



_____ 20 _____ жыл

№ _____

ТОО «KhamAd partners»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ92RYS01177071 от 30.05.2025 года.

Общие сведения

Товарищество с ограниченной ответственностью "KhamAd partners", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 111, 170140003853, , 87026214666, Kunarbayev.khamit@gmail.com.

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.

Недропользователем является ТОО «KhamAd partners», имеющее Контракт №4934-УВС от 18.06.2021г. на разведку и добычу углеводородов сроком до 18.06.2027 г. Участок недр предоставлен Товариществу для осуществления операций по недропользованию по итогам аукциона, решением комиссии по проведению конкурса на получение права недропользования Министерства Энергетики РК (протокол №203087 от 23.04.2021 г). Границы месторождения Биикжал определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 12,49 км², глубина - до кровли кристаллического фундамента. Координаты горного отвода: 1) 54°46'00" с.ш., 46°48'14" в.д. 2) 54°43'00" с.ш., 46°48'14" в.д. 3) 54°43'00" с.ш., 46°50'00" в.д. 4) 54°46'00" с.ш., 46°50'00" в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности KZ92RYS01177071 от 30.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Краткое описание намечаемой деятельности

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), для испытаний - УПА 60/80 или аналог. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до глубины 1100 м (+-250м) и желательное применение мобильных буровых установок повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. При разработке месторождения Биикжал: система сбора и транспорта нефти на месторождении Биикжал осуществляется по однотрубной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и подготовке нефти на месторождении. Схема сбора добываемой скважинной продукции, следующая: продукция с нефтедобывающих скважин через выкидные линии, поступает по герметизированной системе на блоки манифольдов расположенные на площадках ПСН и УПН. На площадке



ПСН для определения дебита скважин пластовый флюид после блока манифольда поступает в тестовый сепаратор, где после сепарации отделившийся газ сжигается в котельной, а жидкость поступает в тестовую калиброванную емкость, где метрштоком определяется дебит скважин. После чего, нефть после замера в тестовой емкости перекачивается насосами в нефтегазовый сепаратор (НГС). Там же, общий поток, после блока манифольда поступает в нефтегазосепаратор (НГС), где осуществляется его предварительное разгазирование, и далее жидкость направляется в горизонтальный резервуар (РГС) для сбора и хранения. Накопившаяся нефть из резервуара насосом через расходомер подается на устройство верхнего налива (наливной стояк), с которого нефть отгружается в автоцистерны. Выделившийся в процессе сепарации попутный нефтяной газ после нефтегазового сепаратора (НГС) по газопроводу отводится на осушку от капельной влаги в вертикальный газовый сепаратор (ГС) и далее газ сжигается на собственные нужды в котельной. На площадке УПН для определения дебита скважин, после блока манифольда предусмотрена тестовый сепаратор и тестовая емкость. Нефть после замера в тестовой емкости перекачивается насосами в нефтегазовый сепаратор (НГС), отделившийся газ идет на утилизацию (сжигание в виде топлива на путевых подогревателях и котельной). С тем, чтобы получить предварительное разрушение эмульсии и эффект, при котором резко снижаются гидравлические потери и имеется возможность предварительного максимального сброса воды на трехфазном нефтегазосепараторе (НГС), в поток водонефтяной эмульсии перед НГС подается деэмульгатор. Разгазированная эмульсия с НГС направляется через путевой подогреватель нефти, где подогревается до 50°С, в отстойник нефти (ОГ) для предварительного отстоя и сброса пластовой воды. После отстойника нефть поступает в резервуары товарной нефти РВС №1 и РВС №2. Накопившаяся нефть из резервуаров через расходомер подается насосами на устройство верхнего налива (наливной стояк), через который отгружается в автоцистерны.

При сепарации нефтяной эмульсии на НГС, выделившийся попутный нефтяной газ отводится на осушку от капельной влаги в вертикальный газовый сепаратор (ГС) и далее распределяется на собственные технологические нужды, в качестве топлива сжигаемого на путевых подогревателях нефти (ПП-1) для поддержания температурных режимов аппаратов УПН и технологии, а также уходит на утилизацию (сжигание в виде топлива) на водогрейном котле. Отделившаяся пластовая вода под естественным давлением отводится в систему ППД.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что ориентировочный выброс 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 эксплуатации месторождения: на 2025 год 9,699614462 г/сек и 161,5633003 т/год, на 2026 год 9,700405862 г/сек и 164,8334003 т/год, на 2027 год 9,701988662 г/сек и 170,3890175 т/год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год на максимальной объем выбросов: следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (в



пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 класс 0,000973 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 класс 0,0000763 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 33,72511296 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 5,480330856 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,847402042 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3класс 3,5564787 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,03906742572 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 40,13257684 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,0000651 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 класс 0,00007 т/год, Бутан (99) 4 класс 0,17906547732 т/год, Гексан (135) 4 класс 0,00749187158 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,01795222062 т/год, Метан (727*) 1,13612081362 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0343495245 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 47,1806231286 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 17,450188955 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,2278943834 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,0934331605 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,1463663186 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000022207 т/год, Метанол (Метиловый спирт) (338) 3 класс 0,003118558 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,206914572 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,02025 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс 18,981403108 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 класс 0,92167 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: процессе разработки месторождении 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. **Объем лимитов накопления отходов по предварительному перечню отходов, при эксплуатации месторождения, составит: 110,211 т/год**, в том числе: Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,0024 т/год, Отработанные масла (опасные) - 0,034 т/год, Промасленная ветошь (опасные) - 0,5486 т/год, СИЗ (замазученная) (опасные) - 0,06 т/год, Отходы резинотехнических изделий (замазученные) (опасные) - 0,002 т/год, Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,01028 т/год, Отработанный антифриз (опасные) - 0,044 т/год, нефтешлам (опасные) - 99,56 т/год, Тара из-под ЛКМ(опасные) - 0,0105 т/год, Тара из-под химреагентов (опасные) - 0,39 т/год, Отработанные картриджи (опасные) - 0,2 т/год, Твердые бытовые отходы (ТБО) (неопасные) - 1,93 т/год, Отработанные светодиодные лампы(неопасные) - 0,0025 т/год, Металлолом (лом черного металла) (неопасные) - 2 т/год, Огарки электродов (неопасные) - 0,0105 т/год, Отработанные автошины (неопасные) - 0,096 т/год, Отработанные воздушные фильтры (неопасные) - 0,01028 т/год, Пищевые отходы (неопасные) - 2,5 т/год, Бумага, картон (неопасные) - 2,3 т/год, Пластик(неопасные) - 0,28 т/год, Стекло (неопасные) - 0,22 т/год. 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.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Выводы:

Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ92RYS01177071 от 30.05.2025 года.года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

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 соответствие 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. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.



3. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. 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.

Также согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. 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).

7. 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).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

10. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

11. В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в



соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

