



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 № KZ37RYS01084359 от 09.04.2025 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.kmgep.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ37RYS01084359 от 09.04.2025 года основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Карасор Западный»

Основная цель проекта:

Цель дополнения проекта разработки – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Карасор Западный по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Карасор Западный» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку. Координаты угловых точек: Северная широта:

Участок 1: 46°04' 42,73"; 46°05' 11,35"; 46° 05' 04,35"; 46° 05' 14,86"; 46° 04' 56,68"; 46° 04' 15,27"; 46° 03' 46,90"; 46° 03' 34,39"; 46° 03' 45,92"; 46° 04' 22,55",

Участок 2: 46° 03' 02,08", 46° 03' 12,01", 46° 03' 39,34", 46° 04' 25,51", 46° 04' 10,85", 46° 03' 55,72", 46° 03' 29,55", 46° 03' 21,82", 46° 02' 42,62"

Участок 3: 46° 03' 40,36", 46° 03' 32,02", 46° 03' 46,59", 46° 03' 54,21", 46° 04' 40,81", 46° 04' 00,55", 46° 03' 17,27", 46° 03' 06,30", 46° 03' 20,88".

Восточная долгота:

Участок 1: 53° 14' 23,94"; 53° 14' 48,11"; 53° 15' 20,91"; 53° 15' 56,77"; 53° 16' 50,23"; 53° 17' 00,20"; 53° 16' 52,66"; 53° 16' 11,47"; 53° 15' 57,85"; 53° 16' 03,51", 53° 15' 05,30",

Участок 2: 53° 17' 100,53", 53° 17' 05,17", 53° 17' 47,56", 53° 18' 31,09", 53° 18' 53,61", 53° 18' 39,80", 53° 18' 47,29", 53° 18' 30,50", 53° 17' 52,39".

Участок 3: 53° 20' 50,00", 53° 21' 29,67", 53° 22' 09,72", 53° 22' 46,91", 53° 24' 30,48", 53° 24' 36,62", 53° 23' 54,48", 53° 21' 34,70", 53° 20' 38,72".

Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Карасор Западный было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект Отчет о возможных воздействиях к « Проекту разработки месторождения Карасор Западный »

KZ33VWX0024432 от 07.08.2023г



Месторождение Карасор Западный расположено на юго-восточной окраине Прикаспийской синеклизы. Административно месторождение относится к Жылойскому району Атырауской области. Площадь лицензионного блока Каратон-Саркамыс, с учетом исключенных из него месторождений других недропользователей, составляет 3644,427 кв.км. Ближайшими населенными пунктами являются рабочие поселки Косчагыл, Саркамыс, Каратон.

Месторождение на дату отчета находится в консервации. С целью обоснования КИН рассмотрены 2 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин. Рекомендуемым вариантом разработки предусматривает уплотнение сетки скважин I и III объектов путем дополнительного бурения двух новых наклонно-направленных скважин №24 и №25. С целью доразведки предлагается бурение двух оценочных скважин №1, №2. Согласно методическим рекомендациям число резервных скважин в дополнениях к проекту разработки может составлять 10% от основного фонда скважин. В связи с этим в рамках настоящего дополнения предусматривается резервный фонд скважин в количестве 1 ед. Предусматривается бурение 1 резервной скважины с проектной глубиной до 1300м: №26. Среднесуточная добыча газа месторождения Карасор Западный составляет 2070 м³/сут; среднесуточная добыча нефти – 34,4 т/сут

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2060 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:

По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Карасор Западный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ. Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по рекомендуемому II варианту При бурении наклонно-направленной скважины №24: Всего: 6.71209620001г/с, 29.923398т/год, При бурении наклонно-направленной скважины №25: Всего: 6.71209620001г/с, 27.719039т/год, При бурении оценочной вертикальной скважины №1: Всего : 6.71209620001г/с, 34.5218222т/год, При бурении оценочной вертикальной скважины №2: Всего : 6.7120962г/с, 37.9456867т/год, При бурении оценочной горизонтальной скважины №1: Всего : 6.7120962г/ с, 43.878949т/год, При бурении оценочной горизонтальной скважины №2: Всего : 6.7120962000г/с, 53.615894т/год, При бурении резервной скважины №26: Всего : 6.7120962000г/с, 29.90859т/год, При эксплуатации месторождения по 2 варианту разработки максимальный валовый выброс намечается в 2032г: Всего: 8,168197054г/с, 317,748077т/год.

Сбросы загрязняющих веществ:

Во время производственной деятельности на месторождении сточная вода не образуется. Хоз-бытовые сточные воды при ведении жизнедеятельности специалистов на вахтовом городке очищаются, на которые АО «Эмбаунайгаз» получает ежегодно разрешение.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной вертикальной скважины №1: Всего: 296,7096тонн/год. По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной вертикальной скважины №2: Всего: 326,1177 тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной горизонтальной скважины №1: Всего: 446,9109тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения оценочной горизонтальной скважины №2: Всего: 572,2677тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения резервной скважины №26: Всего: 296,0854 тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения наклонно-направленной скважины №24: Всего: 311,7023 тонн/год, По рекомендуемому 2 варианту разработки предусмотрены бурения наклонно-направленной скважины №25: Всего: 301,0961 тонн/год, Виды и количества образующихся



Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ37RYS01084359 от 09.04.2025 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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



