

KZ43RYS01282713

30.07.2025 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 "КОМ-МУНАЙ", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 4 А, здание № 18, 001040000537, АБЫЗБАЕВ ГАЛЫМ АБЫЗБАЕВИЧ, +7 7292 201401, Alfiya.Dusumova@petrom.com

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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Дополнение к проекту «индивидуальный технический проект на восстановление ликвидированной скважины G1 на месторождении Комсомольское» (в связи с увеличением проектной глубины)» .

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) Данный «Индивидуальный технический проект ...» основан согласно «Авторскому надзору к проекту разработки месторождения Комсомольское», осуществляется с целью выполнения работ по реконструкции скважины методом бурения бокового ствола скважины Г-1 проектным горизонтом – среднеюрские отложения (Ю-I (А, Б, В, Г)), проектная глубина-3850м. Ранее было получено заключение № KZ85VCY00815585 дата 21.12.2020 г. Цель бурения и назначение скважины - Добыча нефти из среднеюрских отложений.;

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) Ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности (мотивированный отказ) от 16.09.2024 г. № KZ85VWF00215229, с выводом намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку согласно пункту 3 статьи 49 Кодекса. «Дополнение к проекту «индивидуальный технический проект на восстановление ликвидированной скважины G1 на месторождении Комсомольское (в связи с изменением проектной глубины в сторону увеличения на 656 м)».

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи в пределах сора Мертвый Култук (рисунок 1, Приложения 1).

Месторождение было открыто в 1984г, с получением первого притока нефти в поисковой скважине №2 из среднеюрских отложений. По административному делению месторождение находится в Мангистауском районе Мангистауской области. Территория представляет собой дно отступившего моря, периодически затапливаемое водой, особенно во время продолжительных северо-западных нагонных ветров. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до ликвидированной скважины G1 на месторождении Комсомольское – 70,19 км (рисунок 2, Приложения 1). Ближайшим населенным пунктом от месторождения является поселок Акшмырау на расстоянии 84 км и поселок Кызан на расстоянии 100 км. Районный центр пос. Шетпе расположен в 240 км к юго-западу от месторождения, а областной центр г. Актау – в 350 км. Действующий нефтепромысел Прорва находится от Комсомольского месторождения на расстоянии 80 км к северу. В 120 км от месторождения проходит нефтепровод Узень-Атырау-Самара. Постоянно действующей гидрографической сети на площади нет. В климатическом отношении район работ относится к северной части пустынь с резко континентальным аридным климатом. В наиболее жаркое время температура воздуха достигает временами до плюс 35 °С плюс 45 °С, тогда как зимой опускается до минус 40 °С. Летом постоянно дуют сильные ветры, преимущественно западного и юго-западного направлений, достигающие иногда ураганной силы. Координаты ликвидированной скважины G1 на месторождении Комсомольское относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (рисунки 3-8. Приложения 1): - ориентировочное расстояние до Актау-Бузачанский государственного природного заказника 189,81 км; - ориентировочное расстояние до государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря 2,66 км; - ориентировочное расстояние до Устьюртский государственного природного заповедника 218,39 км; - ориентировочное расстояние до Кендишли-Каясанкой государственной заповедной зоны 211,65 км; - ориентировочное расстояние до Каракия-Каракольский государственного природного заказника 240 км; - ориентировочное расстояние до Государственного природного заказника местного значения Манаши 35,7 км.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: Углубление бокового ствола (в связи с изменением проектной глубины в сторону увеличения на 656 м) в ликвидированной скважине G1. Средняя проектная глубина (от уровня моря) по вертикали 3800 м, по стволу 3814 м. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналог. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка XJ 550 или аналог. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и испытании скважины являются дизельные двигатели. (Подробнее описано в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: Углубление бокового ствола (в связи с изменением проектной глубины в сторону увеличения на 656 м) в ликвидированной скважине G1. Средняя проектная глубина (от уровня моря) по вертикали 3800 м, по стволу 3814 м. Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление (спущено и зацементировано) Ø 426 мм × 20 м, зацементирован до устья. Спускается с целью предотвращения размыва устья скважины и обвязки с циркуляционной системой. Кондуктор (спущен и зацементирован) Ø 299,4 мм спущен на глубину 305 м и зацементирован до устья. Спускается с целью перекрытия меловых водоносных и поглощающих горизонтов. Промежуточная колонна (спущена и зацементирована) Ø 219,1 мм спущена в интервале 0-1740,59 м с толщиной стенки $\delta=8$ мм, в интервале 1740,59-2501 м. с толщиной стенки $\delta=11$ мм. Спускается с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. После цементации промежуточной колонны и установки колонной головки, устье скважины оборудуется ПВО. Скважина под эксплуатационную колонну пробурена до глубины 4458 м и по геологическим причинам, без спуска обсадной колонны была ликвидирована. При этом были установлены цементные мосты в интервалах: 2520-2435м; 3040-2970м; 3750-3550м. Планируется бурения бокового ствола через 219,1 мм обсадную колонну с глубины 2450 м и отклонением от вертикали 184м. Спуск эксплуатационной колонны Ø 139,7 мм до проектной глубины с последующим цементированием колонны до устья. (Подробнее описано в Приложении 3).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Работы по строительству скважин будут

