



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 № KZ80RYS01148672 от 16.05.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmger.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК заявления о намечаемой деятельности № KZ80RYS01148672 от 16.05.2025 года основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено «Проект разработки месторождения Забурунь»

Основная цель проекта:

Целью составления настоящего «Проекта разработки месторождения Забурунь» является расчет технологических потерь при добыче углеводородов, а также расчет ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии с новым нормативно-техническим документом — методикой расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам, утвержденной Министерством энергетики Республики Казахстан от 17 января 2025 года. Месторождение Забурунь расположено в южной приморской части междуречья Урал-Волга и в административном отношении расположено на территории Исатайского района Атырауской области республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Забурунь, расположенный непосредственно в южной части месторождения. Площадь горного отвода месторождения Забурунь составляет – 11,26 кв.км. Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.07.37. 2)50.10.30. 3)50.10.38. 4)50.10.45. 5)50.10.15. 6) 50.09.04. 7)50.07.44. Северная широта 1)46.46.50. 2)46.46.30. 3)46.46.22. 4)46.45.30. 5)46.44.55. 6)46.44.52. 7) 46.45.28. Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья согласно Дополнение №3 от 01.10.2012 года к Контракту №211 от 13.08.1998 года заключенного между МЭ РК и АО «Эмбаунайгаз»

Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве



воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. Первый вариант разработки является базовым, с продолжением текущей системы разработки с существующим фондом скважин (бурение новых скважин не рассматривается). Второй вариант (рекомендуемый) основан на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 1 добывающей скважины с целью вовлечения остаточных запасов, с переводом 6 добывающих скважин между объектами, также предусмотрены 25 ремонтно-изоляционные работы (РИР) по переходящим скважинам. Скважина, вводимая из бурения, по своей конструкции планируется как вертикальная. При строительстве новых скважин используется буровая. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установок, согласно Единых правил рационального и комплексного использования недр. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 35 источников из них: 12 организованных, 23 неорганизованных. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контрактной территории АО «Эмбаунайгаз» по всем вариантам разработки происходит одинаково.

Система сбора и подготовки скважинной продукции – это совокупность трубопроводных коммуникаций и другого оборудования, задачей которых является сбор продукции скважин и транспортировка ее до пунктов подготовки воды, природного газа и нефти. Система внутрипромыслового сбора включает в себя: • устья добывающих скважин; • выкидные линии (нефтяных скважин); • замерные установки; • систему коллекторов для сбора продукции от замерных установок до установок подготовки добываемой продукции. Действующим проектным документом разработки месторождения Забурунье предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции.

Описание существующей системы сбора.

Нефтегазовая эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на автоматические групповые замерные установки марки «ОЗНА -Импульс» №101, 302, 301; АГЗУ Б 40-14-400 №103, 402; АМ-40-14-500 Мера №201, 202; АГЗУ СИ 40-14-400 №102, 401. На автоматических групповых замерных установках производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. С учетом того, что скважины данного месторождения эксплуатируются с помощью механизированного способа, то добываемая продукция по выкидным линиям Ø114 мм, Ø110 и Ø 73 мм, поступает на автоматические групповые замерные установки.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025 – 2038гг

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:

Предварительные выбросы рассчитаны на 10 лет. По расчетным данным проекта на месторождении Забурунье стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 1 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опас-3. 1,409345т/г; Марганец и его соедин - Кл опас-2.0,029995 Свинец и его неорганические соединения -Кл опас-1. 0,00051 т/г; Азота диоксид -Кл опас-2. 148,3719/г; Азот оксид -Кл опас-3. 32,1511т/г; Углерод -Кл опас-3. 1,219824 т/г; Сера диоксид -Кл опас-3. 26,40915т/г; Сероводород -Кл опас-2. 0,16936327 т/г; Углерод оксид -Кл опас-4. 136,3792т/г; Фтористые газообразные соединения -Кл опас-2. 0,0046 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые - Кл опас-2. 0,0132 т/г; Метан 106,5433т/г; C1-C5 239,6387038 т/г; C6-C10 7,206356 т/г; Бензол



