



АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ27RYS01191045 от 09.06.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz.

В административном отношении площадь Уаз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан на территории блока Тайсойган. В орографическом отношении территория представляет собой пустынно-степную равнину, осложненную многочисленными отдельными холмами, грядами, разделенными замкнутыми понижениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 7 до плюс 30м. Ближайшим населенным пунктом является п.г.т. Макат – центр Макатского района, находящийся на расстоянии 45 км на юго-запад от площади Уаз. Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад. Дорожная сеть развита слабо. Через район исследований проходит проселочная дорога, связывающая районные центры Макат и Миялы. Населенные пункты отсутствуют. Железная дорога Атырау-Алматы проходит в 30 км юго-восточнее рассматриваемой структуры. Нефтепровод «Атырау-Орск» проходит на расстоянии 50 км на юго-восток. Географические координаты: северная широта- 1)47°54'38С; 2)47°55'00 С; 3)47°55'08 С; 4)47°55'11 С; 5)47°55'09 С; 6)47°55'00 С; 7)47°54'50 С; 8)47°54'31 С; восточная долгота 1)53°45'24' В; 2)53°46'114'В; 3)53°46'40'В; 4)53°46'59'В; 5)53°47'08'В; 6)53°47'05'В; 7)53°46'43'В; 8)53°45'50'В. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №10 от 29.12.2017 года к Контракту № 327 от 12.05.1999 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз».

Проектом предусмотрено «Дополнение к проекту разработки месторождения Уаз». Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и уровней добычи нефти на месторождении Уаз. В данном ДПР пересчитаны технологические показатели с 2025г, в раздел по доразведке включена оценочная скважина №104, отчет обновлен по состоянию на 01.01.2025г.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности KZ27RYS01191045 от 09.06.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий, предусмотренных Анализом разработки 2024г, с корректировкой на текущее состояние: проведение ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами с целью использования потенциала



пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов предусматривается организация одновременно-раздельной добычи (ОРД) I и II объекта в скважинах №№ 43,52,59, переводы скважин между объектами и дополнительные прострелы в переходящих скважинах. Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами и 5 ОРД, ввод скважины №11 из консервации в добывающий фонд, переводы скважин между объектами, а также предусмотрено 10 ГРП. При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-20. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установка, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. В целом по месторождению при строительстве скважин максимально выявлено: 3 стационарных организованных источников загрязнения, 9 стационарных неорганизованных источников загрязнения. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунайгаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Согласно технологической схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001-0002, Печь ПТ-16/150М; • Источник №0003-0005, Резервуары; • Источник №0006-007 Дизельная электростанция; • Источник №0008 Пункт налива нефти; • Источник №0009 Дизельная электростанция; • Источник №0010 Факельная установка; • Источник №0011 Дежурная горелка; • Источник №0012 Продувка факельного коллектора; • Источник №0013 Резервуары РВС. Неорганизованные источники: • Источник №6001 Сварочный трансформатор; • Источник №6002-6005 ГЗУ; • Источник №6006-6009 Дренажная емкость от ГЗУ; • Источник №6010 Газосепаратор (ГС); • Источник №6011 Нефтегазосепаратор; • Источник №6012-6016 Насосы для нефти; • Источник №6017 Конденсатосборник; • Источник №6018-6020 Дренажные емкости; • Источник №6021 Узел замера нефти; • Источник №6022 Блок гребенки-узел учета; • Источник №6023-6024 Отстойник ОГ; • Источник №6025 Сварочный пост; • Источник №6026-6069 Добывающие скважины 2025 – по 44 скв. (ежегодно); 2026г – по 44 скв. (ежегодно); 2027г – по 44 скв. (ежегодно); 2028г – по 42 скв. (ежегодно); 2029г – по 40 скв. (ежегодно); 2030г – по 38 скв. (ежегодно); 2031г – по 36 скв. (ежегодно); 2032г – по 36 скв. (ежегодно); 2033г – по 36 скв. (ежегодно); 2034г – по 36 скв. (ежегодно); • Источник №6070-6113 Дренажная емкость от скважин. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 126 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 13, неорганизованных - 113.

