

KZ31RYS01387980

06.10.2025 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:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, САЙМАГАНБЕТОВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 87293465110, a.kozhanova@omg.kmg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Групповой технический проект на реконструкцию эксплуатационных скважин №№ 558,771,844,621 методом бурения с углублением забоя до 700 метров на месторождении Карамандыбас. Раздел «Охрана окружающей среды». Намечаемой деятельностью предусматривается реконструкцию эксплуатационных скважин №№ 558,771,844,621 методом бурения с углублением забоя до 700 метров на месторождении Карамандыбас. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание). В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «ОМГ». Заключение по результатам ОВОС к «Проекту разработки месторождения Карамандыбас (нефть)» №KZ40VVX00289320 от 06.03.2024 г.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Скрининг воздействия ранее на проводился .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Карамандыбас расположено в степной равнинной части полуострова Южного Мангышлака и административно относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, поселок Жетыбай и областной центр – город Актау, находящиеся, соответственно, на расстоянии 31, 70 и 152 км от месторождения. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения

Карамандыбас. Проектируемая скважина находится 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. Номера скважин, строящихся по данному проекту: №№ 558, 771, 844, 621. Общая продолжительность строительства №558 – 27,7 сут., №621 – 25,5 сут., №844 – 24,3 сут., №771 – 24,0 сут; в том числе: строительно-монтажные работы – 2,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут.; бурение и крепление скважин №558 – 17,7 сут., №621 – 15,5 сут., №844 – 14,3 сут., №771 – 14,0 сут; испытание в эксплуатационной колонне – 5,0 сут. Вид скважин – вертикальные. Цель бурения и назначение скважины – добыча углеводородного сырья. Проектная глубина скважин: №558 – 2000 м, №621 – 2045 м, №844 – 1790 м, №771 – 1970 м. Расположение – суша. Вид привода – дизельный-электрический. Проектный горизонт – XX, XXIV..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства превышенного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; • испытания (освоения) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Эксплуатационная колонна Ø 114,3 мм устанавливается от устья до проектной глубины для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна Ø 114,3 мм цементируется до устья. В техническом проекте рассмотрены буровые установки - ZJ-20, МБУ-125, TD-125, TD-100 (или аналогичные по грузоподъемности), испытание станком УПА-60 (или аналогичным по грузоподъемности). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала и завершения строительства скважин – в течение 2026 г. .

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 Карамандыбас. 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 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. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из г. Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Проектируемые скважины расположены на значительном удалении от Каспийского моря на расстоянии более 50 км, следовательно, не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).; 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 на 1 скважину – 358,417 м³, в том числе: питьевая вода – 67,570 м³, техническая вода – 290,847 м³. Водопотребление на 4 скважины – 1433,666 м³, в том числе: питьевая вода – 270,278 м³, техническая вода – 1163,388 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.); • частично для хоз-бытовых целей

(влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование м/р Карамандыбас – 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: 43032'00", 52031'30"; 43032'15", 52032'00"; 43030'40", 52037'40"; 43030'15", 52040'45"; 43029'30", 52041'00"; 43030'00", 52038'55"; 43028'45", 52038'20"; 43028'15", 52039'20"; 43028'10", 52039'10"; 43028'00", 52037'20"; 43029'00", 52034'45"; 43030'00", 52031'50".;

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 строительства скважин 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 проектом не предполагается.;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 -ой скважины (тонн): химреагенты – 50,343, электроды - 0,060, цемент – 26,52, моторные масла – 3,526, дизельное топливо: для буровых установок- 101,886.;

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) Предельный выброс загрязняющих веществ за весь период строительства 1 скважины составит: 8,9749955 т/год. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год , калий хлорид – 0,0022 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,00134 т/год, натрий хлорид – 0,0002 т/год, , азота (IV) диоксид – 3,3253 т/год, азот (II) оксид – 0,5426 т/год, углерод – 0,206 т/год, сера диоксид – 0,521 т/год, сероводород – 0,00002 т/год, углерод оксид – 2,6773 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые–0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000055 т/год, формальдегид – 0,0508 т/год , лимонная кислота – 0,00003 т/год, масло минеральное – 0,00004 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 1,411 т/год, пыль неорганическая – 0,2059 т/год, кальций карбонат – 0,0295 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00005 т/год. Предполагаемые объемы выбросов скважин №№ 558, 771, 844, 621 на 2026 год составят: 35,899982 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 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 За весь период строительства 1 скважины образуются отходы в общем количестве 157,0767 тонн, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам – 52,166 т , ОБР – 101,600 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,238 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 – 2,645 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 – 0,114 т. Буровые сточные воды на 1 скважину в объеме 191,944 м³ или 207,300 т. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Предполагаемые объемы образования отходов скважин №№ 558, 771, 844, 621 всего на 2026 год составят: 628,3068 тонн.

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 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 превышают ПДКм.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 Карамандыбас 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 2025 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 в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности **При рассмотрении возможности осуществления намечаемой деятельности в данном prospect (проявлении):**

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сарсенбаев Сахыпгерей

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



