



ТОО «Мунайлы Казахстан»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ46RYS01385867 от 03.10.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Мунайлы Казахстан", РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АУЭЗОВСКИЙ РАЙОН, улица Кабдолова, дом №16, 060940000469, ЛИ БИН, + 7 (727) 276-2918, munaily.kazakhstan@gmail.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности № KZ46RYS01385867 от 03.10.2025 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрен Проект разработки месторождения Мунайлы

Основная цель проекта:

В 2025 г. ТОО «Geoscience Consulting» был составлен «Пересчет запасов нефти и растворенного газа неокосских и среднеюрских горизонтов месторождения Мунайлы Атырауской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.08.2024 г.)», который был рассмотрен и утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2736-25-У от «28» января 2025 г.). Утвержденные геологические и извлекаемые запасы нефти и растворенного газа всего по месторождению Мунайлы составили: по нефти: А– 1432,9 тыс.т. геологические, из них 1259,5 тыс.т. извлекаемые; В– 1271,4 тыс.т. геологические, из них 795,0 тыс.т. извлекаемые; А+В 2704,3 тыс.т. геологические, из них 2054,5 тыс.т. извлекаемые; по растворенному газу: А– 43,2 млн.м3 геологические, из них 37,8 млн.м3 извлекаемые; В– 29,2 млн.м3 геологические, из них 18,9 млн.м3 извлекаемые; А+В– 72,4 млн.м3 геологические, из них 56,7 млн.м3 извлекаемые. Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассмотрены 3 варианта разработки по каждому объекту эксплуатации, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин по контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» и ввиду незначительного объема утвержденных извлекаемых запасов нефти по контрактной территории ТОО «Ocean Petroleum» рассмотрен 1 вариант разработки по I объекту. Согласно проектным решениям ПРМ, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 80,5 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 2,663 млн.м3/год в случае попутного газа. В целом максимальный проектно-рентабельный период разработки месторождения Мунайлы из представленных 3 вариантов составляет 22 года (2025-2046гг.). В перспективе продолжения промышленной разработки месторождения- в следующие 12 лет (2025-2031гг.), ожидается бурение 6 добывающих скважин, расконсервация раннее



также проведение операций по доразведки включая бурение и испытание 7 оценочных скважин. На 01.01.2025 г. в пределах контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» на общий пробуренный фонд скважин составляет 68 ед. Таким образом, на дату проекта 01.01.2025 г. на месторождении Мунайлы в контрактной территории ТОО «Мунайлы Казахстан» в консервации числятся 6 скважин (Н-1, МК-1, МК-2, МК-3, МК-4 и МК-5). В наблюдательном фонде числится одна скважина Н-2. Остальные 61 скважина ликвидированы. Эксплуатация месторождения Мунайлы проводилась на естественном режиме. Площадь Геологического отвода 0,782 кв.км, глубиной– до палеозойского фундамента, в пределах которого и располагается Горный отвод площадью 0,32 кв.км.

Контрактная территория ТОО «Мунайлы Казахстан» в административном отношении расположена на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является а. Майкомген в 32 км к юго-западу. Районный центр – г. Кульсары находится в 44 км к северу-западу от месторождения. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 46° 45' 47" в.д. 54° 33' 13"; с.ш. 46° 45' 35" в.д. 54° 33' 22"; с.ш. 46° 45' 12" в.д. 54° 33' 07"; с.ш. 46° 45' 07" в.д. 54° 32' 52"; с.ш. 46° 45' 38" в.д. 54° 33' 06".

