



Казакстан Республикасы, Манғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, гимарат 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: «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождений XXVII очередь в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение 08.12.2025г. Вх. KZ71RYS01495706.

Общие сведения

Месторождения Жетыбайской группы, являются действующими объектами, со сложившейся структурой добычи и сбора продукции нефтяных скважин. За время эксплуатации, на м/р Жетыбай, были разработаны и построены различные инженерные, и вспомогательные сооружения, обеспечивающие сбор, транспорт и подготовку нефти. Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» это: Месторождение «Жетыбай»; Месторождение «Асар»; Месторождение «Восточный Жетыбай»; Месторождение «Бурмаш»; Месторождение «Айрантакыр»; Месторождение «Бектурлы»; Месторождение «Южный Жетыбай»; Месторождение «Алатобе»; Месторождение «Северный Аккар»; Месторождение «Северное Карагие»; Месторождение «Атамбай-Сартобе»; В административном отношении территория изысканий относится к Каракиянскому и Мангистаускому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актау. Изыскания проводились в районах м/р Жетыбай. В геоморфологическом отношении район изысканий приурочен к поверхности плато Манғышлак, представляющей собой денудационно-аккумулятивную террасу – слабовсхолмленную равнину с полого – увалистыми формами рельефа, погружающееся в юго-западном направлении в сторону Каспийского моря. Согласно «Санитарно – эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утв. Приказом МЗ РК №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022г ближайшие дома и поселок Жетыбай расположены на расстоянии не менее 1000м от границы месторождения. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов.

Площадь горного отвода месторождений Жетыбайской группы составляет 2052876 га. Географические координаты: с.ш. 43°33'58", в.д. 52°01'39".

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом предусматривается обустройство 81 добывающих скважин, вышедших из бурения. В начальный период эксплуатации скважины, вышедшие из бурения, могут эксплуатироваться в фонтанном режиме с дальнейшим переходом на



механизированный способ добычи нефти. При фонтанном способе эксплуатации, на горизонтальном участке обвязки устья скважины устанавливается запорная арматура. Технологической частью предусматривается строительство сооружений: - по добыче и транспорту нефти и газа. Добывающие скважины. Добыча нефти на месторождениях осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым глубинным насосом с приводом станком-качалкой. Под станок-качалку предусмотрен фундамент. Управление работой станка-качалки осуществляется с помощью щита управления, который расположен на рабочей площадке. На щите управления предусмотрены местные средства управления для пуска и остановки станка-качалки. В качестве привода глубинного насоса используется станок – качалка. Проектом предусматриваются станки - качалки разных видов: ПШГНТ-10 - 3-5500, ПШГН- 8-3-5500, ПШН-8-3-4000, СК-8-3,5-4000, 7СК-8-3,5-4000, ПЦ 80-61/4 и WCYJKS-4-82 и т.д. Какую марку и тип станка-качалки применить решает эксплуатирующая организация. Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадок приняты согласно технологической схеме, требуемым разрывам по нормам взрывопожарной безопасности, санитарным требованиям, обеспечения благоприятных и безопасных условий труда. С целью предотвращения замерзания, ЭКМ устанавливается в обогреваемом утепленном шкафу. Шкаф съемный и свободно монтируется непосредственно на выкидной линии с помощью хомутов. Подбор типа устьевого оборудования скважин крестовик АФК-1-65x21 в комплекте с СУСГ 2А-73-31 или АУШГН-1-65x21), устанавливаемого на площадках добывающих скважин и его обвязка выполняется согласно «Типовой схемы обвязки устья добывающих скважин м/р Жетыбай», утвержденной начальником ПУ «Жетыбаймунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». В соответствии с требованиями и правилами промышленной безопасности, на устье каждой добывающей скважины с механизированным способом добычи, на горизонтальном участке устанавливается электронный электроконтактный манометр ЭКМ 1005Exd. Режим срабатывания и настройку ЭКМ выбирает эксплуатирующая организация ПУ «ЖМГ». Фонтанные скважины. В начальный период эксплуатации скважины, вышедшие из бурения, могут эксплуатироваться в фонтанном режиме с дальнейшим переходом на механизированный способ добычи нефти. При фонтанном способе эксплуатации, на горизонтальном участке обвязки устья скважины предусмотрена установка электроконтактного манометра и запорная арматура. Нагнетательные скважины. Нагнетательные линии предназначены для транспортировки воды от ВРБ до нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления. Рабочим проектом предусматривается обустроить 12 нагнетательных скважин, вышедших из бурения. Обвязка оборудования на площадках нагнетательных скважин выполняется согласно данному проекту и «Типовой схеме обвязки устья нагнетательных скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз»», утвержденной начальником ПУ «Жетыбаймунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». Для регулирования давления и объема подачи закачиваемого агента (пластовой воды) в скважину, на устье скважины устанавливается дроссельное устройство (шаровый кран КШД-65-21-ХЛ-Ф со сменными дросселями). По окончании монтажа нагнетательные линии подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Система сбора и транспорта нефтегазовой смеси служит для подачи продукции скважин на ГУ (ЗУ). Система включает в себя выкидные линии от 81 скважин. Выкидные линии предназначены для транспорта продукции скважин до групповых установок (ГУ) и замерных установок (ЗУ). В соответствии с заданием на проектирование, выкидные линии выполнены из стеклопластиковых труб Ду-100мм Ру-9,5МПа по СТ ТОО 40047721-01-2023 от добывающих скважин до замерных узлов, действующих групповых установок.

