



ТОО «Batys Petroleum»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ14RYS01729726 от 15.05.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Batys Petroleum», 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г.Атырау, Промышленная зона Анпз, строение № 14, 150540023006, Омашев Санжар Аскарлович, 87016881690, butterfly_mc@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.10.30 п.10 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее - Кодекс), основным видом намечаемой деятельности №KZ14RYS01729726 от 15.05.2026 года является зачистные и промывочно-пропарочные станции, дезинфекционно-промывочные объекты, пункты зачистки судов, цистерн, приемно-очистные сооружения, предназначенные для приема балластных и промывочно-нефтепродуктов вод со специализированных плавсборщиков.

Назначением объекта является подготовка под налив внутренней поверхности котлов железнодорожных вагонов-цистерн из-под нефтепродуктов, освобожденных от остатков перевозимого груза в соответствии с требованиями допуска огневых работ (ВУ19) и требованиями, установленными Атырауским НПЗ приемки цистерн под налив нефтепродуктов.

Основной деятельностью Промывочной станции ТОО «Batys Petroleum» является обработка внутренних поверхностей котлов вагоно-цистерн под налив нефтепродуктов, дополнительной деятельностью - текущий ремонт вагоно-цистерн на площадках ТОР после обработки внутренней поверхности цистерн. Основным технологическим процессом объекта является обработка внутренних поверхностей котлов вагоно-цистерн под налив нефтепродуктов ТОО «АНПЗ». Предусматривается реконструкция промывочно-пропарочного цеха №1 сблокированным с инженерно-техническим корпусом предприятия ТОО «Batys Petroleum» путем замены существующего технологического оборудования на оборудование производителя ООО «Чистые технологии групп».

Основной целью замены технологического оборудования является обновление и модернизация материально-технической базы промывочно-пропарочного цеха №1, внедрение ресурсосберегающих и экологически чистых технологий, обеспечение соответствия экологическим стандартам. Производственная мощность и режим работы промывочно-пропарочного цеха №1 после реконструкции: круглогодичный, круглосуточный. Максимальная производительность предприятия объекта промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum» составляло 240 четырехосных цистерн в сутки (при обработке цистерн с остатками светлых нефтепродуктов) в период функционирования 2-х цехов.

Требуемая производственная мощность КВО по подготовке КЖЦ под налив: 1. либо до 80 четырехосных цистерн в сутки из-под темных нефтепродуктов (мазут топочный 100, 0,5%, 42°C, вакуумный газойль марки А, печное топливо, нефть, газовый конденсат) с



максимальным остатком до 5 см по высоте котла; 2. либо до 120 четырехосных цистерн в сутки из-под светлых нефтепродуктов (топливо дизельное марки ДТ-Л/3-К4, автобензины К4/К5, топливо самолетное ТС) с максимальным остатком 3 см по высоте котла. Работы по реконструкции будут вестись строго в существующих границах объекта.

Согласно технологическим решениям в состав работ по реконструкции входят следующие объекты: - Промывочно-пропарочный цех, сблокированный с инженерно-техническим корпусом; - Модуль технологической доочистки и оборотной промывной воды; - Блок шламосушителя; - Контейнер со скруббером; - Помещение насосной станции; - Модуль технологический фильтрационный; - Модуль технологический комбинированный аппаратный; - Резервуар для СНО вместимостью $V=200$ м³.

Целью реконструкции является обновление и модернизация материально-технической базы имущества промывочно-пропарочной станции, внедрение ресурсосберегающих и экологически чистых технологий, обеспечение соответствия экологическим стандартам. Технология подготовки под налив внутренней поверхности котлов железнодорожных вагонов-цистерн из-под нефтепродуктов, освобожденных от остатков перевозимого груза, остается неизменной и ведется, в соответствии с требованиями допуска огневых работ (ВУ19) и требованиями, установленными Атырауским НПЗ приемки цистерн под налив нефтепродуктов, остается неизменной. Обработке подлежат цистерны, перевозящие следующие нефтепродукты: - нефтепродукты тяжелой очистки (темные нефтепродукты - нефть, мазут, печное топливо, вакуумный газойль); - нефтепродукты легкой очистки (светлые нефтепродукты - дизельное топливо, бензины АИ-80, АИ-92, АИ-95, топливо ТС-1, бензол, параксиллол).

