



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «Pangea engineering»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ47RYS00551358 от 15.02.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Pangea engineering», 050043, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 21, Квартира 603, 130640011667, МАЖЕНОВ АСЫГАТ АСЫЛБЕКОВИЧ, 3118585, info@pangea.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ47RYS00551358 от 15.02.2024 года, основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Рассматриваемый объект является «Проект разведочных работ по оценке месторождения Таган Южный согласно контракта №5262-УВС от 23.08.2023 год».

В административном отношении месторождение Таган Южный находится на территории Жылыойского района Атырауской области в 300 км к востоку от областного центра г.Атырау. Ближайшие населённые пункты г.Кульсары и с.Мукур находится на расстоянии 115км и 55км соответственно. Площадь геологического отвода составляет 213 га, площадь одной скважины размером 2 га. Право недропользования – до 2026 года.

Месторождение Таган Южный по степени изученности находится на разведочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и до разведка новых перспективных участков.

Координаты участка: 1) с.ш.47° 42' 00'' в.д.54° 49' 50'' 2) с.ш.47° 43' 20,0'' в.д.54° 50' 5,0'' 3) с.ш.47° 42' 55,00'' в.д.54° 51' 5,0'' 4) с.ш.47° 42' 10,0'' в.д.54° 50' 30,0''.

Предыдущими недропользователями на месторождении Таган Южный были пробурены опережающее - добывающие скважины №№103,104,105,109. По имеющимся материалам по результатам испытания и интерпретации материалов ГИС подтверждаются нефтегазоносность в меловых и юрских отложениях. При опробовании скважин доказана продуктивность в триасовых отложениях. Большая часть геологических материалов по месторождению были утеряны. В связи с этим, дальнейшие разведочные работы по оценке не проводились. С 1992г. по 2004г. месторождение находилось в консервации. Намечаемой деятельностью предусматривается расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин, а также бурение 2 (двух) оценочных скважин. Среднесуточный дебит нефти составит 4,5 м³/сут, плотность нефти 0,9053 г/см³. Притока газа не ожидается.

Намечаемой деятельностью предусматривается 2 (две) оценочные независимые скважины ТЮ-1, ТЮ-2 в целях оконтуривания, оценки ранее выявленных залежей, и в случае положительного результата предусматривается бурение 2-х зависимых скважин ТЮ-3 и ТЮ-4, а также расконсервация 4 (четырёх) скважин №№103,104,105,109. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; стыковка технологических линий. Бурение и крепление скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с пород разрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента



по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется станок для испытания скважин.

Бурение скважин ТЮ-1, ТЮ-2, ТЮ-3 планируется в 2025 году, скважины ТЮ-4 – в 2026 году. Расконсервация и испытание скважины №№103,104,105,109 планируется в 2024–2025 годах.

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:

На этапе проведения работ по расконсервации, бурению и испытанию скважин выбросы 3В составят в 2024 году от 2 скв: Железо оксиды (3кл)-0,003208т/год; Марганец и его соединения (2кл)-0,000276т/год; Азота (IV) диоксид–18,94696 т/год (2кл); Азот (II) оксид–3,078879 (3кл); Углерод (3кл)–1,1911 т/год; Сера диоксид–3,43 т/год (3кл); Сероводоро –0,003006 (2кл); Углерод оксид – 16,38479т/год (4кл); Фтористые газообр.соединения (2кл)-0,000225 т/год; Фториды неорг.плохо раств.(2кл)-0,00099 т/год; Углеводороды C1-C5 –2,84374 т/год; Углеводороды C6-C10 – 1,05259т/год; Бензол – 0,01374т/год (2кл); Диметилбензол - 0,22952 т/год(3кл); Метилбензол(3кл) – 0,00864т/год; Бенз/а/пирен –0,000032 т/год(1кл); Формальдегид – 0,2924т/год (2кл); Масло минеральное – 0,00015т/год; Уайт-спирит - 0,2252т/год (3кл); АлканыC12-19–7,37015 т/год (4кл); Взвешенные частицы – 0,0825 (3кл), Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния в %:70-20 – 2,45802т/г(3кл). *Всего: 57,61612 тонн.*

