

KZ12RYS01233704

30.06.2025 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)211-604, k.yerseitov@mmg.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины № 126 проектной глубиной 1906 метров на месторождении Бурмаша. Намечаемая деятельность - строительство добывающей наклонно-направленной скважины № 126 проектной глубиной 1906 м на месторождении Бурмаша. 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) Нет;

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) Существенные изменения при строительстве скважины коснулись отходов бурения. Отходы бурения в рамках намечаемой деятельности при строительстве 1-й скважины составят 666, 081 т, что больше на 249,8084 тонн по сравнению с отходами бурения при строительстве одной скважины представленными в «Проекте разработки месторождения Бурмаша». Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение (крепление) и освоение скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «Мангистаумунайгаз». Бурение скважины предусматривается в рамках «Проекта разработки месторождения Бурмаша» (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и/или скрининга воздействия № KZ44VWF 00075608 Дата: 14.09.2022 г.).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Бурмаша расположено в степной

равнинной части полуострова Мангышлак и административно входит в Каракиянский район Мангистауской области. Это одно из небольших по запасам нефти месторождение, входящее в состав Производственного Управления «Жетыбаймунайгаз». Нефтеносность месторождения была установлена в 1975 году. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Мунайшы – 60 км, где находится железнодорожная станция Жетыбай и ПУ «Жетыбаймунайгаз», г. Жанаозен – 85 км и г. Актау – 150 км, в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». В районе месторождения имеется сеть грунтовых дорог, которыми оно связано с автострадой Актау-Мунайши-Жанаозен и железной дорогой Мангистау-Бейнеу. Ближайшим обустроенным месторождением является Асар (10 км), куда поступает нефть с месторождения Бурмаша и далее в магистральный нефтепровод Узень – Самара. Территория месторождения представляет собой обширную впадину с крутыми южным и восточным склонами и пологим западным. Склоны впадины изрезаны мелкими короткими оврагами. Рельеф слабоволнистый с небольшим подъемом с запада на восток от +180 до +230 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Бурмаша и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 1,7 га территории месторождения. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающей скважины № 126 на месторождении Бурмаша. Общая продолжительность строительства скважины – 45,02 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление (в т.ч. отбор керна) – 27,02 сут., освоение – 11,0 сут. Вид скважины – наклонно-направленной. Проектная глубина скважины: по вертикали - 1900 м, по стволу- 1906,0 м. Проектный горизонт – Ю-IX. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2430. Вид привода - дизельный или электрический. .

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 привышечного 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 цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: 1. Направление $\square$ 323,9 м × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. 2. Кондуктор Ø 244,5 мм х 700 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 1906 м устанавливается с целью разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начала и завершения строительства скважины – в течение 2025 года. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 «Мангистаумунайгаз». На строительство 1 скважины отводится 1,7 га территории месторождения Бурмаша. 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 пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые объекты на территории месторождения Бурмаша 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 при строительстве скважины: всего – 693,273 м3, в том числе: питьевая вода – 108,766 м3, техническая вода – 584,507 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) Месторождение Бурмаша. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №926 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год, с продлениями. Площадь геологического отвода 7,11 км2. Площадь горного отвода 7,4 км2. Координаты угловых точек горного отвода: точка №1 с.ш. 43037'56'', в.д. 520 27'40''; точка №2 с.ш. 430 37'20'', в.д. 520 28'29''; точка №3 с.ш. 430 37'05'', в.д. 520 28'19''; точка №4 с.ш. 430 36'40'', в.д. 520 28'19''; точка №5 с.ш. 430 36'45'', в.д. 520 27'34''; точка №6 с.ш. 430 36'55'', в.д. 520 26'13''; точка №7 с.ш. 43037'35'', в.д. 520 25'29''; точка №8 с.ш. 43038'09'', в.д. 520 25'46'';

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 скважины 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 Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 196,137, электроды - 0,060, цемент – 94,16, моторное масло – 4,763, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) - 145,449.;

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) Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве скважины составит – 12, 0692349 т/период (26,6725466 г/с). При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,0001 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид – 0, 0046 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид – 4,3501 т/год, 9,3698 г/с, азот (II) оксид – 0,7068 т/год, 1,5195 г/с, углерод – 0,2372 т/год, 0,4932 г/с, сера диоксид – 0,9621 т/год, 1,972 г/с, сероводород – 0,00002 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 3,5362 т/год, 7,5016 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000069т/год, 0, 0000166 г/с, формальдегид – 0,0581 т/год, 0,1391 г/с, лимонная кислота – 0,00002 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное – 0,0623 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 1,89918 т/год, 3,59784 г/с, пыль неорганическая – 0,2402 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат – 0,0684 т/год, 0,1707 г/с, кальция хлорид – 0,0002 т/год, 0,0043 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,00003 т/год, 0,0043 г/с. .

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 В период строительства скважины образуется отходов всего – 666,081 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 659,129 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,579 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 3,572 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщечный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства , образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 1,862 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,185 т. Буровые сточные воды в объеме 598,630м3 или 646,520 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора..

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 предприятии ведется постоянный многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по

результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений ПУ «Жетыбаймаунайгаз» по степени загрязнения относится к относительно безопасным, 1 категории –слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырех лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части месторождений Жетыбайской группы, в результате их освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемых месторождениях Жетыбайской группы не выявлено альфа и бета загрязнений (в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан). Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды 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 за колонного 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 емкостей; 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 проектной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (вариантов ее осуществления, не входящих в проект, не рассматриваются).

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Туркменбаев К.

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

