



АО «Матен Петролеум»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ66RYS01268816 от 22.07.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Матен Петролеум", Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 105, 100940002277, ЛЮ ЦЗИНЬЧЭН, 87122766666, info@matenpetroleum.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности № KZ66RYS01268816 от 22.07.2025 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено разработка месторождения Матин.

Основная цель проекта:

Изменения по планируемой намечаемой деятельности (разработка месторождения Матин)- увеличение добычи нефти на 10%, как допустимые по расхождению между фактическими и проектными показателями разработки месторождения до анализа разработки согласно п.162 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных Приказом №239 от 15.06.2018 года. В 2024 году АО «Матен Петролеум» прошел согласование проекта разработки месторождения Матин в ЦККР по состоянию на 01.01.2024 г., к которому был разработан ОВВ (заключение результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ50 VVX00325709 от 20.09.2024г.).

Нефтегазовое месторождение Матин АО «Матен Петролеум» расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождение находится в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан, в 32 км к северо-востоку от ст. Макат по железнодорожной линии Атырау– Кандагач. Районный центр пос. Миялы находится на расстоянии 120 км на северо-восток от месторождения. Областной центр г. Атырау расположен в 152 км к юго- западу от площади. Координаты угловых точек: №1- 47°51'15"сш 53°36'30"вд; №2- 47°52'45"сш; 53°35' 30"вд; №3- 47°53'20"сш 53°36'05"вд; №4-47°53'30"сш 53°38'10"вд; №5- 47°53'10"сш 53°40'00"вд; №6- 47°50' 15"сш 53°40'40"вд.

Объем допустимый по п.162 Единых правил, при увеличении фактической добычи нефти, в пределах 10%, в сравнении с проектными показателями, утвержденными проектом разработки месторождения Матин составит: 103510 т/год в 2025 году, 97240 т/год в 2026 году, 91630 т/год в 2027 году, 86460 т/год в 2028 году, 81620 т/год в 2029 году. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 1025 ±250 м (1 вариант– 1 вертикальная скважина глубиной 670м (№358), 2 рекомендуемый вариант– 2 вертикальные скважины г



№370) и 3 горизонтальные скважины гл. 1025м. (№364Н, №365Н, №366Н). Предположительная продолжительность строительства одной скважины– 24 суток (гл. 670м), 36 суток (гл. 1025м). Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин не предусмотрено. Среднесуточный дебит одной скважины по нефти составляет в среднем – 2,8 т/сут.

Срок начала эксплуатации месторождения с учетом допустимости 10% по добыче нефти– 2025 год. Завершение– 2029 год, до планируемого анализа разработки месторождения.

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: Выбросами данного проекта на 2025-2029 годы будут: 1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: в 2025 году- 237,822 тонн, 2026 году- 233,809 тонн, 2027 году- 229,372 тонн, 2028 году- 226,406 тонн и 2029 году- 223,283тонн . (согласно проекту НДВ на 2025-2029 гг.)

Количество ЗВ в атмосферу при реализации рекомендуемого варианта разработки №2 ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2025 году при максимальной добыче нефти (107910 т/год) и фонде скважин 114 ед. максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 0,47761 г/с и 15,10283 т/год; в 2026 году при добыче нефти- 101420 т/год и фонде скважин 115 ед. количество ЗВ в атмосферу составит– 0,47966 г/с и 15,19291 т/год; в 2027 году при добыче нефти- 94380 т/год и фонде скважин 115 ед. количество ЗВ в атмосферу составит– 0,47856 г/с и 15,14984 т/год; в 2028 году при добыче нефти- 88880 т/год и фонде скважин 114 ед. количество ЗВ в атмосферу составит– 0,47222 г/с и 14,98880т/ год; в 2029 году при добыче нефти- 83600 т/год фонде скважин 114 ед. количество ЗВ в атмосферу составит– 0,47117 г/с и 14,96242 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1. Отходы при эксплуатации– отходы предприятия от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и будут составлять на каждый год в период 2025-2028 гг.: 5448,27 т/г (согласно проекту ПУО на 2025-2028 гг.) по следующим видам: Отработанные аккумуляторы, Отработанные масла, Промасленная ветошь, Отработанные масляные фильтры, Нефтешлам, Нефтедержающие отходы, Отработанный антифриз, Медицинские отходы, Тара из под хим. реагентов, Тара из-под ЛКМ, Отработанные шины, Твердые бытовые отходы, Металлолом, Пищевые отходы, Огарки сварочных электродов. 2. Отходы при строительстве скважин (согласно проектам аналогам): Ориентировочное количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Количество отходов при строительстве 1-й скважины согласно проектам аналогам: всего отходов для вертикальных скважин глубиной 670м– 304,84 т/скв. и для горизонтальных скважин глубиной 1025м– 340,8132 т/скв. При 1-варианте разработки количество отходов при строительстве 1-ой скважины составит- 340,8132 т, по 2-му рекомендуемому варианту при строительстве 2-х скважин– 609,68 т, согласно 3-му варианту разработки при строительстве 7-ми скважин– 3604,0008 т , из них: 1219,36 т (4-х верт.скв. гл. 670м) и 1022,44 т (3 гориз.скв . гл. 1025м).

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ66RYS01268816 от 22.07.2025 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



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