Производственная структура реконструкции комплекса построена, по замкнуто-предметному циклу. Примененная ресурсосберегающая технология с использованием средства моющего технического порошкообразного СМТП «О-БИСМ» соответствует нормам и требованиям экологического законодательства ТС, что подтверждено сертификатом соответствия и свидетельством о государственной регистрации (СГР). Примененные ресурсосберегающая технология, моющее средство «О-БИСМ» и оборудование защищены патентами и авторскими свидетельствами. Применение в технологическом процессе иного моющего средства, взамен СМТП серии «О-БИС», может повлечь за собой снижение качества отмывки, нарушение параметров технологического процесса, ухудшение процесса отделения СНО и его значительному обводнению, выход из строя технологического оборудования деятельности.

Объект является действующим. Территория объекта в административном отношении находится в Атырауская область, г. Атырау, Южная промышленная зона, строение №14, центр площадки имеет географические координаты: 47°07'17" с.ш., 51°96'49" в.д. Реконструкция и эксплуатация ТОО «Batys Petroleum» будет осуществляться на земельных участках согласно Актам на право частной собственности с общей площадью 17,3756 га. Кадастровые номера земельных участков: 10,00 га – кадастровый номер: 04-066-039-128, 0,2449 га – кадастровый номер: 04-066-039-399, 1,9703 га – кадастровый номер: 04-066-040-383, 5,1604 га – кадастровый номер: 04-066-039-400.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: строительно-монтажные работы по реконструкции будут осуществляться во втором квартале 2026 года включительно по декабрь 2026 г. Эксплуатация промывочной станции будет осуществляться с января 2027 года. Постутилизация объекта не предусматривается.

В соответствии пункту 5.4 раздела 2, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта относится к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: на период работы объекта ориентировочный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: на период реконструкции: 15,968 г/с, 116,933 т/год включая: 1 класса опасности – 1



вещество, 2 класса опасности – 6 веществ, 3 класса опасности – 9 веществ, 4 класса опасности – 8 веществ: (0123) железо оксиды 0,99531 г/с, 0,05952054 т/год, (0143) марганец и его соединения 0,10793 г/с, 0,00936412 т/год, (0164) никель оксид 0,000002 г/с, 0,0000016 т/год, (0301) азота диоксид 5,10121 г/с, 6,86093 т/год, (0304) азот оксид 0,8486 г/с, 2,3711 т/год, (0328) углерод (сажа) 0,4428 г/с, 0,611 т/год, (0330) сера диоксид 0,6757 г/с, 0,9031 т/год, (0337) углерод оксид 4,49959 г/с, 5,78821 т/год, (0342) фтористые газообразные соединения г/с, 0,00083193 т/год, (0344) фториды 0,00703 г/с, 0,00322 т/год, (0616) диметилбензол 0,0161 г/с, 0,59726 т/год, (0621) метилбензол 0,17222 г/с, 0,93633 т/год, (0703) бенз/а/пирен 0,00000783 г/с, 0,00001006 т/год, (1042) бутиловый спирт 0,0019 г/с, 0,01649 т/год, (1048) изобутиловый спирт 0,0019 г/с, 0,01649 т/год, (1061) этанол (этиловый спирт) 0,0015 г/с, 0,00263 т/год, (1119) 2-этоксэтанол (этиловый эфир) т/год, 0,0426 г/с, 0,7733 т/год, (1210) бутилацетат 0,03333 г/с, 0,0096 т/год, (1325) формальдегид 0,0904 г/с, 0,11628 т/год, (1401) пропан-2-он (ацетон) 0,0501 г/с, 0,94293 т/год, (2704) бензин (нефтяной, малосернистый) 0,0065 г/с, 0,0585 т/год, (2732) керосин 0,029 г/с, 0,0659 т/год, (2748) скипидар 0,0065 г/с, 0,0585 т/год, (2752) уайт-спирит 0,0119 г/с, 0,72036 т/год, (2754) углеводороды предельные C12-C19 2,29913 г/с, 5,0736461 т/год, (2902) взвешенные частицы 0,0014 г/с, 0,010574 т/год, (2908) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,201922 г/с, 90,8108 т/год, (2930) пыль абразивная 0,0026 г/с, 0,005756 т/год, (2936) пыль древесная 0,306 г/с, 0,11016 т/год.