На сборном пункте месторождения Узз продукция с месторождения Узз поступает на манифольд. Продукция добывающих скважин месторождения Узз Северный по средствам автоцистерн сливается в подземную емкость ЕП-50 сборного пункта Узз. Далее с помощью насосных установок НБ-50 № 1 или 2 откачивается на гребенку (БГ) и смешивается с нефтегазовой эмульсией Узз и Узз Восточный. Далее нефтегазовая эмульсия поступает по нефтяному трубопроводу Ø159мм в нефтегазовый сепаратор НГС.

Перед входом в НГС дозируется химический реагент марки «Рандем-2204» с удельным расходом 180г/т. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С конденсатосборника газ используется в печи подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной эмульсии. На газовой линии установлен вихревой расходомер «OPTISWIRL-4200», который предназначен для замера суточного расхода газа на подогревателях. С нефтегазосепаратора нефтяная эмульсия поступает в теплообменник V-60м³. Далее нефтяная эмульсия поступает в подогреватель ПТ-16/150 №1. После подогрева на подогревателе ПТ16/150 №1 нефтяная эмульсия поступает в резервуар горизонтальный стальной РГС-100 №3 (отстойник) для разделения нефти от пластовой воды. Отделившаяся нефть по нефтяной линии поступает в подогреватель ПТ16/150 №2 для подогрева нефти. Подогретая нефть с подогревателя ПТ-16/150 №2 поступает в РГС-100 №4 для отделения нефти от пластовой воды. Предварительно обезвоженная нефть с резервуара горизонтального РГС-100 №4 с давлением 0,2 МПа поступает в РВС-2000 м³. Пластовая



вода по трубопроводу Ø114 мм с РГС-100 №3 поступает в РВС-1000м³. С резервуара РВС-1000м³ попутно-пластовая вода направляется на прием насосов НБ-125 №5,6 и через расходомер «Optiflux-4100» перекачивается на водораспределительные пункты в систему ППД. Предварительно-подготовленная нефть в РВС-2000 насосными агрегатами НБ-125 №1,2 с низким содержанием воды откачивается через узел учета по нефтепроводу Ø159мм на сборный пункт месторождения НГДУ «Доссормунайгаз» Северный Жолдыбай. Протяженность трубопровода составляет 25,5 километров. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с СП месторождения Северный Жолдыбай откачивается на ЦППН месторождения Восточный Макат для подготовки нефти в соответствии СТ РК 1347-2005. Подготовленная товарная нефть с ЦППН «Восточный Макат» откачивается насосами по нефтепроводу Ø219х8мм, протяженностью 11,5 км на ЦРП «Макат». На ЦРП «Макат» товарная нефть поступает в товарные резервуары №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 V-2000м³. После подтверждения результатов подготовленной нефти 1 группы качества производится сдачи нефти. С НПС «Макат» товарная продукция через коммерческий узел учета нефти – КУУН поступает в магистральный трубопровод АО «КазТранОйл».

