



060011, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

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 № KZ11RYS01172709 от 28.05.2025 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 № KZ11RYS01172709 от 28.05.2025 года основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено «Дополнение к проекту разработки месторождения Жанаталап»

Основная цель проекта:

Целью составления настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения Жанаталап» 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.

Разработка месторождения Жанаталап с целью добычи углеводородного сырья.

Среднесуточная добыча нефти месторождения Жанаталап составляет 419 т/сут; среднесуточная добыча газа – 13,6 тыс.м³/сут .

В 2022г к «Проекту разработки месторождений Жанаталап» выполнен отчет ОВОС (№KZ07VVX00132192 от 14.07.2022г).

Месторождение Жанаталап 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 Аккистау, расположенный непосредственно в южной части месторождения.

Площадь горного отвода месторождения Жанаталап составляет – 5,81 кв.км.

Географические координаты. Восточная долгота: 1)50.53.15. 2)50.54.45. 3)50.56.25. 4)50.57.05. 5)50.55.55. 6)50.53.40. Северная широта 1)47.08.55. 2)47.09.10. 3)47.08.20. 4)47.08.20. 5)46.08.00. 6)47.08.25.



С учетом горно-геологических условий, глубин залегания продуктивных горизонтов, на которые закладываются проектные скважины рекомендуется следующая конструкция вертикальных эксплуатационных скважин на месторождении Жанаталап:

Скважины, предназначенные для эксплуатации эксплуатационных объектов:

По 1 варианту, вертикальная скважина №285, глубиной 700м;

По рекомендуемому 2 вариант в рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 3 ед.:

Вертикальная скважина №288 - I объект – залежи верхнемелового, альбского, аптского и неокомского горизонтов участка Основной Жанаталап;

Вертикальная скважина №289 - II объект – залежи 6 среднеюрских горизонтов (I, II, III, IV, V, VII) участка Основной Жанаталап;

Вертикальная скважина №290 - IV объект – залежи 9 среднеюрских горизонтов (I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII, IX) участка Северное крыло.

При строительстве новых скважин используется буровая установка ZJ-20.

Система внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю.

Технология системы промыслового сбора, транспорта и подготовки продукции скважин должна обеспечить следующие требования:

- герметизированный сбор добываемой продукции;
- достоверный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения гидродинамических исследований;
- учет промысловой продукции месторождения в целом;
- учет объемов попутного газа, потребляемого на собственные нужды;
- надежность эксплуатации всех технологических звеньев;
- автоматизацию всех технологических процессов;
- минимальные технологические потери нефти и газа

Существующая система сбора и подготовки продукции скважин

Сбор промысловой продукции на месторождении Жанаталап осуществляется на сборных пунктах (СП) Восточный и Северный Жанаталап, а также на УПН Жанаталап.

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на автоматические групповые замерные установки. На АГЗУ производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа.

После замера дебита, скважинная продукция по сборным коллекторам с АГЗУ №358, 365 поступает в сборный пункт В. Жанаталап, а с АГЗУ №360, 364, 366, 367 и 370 нефтяная эмульсия направляется в сборный пункт С. Жанаталап. С двух указанных сборных пунктов, а также с АГЗУ №359, 361, 362, 363 и 369 скважинная продукция направляется на УПН месторождения Жанаталап, где проводится подготовка скважиной продукции.

УПН Ц. Жанаталап

Газожидкостная смесь с групповых замерных установок и сборных пунктов месторождения Жанаталап по нефтесборному коллектору Ø219 поступает на УПН Ц. Жанаталап с давлением Р-2-2,2 кгс/см² в нефтегазосепаратор НГС, где производится отделение газа от продукции нефтяных скважин.

Перед НГС производится подача деэмульгатора «IKHLAS-1» с БР-2,5.

Отделившийся на нефтегазосепараторе газ с Р = 2 кгс/см² по газопроводу Ø114 мм поступает в газосепаратор ГС; далее попутный газ направляется на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3 и на социально-бытовые нужды (столовая, котельная, операторская).

