

KZ73RYS00276380

10.08.2022 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, ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ, (7292)215-415, zh.ekibaeva@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) Вид намечаемой деятельности – «Проект разработки месторождения Бурмаша по состоянию на 01.07.2022г.». Цель разработки - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Бурмаша на основании пересчета запасов нефти и газа по состоянию изученности на 01.07.2022г. 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Бурмаша. Ранее на «Проект разработки месторождения Бурмаша», утвержденным ЦКРР РК в 2010 г. (Протокол №72 от 29.12.2010 г.), была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ №06-08-01-18/2507 от 28.07.2010 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Бурмаша..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Эксплуатацию месторождения Бурмаша ведет ЦДНГ-3 производственного управления «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз». В административном отношении находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими от месторождения населёнными пунктами являются: в 60 км к юго-западу – пос. Мунайши, где находятся железнодорожная станция Жетыбай и ПУ «ЖМГ», в 85 км к юго-востоку - г. Жанаозен и в 135 км к западу - областной центр г. Актау, где расположен офис АО «ММГ». В

районе месторождения имеется сеть грунтовых дорог, которыми оно связано с автострадой Актау-Мунайшы-Жанаозен и железной дорогой Мангистау-Бейнеу. Ближайшим обустроенным месторождением является Асар (на расстоянии 10 км), куда поступает нефть с месторождения Бурмаша и далее в магистральный нефтепровод Жанаозен-Самара. Территория месторождения представляет собой обширную впадину с крутыми южным и восточным склонами и пологим западным. Склоны впадины изрезаны мелкими короткими оврагами. Рельеф слабовсхолмленный, с небольшим подъемом с запада на восток от +180 до +230 м. Район характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Бурмаша составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м<sup>3</sup>/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит 25,0 м<sup>3</sup>/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2000 м. Продолжительность строительства одной скважины - 50 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не производится. Среднесуточные дебиты скважин по нефти составляет 5,5 т/сут и по жидкости 42,7 т/сут. Средняя приемистость составила 155,0 м<sup>3</sup>/сут. Среднегодовая обводненность продукции составила 87%.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №3 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки №1 (Базовый) на месторождении не было предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию каких-либо скважин. По варианту разработки №2 в период с 2023 г. по 2026 г. планируется ввод 4-х (скв.126, 127, 128, 129) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуются провести работы по монтажу и строительству:

□ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 3,70 км; □ устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве всего 6 ед. (на 2023 год – 1 ед., на 2024 год – 1 ед., 2025 год – 2 ед., 2026 год – 2 ед.); □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 3,15 км. По варианту разработки №3 в период с 2023 г. по 2027 г. планируется ввод 5-ти (скв.126, 127, 128, 129, 130) проектных скважин из бурения, по одной скважине ежегодно. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 5,42 км; □ устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве всего 7 ед. (на 2024 год – 2 ед., на 2025 год – 2 ед., 2026 год – 2 ед., 2027 год – 1 ед.); □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 4,60 км. На месторождении Бурмаша весь добываемый сырой газ используется на собственные нужды в качестве топлива для работы установленного газопотребляющего оборудования (печи подогрева и устьевые подогреватели), а недостающий объем газа поставляется с месторождения Асар. Сжигание сырого газа на факеле не предусмотрено.

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения (утилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование - 2028 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 2,0 га территории действующего 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 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. На территории месторождения постоянные водоемы и

водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Источниками водоснабжения являются: - Техническая волжская вода с трубопровода ТОО «КазТрансОйл» ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Водопотребление в период строительства: Вариант разработки №2: на 2023 - 2026 гг. – всего расход воды – 632,638 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 121,401 м3/скв./год, на технологические нужды - 511,237 м3/скв./год. Вариант разработки №3: на 2023 -2027 гг. – всего расход воды – 632,638 м3/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 121,401 м3/скв./год, на технологические нужды - 511, 237 м3/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования - устьевых подогревателей УН-0,2М3 по варианту разработки №2 расход технической воды составит: на 2023, 2024 гг. – по 1,8 м3/год, на 2025, 2026 гг. – по 3,6 м3/год. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. По варианту разработки №3 расход технической воды составит: на 2024, 2025, 2026 гг. – по 3,6 м3/год, на 2027 г. – по 1,8 м3/год. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. Водоотведение в период строительства: 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;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода техн. качества используется: для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); 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. Схема хоз-бытового и произв. водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления;

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 горного отвода – 7,4 км2. Вид недропользования - добыча углеводородного сырья. Координаты месторождения: точка №1 с.ш. 430 37' 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. 430 37' 35'', в.д. 520 25'29''; точка №8 с.ш. 430 38' 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ на месторождении Бурмаша 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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период строительства одной скважины: электроды (т/скв./год) - 0,1; цемент (т/скв./год)- 87,8; моторное масло (т/скв/год) – 7,301; химреагенты – 43,03 т/скв./год, дизельное топливо (т/скв./год)- 219.;

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 реализации рекомендуемого варианта разработки №3 наибольший годовой выброс ожидается в 2024-2026 гг. при реализации проектных решений по строительству 1-й скважины в год и вводу в эксплуатацию двух устьевых подогревателей УН-0,2М3. Максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2024-2026 гг. – 20,655 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год; Калий хлорид – 0,0043 т/год; Марганец и его соединения – 0,00011 т/год; натрий гидроксид – 0,0003 т/год, Азота (IV) диоксид – 7,8163 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) – 1,2702 т/год; Углерод – 0,3779; Сера диоксид – 1,22994 т/год; сероводород – 0,000029 т/год, Углерод оксид – 5,9055 т/год; Фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год; метан – 0,8174 т/год, Углеводороды предельные C1-C5 – 0,2832 т/год; Углеводороды предельные C6-C10 – 0,1035 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000106 т/год; Формальдегид – 0,0928 т/год; масло минеральное – 0,000088 т/год, Алканы C12-19 – 2,6542 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0912 т/год ; Кальций карбонат – 0,0054 т/год; Кальция хлорид – 0,0007 т/год; Натрий гидрокарбонат – 0,0002 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 Количество отходов представлено по 3-му предлагаемому варианту разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 1-й скважины в год и эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М3 – 2 ед. в год: всего отходов – 416,3086 т/год. Опасные отходы- 415,8497 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 409,923 т/скв./год, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,402 т/скв./год, 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 устано-вок, дизель-генераторов- 5,476 т/скв./год. Неопасные отходы – 0,4589 т: в т.ч.: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0009 т/скв./год; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т/скв./год; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,158 т/скв./год..

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 «Мангистаунагаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Бурмаша ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ПУ «ЖМГ» АО «Мангистаунагаз».

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. Разработка месторождения Бурмаша по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие 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 3 варианта разработки месторождения Бурмаша. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Бурмаша, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта (варианты, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Кийнов Н.

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