В 2025 году от 5 скважин: Железо оксиды(3кл)-0,00802т/год Марганец и его соединения(2кл)-0,00069т/год; Азота (IV) диоксид–47,3674 т/год (2кл); Азот (II) оксид – 7,69719(3кл); Углерод(3кл) – 2,97775 т/год;Сера диоксид–8,575т/год (3кл);Сероводород–0,00752(2кл);Углерод оксид – 40,96198т/год (4кл); Фтористые газообр. соединения (2кл)-0,00056т/год; Фториды неорг. плохо раств.(2кл)-0,002475т/год; Углеводороды C1-C5–7,10936 т/год; Углеводороды C6-C10–2,63149 т/год; Бензол – 0,03436(2кл); Диметилбензол - 0,57379 т/год(3 кл); Метилбензол (3кл) – 0,0216 т/год; Бенз/а/пирен –0,00008 т/год(1 кл);Формальдегид–0,731т/год(2кл); Масло минеральное – 0,00037т/год;Уайт-спирит-0,563т/год(3кл); Алканы C12-19 – 18,42537 т/год (4 кл); Взвешенные частицы – 0,20625(3кл), Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния в %:70-20–6,14505 т/год(3кл). *Всего:144,0403 тонн.*

В 2026 году от одной скважины: Железо оксиды(3кл)-0,001604 т/год; Марганец и его соединения(2кл)-0,000138т/год; Азота(IV)диоксид – 9,47348т/год (2кл); Азот (II) оксид–1,53944 (3кл); Углерод(3кл) – 0,59555 т/год; Сера диоксид–1,715т/год (3кл); Сероводород–0,0015(2кл); Углерод оксид –8,1923т/год (4кл); Фтористые газообр.соединения (2кл)-0,00011т/год; Фториды неорг.плохо раств.(2кл)-0,00049т/год; Углеводороды C1-C5–1,42187т/год;УглеводородыC6-C10–0,52629т/год;Бензол–0,00687т/год (2кл); Диметилбензол-0,11476т/год (3кл); Метилбензол (3кл)–0,00432т/год; Бенз/а/пирен– 0,000016 т/год (1кл); Формальдегид – 0,1462т/год (2кл); Масло минеральное – 0,000073 т/год; Уайт-спирит - 0,1126 т/год (3 кл); Алканы C12-19 – 3,68507т/год (4кл); Взвешенные частицы – 0,04125(3кл), Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния в %:70-20 – 1,22901 т/год (3кл). *Всего:28,80806 тонн.*

Водных ресурс. Вода для производственных нужд на период проведения работ привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Вода для хоз-бытовых и технических нужд привозная.

Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного



раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Объемов потребления воды от двух скважин в 2024 г: хоз -бытовые и питьевые нужды – 700 м³. Технические нужды – 2090 м³. От пяти скважин в 2025 г: хоз- бытовые и питьевые нужды – 1750 м³. Технические нужды – 5225 м³. От одной скважины в 2026 года: хоз-бытовые и питьевые нужды – 350 м³. Технические нужды – 1045 м³;

Описание отходов: В 2024 году от 2-х скважин: отработанный буровой раствор – 254,56 тонн; буровой шлам – 140,806 тонн. Промасленная ветошь – 0,054 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,0219 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,0206 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,025 тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00156т. Пищевые отходы – 2,08т. Металлолом – 0,2 т. Строительные отходы – 0,04 тонн. *Итого: 397,809 т.*

В 2025 году от 5скважин: отработанный буровой раствор – 628,9 тонн; буровой шлам – 352,015 тонн. Промасленная ветошь – 0,135 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,05475 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,0514 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0625тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00389т. Пищевые отходы – 5,2 т. Металлолом – 0,5 т. Строительные отходы – 0,1 тонн. *Итого: 987,023 т.*

В 2026 году от одной скважины: Отработанный буровой раствор – 125,78 тонн; буровой шлам – 70,403 тонн. Промасленная ветошь – 0,027 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,01095 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,024 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0125 тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00078т. Пищевые отходы – 1,04т. Металлолом – 0,1 т. Строительные отходы – 0,2 тонн. *Итого: 197,52 т.*

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ47RYS00551358 от 15.02.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1 и заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

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. Необходимо представить карта-схему расположения месторождения с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов



Республики Казахстан 27 октября 2023 года №294, 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.

3. 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).

4. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах; указать размер санитарно-защитной зоны.

5. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

7. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

8. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

9. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

10. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

