



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 № KZ77RYS01155807 от 21.05.2025 года.

**Общие сведения:**

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 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 Экологического кодекса РК заявления о намечаемой деятельности № KZ77RYS0115807 от 21.05.2025 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 Гран»

**Основная цель проекта:**

Целью составления настоящего «Дополнение к проекту разработки месторождения Гран» является расчет технологических показателей, в связи с завершением действующего ПР-2022г, а также расчеты технологических потерь при добыче углеводородов, ликвидационного фонда и ежегодных ликвидационных отчислений в соответствии новому нормативно-техническому документу по методике расчета размера суммы обеспечения ликвидации последствий недропользования по углеводородам утвержденного Министерством энергетики РК от 17.01.2025г.

Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (Заключение ГЭЭ на ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Гран» KZ14VWX00132163 от 14.07.2022г.

По административному делению площадь месторождения относится к Исатайскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Аккистау и Х. Ергалиев расположенные соответственно в 20 км и 60 км от месторождения.

**Координаты угловых точек:**

№ северная широта восточная долгота

- |    |              |               |
|----|--------------|---------------|
| 1. | 47° 14' 44 С | 50° 57' 27' В |
| 2. | 47° 16' 00 С | 50° 57' 26' В |
| 3. | 47° 14' 51 С | 50° 58' 41' В |
| 4. | 47° 14' 06 С | 50° 29' 17' В |
| 5. | 47° 13' 48 С | 50° 59' 19' В |
| 6. | 47° 13' 59 С | 50° 58' 45' В |
| 7. | 47° 14' 26 С | 50° 57' 46' В |



В рамках данного проекта, с целью обоснования оптимальной системы разработки и обеспечения рационального извлечения извлекаемых запасов, были рассмотрены два варианта.

**Вариант 1 (базовый)** разработан на основе ранее утвержденного «Проекта разработки месторождения» (2022г) с корректировкой на текущее состояние. Данный вариант предполагает продолжение реализации проектных решений с использованием существующего эксплуатационного фонда скважин. В состав ГТМ включены: переводы между продуктивными объектами, дополнительные прострелы, а также ввод одной скважины из состояния консервации. Согласно 1 варианту рентабельный период разработки продлится до 2043г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 3643,2 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,459 доли ед. при утвержденном 0,461 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 99,6%.

**Вариант 2 (рекомендуемый)** разработан на базе базового варианта и предусматривает расширение перечня мероприятий за счет дополнительных переводов между объектами и проведения гидроразрыва пласта (ГРП) на ряде скважин. Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2050г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 4040,3 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,509 доли ед. при утвержденном 0,461 доли ед. Отбор от НИЗ будет на уровне 110,5%.

В рамках ОПИ данного проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Гран» предусматривается бурение двух горизонтальных скважин — ГС-1 и ГС-2 на I возвратном объекте, а также предусматривается бурение 2 вертикальных резервных скважин №№89,90. При строительстве скважин используется буровая установка ZJ-20

Скважинная продукция добывающего фонда месторождения «Гран» под собственным давлением, по выкидным линиям диаметром Ø73мм, Ø89мм, Ø114мм поступает на приём автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ).

Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ) - предназначена для автоматического периодического или ручного определения продукции добывающих скважин. Эксплуатационное назначение установок заключается в обеспечении контроля за технологическими режимами работы добывающих скважин.

На месторождении «Гран» эксплуатируется АГЗУ марки (Спутник Б 40-14\*500 - 3 единицы, АМ 40-8\*400 - 1 единица).

С АГЗУ продукция 41 добывающей скважины по трём нефтесборным коллекторам ф159х6 м, давлением  $P=2,5-3,0$  кгс/см<sup>2</sup> поступает на УПН «Гран», для дальнейшей предварительной подготовки.

Норматив технологических потерь нефти и газа при подготовке, хранении и транспортировке, расхода нефти и газа на собственные нужды месторождения составляет: по нефти – 0,6571% от объема добычи нефти, по газу – 1,268% от объема добычи газа.

На дату составления данного отчёта, утилизация газа на месторождении Гран осуществляется по «Программе развития переработки сырого газа на объектах НГДУ «Жайкмунайгаз», АО «Эмбаунайгаз» на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 гг.

Основным путём утилизации газа является использование его на ГПЭС для выработки электроэнергии на собственные нужды, а также в качестве топлива на печах для нагрева нефти и для социально-бытовых нужд.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2050гг.

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 вредных веществ при строительстве скважин в рамках ОПИ данного проекта: при строительстве горизонтальных скважин ГС-1 всего - 19,77260 т/г, ГС-2 всего - 19,03082 т/г;



при строительстве вертикальных резервных скважин №№89, 90. 1 скважины всего - 17,79736 т/г, 2 скважины всего – 35,59471 т/г.

Предварительные выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту разработки: при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг по 2 варианту разработки максимальные выбросы при эксплуатации в 2025г всего:13,9829 г/с,192,5237 т/г

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин при ОПИ: 801,84т . Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Гран за 2025-2034гг 23,643т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору.

### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ77RYS01155807 от 21.05.2025 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

