

KZ24RYS00292006

22.09.2022 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 Восточный Жетыбай». Цель разработки - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Восточный Жетыбай 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) деятельности на месторождении Восточный Жетыбай. Ранее на месторождение была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС к «Уточненному проекту разработки месторождения Жетыбай Восточный», получившее положительное заключение ГЭЭ №10-02-15/5507-1 от 09.12.2010 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 Жетыбай Восточный. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Эксплуатацию месторождения Жетыбай Восточный ведет ЦДНГ-3 производственного управления «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз». В административном отношении месторождение находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Жетыбай в 25 км, где находится ж/д ст. Жетыбай. Областной центр г. Актау расположен в 108 км, г. Жанаозен – в 92 км, ж/д ст. Мангышлак – в 98 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по асфальтированным и грунтовым дорогам. В г. Актау находится нефтеналивной причал,

к которому подведен нефтепровод Узень–Актау. Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень–Самара, к которому подключен нефтепровод с месторождения Жетыбай Восточный. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Отметки рельефа изменяются от +170 до +145 м. 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 Восточный Жетыбай составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной 2400-2450 метров. Продолжительность строительства одной скважины - 55 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не производится. Все скважины на месторождении оборудованы ШГН. Сбор и промысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однострунной герметизированной системе. На ГУ Восточный Жетыбай-1/2 происходит сбор нефтегазовой смеси с близлежащих добывающих скважин, замер дебитов скважин, первая ступень сепарации и перекачка нефтяной эмульсии на ГУ месторождения Асар и далее транспортировка на ЦППН месторождения Жетыбай, где производится подготовка нефти до товарной кондиции. Подготовленная нефть месторождений Жетыбайской группы из товарных резервуаров ЦППН подается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». Сырой газ после очистки используется в качестве топлива для работы печей, расположенных непосредственно на ГУ. Недостающий объем газа на собственные нужды поступает с ГУ Асар-1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. Вариант разработки №1 является базовым вариантом. Бурение добывающих скважин не предусмотрено. Для реализации проектных решений по варианту №1 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по скважинам из переводов протяженностью 1,99 км; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 1 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 1,06 км. Вариант разработки №2 включает все положения варианта №1, дополнительно предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 13 вертикальных добывающих скважин и 1 нагнетательной скважины. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 14,41 км; □ высоконапорного водовода из стеклопластиковой трубы Ду=100 мм (Р=20 МПа) протяженностью 0,54 км; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 16 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 13,18 км. Вариант разработки №3 на основании решений варианта №1 предусмотрено, в том числе, бурение и ввод в эксплуатацию 5-ти вертикальных (ВНС), 4-х горизонтальных (ГС) скважин и 1 нагнетательной скважины. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуются провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 10,97 км; □ высоконапорного водовода из стеклопластиковой трубы Ду=100 мм (Р=20 МПа) протяженностью 0,54 км; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 10 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 8,5 км. .

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

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 «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 2,0 га территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. 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. Источниками водоснабжения являются: - Техническая волжская вода с трубопровода ТОО «КазТрансОйл», - Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды – привозная вода питьевого качества.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). 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». 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. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря.;

объёмов потребления воды. Водопотребление в период строительства скважин: Наибольший расход воды ожидается при реализации рекомендуемого 2-го варианта разработки при реализации проектных решений при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах и вводе в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ. Вариант разработки №2 (рекомендуемый): при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах всего расход воды – 10237,066 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1873,074 м³/скв./год, на технологические нужды – 8363,992 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования - устьевых подогревателей УН-0,2МЗ по варианту разработки №2 общий расход технической воды в 2024-2027 годах составит: по 28,8 м³/год. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. 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. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Месторождение Жетыбай Восточный. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №930 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 31 год с продлениями. Площадь горного отвода – 12 км². Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Координаты месторождения: точка №1 с.ш. 430 28' 15'', в.д. 520 23'10''; точка №2 с. ш. 430 28' 10'', в.д. 520 25'50''; точка №3 с.ш. 430 27' 35'', в.д. 520 27'55''; точка № 4 с.ш. 430 66' 45'', в.д. 520 28'10''; точка №5 с.ш. 430 26' 10'', в.д. 520 27'30''; точка №6 с.ш. 430 26' 35'', в.д. 520 25'30''; точка № 7 с.ш. 430 27' 25'', в.д. 520 23'15'';

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 планируемых работ на месторождении Жетыбай Восточный зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объёмов 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 Объемы строительных материалов на период строительства одной скважины: электроды (т/скв./год) – 0,06; цемент (т/скв./год) – 84,6; моторное масло (т/скв./год) – 13,691; химреагенты – 160,631 т/скв./год, дизельное топливо (т/скв./год) – 395,641.;

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) Наибольший выброс ЗВ ожидается при реализации рекомендуемого 2-го варианта разработки при реализации проектных решений при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах: 2-х доб. скважин в 2024 году; 4-х доб. скважин в 2025 году; 4-х доб. скважин в 2026 году и одной нагн. скважины; 3-х добывающих скважин в 2027 году и вводу в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ: в 2024 г. – 3 ед., в 2025-2026 гг. – 4 ед.; в 2027 г. – 5 ед. Общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при бурении 14-ти скважин в 2024-2027 годах составит 413,9787 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0196 т/год; калий хлорид – 0,1442 т/год; марганец и его соединения – 0,0014 т/год; натрий гидроксид – 0,0084 т/год, натрий хлорид – 0,1288 т/год, динатрий карбонат – 0,0014 т/год, азота диоксид – 155,995 т/год; азота оксид – 25,3498 т/год; углерод – 8,6912; сера диоксид – 33,831 т/год; сероводород – 0,00084 т/год; углерод оксид – 124,1618 т/год; фтористые газообразные соединения – 0,0014 т/год; фториды неорганические плохо растворимые – 0,0014 т/год; бенз/а/пирен – 0,00027 т/год; формальдегид – 2,2288 т/год; масло минеральное – 0,00225 т/год; лимонная кислота – 0,00014 т/год, алканы C12-19 – 61,44026 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 1,2474 т/год; кальций карбонат – 0,721 т/год; кальция хлорид – 0,0014 т/год; натрий гидрокарбонат – 0,00098 т/год. Общее количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при вводе в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2 МЗ в 2024-2027 годах составит 33,70914 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности: азота диоксид – 13,1767 т/год; азота оксид – 2,142 т/год; сера диоксид – 0,01734 т/год; углерод оксид – 6,9479 т/год; метан – 6,9479 т/год, углеводороды предельные C1-C5 – 3,2698 т/год; углеводороды предельные C6-C10 – 1,2075 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 Наибольший объем образования отходов ожидается при реализации рекомендуемого 2-го варианта разработки при реализации проектных решений при строительстве 14 скважин в 2024-2027 годах и вводу в эксплуатацию 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ. Количество отходов представлено по 2-му предлагаемому варианту разработки. Общее количество образующихся отходов при бурении 14-ти скважин и эксплуатации 16-ти устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в 2024-2027 годах составит 6788,040 т/год. Опасные отходы – 6781,39 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 6622,966 т/скв./год, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых

площадках – 10,458 т/скв./год, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 4, 214 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 143 ,752 т/скв./год. Неопасные отходы – 6,65 т: в т.ч.: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,014 т/скв./год; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 4,2 т/скв./год; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,436 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 «Мангистаумунайгаз» 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 Жетыбай Восточный 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 «Мангистаумунайгаз»..

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 Жетыбай Восточный 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 (три) варианта разработки месторождения Жетыбай Восточный. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Жетыбай Восточный, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):

Лю Цзиньчэн

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

