



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

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

ТОО «УДС Мунай»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое».

Материалы поступили на рассмотрение: 27.10.2023г. вх. KZ45RYS00467489

Общие сведения

В административном отношении нефтегазовое месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай. Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта - поселка Мунайши, в 65 км. от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км. от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Ақтау. Грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. К югу, примерно в 10 км, проходят автомобильная дорога г. Жанаозен – г. Ақтау..

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель работы – уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, условиях залегания углеводородов, продуктивности скважин, обоснование системы размещения скважин пробной эксплуатации, объемов добычи нефти во время пробной эксплуатации и разработка мероприятий по доразведке месторождения с рекомендациями по бурению оценочных скважин. Пробная эксплуатация предусматривает строительство двух опережающих добывающих скважин – независимая №7 и зависимая №8; строительство одной зависимой оценочной скважины – №9; расконсервация четырех поисковых скважин – №№1,3,5,6; строительство и обустройство системы добычи и транспортировки углеводородного сырья. Количество добываемой нефти и газа в период пробной эксплуатации месторождения по годам: 2024 г добыча составляет – по нефти 6,4 тыс. т, по нефтяному газу 571,7 тыс. м3; 2025 г добыча составляет – по нефти 11,6 тыс. т, по нефтяному газу 969,6 тыс. м3; 2026 г добыча составляет – по нефти 0,6 тыс. т, по нефтяному газу 45,2 тыс. м3.

Продолжительность пробной эксплуатации месторождения Каменистое будет производиться с 2024 по 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Проектными решениями пробной эксплуатации месторождения Каменистое рекомендуется проведение строительства двух опережающих добывающих скважин – независимая №7 и зависимая №8 проектной глубиной 3950 м, строительство одной зависимой оценочной скважины



№9, расконсервация 4 скважин №№ 1, 3, 5, 6, система сбора и транспортировки продукции скважин. На период пробной эксплуатации все скважины будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа по модульной системе. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться тестовым сепаратором 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии (РГС) с встроенной дежурной факельной горелкой, подключаемым блоком нагрева нефти и дренажной емкостью для слива подтоварной жидкости с накопительной ёмкости (РГС). Скважины №№1, 3, 6, 7 и 8 планируется эксплуатировать с использованием ЭЦН, скважину №№5 – фонтанным методом. Максимальная добыча планируется в 2025 году добыча составляет – по нефти 11,6 тыс. т, по нефтяному газу 969,6 тыс. м3..

Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 22 месяцев – с 1 апреля 2024 по февраль 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Начало расконсервации поисковых скважин №№ 1,3,5,6 – 2024 год, бурение независимых опережающих добывающих скважин № 7,8, - 2024 год, бурение зависимой оценочной скважины №9 - 2025 год..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве 3 скважин: Класс опасности веществ с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды- 0,012285т/г, Марганец и его соединения-0,000498т/г, Азота (IV) диоксид-241,641798т/г, Азот (II)оксид-39,346212т/г, Углерод-15,73008т/г, Сера диоксид-46,371516т/г, Сероводород-0,027675т/г, Углерод оксид-219,8237764т/г, Гидрохлорид-0,004671т/г, Фтористые газообразные соединения-0,000318т/г, Фториды неорганические плохо растворимые-0,001254т/г, Метан-0,138051т/г, Формальдегид-3,694068т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -5,135235т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -3,865419т/г, Проп-2-ен-1-аль-0,00282т/г, Бензол -0,024807т/г, Диметилбензол-0,015591т/г, Метилбензол -0,010236т/г, Бенз/а/пирен-0,000402т/г, Уксусная кислота-0,000033т/г, Масло минеральное нефтяное-0,0000015т/г, Алканы C12-19 -88,776147т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,646898т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 -0,435381т/г, Пыль абразивная -0,001728т/г. Расконсервация 4 поисковых скважин:Железо (II, III) оксиды-0,000984т/г, Марганец и его соединения-0,00008т/г, Азота (IV) диоксид-43,469211т/г, Азот (II) оксид-7,071784т/г, Углерод-3,635751т/г, Сера диоксид-7,254092т/г, Сероводород-0,033785т/г, Углерод оксид -45,555739 т/г, Гидрохлорид -0,012456т/г, Фтористые газообразные соединения -0,000068т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,000172т/г, Метан -0,244217т/г, Формальдегид- 0,657484т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -6,2764т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -2,292799т/г, Проп-2-ен-1-аль -0,000284т/г, Бензол-0,013137т/г, Диметилбензол -0,009527т/г, Метилбензол -0,019058т/г, Бенз/а/пирен -0,000072т/г, Уксусная кислота -0,000056т/г, Масло минеральное нефтяное -0,00000028т/г, Алканы C12-19 -15,822016т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,035056т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 -0,047572 т/г, Пыль абразивная -0,002304т/г. Строительство системы сбора нефти: Железо (II, III)оксиды - 0,026572т/г, Марганец и его соединения -0,002310т/г, Азота (IV)диоксид -8,377208т/г, Азот (II) оксид-1,359932т/г, Углерод-2,050286т/г, Сера диоксид -2,700180т/г, Углерод оксид-39,334708т/г, Фтористые газообразные соединения-0,001890т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,008190т/г, Формальдегид-0,021588т/г, Диметилбензол-8,522052т/г, Бенз/а/пирен-0,000056т/г, Бензин- 4,369890т/г, Уайт-спирит -0,119602т/г, Алканы C12-19 -3,919132т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,003472т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20- 3,934910т/г, Пыль абразивная -0,000027т/г. Эксплуатация системы сбора нефти: Азота (IV)диоксид-3,197946т/г, Азот (II) оксид- 0,519668т/г, Углерод-2,663196т/г, Углерод оксид- 28,668404т/г, Метан-0,702246т/г, Смесь углеводородов



предельных C1-C5- 28,319696т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 7,0419т/г, Бензол-0,091236т/г, Диметилбензол-0,05734т/г, Метилбензол -0,028688 т/г.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Предварительный объем водопотребления при строительстве 3 скважин составляет – 3132,9 м3. Предварительный объем водопотребления при расконсервации 4 скважин составляет – 2625,6 м3. Предварительный объем водопотребления при строительстве системы сбора нефти составляет – 1296,92 м3. Предварительный объем водопотребления при эксплуатации системы сбора нефти составляет – 197,1 м3.;

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 3 скважин составит: 2789,1063 т отходов, в том числе - отходы бурения – 2733,51 т, использованная тара – 12,54 т, огарки сварочных электродов – 0,0063 т, промасленная ветошь – 0,09 т, отработанные масла – 24,96 т, металлолом – 0,3 т, коммунальные отходы – 17,7 т. Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации 4 скважин составит – 172,8221 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 123,6 т, металлолом – 0,4 т, цементный шлам – 19,44 т, использованная тара – 0,028 т, промасленная ветошь – 0,152 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, строительные отходы – 8,8 т, отработанные масла – 5,76 т, коммунальные отходы – 14,64 т. Предварительный перечень отходов в процессе строительства системы сбора составит – 102,111 т, в том числе: использованная тара ЛКМ – 4,29 т, промасленная ветошь – 0,108 т, огарки сварочных электродов - 0,213 т, строительные отходы – 12,0 т, отработанные масла – 8,28 т, металлолом – 6,45 т, коммунальные отходы – 70,77 т. Предварительный перечень отходов в процессе эксплуатации системы сбора составит – 3,21 т, в том числе: промасленная ветошь – 0,21 т, коммунальные отходы – 3,0 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, 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. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами



(плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. • Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. • Необходимо предотвращать возможные утечки и разливы химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. • Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом 25 м³, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: • формирование искусственных насыпных площадок; • сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; • обустройство земельного участка защитными канавами; • применение шламовых емкостей; • сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; • устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов.

Намечаемая деятельность: «Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое», 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