проводиться в 2026 году, продолжительность 51 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 3,5 га на скважину. ;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Виды водопользования: для питьевых и технических целей. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, на договорной основе. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды. Хозбытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами термосного типа из близлежащего поселка. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Общий объем потребления воды – 751,198 м3, в том числе питьевые нужды – 270,898 м3/период строительства, на технические нужды 480,3 м3/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые и технические нужды при строительстве;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Размер отводимого земельного участка на период строительства скважин составит 3,5 га на скважину. Географические координаты скважины G1: 45°15'50.2" СШ 53°43'44.1" ВД;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местное - грунт, привозное - оборудование и установки, электроды; Источники электроснабжения: на период проведения работ – ДЭС (дизельное топливо).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. От источников загрязнения в период строительства скважины G1 на месторождении Комсомольское (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытания) в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00673 т/г; Марганец и его соединения- 0,00058 т/г; Азота (IV) диоксид- 37,590601 т/г; Азот (II) оксид- 6,108319 т/г; Углерод- 2,017120 т/г; Сера диоксид- 8,035645 т/г; Сероводород - 0,000307 т/г; Углерод оксид - 29,552980 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,000473 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,00208 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,864775 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,284117 т/г; Бензол - 0,003040 т/г; Диметилбензол - 0,000954 т/г; Метилбензол - 0,001910 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000060 т/г; Формальдегид- 0,537465 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000042 т/г; Алканы C12-19- 13,541175 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,123482 т/г. В С Е Г О: 99,67186 т/год Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. 0 класс опасности - смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное. (Подробнее описано в Приложении 4).

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 не предусмотрены..

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 Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Всего отходов при строительстве скважины ориентировочно составит 600,391 т/год, из них: Опасные отходы – 598,55873 тонн: •Буровой шлам – 301,720914 тонн; • Отработанный буровой раствор - 293,946479 тонн; • Отработанные масла – 1,016824 тонн; • Промасленная ветошь - 0,025400 тонн; • Использованная тара – 1,849109 тонн. Неопасные отходы – 1,832272 тонн: • Металлолом – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,009450 тонн; • Коммунальные отходы - 1,110822 тонн; • Пищевые отходы – 0,612000 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. (Подробнее описано в Приложении 5).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»..

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 проводится мониторинг состояния окружающей среды с сопровождением инструментальных замеров: - Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). - Современное состояние почвенного покрова. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии. .

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении строительных работ по скважине G1 допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременной (Длительность воздействия до 6 месяцев). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается 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 Не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков будут собираться в емкость, и для очистки и сброса передаваться специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод, на договорной основе, по результатам проведенного тендера; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Абызбаев Г.А.

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

