



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

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 №KZ71RYS00948820 от 05.01.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение №1, 120240021112, ИЗМУХАНБЕТ РИНАТ НҮРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ71RYS00948820 от 05.01.2025 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и уровней добычи нефти на месторождении Уаз. Месторождение Уаз открыто в 1999г поисковой скважиной 4, пробуренной в пределах западного поля южного крыла структуры, где при опробовании среднеюрских отложений из интервала 530-533м были получены промышленные притоки нефти дебитом 10,8 м3/сут на 5 мм штуцере.

В настоящее время действующим проектным документом является «Проект разработки...» (утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №31/12 от 22.09.2022г), выполненный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в 2022г с выделением двух основных эксплуатационных и двух возвратных объектов разработки. В 2024г был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа...». В рамках пересчета запасов (ПЗ) были пересмотрены геологические структуры и проинтерпретированы данные по ГИС. Результаты бурения новых скважин и проведенный объем исследовательских работ позволили уточнить категорийность по некоторым продуктивным горизонтам и произвести перевод запасов в более высокие категории. Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов ...» 2024г. Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Уаз было получено заключение государственной экологической экспертизы на «Проект разработки месторождения Уаз» KZ14VVX00132163 от 14.07.2022г. На отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки на месторождении Уаз» было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду KZ20VVX00332942 от 29.10.2024г. В данном ДПР пересчитаны технологические показатели с 2025г, в раздел по доразведке включена оценочная скважина №104, отчет обновлен по состоянию на 01.01.2025г.

В административном отношении площадь Уаз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 3 варианта разработки.

Первый вариант предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий, предусмотренных Проектом разработки 2022г, с корректировкой на текущее состояние: проведение ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами (скв. №№14,102,101,62,4,74), а также на объекты, ранее не участвующие в разработке, с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов I объекта в разработку предусматривается организация одновременно-раздельной добычи (ОРД) I и II объектов в скважинах №№43,59.

Второй вариант (рекомендуемый) Основан на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 3 добывающих скважин №№75,76,77 с целью вовлечения остаточных запасов с



переводом 8 добывающих скважин между объектами (скв. №№48,15,45,54,53,61,66,34), дополнительно предусмотрено 2 ОРД в скважинах №№47,76, а также перевод скважины №36 из нагнетательного в добывающий фонд и скважины №11 из консервации в добывающий фонд.

Третий вариант нацелен на еще большее увеличение фонда добывающих скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 добывающих скважин №№78,79 на I объект и организация ОРД в 2 скважинах №№31,40. В итоге, в рамках третьего варианта предусматривается бурение 5 добывающих скважин (№№75,76,77,78,79), организация ОРД в 6 скважинах (№№59,43,47,76,40,31).

Скважины добывающие: Скв.по 1 вар.разр.: 2025 – по 42 скв.; 2026г – по 40 скв.; 2027г – по 38 скв.; 2028г – по 35 скв.; 2029г – по 35 скв.; 2030г – по 35 скв.; 2031г – по 36 скв.; 2032г – по 33 скв.; 2033г – по 32 скв.; 2034г – по 33 скв.; добыв. Скв. по 2 рекомендуемому вар.разр.: 2025 – по 44 скв.; 2026г – по 43 скв.; 2027г – по 45 скв.; 2028г – по 46 скв.; 2029г – по 48 скв.; 2030г – по 48 скв. 2031г – по 47 скв.; 2032г – по 46 скв.; 2033г – по 45 скв.; 2034г – по 43 скв.; добыв. Скв. по 3 варианту разр: 2025 – по 44 скв.; 2026г – по 43 скв.; 2027г – по 45 скв. 2028г – по 48 скв. 2029г – по 50 скв. 2030г – по 49 скв. 2031г – по 49 скв. 2032г – по 48 скв. 2033г – по 47 скв.; 2034г – по 45 скв.

Продукция с добывающих скважин месторождения Уаз по выкидным линиям поступают на автоматизированную групповую замерную установку. На автоматизированных групповых замерных установках производится замер дебита нефти. После замера дебита ГЖС по нефтяному коллектору Ø159×8 мм через БГ Ø325мм поступает на сборный пункт Уаз. На сборном пункте месторождения Уаз продукция с месторождения Уаз поступает на манифольд. Продукция добывающих скважин месторождения Уаз Северный по средствам автоцистерн сливается в подземную емкость ЕП-50 сборного пункта Уаз. Далее с помощью насосных установок НБ-50 №1 или 2 откачивается на гребенку и смешивается с нефтегазовой эмульсией Уаз и Уаз Восточный. Далее нефтегазовая эмульсия поступает по нефтяному трубопроводу Ø159 мм 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 «, 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 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 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 Ø219×8мм, 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».

