

KZ23RYS00202396

12.01.2022 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) Совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Южный Жетыбай на основании Пересчета запасов нефти и газа по состоянию изученности на 01.07.2021г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Южный Жетыбай составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу..

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) Нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Южный Жетыбай расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак, известной под названием Южно-Мангышлакский прогиб, и административно входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: пос. Южный Жетыбай – 1 км, пос. Мунайши – 3 км. На расстоянии 98 км от района проведения запроектированных работ проходит автодорога Актау – пос. Мунайши. Территория месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Отметки рельефа изменяются от +139 до +165 м. Площадь месторождения 6358,2 га. Проектируемые объекты планируются на лицензионной территории, поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча

углеводородного сырья - предполагаемый дебит скважин: по нефти – менее 500 т/сут., по газу – менее 500,0 тыс. м³/сут. Расход газа на 1 ед. установки устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит - 5,67 м³/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2700 м. Срок строительства одной скважины составит – 68 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. Вариант 1 (базовый). Разработка I и II эксплуатационных объектов осуществляется существующим действующим фондом добывающих и нагнетательных скважин с применением приконтурного заводнения залежей. Разработка III и IV эксплуатационных объектов предусмотрена на естественном упруго-водонапорном режиме работы пластов и бурением в них по четыре эксплуатационные добывающие скважины. А также предусмотрен вывод из бездействия прошлых лет добывающих скважин: на I объект - 3 ед., на II объект – 4 ед.; перевод 2-х ед. из бездействующего фонда со II объекта на I объект. Вариант 2. Включает все положения первого варианта. Дополнительно на IV эксплуатационный объект предусмотрено бурение и ввод 3-х добывающих скважин и углубление одной оценочной скважины на IV объект. С целью предотвращения прорыва газа из газонасыщенных толщин на III объекте разработки (Ю-ХI) с обширной газовой шапкой с 2033 года предусмотрено барьерное заводнение, а именно ввод 4-х нагнетательных скважин - 1 ед. из бурения и углубление 3-х единиц, в т.ч. из ликвидированного фонда 2 ед. и из добывающего - 1 ед. В расчетах учитывается перевод добывающих скважин на Ю-III, Ю-VI и Ю-X горизонты (объекты возврата) после отработки скважин на II, III и IV основных эксплуатационных объектах. Вариант 3. Включает положения второго варианта, при этом предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 4-х горизонтальных скважин взамен 7-и запланированных вертикальных скважин во втором варианте. Итого предусмотрено бурение 8-ми добывающих скважин. При реализации 1 и 3 варианта планируется ввод в экспл. 6 ед. установок устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ, при реализации 2 варианта планируется ввод в эксплуатацию 7 ед. При реализации вариантов разработки бурение скв. предполагается глубиной не более 2700 м, срок строительства 1 скв. составит – 68 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2021 год. Срок завершения – 2076 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Проектируемые намечаемой деятельностью объекты планируются на лицензионной территории, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 1,5 га территории действующего месторождения Южный 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 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 Вид водопользования – общее. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); 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 водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Объемы водопотребления в период строительства: Водопотребление представлено по 2-му варианту разработки. Максимальный годовой объем потребления воды за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при

строительстве новых 8-ми скважин. На хозяйственно-питьевые нужды- 1 400,04м³; На производственные нужды, всего - 6 401,792м³ 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. На период эксплуатации объекта водопотребление не производится ввиду отсутствия постоянно работающего персонала. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования по 2 варианту разработки от 7 печей подогрева УН-0,2М расход воды составит 25,700 м³/год всего (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Водооборотные системы отсутствуют. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); 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. ;

объемов потребления воды При строительстве: На хозяйственно-питьевые нужды, всего - 1400,04 м³; На производственные нужды, всего - 6401,792 м³. При эксплуатации нового оборудования по 2 варианту разработки от 7 печей подогрева УН-0,2М расход воды составит 25,700 м³/год всего (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов при строительстве: Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); 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). При эксплуатации используется вода технического качества для подпитки оборудования. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Лицензия на право пользования недрами серии ГКИ №927-Д (нефть) от 08.12.1997г на проведение операций по Недропользованию на нефтеконденсатном месторождении Ю. Жетыбай выдана АО «Мангистаумунайгаз» Площадь горного отвода месторождения Ю.Жетыбай-21,78 м². Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Ю.Жетыбай. Координаты месторождения Ю.Жетыбай: точка №1 с.ш. 43 28' 35'', в.д. 52 04' 55''; точка №2 с.ш. 43 28' 50'', в.д. 52 05' 05''; точка №3 с.ш. 43 29' 05'', в.д. 52 05' 35''; точка №4 с.ш. 43 29' 05'', в.д. 52 06' 15''; точка №5 с.ш. 43 29' 00'', в.д. 52 07' 05''; точка №6 с.ш. 43 28' 50'', в.д. 52 07' 50''; точка №7 с.ш. 43 28' 20'', в.д. 52 09' 05''; точка №8 с.ш. 43 26' 55'', в.д. 52 13' 05''; точка №9 с.ш. 43 26' 40'', в.д. 52 13' 30''; №10 с.ш. 43 26' 25'', в.д. 52 13' 30''; точка №11 с.ш. 43 26' 20'', в.д. 52 13' 05''; №12 с.ш. 43 26' 20'', в.д. 52 12' 25''; точка №13 с.ш. 43 28' 05'', в.д. 52 05' 25''; №14 с.ш. 43 28' 25'', в.д. 52 05' 00''.;

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 предполагаемого строительства 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: Строительство: Расход материалов и сырья по 2 предлагаемому варианту разработки максимально ожидается при строительстве новых 8-ми скважин: Электроды (т/скв.)-0,600; Цемент (т/скв.)- 1061,160; Моторное масло (м3/скв.) – 160,600; Дизельное топливо(м3/скв.)- 4400,84. Электроэнергия- строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующей линии электропередач.;

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) Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу представлен при реализации 2 варианта, наибольший годовой выброс ожидается при строительстве 8 скважин и составит - 395,7337 т/год. В процессе реализации рекомендуемого 2 варианта разработки в атмосферу будет выбрасываться вещества 1-4 класса опасности : Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/; Кальций оксид; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ -; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) ; Азот (II) оксид (Азота оксид); Углерод (Сажа); Сера диоксид (Сера (IV) оксид); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые; Метан (727); Углеводороды предельные C1-C5; Углеводороды предельные C6-C10 ; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Лимонная кислота ; Алканы C12-19 /в пересчете на С ; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Кальций карбонат ; Кальция хлорид ; Натрий гидрокарбонат. .

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 2-му предлагаемому варианту разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве новых 8-ми скважин: Опасные отходы- ориентировочно 5433,9496 т: в том числе отходы бурения образуются в процессе бурения скважины - 5320,0 т., использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках-6,840 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков- 0,1016т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов- 107,008 т. Неопасные отходы – 4,1432 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0072 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,400 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,736 т..

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) Акционерное общество «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 планируемого строительства 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 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 Воздействие на окружающую среду при 2 варианте разработки месторождения Южный Жетыбай допустимо принять как воздействие средней 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 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 три варианта разработки месторождения Южный Жетыбай. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Южный Жетыбай, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемых условий реализации варианта разработки, указанные в заявлении):

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

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