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Выбросы вредных веществ при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг по 1 варианту разработки Железо оксиды 3-кл опасн; 0,4614 т/г; Марганец и его соедин 2-кл опасн; 0,0606 т/г; Азота диоксид 2-кл опасн; 23,72167 т/г; Азот оксид 3-кл опасн; 30,58991 т/г; Углерод 3-кл опасн; 4,00104 т/г; Сера диоксид 3-кл опасн; 7,85482 т/г; Сероводород 2-кл опасн; 0,225243 т/г; Углерод оксид 4-кл опасн; 25,76429 т/г; Фтористые газообраз 2-кл опасн; 0,0256 т/г; Фториды неорг 2-кл опасн; 0,0717 т/г; Метан 6,67016 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 235,0598 т/г; Смесь углеводородов пред C6-C10 34,09753 т/г; Бензол 2-кл опасн; 0,4452 т/г; Диметилбензол 3-кл опасн; 0,1399 т/г; Метилбензол 3-кл опасн; 0,27986 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-кл опасн; 0,9403 т/г; Формальдегид 2-кл опасн; 0,9403 т/г; Смесь природ меркаптанов 3-кл опасн; 0,0227 т/г; Алканы C12-19 4-кл опасн; 9,4032 т/г; Пыль неорг в %: 70-20, 3-кл опасн; 0,0304 т/г; ВСЕГО: 380,8056 т/г. ЗВ при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг по 2 варианту разработки Железо оксиды 3-кл опасн; 0,4614 т/г; Марганец и его соедин 2-кл опасн; 0,0606 т/г; Азота диоксид 2-кл опасн; 23,76983 т/г; Азот оксид 3-кл опасн; 30,59776 т/г; Углерод 3-кл опасн; 4,01694 т/г; Сера диоксид 3-кл опасн; 7,85852 т/г; Сероводород 2-кл опасн; 0,238093 т/г; Углерод оксид 4-кл опасн; 26,91636 т/г; Фтористые газообраз 2-кл опасн; 0,0256 т/г; Фториды неорг 2-кл опасн; 0,0717 т/г; Метан 7,66717 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 -246,5547 т/г; Смесь углеводородов пред C6-C10 38,59888 т/г; Бензол 2-кл опасн; 0,504 т/г; Диметилбензол 3-кл опасн; 0,15842 т/г; Метилбензол 3-кл опасн; 0,3168 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-кл опасн; 0,9403 т/г; Формальдегид 2-кл опасн; 0,9403 т/г; Смесь природ меркаптанов 3-кл опасн; 0,0227 т/г; Алканы C12-19 4-кл опасн; 9,4032 т/г; Пыль неорг в %: 70-20, 3-кл опасн; 0,0304 т/г; ВСЕГО: 399,153675 т/г. ЗВ при строит-ве оценочной скважины №104 по 2 варианту: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,010073 т/г; Марганец и его соедин 2-Кл опасн; 0,00017 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 16,60117 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 20,88281 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 2,9939 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 5,52050707 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,0000705 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 16,88694 т/г; Метан 0,07786 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0, 30625626 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,64172 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,64172 т/г; Масло минер нефтян 0,0002 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 6,462276 т/г; Пыль неорганическая, %: более 70 3-Кл опасн; 0,047151 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,004253 т/г; Пыль абразивная 0,0054 т/г; ВСЕГО: 71,0825 т/г.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Основными отходами при реализации проекта являются: Объемы отходов при реализации



проекта разработки согласно 2 рекомендуемому варианту при строительстве оценочной скважины №104 объем отходов составляет Всего: 237,80 т/г; Опасные отходы: БШ-106,218 т/г; ОБР-130,6224 т/г; Промасленные отходы -0,1524 т/г; Отработанные масла- 0,02943 т/г; Не опасные отходы: Коммунальные отходы-0,624 т/г; Металлолом- 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015 т/г; при эксплуатации месторождения 2025-2034гг объем отходов составляет Всего: 2,3643 т/г; Промасленная ветошь-0,1126 т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000025 т/г; Металлолом- 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015 т/г; Коммунальные отходы- 2,25 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2037 гг.

Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий, предусмотренных Анализом разработки 2024г, с корректировкой на текущее состояние: проведение ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов предусматривается организация одновременно-раздельной добычи (ОРД) I и II объекта в скважинах №№43,52,59, переводы скважин между объектами и дополнительные прострелы в переходящих скважинах. Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта дополнительно предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами и 5 ОРД, ввод скважины №11 из консервации в добывающий фонд, переводы скважин между объектами, а также предусмотрено 10 ГРП.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время.

Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования.

Выводы:

Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ27RYS01191045 от 09.06.2025 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).

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

