



ТОО «PetroGas WK»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ04RYS01175066 от 29.05.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «PetroGas WK», 050002, Республика Казахстан, г. Алматы, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица Жангельдина, дом №32, 171040030582, ГАМОВА АССОЛЬ РОБЕРТОВНА, +7 727 397 42 94, petrogas.wk@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ04RYS01175066 от 29.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Проект: «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный».

В 2024 г. был составлен и утвержден «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» (письмо ЦКРР РК № 8233 от 04.09.2024 г.) Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях KZ54VVX00305849 от 14.06.2024г. ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ на воздействие для объектов I категории KZ65VCZ03536035 02.08.2024г., в соответствии с которым в период 2023-2029 гг. предусматривалось бурение и испытание поисковой скважины № 1 КЮ проектной глубиной 1750 м (+ 250 м).

В соответствии с этим в рамках «Проекта разведочных работ ...» в 2024 г. пробурена поисковая скважина № 1 КЮ фактической глубиной 1633 м. Керн отобран в двух интервалах нижнемелового разреза. В первом интервале 367,45-377,45 м проходка составила 10 м, извлечено 4 м керна, что соответствует выносу 40 %. Во втором интервале 377,45-381,45 м проходка составила 4 м, извлечено 0,4 м керна, вынос составил 10 %. По результатам бурения и ГИС проведено испытание двух объектов (вызов притока осуществлялся методом свабирования) в отложениях нижнего мела (барремский и аптский горизонт М-I).

При испытании первого объекта в интервале 500-503 м получено 16,44 м³ жидкости, в том числе 10,3 м³ нефти и 6,14 м³ пластовой воды. При испытании второго объекта в интервале 370-375 м получено 14,8 м³ безводной нефти. С учетом получения положительных результатов в разрезе пробуренной скважины № 1 КЮ, настоящим проектным документом «Дополнение к проекту разведочных работ...» предусматривается дополнительный объем поисковых работ и разведочного бурения для доизучения геологического строения и нефтегазоносности разреза, прослеживания выявленных залежей нефти по всему разрезу участка недр Кожа Южный. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки.

Таким образом, в рамках Дополнения к проекту разведочных работ для выполнения отмеченных выше геологических задач с целью поиски перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса в целом, проектируется ниже следующий объем геологоразведочных работ.



- Сейсмические исследования 2Д-МОГТ в объеме 120 пог. км (полевые работы, обработка и интерпретация данных). Бурение, ГИС и испытание разведочной, независимой скважины № 2 КЮ проектной глубиной 1100 м (+ 250 м), проектный горизонт– триасовые отложения.

- Бурение, ГИС и испытание разведочной, независимой скважины № 3 КЮ проектной глубиной 1400 м (+ 250 м), проектный горизонт– триасовые отложения.

- Бурение, ГИС и испытание разведочной, зависимой скважины № 4 КЮ проектной глубиной 1100 м (+ 250 м), проектный горизонт– триасовые отложения.

- Проведение ликвидации последствий разведки. Данный объем геологоразведочных работ также включает комплексный анализ накопленных геолого-геофизических данных (бурение и переинтерпретация сейсмических материалов) с учетом последних результатов за 2024 г. по скважине № 1 КЮ. Будет выдерживаться поэтапное проведение поисковых работ по изучению строения и углеводородного потенциала контрактной территории.

Участок Кожа Южный в административном отношении расположен в Атырауской области Республики Казахстан. Недропользователем участка недр Кожа Южный является ТОО «PetroGas WK» на основании контракта на разведку и добычу углеводородов на участке Кожа Южный в Атырауской области Республики Казахстан № 5259-УВС от 23 августа 2023 года. Участок недр (Геологический отвод) предоставлен ТОО «PetroGas WK» для осуществления операций по недропользованию на участке Кожа Южный на основании письма Министерства энергетики Республики Казахстан № 12-1-12/ 14772 от 19 июля 2024 г. (к письму приложение от 23.07.2024 г. № 666-Р). Общая площадь участка недр– 25,25 кв км. Из участка недр (геологического отвода) исключается месторождение Кожа Южный площадью 8 кв км до глубины минус 1200 м. Выбор других мест для осуществления деятельности по Контракту не предусмотрен.

Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе:- строительно-монтажные работы- 10- подготовительные работы к бурению– 7- бурение и крепление– 35 испытание, всего 360 (4 объекта= 4*90сут) итого на 1 скважину: 412 суток.

Продолжительность полевой сейсморазведки 2Д, сут.- 31 Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. 13

Начало реализации намечаемой деятельности в течение 2025 г. после получения всех необходимых разрешений.- Подготовка к бурению скважины № 2 КЮ. Бурение скважины. Промежуточный и полный комплекс ГИС, отбор кернa и шлама ориентировочно в 2025-2026 гг., Испытание перспективных объектов по заключению ГИС скважины № 2 КЮ планируется в 2025-2026 гг.