Рабочий проект «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождений XXVII-очередь в Мангистауской области» разработан на основании задания на проектирование, технических условий выданных заказчиком ПУ «ЖМГ» и топографических материалов представленных маркшейдерской службой АО «ММГ». Добыча нефти и технико-экономические показатели по месторождениям Жетыбайской



группы по XXVII-очереди: Добыча нефти - 412 т/сут, средний дебит скважин – 7,5 т/сут, добыча попутного газа – 49800 м³/сут, кол-во подключаемых скв. – 81 ед. Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин, закачку воды в объеме:

- дополнительная добыча нефти – 891 тн. /сутки;
- дополнительная закачка воды – 1 440 м³/сутки.

Объем проектирования по данному объекту:

- обустройство 81 добывающих скважин вышедших из бурения;
- выкидные линии от 81 скважин для сбора и транспорта нефти;
- 12 нагнетательных скважин;
- нагнетательные линии от БГ до 12 нагнетательных скважин;
- автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов.

Для удобства ввода в эксплуатацию законченных строительством объектов, проектом предусмотрено выделение пусковых комплексов. Размещение объектов обустройства соответствует минимальным безопасным расстояниям. Основными объектами строительства месторождения являются новые сооружения обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин.

Вид строительства – новое. Срок продолжительности строительства – 12 месяцев. Начало строительства запланировано на июнь месяц 2026 года. Продолжительность строительства - 12 месяцев, в том числе подготовительный период 1 месяц (июнь). Распределение заделов по годам строительства: - на 2026 г. – 7 месяцев – 58%; - на 2027 г. – 5 месяцев – 42%. Окончание эксплуатации и поступилизация – срок действия контракта на недропользование.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Количество загрязняющих веществ при строительстве от стационарных источников ориентировочно составит: **89,00578951 г/сек или 14,27400421 т/период**, из них: 1 класс опасности: (0703) бенз/a/пирен - 0,00000037935 т/г; озон - 0,000000000034 т/г; 2 класс опасности – марганец - 0,00140168529 т/г, медь - 0,000000000024 т/г, никель - 0,000000000032 т/г, азота диоксид - 0,23464856294 т/г, фтористые соединения - 0,00000066217 т/г, фториды - 0,0000018366 т/г, формальдегид - 0,0035032 т/г; 3 класс опасности – железо (II, III) оксиды - 0,03322686872 т/г, азота оксид - 0,0361071986 т/г, углерод - 0,014314213 т/г, сера диоксид - 0,03428401 т/г, диметилбензол - 0,774008617 т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,048011788 т/г, (2908) пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 11,9034602604 т/г, взвешенные частицы - 0,41559380474 т/г; 4 класс опасности – (0337) углерод оксид - 0,19738687073 т/г, алканы C12-19 - 0,084378 т/г. 0 класс опасности – уайт-спирит - 0,493656075 т/г, пыль абразивная - 0,00002017768 т/г.

