



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО "KhamAd partners"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ25RYS00784166 от 24.09.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KhamAd partners", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бақтыгерей Құлманов, строение № 111, 170140003853, МЕДЕТБАЕВ АЙДЫН СЕРИКОВИЧ, 87026214666, Kunarbayev.khamit@gmail.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ22RYS00719715 от 29.07.2024 года. основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Биикжал. Месторождение Биикжал расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, центром которого является город Кульсары, находящийся в 65 км к северо-западу. Областной центр Атырау находится на расстоянии 290 км на северо-запад. Ближайшим населенным пунктом является – районный центр г. Кульсары. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Мунайлы, Кульсары, которые находятся в разработке более 50 лет. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром по автодороге с твердым покрытием. В 65 км проходит железная дорога Атырау - Мангышлак с узловой станцией в г. Кульсары, западнее месторождения проходит газотранспортная магистраль «Средняя Азия-Центр» и нефтепровод «Мангышлак-Самара».

В рамках настоящей работы рассмотрены три варианта последующей разработки эксплуатационных объектов месторождения Биикжал, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Во всех рассмотренных ниже вариантах разработки месторождения предусматривается придерживаться установленного режима работы скважин. Так, забойное давление в добывающих скважинах рекомендуется поддерживать на уровне либо выше давления насыщения нефти газом. Забойное давление в нагнетательных скважинах, в вариантах разработки 2 и 3, рекомендуется поддерживать как можно выше, но не более давления гидравлического разрыва пласта ($P_z = 0,90-0,95 \cdot P_{гпр}$). Коэффициенты эксплуатации как добывающих, так и нагнетательных скважин принимаются на уровне 0,95 д.ед., исходя из необходимости проведения исследовательских работ. Проектные начальные дебиты скважин по нефти обоснованы исходя из результатов испытаний и опробовании скважин. Ниже приведено описание основных положений, рассмотренных в рамках настоящего проектного документа вариантов разработки. Вариант 1 (базовый). В рассматриваемом варианте разработки выделенные эксплуатационные объекты (кроме III объекта) планируется эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии. Ожидается проявление упруговодонапорного режима работы залежей. Объекты планируются к эксплуатации существующим фондом, без бурения дополнительных скважин. Для ввода в эксплуатацию горизонта J2(объект II) планируется расконсервация скважины 12 в 2028 году. На III объекте запланировано выбытие из нагнетания скважины BS-9, вместо нее планируется ввести в нагнетание переводом под ППД скважину 4. Вариант 2 (альтернативный). В рассматриваемом варианте разработки планируется бурение дополнительных добывающих скважин (вертикальных) I объект – бурение двух добывающих скважин, по одной в год, начиная с 2025 года, по одной скважине в год, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; II объект – аналогичен первому варианту, разработка запланирована с 2028 года,



расконсервацией скважины 12, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; III объект- На III объекте запланировано выбытие из нагнетания скважины BS-9, вместо нее планируется ввести в нагнетание переводом под ППД скважину 4. IV объект запланировано бурение 2 добывающих вертикальных скважин, в 2026-2027 годах, по одной скважине в год, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; V объект-запланировано бурение добывающей вертикальной скважины в 2027 году, объект планируется разрабатывать на естественном режиме. Вариант 3 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте разработки выделенные эксплуатационные объекты (III и IV) планируется эксплуатировать с поддержанием пластовой энергии, путем закачки воды в продуктивные пласты. Режим работы залежей – искусственный водонапорный режим (III и IV). I объект – бурение четырех добывающих скважин, одна добывающая скважина 30 в 2026 году (вертикальная), две добывающие скважины 28 и 31 (вертикальные) в 2027 году. II объект – аналогичен первому варианту, разработка запланирована с 2028 года, расконсервацией скважины 12, объект планируется разрабатывать на естественном режиме; III объект- На III объекте запланировано выбытие из нагнетания скважины BS-9, вместо нее планируется ввести в нагнетание переводом под ППД скважину 4, в 2024 году. Также запланировано бурение одной добывающей скважины 32 (вертикальной) в 2030 году; IV объект-запланировано бурение 1 горизонтальной скважины 33 (2028 год). В следующем 2029 году запланировано бурение 1 добывающей вертикальной скважины 34, а также бурение одной нагнетательной скважины 37. Далее, в 2030 году запланировано бурение одной нагнетательной скважины 38. В 2031 году также запланировано бурение вертикальной добывающей скважины 35. Объект запланирован к эксплуатации с ППД; V объект-запланировано бурение добывающей горизонтальной скважины 37 в 2029 году, также дополнительно будет пробурена.

Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-20 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА 60/80 или аналог (или аналог). Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типа ZJ-20 или аналоги. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин - она зависит от залегания продуктивного пласта. Однако для большинства скважин глубина будет определяться одним и тем же фактором - свойствами встретившегося разреза. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до глубины 1100 м (+250м) и желательна применение мобильных буровых установок повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. Конструкция скважин проектируется в соответствии с действующими инструктивно-методическими документами, и предусматривает: 1. Направление $\square 324$ мм, спускается на глубину 50м и цементируется до устья. 2. Кондуктор $\square 245$ мм, спускается на глубину 350м, это колонна служат для перекрытия возможных водосодержащих отложений, отложения склонны к осыпям, обвалом и прихвatom, создает надежную устья скважины перед вскрытием нефтегазопроявляющих горизонтов, установки противовыбросового оборудования. Точная глубина определяется при бурении и соответствует глубине появления чистой глинистой породы, способной "держать" башмак колонны. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна $\square 168,3$ мм спускается до проектной глубины и цементируется до устья. Продукция эксплуатационных скважин механизированным способом добычи направляется через выкидные линии на групповые замерные установки ГЗУ расположенные в местах наибольшей концентрации скважин. Со скважин продукция поступает на ГЗУ, где предусмотрен замер дебита жидкости индивидуально по скважинам вручную в калиброванной замерной (тестовой) емкости. Нефтяная эмульсия, добываемая из скважин под устьевым давлением по герметизированной однотрубной системе с $P=0,5$ МПа поступает на подземные емкости групповых замерных установок ГЗУ. Жидкость из ГЗУ поступает в НГС-1 и отделяется в газ, который поступает в ГС-1 отделившийся газ частично подается на печь – подогрева ПП-1, частично на факельную линию. Нефть поступает в ОГ- 50м³ отстойника нефти, где отделяется основное количество воды, которые поступает в ёмкость РГС-75м³. Дальше техническая вода закачивается насосами НБ-125 распределяется на нагнетательные скважины для поддержания пластового давления (ППД). Сырая нефть через переточную линию резервуара РВС №2 насосом К80-50-200 перекачивается в РВС №1 (V-400м³), где происходит сбор нефти. После наполнения РВС №1 сырая нефть с помощью насоса НБ-50 перекачивается через печь подогрева нефти ПП-0,63 в РВС №2 (V-400м³) для дальнейшей подготовки, где нагревается до температуры +60-65°С иопутно с помощью дозировочного насоса добавляется деэмульгатор, предназначенный для обезвоживания и обессоливания нефти. После заполнения и подготовки нефтис резервуара отбирается проба нефти для определения содержания хлористой соли и воды. При достижении положительных результатов химического анализа нефть хранится в РВС №2 илидля дальнейшей транспортировки. Все емкости, работающие под давлением, оборудованы предохранительными клапанами. К нефтесборным сетям относятся выкидные линии от скважин до ГЗУ и коллекторы от ГЗУ до ЦППН. Все нефтепроводы распложены подземно на глубине 1м. и изолированы



изоляционной пленкой ПХЛ с предварительным нанесением на поверхности трубы антикоррозийной грунтовки Праймер..

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения:: на 2026 год №30 скважина, 2027 году №28, 31 скв., 2028 году №33 и 29 скв., 2029 году №34 и 36 скв., 2030 году №32 скв., 2031 году №35 и 39 скв.. Нагнетательные скважины №37 и 38 предусмотрены на 2029-2030 годы. Расконсервация скв. 12 запланировано 2028 году.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: при строительстве добывающих скважин: на 2026 год (при бурении 1-ой скважины №30) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, на 2027 год (при бурении 2-х скважин №28, 31) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн, на 2028 год (при бурении 2-х скважин №33 и 29) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн, на 2029 год (при бурении 2-х скважин №34 и 36) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн, на 2030 год (при бурении 1-ой скважины №32) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, на 2031 год (при бурении 2-х скважин №35 и 39) составит – 30.00652086 г/сек и 633.02118035 тонн. При бурении нагнетательных скважин ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: на 2029 год (от 1-ой скважины №37) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, на 2030 год (от 1-ой скважины №38) составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн. При расконсервации скважины №12 ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на 2028 год составит 17.4500556213 г/сек и 63.6985366406 т/ период. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2032 год): 22.104995774г/сек и 574.74208539 тонн в год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при регламентированной эксплуатации месторождения). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2032 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т, Азота (IV) диоксид 2 класс – 71.83748547т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 11.673841389т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 29.94790456т, Сера диоксид (3 класс) 5.1274064т, сероводород - 4.567566765т, Углерод оксид 4 класс – 308.9910456т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00165 т, бутана 4 класс- 1.2586308 тонн, гексан 4 класс - 0.3458047тонн, пентан 4 класс 4.526600166т, метан - 34.35171414т, изобутан - 7.1029798т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 67.7489723т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 14.3958012т, бензол 2 класс - 0.187926т, диметилбензол 3 класс - 0.0591074т, метилбензол – 3 класс 0.1181208т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс)0.0000474058 т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс)0.000055т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т, Алканы C12-19 (4 класс) 12.0011229т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0.72962 т.

