



АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ02RYS01787754 от 18.06.2026 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, 87122993461, info@emg.kmg.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК заявления о намечаемой деятельности №KZ02RYS01787754 от 18.06.2026 года основным видом деятельности АО "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Западное»

Основная цель проекта:

Целью составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Камышитовое Юго-Западное» является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти...» 2026г., 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. Оценка Данный воздействия на окружающую среду в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводилась. Ранее была проведена предварительная оценка воздействия на окружающую среду (Заклучение КЭРК на проект предОВОС к проекту «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Западное», № KZ83VCY00118579 от 04.09. 2018г в приложении).

Ближайшим населенным пунктом является село Аккистау (17км от месторождения), Тушшыкудык, расположенное в 40км на северо-запад от месторождения, в 60 км на север находится село имени Хамита Ергалиева, в 75 км на восток – областной центр г. Атырау. Железнодорожная линия Астрахань – Атырау и ближайшая железнодорожная станция Аккистау находятся в 17 км от месторождения (рис.1.1). Климат района резкоконтинентальный с высокой температурой летом до плюс 40оС и низкой зимой до минус 35оС. Преобладающее направление ветра северо-восточное, в летнее время часто наблюдаются юго-восточные ветры, переходящие в пыльные бури. Атмосферные осадки выпадают в основном осенью и весной, среднегодовое количество осадков 80-160мм. В зимнее время снежный покров не более 10-15см, в отдельные годы совсем отсутствует. В орографическом отношении площадь представляет собой равнину с небольшим уклоном к югу в сторону Каспийского моря. Равнина покрыта мягким грунтом и песчаными массивами. Абсолютные отметки рельефа изменяются в пределах минус 23 - минус 27 м. Растительность скудная, типичная для сухих полупустынь. Гидросеть представлена рекой Баксай,



протекающей по северо-западной части площади, являющейся одним из рукавов реки Урал, и пересыхающей в летнее время. Уровень грунтовых слабоминерализованных вод находится на глубине 2-8м. В экономическом отношении район является достаточно развитым. Месторождение находится на западе Эмбинской нефтеносной провинции в прибрежной зоне Северного Каспия, где разрабатывается большое количество нефтяных месторождений, таких как Жанаталап, С.Балгимбаев, Гран, Забурунье, Новобогатинское Юго-Восточное, Ровное и другие. Географические координаты угловых точек месторождения Камышитовое Юго-Западное: Площадь-6,57 кв.км 1. 47° 07' 32 С 51° 11' 16' В, 15. 47° 08' 59 С 51° 13' 58' В, 2. 47° 07' 48 С 51° 11' 18' В, 16. 47° 08' 53 С 51° 13' 54' В, 3. 47° 07' 59 С 51° 11' 22' В, 17. 47° 08' 32 С 51° 14' 03' В, 4. 47° 08' 08 С 51° 11' 32' В, 18. 47° 08' 24 С 51° 13' 53' В, 5. 47° 08' 08 С 51° 11' 38' В, 19. 47° 08' 14 С 51° 13' 34' В, 6. 47° 08' 17 С 51° 11' 47' В, 20. 47° 07' 59 С 51° 13' 21' В, 7. 47° 08' 25 С 51° 11' 56' В, 21. 47° 07' 48 С 51° 13' 06' В, 8. 47° 08' 32 С 51° 12' 06' В, 22. 47° 07' 31 С 51° 12' 59' В, 9. 47° 08' 42 С 51° 12' 23' В, 23. 47° 07' 20 С 51° 12' 43' В, 10. 47° 08' 48 С 51° 12' 33' В, 24. 47° 07' 17 С 51° 12' 21' В, 11. 47° 08' 55 С 51° 12' 57' В, 25. 47° 07' 19 С 51° 11' 54' В, 12. 47° 09' 02 С 51° 13' 20' В, 26. 47° 07' 27 С 51° 11' 46' В, 13. 47° 09' 02 С 51° 13' 30' В, 27. 47° 07' 28 С 51° 11' 36' В, 14. 47° 08' 58 С 51° 13' 45' В, 28. 47° 07' 24 С 51° 11' 28' В.

В рамках настоящего дополнения к проекту, с целью обоснования оптимальной системы разработки и обеспечения рационального извлечения извлекаемых запасов, были рассмотрены 3 варианта. Первый вариант является базовым и предусматривает дальнейшую разработку с существующим фондом скважин. Вторым вариантом предусматривается дальнейшая разработка с учетом утвержденных проектных решений в рамках ПР-2018г, куда входит добуривание оставшихся 33 добывающих скважин. Третий вариант (рекомендуемый) предусматривает дальнейшую разработку месторождения с бурением 6 добывающих скважин, с дополнительным проведением ГТМ по дополнительным дотрелам продуктивных интервалов, переводам скважин между объектами, водоизоляционные работы и вводы скважин из консервации и бездействия. Также была пересмотрена система ППД, где были предусмотрены переводы добывающих и контрольных скважин под закачку воды.

При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-20. Согласно III варианту планируется бурение 6 вертикальных скважин №№375, 376, 379, 380, 377, 378. Возможные источники воздействия на атмосферный воздух при бурении новых скважин №№375, 376, 379, 380, 377, 378 – в количестве 120 ед, из них организованных – 60 ед., неорганизованных-60 ед. Эксплуатация месторождения на контрактной территории АО «Эмбаунайгаз» по всем вариантам осуществляется по идентичной технологической схеме. Согласно технологической схеме, возможными источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются источники, в количестве 515 единиц, из них организованных - 24, неорганизованных - 491.

