



Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Разработка месторождения Ащиагар по
состоянию изученности на 01.07.2024 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.11.2024 г. вх. KZ84RYS00861577

Общие сведения

Месторождение Ащиагар в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Ащиагар входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (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, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». С г. Актау и ближайшими населенными пунктами сообщение осуществляется по асфальтовому шоссе, проходящему в 3 км южнее месторождения. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию месторождения в разных направлениях. В сухое время года они пригодны для передвижения транспорта. В орографическом отношении район характеризуется сложным рельефом дневной поверхности: крутые обрывистые склоны впадины Карагие, зоны наноса, под ними останцы и небольшие равнинные участки. Наиболее пониженную часть впадины занимает сор Батыр. Отметки рельефа впадины Карагие изменяются от -105 м до +100 м. Месторождение Ащиагар расположено в погруженной части впадины колебание отметок рельефа происходит от -85 м до -105 м. Климат полупустынный, резко континентальный, аридный. Лето сухое, жаркое, температура достигает +45оС, а зима холодная, малоснежная с температурой до -30оС. Часто дуют сильные ветры, которые сопровождаются пыльными бурями. Господствующее направление ветров – восточное и юго-восточное. Дожди редкие, в основном осадки выпадают в весенний и осенний периоды. Среднегодовое количество осадков не превышает 140 мм. Регион относится к полупустынной зоне с серо-бурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские. Формирование растительного покрова, характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельнопопынные и биюргуновыи сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтедобывающей деятельности. Гидрографическая



сеть представлена рекой Ащиагар с горько-соленой водой, протекающей с севера на юг по впадине Карагие. В пределах впадины имеются малodeбитные родники и колодцы с соленой водой. Источники пресной воды отсутствуют. Месторождение находится в зоне влияния водозабора подземных вод Куйбылыс. Месторождение Ащиагар располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для разработки нефтяных залежей на месторождении Ащиагар было пробурено 10 скважин. По состоянию на 01.01.2024 г. в действующем фонде – скважины отсутствуют, так как месторождение находится в консервации. В консервации числятся 5 скважин, остальные 5 скважин – в ликвидированном фонде. Месторождение находится в консервации с января 2021 г. согласно «Проекта консервации месторождения Ащиагар ПУ «ЖМГ» АО «ММГ». Разработка месторождения велась на основе «Технологической схемы месторождения» (Протокол № 42 от 13.04.2007 г.), к реализации был принят 3 вариант разработки предусматривающий реализацию системы ППД. Промысловые испытания выявили техническую сложность организации закачки. К тому же нагнетание воды в единичную скважину при сложном строении пласта (с вертикально направленными трещинами) не представляется эффективным. В связи с этим, реализации закачки воды на данном месторождении была отложена. Согласно 3 варианту разработки извлекаемые запасы по месторождению достигаются в 2024 г. включительно. Таким образом с 2025 г. по месторождению отсутствуют утвержденные технологические показатели. В 2018 г. выполнен и утвержден «Анализ разработки месторождения Ащиагар» по состоянию на 01.07.2018 г. (Протокол ЦКРР РК №12-03-291/и от 21.01.2019 г.) с уточнением показателей на период 2018-2020 гг. В рекомендуемом варианте предусматривалось бурение дополнительной одной добывающей скважины №13 на I объект разработки. (Протокол ЦКРР РК №6/21 от 21.12.2018 г.). Но, по результатам технико-экономического анализа, проект оказался не рентабелен с первого года, при принятых в расчетах основных условиях и допущениях разработка месторождения Ащиагар является экономически нецелесообразной. В связи с чем рекомендовалось предусмотреть временную консервацию месторождения и согласовать добычу на 2018-2020 гг. В 2021 году месторождение введено во временную консервацию. В данном проекте рассмотрены 4 варианта разработки: Вариант 1. Вывод всех скважин из консервации и продолжение разработки существующим фондом скважин, без бурения новых скважин. Действующий фонд скважин 5 ед. Вариант 2. Вывод всех скважин из консервации. • Бурение 2 новых скважин на II объект. • Проведение ГРП на скважинах II объекта. • Резервный фонд составляет 10% от общего фонда • Действующий фонд скважин 7 ед. Вариант 3. Вывод всех скважин из консервации. • Бурение 4 новых скважин на II объект. • Проведение ГРП на скважинах II объекта. • Резервный фонд составляет 10% от общего фонда • Действующий фонд скважин 9 ед. Вариант 4. Вывод всех скважин из консервации. • Бурение одной горизонтальной скважины в 2029 г. • ЗБГС на скважинах 5 (2026 г.) и 8 (2028 г.). • Действующий фонд скважин 6 ед. По результатам экономических расчетов наиболее рентабельным является 4 вариант разработки. Срок проведения расконсервации одной скважины ориентировочно составит – 15 суток. Процесс перевода скважин из горизонта на горизонт относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Продолжительность строительства (бурения) одной скважины – 140 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин – 4100 м. Расход газа при эксплуатации на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится.

Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год, срок завершения – 2055 год. Рентабельный период разработки – 10 лет (2026-2034 гг.).



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Всего на месторождении Ащиагар с 2026 года по 2029 годы разработки планируется: •по 1-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурения новых скважин не предполагается. •по 2-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 2-х скважин с 2026 г. по 2027 г. по 1-ой скв/год. •по 3-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 4-х скважин с 2026 г. по 2029 г. по 1-ой скв/год. •по 4-му рекомендуемому варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 1-ой горизонтальной скважины в 2029 году. Выбросы загрязняющих веществ при расконсервации 1-ой скважины составят – 2,1587 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,7968 т/год; азота оксид – 0,1294 т/год; углерод – 0,0505 т/год; сера диоксид – 0,1492 т/год; углерод оксид – 0,7017 т/год; бенз/а/пирен – 0,0000012 т/год; формальдегид – 0,0122 т/год; алканы C12-19 – 0,3161 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. При расконсервации 5-ти скважин общий валовый выброс составит – 10,7935 тонн выбросов ЗВ. Выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составят – 38,9862 т. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т/год, калий хлорид (к.о. 4) – 0,000012 т/год, марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00008 т/год, натрий гидроксид (к.о. -) – 0,00141 т/год, азота (IV) диоксид(к.о. 2) – 14,04576 т/год, азот (II) оксид (к.о. 3) – 2,2828 т/год, углерод (к.о. 3) – 0,9818 т/год, сера диоксид (к.о. 3) – 1,9963 т/год, сероводород (к.о. 2) – 0,000002 т/год, углерод оксид (к.о. 4) – 11,8265 т/год, фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,00006 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен (к.о. 1) – 0,000022 т/год, формальдегид (к.о. 2) – 0,2296 т/год, масло минеральное (к.о. -) – 0,0000006 т/год, алканы C12-19 (к.о. 4) – 7,4274 т/год, пыль неорганическая (к.о. 3) – 0,193 т/год. Предельные выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин – 10,7935 тонн выбросов ЗВ; При 2-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 2-х скважин – 88,7659 тонн; При 3-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 4-х скважин – 166,7383 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 1-ой скважины – 49,7797 тонн. Выброс загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования и объектов - устьевой подогреватель УН-0,2МЗ, площадка скважины (ЗРА и ФС, продувочная свеча) на 1 ед. оборудования составит 1,3404 тонн. Предельные выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки: бурения новых скважин не предполагается; При 2-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2027 годы разработки – 2,6808 тонн; При 3-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2029 годы разработки – 5,3616 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: в 2029 году – 1,3404 тонн.

Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 1795,348 м³, в том числе: питьевая вода – 345,492 м³, техническая вода – 1449,856 м³. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м³ воды; бурения новых скважин не предполагается. При 2-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м³ воды; при бурении 2 скважин – 3590,696 м³ воды. При 3-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м³ воды; при бурении 4 скважин – 7181,392 м³ воды. При 4-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м³ воды; при бурении 1-ой горизонтальной скважины – 1795,348 м³ воды. Водоотведение при строительстве скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на дальнейшую их утилизацию. Водоотведение в период строительства скважин: 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 очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м3/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным. При 1-м варианте разработки эксплуатация нового оборудования не предусматривается. При 2-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 2 ед, расход воды составит 5,0 м3/год. При 3-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 10 м3/год. При 4-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 2,5 м3/год.

Всего на месторождении Ащиагар с 2026 года по 2029 годы разработки планируется: •по 1-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурения новых скважин не предполагается. •по 2-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 2-х скважин с 2026 г. по 2027 г. по 1-ой скв/год. •по 3-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 4-х скважин с 2026 г. по 2029 г. по 1-ой скв/год. •по 4-му рекомендуемому варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 1-ой горизонтальной скважины в 2029 году. В период строительства 1 скважины образуются отходы всего 1355,8909 т. Опасные отходы: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 1342,045 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами образуется при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,571 т ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 10,345 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,616 т. При расконсервации 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При расконсервации 5-ти скважин – 2,1417 тонн отходов. Предельные объемы накопления отходов при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин – 2,1417 тонн отходов; При 2-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 2-х скважин – 2713,9235 тонн; При 3-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 4-х скважин – 5425,7053 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 1-ой скважины – 1358,0326 тонн. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. Предельные объемы накопления отходов при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки: введения нового



оборудования и объектов не предполагается; При 2-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2027 годы разработки – 0,003 тонн; При 3-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2029 годы разработки – 0,006 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: в 2029 году – 0,0015 тонн отходов.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

При проведении работ предусматриваются 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 техосмотра 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; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Разработка месторождения Ациягар по состоянию изученности на 01.07.2024 г.». относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