Нефтяная жидкость с нефтегазосепаратора поступает на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3 для подогрева смеси.

Сброс дренажа с нефтегазосепаратора и с газосепаратора производится в дренажную емкость ДЕ.

С печей подогрева ПТ 16/150 №1, №2, №3 нефтяная жидкость с Т=35-45°С поступает



жидкость с сборного пункта Северный Жанаталап.

СП Северный Жанаталап

Принципиальная схема сборного пункта месторождения Северный Жанаталап представлена на рисунке 6.3.3.

Продукция с добывающих скважин поступает на групповые замерные установки АГЗУ №359, АГЗУ №361, АГЗУ №362, АГЗУ №363, АГЗУ №369.

После замера дебита каждой скважины по отдельности газожидкостная смесь под собственным давлением по нефтяному коллектору Ø219х8 мм поступает в нефтегазосепаратор НГС-0,6–1200-2 №1 для отделения нефтяного газа от ГЖС. С нефтегазосепаратора выделившийся попутный нефтяной газ по трубопроводу Ø89х4,5мм поступает на осушку в газосепаратор ГС-1-2,5-600-1 №1. После окончательной очистки газ направляется по газопроводу Ø89х4,5мм на печи подогрева нефти ПТ-16/150 №1, №2 и в котельную для собственных нужд.

С СППК (сбросные пружинные предохранительные клапаны) излишки газа с НГС-0,6–1200-2 №1 и ГС-1-2,5-600-1 №1 сбрасываются на факельную систему.

С нефтегазосепаратора нефтяная жидкость поступает в горизонтальный резервуар РГС-100 №1, №2. После отстоя с горизонтальных резервуаров нефтяная эмульсия насосами №1, №2 ЦНС 180/85 по трубопроводу Ø159х6мм поступает в печь подогрева ПТ-16/150 №1, №2 и откачивается по нефтесборному коллектору Ø219 мм на УПН Жанаталап или насосами НБ-125 откачивается по нефтесборному коллектору Ø 219 мм на УПН Жанаталап.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2052гг.

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 Жанаталап стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по I варианту: При строительстве вертикальной скважины - 13,86558614 т/год; предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по I варианту 2025-2034гг ИТОГО: 731,672т/г. При эксплуатации по годам: на 2025г - 77,3171268т/год; на 2026г - 76,1808405т/год; на 2027г - 75,567197т/год; на 2028г - 74,9607203т/год; на 2029г - 73,33555092т/год; на 2030г - 73,07722103т/год; на 2031г - 72,09391109т/год; на 2032г - 70,706730808т/год; на 2033г - 69,5357244т/год; на 2034г - 68,90122214т/год.

по II варианту: при строительстве 3 резервных скважин – 41,595 т/год; при строительстве 1 резервной скважины - 13,86558614т/год. предварительные выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: ИТОГО: 733,29386т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 80,869842т/год; на 2026г - 76,12504446т/год; на 2027г - 74,43718602 т/год; на 2028г - 74,9049242т/год; на 2029г - 73,27971321т/год; на 2030г - 73,02142506т/год; на 2031г - 71,67943915 т/год; на 2032г - 70,65093321т/год; на 2033г - 69,47992831т/год; на 2034г - 68,845428896 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Количественный и качественный состав отходов при строительстве 1 скважины по 1 варианту. Опасные отходы: Буровой шлам 96,470 т/г; Отработанный буровой раствор 166,79 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Отработанные масла 0,4668 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,1250 т/г; Пищевые отходы 0,36504 т/г; Металлолом 0,004 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; всего: 264,3754 т/год.

Количественный и качественный состав отходов при строительстве 3 резервных скважин по 2 варианту. Опасные отходы: Буровой шлам 289,41 т/г; Отработанный буровой раствор 500,37 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,4572 т/г; Отработанные масла 1,400 т/г;



не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,375 т/г; Пищевые отходы 1,095 т/г; Металлолом 0,012 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0045 т/г; всего: 793,126 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 № KZ11RYS01172709 от 29.05.2025 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, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после 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.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