Система внутривнепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Поток жидкости газ/нефть/воды из скважин поступает на ПСН (для замера и подготовки нефти/газа и воды) в АГЗУ, где поток замеряется. Далее, после замера, поток направляется трехфазный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ-2-1,4-1600-1 (НГСВ-1,2). Основной коллектор с продукцией нефтяных скважин проходят через путевой подогреватель нефти. Закачка воды в пласт предполагается только для варианта 3 в целях поддержания пластового давления (ППД) в период 2029-2039гг. с производительностью закачки порядка 300м3/сут (или 106.9 тыс.м3/год). В соответствии со ст. 213 Экологического кодекса РК под сточными водами в том числе понимаются подземные воды, попутно забранные при проведении операций по недропользованию (карьерные, шахтные, рудничные воды, пластовые воды, забранные попутно с углеводородами). При этом, сбросом сточных вод не является закачка пластовых вод, забранных попутно с углеводородами, морской воды, опресненной воды, технической воды с минерализацией 2000 мг/л и более в целях поддержания пластового давления. Следовательно, для Варианта 3 разработки месторождения Мунайлы, где проектными решениями рассматривается закачка попутно-забранных пластовых вод с высокой минерализацией для поддержания пластового давления (ППД) необходимость в установление нормативов сбросов загрязняющих веществ отсутствует. Добываемый газ на месторождении утилизируется на собственные технологические нужды в качестве топлива на печах подогрева и газопоршневой установки. Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации объектов месторождения Мунайлы предполагается технологически неизбежное сжигание газа на дежурной горелке (факельной системе). При этом в рамках операций по доразведки предполагается испытание оценочных скважин со сжиганием попутного газа на факеле не более 90 суток на 1 объект испытания. Бурение скважин предполагается буровой установкой ZJ 30 или аналогом отвечающей требованиям по грузоподъемности. Способ бурения– роторный, с использованием гидромониторных долот с маслonaполненными опорами, вид привода – дизельный.

Максимальный период рентабельности разработки месторождения согласно ПРМ составляет 22 года (2025-2046гг.). Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно технологическим показателям ввод скважин в эксплуатацию запроектирован до 2031 года (включительно).

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности



Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: На год максимальной нагрузки (2027 год) связанной с регламентной эксплуатацией объектов месторождения Мунайлы, забуриванием бокового ствола в 4 скважинах, бурением 1 добывающей скважины, и бурением 3 оценочных скважин по доразведки от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 24 наименований со следующим объемом выбросов: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 0,0128 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,4364 т/год; Марганец и его соединения (2 класс) 0,0011 т/год; диНатрий карбонат (3 класс) 0,2869 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 211,8157 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 263,1134 т/год; Углерод, сажа (3 класс) 38,5245 т/год; Сера диоксид (3 класс) 70,1786 т/год; Сероводород (2 класс) 0,1935 т/год; Углерод оксид (4 класс) 223,9366 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0009 т/год; Фториды неорганические (2 класс) 0,0040 т/год; Метан 0,9274 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 203,8362 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 75,9125 т/год; Бензол (2 класс) 0,9845 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,3094 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,6189 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000002 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 8,0484 т/год; Формальдегид (2 класс) 8,0484 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0009 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 92,4876 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс) 1,7528 т/год. Суммарные валовые выбросы на год максимальной нагрузки, включая эксплуатацию, забуривание бокового ствола в 4 скважинах, бурение 1 добывающей скважины, бурение 3 оценочных скважин по проведенным расчетам выбросов составят 1201, 4315 тонн.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

На год максимальной нагрузки (2027 год) связанной с регламентной эксплуатацией объектов месторождения Мунайлы, забуриванием бокового ствола в 4 скважинах, бурением 1 добывающей скважины, и бурением 3 оценочных скважин по доразведки образуются отходы всего 4636,1796 тонн/год. К опасным отходам относятся буровой шлам 1894,75 т/год; и отработанный буровой раствор 2603,7578 т/год; промасленная ветошь 4,3307 т/год; отработанные масла 43,2033 т/год; отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0273 т/год; тара из-под химреагентов 18,5 т/год; металлические емкости из-под масла 22,5 т/год. К неопасным отходам относятся металлолом 28,00 т/год; огарки сварочных электродов 0,0180 т/год; твердо-бытовые отходы 21,0925 т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ46RYS01385867 от 03.10.2025года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим, заявление о намечаемой деятельности ТОО «Мунайлы Казахстан» относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

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