10,299313 т/г; Бенз/а/пирен - Кл опас-1. 0,00000039 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опас-2. 0,288 т/г; Формальд -Кл опас-2. 0,288 т/г; Смесь меркаптанов -Кл опас-3. 0,00064199 т/г; Уайт-спирит 0,068328 т/г; Алканы C12-19 Кл опас-4. 3,1621119 т/г ; Пыль неор %: 70-20 -Кл опас-3. 0,0056 т/г; ИТОГО: 713,7634т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 75,85586641т/год; на 2026г - 74,64962261т/год; на 2027г - 73,21334521т/год; на 2028г - 72,22116491т/год; на 2029г - 71,24470881т/год; на 2030г - 70,56175241т/год; на 2031г - 69,97591111т/год; на 2032г - 69,26717291т/год; на 2033г - 68,61826171т/год; на 2034г - 68,15559211т/год. по II варианту: при строительстве вертикальной скважины - 13,86558614 т/год; при строительстве резервной скважины - 13,86558614т/год. предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: Железо оксиды -Кл опасн-3.1,409345 т/г; Марганец и его соединения -Кл опасн-2. 0,029995 т/г; Свинец и его неорганические соединения -Кл опасн 1. 0,00051 т/г; Азота диоксид -Кл опасн-2. 151,05677т/г; Азот (II) оксид -Кл опасн-3. 32,587385т/г; Углерод -Кл опасн-3. 1,219824 т/г; Сера диоксид -Кл опасн-3. 26,729191т/г; Сероводород -Кл опасн-0,17026327т/г; Углерод оксид -Кл опасн-4. 137,7319т/г; т/г;Фтористые газообразные соединения -Кл опасн-2.0,0046 т/г; Фториды еорганические плохо растворимые -Кл опасн-2.0,0132 т/г;Метан 107,89592т/г;C1-C5 240,669804 т/ г;C6-C10 7,588956 т/г;Бензол -Кл опасн-2.0,084689 т/г;Диметилбензол -Кл опасн-3.0,026757 т/г; Метилбензол -Кл опасн-310,302613 т/г;Бенз/а/пирен -Кл опасн-1.0,00000039 т/г; Проп-2-ен-1-аль -Кл опасн -2. 0,288 т/г; Формальдегид -Кл опасн-2. 0,288 т/г; Смесь природных меркаптанов -Кл опасн-3. 0,00064199 т /г; Уайт-спирит 0,068328 т/г; Алканы C12-19 -Кл опасн-4. 3,1621119 т/г; Пыль неор в %: 70-20 -Кл опасн-3 . 0,0056 т/г; ИТОГО: 721,3344т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 76,47059481т/год; на 2026г - 75,30279561т/год; на 2027г - 74,02608561т/год; на 2028г - 73,18402911т/год; на 2029г - 72,19835861т/год; на 2030г - 71,41741561т/год; на 2031г - 70,75414731т/год; на 2032г - 69,97827571т/год; на 2033г - 69,25994351т/год; на 2034г - 68,74275671т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Все скважины (вертикальные, резервные), предусмотренные данным проектом разработки, заложены единой конструкции с проектной глубиной 950 м. Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных/резервных скважин по 2 варианту. Опасные отходы: Буровой шлам. 108,7496 т/г; Отработанный буровой раствор 175,6488 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Отработанные масла 0,1321 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,1414 т/г; Пищевые отходы 0,41292 т/г; Металлолом 0,004 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; всего: 285,2427 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025- 2034гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,1524 т/год; не опасные отходы: Металлолом 0,004 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Коммунальные отходы 1,5000 т/год; Пищевые отходы 4,3800 т/ год; итого: 60,379т/г. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ80RYS01148672 от 16.05.2025 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, 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, в результате которых:

1) возрастает объем или мощность производства;



2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;

3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

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. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. О выбросах 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.

3. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

8. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

9. 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.

10. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод как альтернативу сбросу в недра. Представить подробное описание процесса очистки,



11. 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).

12. Также необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

13. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

14. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

15. Совокупный объем сбросов по видам загрязняющих веществ и по каждому отдельному водному объекту и бассейну.

16. Лабораторные данные исследования попутно-добываемых пластовых вод.

17. Информация о технологических единицах, привлекаемых для осуществления намечаемой деятельности (нагнетательные, наблюдательные скважины, емкости, системы очистки воды, трубопроводы, насосы, техника, оборудование и др.).

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

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

