

KZ64RYS01093282

15.04.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KMG Barlau", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, Нежилое помещение 1, 081040003774, БУКАНОВ САМАТ АЛИЕВИЧ, 87015167595, ZNB_81@MAIL.RU

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) Цель «Проекта ликвидации последствий разведки на участке недр Озен Северный» - ликвидация двух поисковых скважин №NO-1 и №NO-4. Намечаемая деятельность предусматривает ликвидацию двух поисковых скважин NO-1 (гл. 2000 +/-250м) и NO-4 (гл. 1650 +/-250 м). Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.10 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования, 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) Нет. Намечаемая деятельность прекращение производственной деятельности недропользователя ТОО «KMG Barlau» на предоставленном ему участке недр. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению работ;

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 по намечаемой деятельности ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Озен Северный приурочен к Южно-Мангистауской нефтегазонасыщенной области. В административном отношении площадь исследования расположена в Каракиянском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актау расположен к юго-западу от площади на расстоянии 130 км, г. Жанаозен – в 20 км к югу. Ближайшими к участку Озен Северный являются населенные пункты - села Бостан и Кызылсай, непосредственно примыкающие к его юго-восточной части. Скважина NO-1 расположена в Каракиянском районе, а скважина NO-4 - в Мангистауском районе. Ближайшими населенными пунктами к проектируемой

скважине NO-4 являются поселок Бостан, до которого 12,88 км и г. Жанаозен, расположенный на расстоянии 22 км. Расстояние от вышеуказанных населенных пунктов до скважины NO-1 соответственно – 18,2 км и 20 км. Дорожная сеть района представлена в основном грунтовыми дорогами, пригодными для передвижения автотранспорта круглый год, за исключением весны и осени, когда выпадает наибольшее количество осадков. Автодороги с твердым покрытием и населенные пункты на этой территории отсутствуют. Участок Озен Северный прилегает к северной части месторождений Узень и Карамандыбас с доказанной промышленной нефтегазоносностью. Через территорию, прилегающую к месторождениям Узень и Карамандыбас, проходит нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау. Недропользователем смежных месторождений Узень и Карамандыбас является АО «Озенмунайгаз» (далее – ОМГ), осуществляющий разработку на основании Контракта №40 от 29.05.1996 г. К северо-западу от участка Озен Северный находятся месторождения Бурмаша и Туркменой. Орографически Южно-Мангышлакский район представляет собой обширное слабовсхолмленное плато, слегка наклоненное к югу, юго-западу, в сторону моря, с абсолютными отметками от +260 м на севере до +24 м на юге. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Участок Озен Северный располагается на лицензионной территории ТОО «KMG Barlau» (Лицензия на геологическое изучение недр гос. рег. № 184-ГИН от 21.12.2022 г.), следовательно, дополнительного отвода не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается проведение ликвидации последствий недропользования на участке Озен Северный, посредством ликвидации, 2-х поисковых скважин № NO-1 и № NO-4. Вид скважин – вертикальная. Глубина по вертикали – 2000 (± 250) м или 1650 (± 250) м. Продолжительность ликвидации одной скважины не более 10 дней.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Работы по ликвидации скважин проводятся согласно акту обследования скважин, плана проведения изоляционно – ликвидационных работ. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колонны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. В башмаке последней обсадной колонны должен быть установлен цементный мост на 50 метров выше и на 20 метров ниже башмака колонны. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации. Далее проводится техническая рекультивация площадки и устья скважины. Работы по ликвидации скважин будут производиться с использованием установки для освоения БАРС 80А (или аналог). Завершающим этапом ликвидационных работ предусмотрена техническая рекультивация площадки и устья скважины. При проведении работ предусматривается использование автомобильного транспорта и специального оборудования: мобильная установка БАРС 80А, емкости ГСМ, емкости для технической воды, насос перекачки топлива, кран, автоцистерна для воды, цементировочный агрегат, смесительная машина, бульдозер..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения – 2026 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 ТОО «KMG Barlau». Территория проектируемых скважин на участке Озен Северный расположена в пределах блока К-39-22 (10б-5г-14) скважина NO-1, в пределах блока К-39-22 (10в-5г-6) скважина NO-4. На строительство 1-й скважины отводится 1,9 га территории;

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 Водоснабжение: пресная вода – привозная автоцистернами, питьевая - бутилированная из ближайших населенных пунктов, Снабжение технической водой - предполагается привозная автоцистернами из ближайших месторождений/населенных пунктов. Участок Озен Северный расположен на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. ;

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

объемов потребления воды Водопотребление при проведении ликвидационных работ составит, м³: 730,0, в том числе: хоз-питьевые нужды – 20,0, технические нужды – 710,0. 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.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период ликвидации: вода технического качества используется для производственных нужд (для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления цементного раствора, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Правом на пользование участком недр обладает ТОО «KMG Barlau», Лицензия на право пользования недрами в Республики Казахстан выдана Комитетом геологии МЭГПР № 184 - ГИН от 21 декабря 2022 года, сроком на три года. Координаты поисковых скважин: скважина NO-1 - 43°32'4.4015 52°48'44.8833"; скважина NO-4 - 43°33'28.6447" 52°55'34.4098".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории 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 будет осуществляться от дизель-генераторов и ЛЭП. Теплоснабжение – котельная. При проведении ликвидационных работ. Общий расход материалов и сырья (т) составит: электроды – 0,01; цемент – 35; химреагенты – 0,3; моторное масло – 0,5; дизельное топливо – 17,0;