Сейсмические исследования 2Д-МОГТ в объеме 120 пог. км (полевые работы, обработка и интерпретация данных) в 2025-2026 гг.- Подготовка к бурению скважины № 3 КЮ. Бурение скважины. Промежуточный и полный комплекс ГИС, отбор кернa и шлама ориентировочно в 2026 г., Испытание перспективных объектов по заключению ГИС скважины № 3 КЮ планируется в 2026 году.- Подготовка к бурению скважины № 4 КЮ. Бурение скважины.

Промежуточный и полный комплекс ГИС, отбор кернa и шлама ориентировочно в 2026-2027 г., Испытание перспективных объектов по заключению ГИС скважины № 4 КЮ планируется в 2026-2027 гг. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контакта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству и обустройству скважин. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Полевая сейсморазведки 2Д-МОГТ в 2026г.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 2 кл.оп. 0,00000056 г/сек, 0,0000002 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 4,831172367 г/с 14,7751963 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,784225133 г/с 2,4007146 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,315555444 г/с 0,943592 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,752499867 г/с 2,287544 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000012 г/с 5,583E-06 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 3,901405711 г/с 12,0527205 т/год; Фтористые неорг. 2 кл.оп. 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год; Фториды неорг. 2 кл.оп. 0,0000639 г/сек, 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00000747533 г/с 2,5262E-05 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,075583267 г/с 0,2323262 т/год; Масло мин. нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 1,826814378 г/с 5,592103 т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 3,3239539 г/сек, 2,178811 т/год. Всего : 15,81443362 г/с 40,464313 т/год.

При строительстве 1 скв.: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000401576 г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорг. 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552 т/год; Смесь углевод. предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углевод. предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло мин. нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; Всего : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год.

При строительстве 2х скв.: 89,8089976 г/с; 243,5724866 т/год. При строительстве 3х скв.: 134,7134964 г/с; 365,3587299 т/год. При испытании 1 объекта 1 скв.: Азота диоксид 2 кл.оп. 3,469199999 г/с 18,778088 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,563745001 г/с 3,0514393 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 12,148 г/с 18,28364 т/год; Метан 0,25875 г/с 0,083835 т/год; смесь УВ C1-C5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; Всего: 17,895418 г/с 52,9808399 т/год.

При испытании 4 объектов 1 скв. Всего: 71,5816739 г/с 211,92336 т/год.

При испытании 3скв. в общем: 214,7450217 г/с 635,77008 т/год.

При ликвидации: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 9,52E-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорг., 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; всего: 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Описание сбросов загрязняющих веществ: в рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При проведении полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ– 120 пог км– Промасленная



ветошь– 0,038 т/г.; Отработанные моторные масла– 0,0786 т/г.; Отработанные масляные фильтры– 0,1296 т/г.; Смешанные коммунальные отходы– 7,7625 т/г.; Отходы сварки– 0,0003т/г, Металлолом- 0,6067 т/г, Изношенные шины– 0,533 т/г. Всего– 9,1487 т/г.

При строительстве (бурение смр подгот раб) 1 (одной) скважины- Буровой шлам 212,37 т/г.; ОБР–250,3639 т/г.; Промасленная ветошь- 0,1524 т/г.; Металлолом- 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов- 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО)– 1,627395 т/г. Всего–465,2736 т/г.

При строительстве (бурение смр подгот раб) 2(двух) скважин Буровой шлам– 424,74 т/г.; ОБР–500,7278 т/г.; Промасленная ветошь– 0,3048 т/г.; Металлолом– 1,5168 т/г.; Огарки сварочных электродов– 0,003 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО)– 3,2579 т/г. Всего–930,5472 т/г.

При строительстве (бурение смр подгот раб) 3(трех) скважин Буровой шлам– 637,11 т/г.; ОБР–751,0917 т/г.; Промасленная ветошь– 0,4572 т/г.; Металлолом– 2,2752 т/г.; Огарки сварочных электродов– 0,045 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО)–4,882185 т/г. Всего– 1395,821 т/г.

При испытании 1 (одной) скважины Люминесцентные лампы-0,00003 т/г.; Промасленная ветошь- 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО)– 15,98 т/г. Всего- 16,11 т/г. При испытании 2(двух) скважины Люминесцентные лампы-0,00006 т/г.; Промасленная ветошь- 0,254 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО)– 31,96 т/г. Всего- 32,21406 т/г.

При испытании 3(трех) скважины Люминесцентные лампы 0,00009 т/г.; Промасленная ветошь– 0,381 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО)– 47,96 т/г. Всего- 48,32109 т/г.

Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки: Отработанные масла 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь- 0,7620 т/г.; Металлолом– 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов 0,00045 т/г.; Строительные отходы- 1,86 т/г.; Использованная тара– 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) 0,065 т/г. Всего– 17,90595 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ04RYS01175066 от 29.05.2025 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.

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. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу



Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. 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.

Также согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. 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).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.



