

KZ43RYS00281964

25.08.2022 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) Основной целью намечаемой деятельности при разработке месторождения Северное Карагие является совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Северное Карагие 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 В административном отношении месторождение Северное Карагие находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайлы (35 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр Курык расположен от месторождения в 55 км. Областной центр г.Актау расположен в 40 км от месторождения. В морском порту г.Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Актау, по которому транспортируется нефть с месторождения. Площадь проекции горного отвода месторождения Северное Карагие составляет 38,12 км². 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 – не более 25,0 м³/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 3900 м. Срок строительства одной скважины составит – 156 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. 1 – Базовый вариант. В качестве базового варианта, согласно рекомендациям «Единых правил ...» [16], рассмотрен вариант продолжения разработки при существующей системе разработки. Дальнейшая разработка месторождения при существующем фонде и цене на нефть, экономически не целесообразна. 2 – вариант. Рекомендуемый. Разработку месторождения планируется вести на естественном режиме, с бурением и вводом в эксплуатацию 9 вертикальных добывающих скважин. Из них вводятся на I объект разработки: скважина 30 - в 2024 г., после выработанности залежи переводится на вышележащий II объект разработки (залежь нефти горизонта Т3) в 2038 г. скважины 35 и 36 – в 2022 г., после выработанности залежи переводится на вышележащий II объект разработки (залежь нефти горизонта Т3) в 2044 г. скважина 37 в 2025 г. Общий фонд скважин I объекта разработки составит 5 единиц, из них 4 новые проектные добывающие скважины. На II объект разработки: • скважины 33 и 34 вводятся в эксплуатацию в 2023-2024 гг. • скважины 32 и 31 – в 2022-2023 гг., для эксплуатации II объекта разработки (залежь нефти горизонта Т3), также с целью для доразведки I объекта разработки (залежь нефти горизонта Т2), после выработанности залежи Т3 переводятся для эксплуатации I объекта разработки в 2051 г. • скважина 38 в 2026 г. Таким образом, фонд добывающих скважин II объекта разработки составит 12 единиц, из них 5 новых проектных добывающих скважин. 3 – вариант. Аналогичен 2 варианту. Дополнительно предусмотрены бурения и ввод 3 добывающих вертикальных скважин. На I объект разработки: • скважина 39 – в 2027 г. • скважина 30 переводится на вышележащий объект Т3 в 2038 г. • скважины 35 и 36 после выработанности залежи переводятся на вышележащий II объект (залежь нефти горизонта Т3) в 2039 г. Общий фонд скважин I объекта разработки составит 6 единиц, из них 5 новых проектных добывающих скважин. На II объект разработки: • скважина 40 – в 2026 г. • ск.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2022 год. Срок завершения – 2076 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые намечаемой деятельностью объекты планируются на лицензионной территории, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 2,5 га территории действующего месторождения Северное Карагие. 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 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.; 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. 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). ;

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства: Водопотребление представлено по 2-му варианту разработки. Максимальный объем потребления воды за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве новых 7-ми скважин и вводе эксплуатацию 11 печей УН-0,2МЗ. На хозяйственно-питьевые нужды- 2678,487 м³; На производственные нужды, всего - 8883,077 м³ 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 11 печей подогрева УН-0,2М расход воды составит 19,800 м³/год всего (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Северное Карагие находится на балансе АО «Мангистаумунайгаз» номер лицензии 937-Д-1(нефть) от 08.12.1997 г., номер контракта 170 от 17.01.1998 г. на срок 31 год. Площадь горного отвода месторождения Северное Карагие - 38,12 км². Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Северное Карагие. Координаты месторождения С.Карагие: точка №1 с.ш. 430 28' 35'', в.д. 520 04'55''; точка №2 с.ш. 430 28' 50'', в.д. 520 05'05''; точка №3 с.ш. 430 29' 05'', в.д. 520 05'35''; точка №4 с.ш. 430 29' 05'', в.д. 520 06'15''; точка №5 с.ш. 430 29' 00'', в.д. 520 07'05''; точка №6 с.ш. 430 28' 50'', в.д. 520 07'50''; точка №7 с.ш. 430 28' 20'', в.д. 520 09'05''; точка №8 с.ш. 430 26' 55'', в.д. 520 13'05''; точка №9 с.ш. 430 26' 40'', в.д. 520 13' 30''; №10 с.ш. 430 26' 25'', в.д. 520 13'30''; точка №11 с.ш. 430 26' 20'', в.д. 520 13'05''; №12 с.ш. 430 26' 20'', в.д. 520 12'25''; точка №13 с.ш. 430 28' 05'', в.д. 520 05'25''; №14 с.ш. 430 28' 25'', в.д. 520 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.;

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: 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.)- 1897,910; Моторное масло (м3/скв.) – 272,755; Дизельное топливо(м3/скв.)- 7555,100.;

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 выброс ожидается при строительстве 7 скважин и вводе в эксплуатацию 11 печей УН-0,2М3 за весь период разработки и составит - 693,2805 т/год. Общий перечень загрязняющих веществ представлен в приложении, по годам реализации разработки. В процессе реализации рекомендуемого 2 варианта разработки в атмосферу будет выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, т/год: Железо (II, III) оксиды -0,00980 т/год; Марганец и его соединения - 0,00070 т/год; Калий хлор -0,05110 т/год; Натрий гидроксид-0,00140 т/год; Азота диоксид-212,63140 т/год; Азота оксид-34,55330 т/год; Углерод - 11,64870 т/год; Сера диоксид -45,12130 т/год; Сероводород -0,00120 т/год; Углерод оксид - 233,43370 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,00070 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,00070 т/год; Метан-68,36610 т/год; Углеводороды предельные C1-C5-0,91710 т/год; Углеводороды предельные C6-C10-0,35240 т/год; Бенз/а/пирен -0,00040 т/год; Формальдегид-2,94980 т/год; Лимонная кислота-0,000001 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,00330 т/год; Алканы C12-19 -81,48110 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,57920 т/год; Кальций карбонат-0,17710 т/год; Натрий гидрокарбонат-0,00010 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 2-му рекомендуемому варианту разработки. Максимальный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве новых 7-ми скважин и вводе в эксплуатацию 11 печей при строительстве 7 скважин и вводе эксплуатацию 11 печей УН-0,2М3: Опасные отходы-ориентировочно 9079,147 т: в том числе отходы бурения образуются в процессе бурения скважины - 9064,594 т., использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках-12,362т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков-0,091 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов-253,659 т. Неопасные отходы – 266,126 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,007 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,1 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 12,46 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 рекомендуемом варианте разработки месторождения Северное Карагие допустимо принять: на период эксплуатации находится в рамках средней значимости, на период строительства - воздействие низкой значимости. Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность. Воздействие средней значимости может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия 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 Северное Карагие. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Северное Карагие, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз

Приложение (документ, описывающий вариант и вносимые изменения в проект, утвержденный в период разработки) экономической оценка и выбор 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):

Киинов Н.А

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