Сбросы загрязняющих веществ: Водоснабжение. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства скважины на 2026 и 2030 годы (от 1-ой скв. в году) составит: всего 900,67414 т, в том числе: Буровой шлам (опасные) - 379,75 т; ОБР (опасные) - 494,8546 т; Отработанное масло (опасные) -9,36324 т; ТБО (неопасные) - 5,249 т; Металлолом (неопасные) -5,07 т; Огарки электродов (неопасные) -0,0363 т; Тара из под химреагентов (опасные) -2,5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,3556 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,003 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 3,4924 т. На 2027, 2028, 2029 и 2031 годы (при бурении 2-х скв. на каждый год) составит: всего 1801,34828 т, в том числе: Буровой шлам (опасные) - 759,5 т; ОБР (опасные) - 989,7092 т; Отработанное масло (опасные) - 18,72648 т; ТБО (неопасные) - 10,498 т; Металлолом (неопасные) -10,14 т; Огарки электродов (неопасные) -0,0726 т; Тара из под химреагентов (опасные)



-5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,7112т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,006 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 6,9848 т. При расконсервации одной скв. №12 на 2028 год: промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, отработанные масла (опасные) - 8,12 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,0079 т, Металлические емкости из под масла(опасные) - 1,7462 , Тара из под химреагентов - 0,225 т, Буровой шлам (опасные) - 261,1 т, Отработанный буровой раствор (опасные) - 368,75 т, ТБО (неопасные) - 5,249 тонн; Металлолом (неопасные) - 5,07 т; Огарки электродов (неопасные) - 0,0363 т, Всего: 650,4378 тонн. При бурении нагнетательных скважин: на 2029 и 2030 годы (от 1-ой скв. в год) составит: всего 900,67414 тонн, в том числе: Буровой шлам (опасные) - 379,75 т; ОБР (опасные) - 494,8546 т; Отработанное масло (опасные) - 9,36324 т; ТБО (неопасные) - 5,249 т; Металлолом (неопасные) -5,07 тонн; Огарки использованных электродов (неопасные)-0,0363 т; Тара из под химреагентов (опасные) -2,5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,3556 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,003 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 3,4924 т. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 865,562 т, в том числе: Отработанные люминесцентные и ртутные лампы (опасные) - 0,384 т; Промасленная ветошь (опасные) -0,254 т; Отработанные масла всех типов (опасные) - 33,9 т; Металлолом (неопасные) -12,05 т; Коммунальные отходы (ТБО) (неопасные) - 75 т, пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т, нефтешлам жидкий (опасные) - 50,25 т, нефтешлам твердый (опасные) - 150,25 т, Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т, отработанные фильтры (опасные) - 0,9 т, отработанные шины (опасные) - 0,56 т. отходы орг.техники (неопасные) - 0,1 т, Огарки электродов (неопасные) -0,163 т, отработанный картридж (неопасные) - 0,5 т, пластиковые отходы (опасные) -0,45 т, изношенные средства защиты и спецодежды (неопасные) - 2,5 т, отходы бумаги и картона (неопасные) - 0,75 т, отходы ЛКМ (опасные) - 0,106 т, замазученный грунт - 20 т, буровой шлам - 355,45 т, строительный мусор - 20,0 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов..

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ25RYS00784166 от 24.09.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО "KhamAd partners" ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду и планируется бурение новых скважин. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "KhamAd partners" относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с



Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