На месторождении Уаз применяется система сбора и распределения попутного газа. 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 КС газ поступает на печи подогрева в качестве топлива и используется в подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной жидкости. Весь попутно добываемый газ месторождения Уаз используется на собственные нужды, сжигание газа на факеле не производится. Утилизация газа на месторождении Уаз осуществляется по утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на объектах НГДУ «Кайнармунайгаз» на период с 01.01.2022 по 31.12.2024 гг. Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению на период с 01.01.2024-31.12.2024гг. составляет VV - 0,009626млн. м³, в том числе V6 – 0,0 млн.3, V7 – 0,000924 млн. м³, по категории V8 – 0,008702 млн. м³, V9 – 0,0 млн. м³.



Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2037 гг.

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: Выбросы вредных веществ при реализации проекта разработки по 2 рекомендуемому варианту разработки: при строительстве скважины №75: Железо оксиды 0,01092 г/с 0,001573т/г Марганец и его соединения 0,001153 г/с 0,000166т/г Азота диоксид 1,94226666 г/с 1,4271т/г Азот оксид 2,52494666 г/с 1,85523т/г Углерод 0,32371111 г/с 0,23785т/г Сера диоксид 0,6474222 г/с 0,4757т/г Сероводород 0,0000362 г/с 0,0000041т/г Углерод оксид 1,61855555 г/с 1,18925т/г Смесь углеводородов C1-C5 0,01429 г/с 0,00494т/г Проп-2-ен-1-аль 0,07769066 г/с 0,057084т/г Формальдегид (609) 0,0776906 г/с 0,057084т/г Алканы C12-19 0,78990666 г/с 0,57254т/г Пыль неорг., %: более 70 0,444081 г/с 0,11528т/г Пыль неорг. %: 70-20 0,000285 г/с 0,000041т/г ВСЕГО : 8,4729554 г/с 5,993842 т/г при строительстве скважин №76, 77: Железо оксиды 0,01092 г/с 0,003146т/г Марганец и его соединения 0,001153 г/с 0,000332т/г Азота диоксид 1,94226666 г/с 3,3444т/г Азот оксид 2,52494666 г/с 4,34772т/г Углерод 0,32371111 г/с 0,5574т/г Сера диоксид 0,6474222 г/с 1,1148т/г Сероводород 0,0000362 г/с 1,02Е-05т/г Углерод оксид 1,61855555 г/с 2,787т/г Смесь углеводородов C 1-C5 0,01429 г/с 0,00988т/г Проп-2-ен-1-аль 0,07769066 г/с 0,133776т/г Формальдегид (609) 0,0776906 г/с 0,133776т/г Алканы C12-19 0,78990666 г/с 1,34116т/г Пыль неорг., %: более 70 0,444081 г/с 0,23056 т/г Пыль неорг. %: 70-20 0,000285 г/с 0,000082т/г ВСЕГО : 8,4729554 г/с 14,0040422т/г При экспл.мест.макс.ВВ намеч. в 2029г: Железо оксиды 0,00677 г/с 0,04614 т/г Марганец и его соединения 0,0009 г/с 0,00606 т/г Азота диоксид 0,30687г/с 2,38055т/г Азот оксид 0,39445 г/с 3,06036 т/г Углерод 0,05322 г/с 0,40777 т/г Сера диоксид 0,10099 г/с 0,78548 т/г Сероводород 0,00051927г /с 0,022457 т/г Углерод оксид 0,2992 г/с 2,65493т/г Фтористые газообр. Соед.я 0,000374 г/с 0,00256 т/г Фториды неорганические 0,00104 г/с 0,00717 т/г Метан 0,05038г/с 0,67064 т/г Смесь углеводородов C1-C5 0,5998364 г/с 26,406299 т/г Смесь углеводородов C6-C10 0,06539 г/с 4,38381т/г Бензол 0,00085 г/с 0,05724 т/г Диметилбензол 0,00027 г/с 0,01799 т/г Метилбензол 0,00054 г/с 0,03598т/г Проп-2-ен-1-аль 0,0122 г/с 0,09403т/г Формальдегид 0,0122 г/с 0,09403 т/г Смесь природных меркаптанов 0,00007 г/с 0,00227 т/г Алканы C12-19 0,1212 г/с 0,94032 т/г Пыль неорг., в %: 70-20 0,00045 г/с 0,00304 т/г В С Е Г О: 2,0277197 г/с 42,079126 т/г.

Сбросы загрязняющих веществ: Согласно действующему проекту сбросы не предусмотрены.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 1 варианту разработки Согласно 1 варианту разработки строительство скважин не планируется. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 рекомендуемому варианту: Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №75 - 132,460т. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№76, 77 - 265,102т; Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 3 варианту разработки: Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №75 - 132,460т. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№76, 77 - 265,102т; Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№78, 79 - 284,2564т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации на 10 лет - 23,643. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление о намечаемой деятельности №KZ71RYS00948820 от 05.01.2025 года пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Намечаемой деятельностью АО «Эмбаунайгаз» №KZ71RYS00948820 от 05.01.2025 года предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Уз»

В соответствии подпункту 3 пункта статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения.

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.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности АО «Эмбаунайгаз» №KZ71RYS00948820 от 05.01.2025 года 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 Министра 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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