Описание существующей системы подготовки продукции. Состояние действующей системы промыслового подготовки нефти Газожидкостная смесь со скважин добывающего фонда месторождения Юго-Западное Камышитовое по выкидным трубопроводам поступает в автоматические групповые замерные установки АГЗУ-18-ед., где производится поскважинный замер продукции скважины. С автоматических групповых замерных установок скважинная продукция по трем нефтесборным коллекторам поступает на ступень сепарации – отделение газа от жидкости в нефтегазосепараторы НГС №1, №2 объемом V-25 м3. Давление в нефтегазовых сепараторах поддерживается автоматически регулирующим клапаном, установленным на выходном газопроводе, по которому газ с сепараторов направляется на УПГ С. Балгимбаев. С НГС №1, №2 нефтяная эмульсия жидкость поступает на печи подогрева ПТ-16/150, в количестве 3-единиц. Подогретая до T=50°C нефтяная жидкость направляется на конечную ступень сепарации (КСУ). После КСУ скважинная продукция поступает в технологический РВС – 2000 №1 на отстой, где происходит предварительное отделение воды от нефти. Отсепарированный газ с КСУ, поступает на сетчатый газовый сепаратор ГС 1-1,6-800-1 на осушку от водяной взвеси. Осушенный газ после ГС используется на внутренние нужды в подогревателях ПТ 16/150,



котельной. С месторождения Ю.В.Новобогатинское и Новобогат Юго-Восточный ГЖС по нефтесборному коллектору поступает в НГС №4 (НГС-1-1,6-1600). Давление в нефтегазовых сепараторах поддерживается автоматически регулирующим клапаном, установленным на выходном газопроводе, по которому газ с сепараторов направляется на ГПЭС месторождения Камышитовое Юго-Западное, который предназначен для выработки электроэнергии. Нефтяная эмульсия с НГС №4 через счетчик расхода жидкости марки «OPTIMASS 1400C S50», направляется на отстой в технологический резервуар РВС -2000 №3. Нефтяная эмульсия месторождения Ю.В. Камышитовое поступает в технологический резервуар РВС – 2000 №1, №2, где при отстое происходит предварительное отделение нефти от воды в товарный резервуар РВС-2000 №4. По существующей схеме: нефтяная эмульсия из технологических резервуаров РВС-2000 №1 по переточной линии Н=8,5м поступает в РВС-2000 №5, по переточной линии Н=6,8м поступает в РВС-1000 №4, откуда подготовленная нефть месторождений Ю.З.Камышитовое, Ю.В.Камышитовое, Ю.В.Новобогатинское и Новобогат Юго-Восточный из товарных резервуаров №4, №5, №3 откачивается насосами ЦНС 180/128 №2, ЦНС 180/170 №1 через узел учета – счетчик расхода жидкости «OPTIMASS 1400C S50 по межпромысловому нефтепроводу откачивается на ЦПСИПН С. Балгимбаев для подготовки в соответствии с СТ РК 1347-2024 и сдачи в АО «КазТрансОйл». Пластовая вода с технологических резервуаров сбрасывается в водяной резервуар РВС-2000 №6. С водяного резервуара РВС-2000 №6 поступает на прием насосов системы ППД ЦНС 300/600 №1, №3, ЦНС 180/425 №2 . Далее вода, через счетчик воды типа «SITRANS F M MAG 60001/310», направляется на ВРП, где производится распределения воды по нагнетательным скважинам.

Согласно технико-экономическим расчетам, разработка месторождения по рекомендуемому III варианту будет реализоваться в период 2026- 2047гг. Пиковая добыча ожидается в 2029 году.

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: выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин №№375, 376 проектной глубиной 600м - 21,18527182 т/год. Выбрасы в атмосферу при строительстве вертикальных скважин №№379, 380, 377, 378 проектной глубиной 700м - 46,7481396 т/год. Выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2028гг по 1 варианту разработки – 368, 9813 т/год. Выбрасы от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2028гг по 2 варианту разработки – 387,095 т/год. Согласно I, II варианту бурение новых скважин не планируется. В00ыбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 3 рекомендуемому варианту разработки: Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 2,7267 т/год, Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0529 т/год, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 93,5113 т/год, Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 20,75888 т/год, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 3,54003 т/год, Сера диоксид Кл. оп 3 Выброс вещества 2,20451 т/год, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,70146 т/год, Углерод оксид Кл .оп 4 Выброс вещества 152,32209 т/год, Фтористые газообразные соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0, 0058 т/год, Фториды неорганические Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0165 т/год, Метан Выброс вещества 68, 43969 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 Выброс вещества 996,2515 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 Выброс вещества 218,8467 т/год, Бензол Кл.оп 2 Выброс вещества 2,85444 т/год, Диметилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,8971 т/год, Метилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 12,04342 т/ год, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,228 т/год, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,228 т/ год, Смесь природных меркаптанов Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0683 т/год, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 2,28 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Кл.оп 3 Выброс вещества 0,007 т/год. В С Е Г О : Выброс вещества 1577,9842 т/год.



Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальных скважин №№375, 376 проектной глубиной 600м по 3 варианту – 458,9272 т/год. Лимиты накопления отходов при строительстве вертикальных скважин №№379, 380, 377, 378 проектной глубиной 700м по 3 варианту – 989,8998 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Камышитовое ЮгоЗападное за 2026-2035гг по 3 рекомендуемому варианту - 177,97925 т/год, из них Промасленные отходы (ветошь) - 1,524 т/год, Коммунальные отходы – 45 т/год, Отработанные аккумуляторы - 0,00025 т/год, Металлолом – 0,04 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,015 т/год, Пищевые отходы – 131,4 т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ02RYS01787754 от 18.06.2026 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 и 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. 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. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. 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).

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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