Количество загрязняющих веществ при эксплуатации – **0,2134702 г/сек или 8,8291391 т/год**, из них: 2 класс опасности – Сероводород (Дигидросульфид) - 0,005296 т/г, Бензол – 0,0308942 т/г; 3 класс опасности – Диметилбензол – 0,0097096 т/г, Метилбензол - 0,0194192 т/г; 0 класс опасности – Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,39686006944, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 2,3669597752 т/г. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление). Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомочечными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители



отсутствуют. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ: Водопотребление: 1583,206 м³/период, в том числе 75,391 м³/период – непредвиденные расходы 5%. Водоотведение: 1583,206 м³/период, в том числе 75,391 м³/период – непредвиденные расходы 5%. Согласно данным сметной документации, количество воды, расходуемой на орошение площадки строительства (пылеподавление), составит 2883,3 м³. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается. Учитывая, что эксплуатация проектируемых объектов будет выполняться действующим персоналом, расчет расхода питьевой воды на период эксплуатации в данном проекте не рассматривается. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хозяйственные и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйствственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49). На период строительства планируется водопотребление на питьевые, хозяйственные и технические нужды. Система водоснабжения, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.

При строительно-монтажных работах всего ориентировочно отходов составит **71,8938 тонн**, из них: Опасные отходы – 7,8412 тонн, из них: Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники – 7,7909 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0121 тонн; Использованная тара из-под ЛКМ - 0,03824 тонн. Неопасные отходы – 64,0525797 тонн, из них: Металлом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 1,0983 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ - 0,0713186 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 40,545 тонн; Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 22,338 тонн. Жетыбайская группа месторождений является действующим месторождением со сложившейся структурой обслуживающего и управлеченческого персонала. При эксплуатации запроектированного объекта дополнительная численность основного рабочего и инженерно-технического персонала для обслуживания оборудования на проектируемых объектах не требуется. Образование отходов от проектируемых объектов в период эксплуатации не предусматривается.

Растительные ресурсы 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: использование растительных ресурсов не предусматривается.

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

Ориентировочные ресурсы на срок строительства: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы - щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокрасочные, стальные изделия, сварочные электроды.

Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер.



Воздействие на водные объекты. при строительстве скважин отрицательному воздействию может быть подвергнута в основном, верхняя часть гидрогеологической среды. При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будет являться возможные утечки топлива и масел при работе и заправке техники. Воздействие на почвенно-растительный покров и животный мир. К факторам негативного потенциального воздействия на почвенный покров при строительстве скважин относятся: - механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации; - дорожная дегрессия; - загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами. Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическими решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций. Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации. Воздействие на геологическую среду. На территории месторождения при реализации проекта не ожидается какого-либо рода сейсмических проявлений, обусловленных антропогенной деятельностью. Изменение физико-механических свойств пород, слагающих продуктивные пласти, не произойдет. В процессе эксплуатации проектируемых скважин воздействие, которое приводит к изменениям свойств геологической среды, главным образом, возможно в процессе откачки нефтегазовой смеси. Отбор нефти и газа из недр изменяет напряженно-деформированное состояние огромных массивов пород и может стать причиной сейсмических проявлений. Воздействие на социально-экономическую среду. Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий. В целом, при реализации проекта, слабое положительное воздействие будет оказано на многие компоненты социально-экономической среды. Из них: трудовая занятость, доходы населения, экономический рост и развитие, инвестиционная деятельность имеют лишь положительное воздействие. Такие компоненты как здоровье населения и отношения с местным населением испытывают умеренное воздействие как положительное, так и отрицательное. Только низкое отрицательное воздействие отмечено по землепользованию. Таким образом, при реализации проекта факторы положительного воздействия несколько превышают отрицательные, а общее возможное воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду будет среднее положительным. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды месторождения при реализации проектных решений будет следующим: пространственный масштаб воздействия – местный (3) – площадь воздействия до 10-100 км²; временной масштаб воздействия – продолжительный (3) – продолжительность воздействия от 1 года до 3 лет. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, но природная среда полностью самовосстанавливается. Таким образом, интегральная оценка составляет 9 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Последствия испытываются, но величина воздействия находит.

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; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождений XXVII очередь в Мангистауской области», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