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) При проведении ликвидационных работ ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности. Выброс загрязняющих веществ при ликвидации 1-й скважины – 3,060045 т/год, из них: Железо (II, III) оксиды - 0,0001 т/год; Марганец и его соединения -0,00001 т/год; Азота (IV) диоксид -0,6 т/год; Азот (II) оксид -0,1 т/год; Углерод -0,05 т/год; Сера диоксид -0,1 т/год; Сероводород - 0,000004 т/год; Углерод оксид -0,5 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)-0,00001 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,00001 т/год; Бенз/а/пирен -0,000001 т/год; Формальдегид -0,01 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,00001 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 -0,2 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,5 т/год. .

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 проведения ликвидационных работ сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду не предполагаются.

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 проведения ликвидационных работ образуются опасные и не опасные отходы, всего – 0,8152 тонн отходов, из них: Опасные отходы: использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,1 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,01 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 0,45 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0002 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,03, пищевые отходы - образуются в процессе приготовления пищи – 0,025 т..

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) На территории участка планируемых работ проводился экологический мониторинг окружающей среды в процессе сейсморазведочных работ. Описание современного состояния атмосферного воздуха приводится согласно «Отчету по результатам производственного экологического контроля ТОО «KMG Barlau» за 2023 год», а также по данным мониторинга близ расположенного месторождения Узень АО «Озенмунайгаз» и ближайшего поста РГП Казгидромет г. Жанаозен. Атмосферный воздух. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится по следующим ингредиентам: NO₂, NO, SO₂, CO, Метан, сажа, УВ предельные C1-C5, УВ предельные C6-C10, УВ предельные C12-C19. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2022-2024 годы максимально-разовые концентрации ЗВ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых

пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы ПДК м.р., установленных для населенных мест. Подземные воды. По данным мониторинговых наблюдений за состоянием подземных вод первых от поверхности водоносных горизонтов ближайших месторождений Узень и Карамандыбас выявлено следующее: Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: хлориды, сульфаты, фосфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, взвешенные вещества, БПК, железо общее, медь, цинк, кадмий, свинец. Средний показатель нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составлял 0,054 мг/дм³. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не питьевого назначения не установлены. Вместе с тем, можно отметить, что содержание тяжелых металлов (кроме свинца) и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров. Анализ результатов лабораторных исследований на содержание в почве свинца, кобальт, меди, цинка, свинца и никеля показал отсутствие превышения норм ПДК в почве участка Озен Северный. Средний показатель нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составил 7,15 мг/кг. Растительность. Самыми распространенными растениями исследованной территории являются полынь белоземельная и солелюбивая, ежовник солончаковый (биюргун), верблюжья колючка и однолетняя солянка. Наиболее многочисленными и обширно распространенными являются полыни, солянки и биюргун. Редких видов в составе растительных сообществ зафиксировано не было. Животный мир характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Весной выпало относительно большое количество осадков, в сравнении с прошлыми годами, приведшее к хорошему развитию растительного покрова и обусловившее оптимальные условия обитания для растительноядных животных (грызунов и зайцеобразных). По результатам проведенного анализа мониторинга на территории участка Озен Северный и прилегающих к участку месторождениях превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено.

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 проведении ликвидации на участке Озен Северный 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. Разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. При ликвидации производственных объектов обеспечивается безопасность для жизни и здоровья населения, охрана зданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель, вод, животного мира и других объектов окружающей среды. При проведении ликвидационных работ на месторождениях необходимо соблюдать требования «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», разработанных в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» и определяющих порядок промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. При проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования выполняются мероприятия, обеспечивающие минимальное воздействие и рациональное использование природных ресурсов: – соблюдение природоохранных требований и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании; – контроль за объемом водопотребления и водоотведения; – сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; – перевозка жидких и твердых объектов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортного средства; – обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности; – разработка Плана ликвидации аварийных ситуаций; – проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д. Для снижения воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий. С целью охраны окружающей

природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Мероприятия по охране недр в процессе ликвидации объектов недропользования предусматривают: сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования; надежную прочность и герметичность цементных мостов, отсекающих продуктивные горизонты водопринимающие пласты в скважинах; разработку мероприятий по предупреждению осложнений в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ, если таковые появятся. По окончании работ планируется рекультивация нарушенных земель.

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 проведения ликвидационных работ определено планируемым расположением пробуренных поисковых скважин на участке Озен Северный. При проведении работ по ликвидации объектов недропользования ТОО «KMG Barlau» применяются современные технические и технологические решения, а также спецтехника, оборудование и установки (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню).

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Буканов С

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