На период эксплуатации: 12,36558227 г/сек, 124,9262264 т/год; из них вещества 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности – 7 веществ, 3 класса опасности – 9 веществ, 4 класса опасности – 9 веществ (0123) железо (II, III) оксиды-0,00463 г/сек, 0,0149195 т/год; (0143) марганец (IV) оксид 0,000577 г/сек, 0,00201445 т/год; (0301) азота (IV) диоксид 1,516746331 г/сек, 11,7458031784 т/год; (0304) азот (II) оксид 0,2463019034 г/сек, 1,91040808524 т/год; (0328) углерод 0,027777778 г/сек, 0,010209395 т/год; (0330) сера диоксид 0,39261420567 г/сек, 0,176075124 т/год; (0333) сероводород 0,01347313303 г/сек, 0,0382123751 т/год; (0337) углерод оксид 3,23499944433 г/сек, 37,7522817 т/год; (0342) фтористые газ. соед. 0,00031 г/сек, 0,00081265 т/год; (0344) фториды неорг. 0,0011 г/сек, 0,002115 т/год; (0402) бутан 0,00001054 г/сек, 0,000333788 т/год, (0405) пентан 0,00000171 г/сек, 0,000054468 т/год, (0410) метан 0,02983 г/сек, 0,946614 т/год; (0412) изобутан 0,00001225 г/сек, 0,000388256 т/год, (0415) смесь углеводородов предельных C1-C5 0,00454 г/сек, 0,143797 т/год, (0602) бензол 0,408 г/сек, 7,9716 т/год, (0616) диметилбензол - 0,3025 г/сек, 5,898165 т/год; (0621) метилбензол - 0,069444451 г/сек, 7,5698802089 т/год, (0703) бенз/а/пирен 0,000000872 г/сек, 0,000000238 т/год; (1042) Бутан-1-ол 0,02083333333 г/сек, 2,4402 т/год; (1061) этанол 0,022222 г/сек, 2,2536 т/год, (1119) 2-Этоксэтанол - 0,01111111 г/сек, 1,30144 т/год, (1210) Бутилацетат-0,013888889 г/сек, 1,50144 т/год, (1325) формальдегид 0,007936111 г/сек, 0,002722616 т/год; (1401) пропан-2-он 0,0097222 г/сек, 1,20144 т/год, (2704) бензин- 0,000070833 г/сек, 0,00000204 т/год, (2752) уайт-спирит - 0,1388889 г/сек, 3,010125 т/год; (2754) алканы C12-19 5,7960931504 г/сек, 34,1401785106 т/год, (2902) взвешенные частицы 0,081836667 г/сек, 4,8810506 т/год, (2908) пыль неорганическая, %: 70-20 0,0004672268 г/сек, 0,0009010408 т/год, (2914) пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом 0,000242 г/сек, 0,0003226 т/год, (2930) пыль абразивная 0,0094 г/сек, 0,0091196 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: на период реконструкции объем образующихся отходов ориентировочно составит 45,8924 т/год, всего 11 наименований, в том числе: строительные отходы (17 01 07) 26,59 т/год, твердо-бытовые отходы (20 03 01) 8,55 т/год, обрезки пэ труб (07 02 13) 0,0099 т/год, огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,028 т/год, обрезки стальных труб (17 04 05) 0,392 т/год, отходы кабельной продукции (17 04 11*) 1,51 т/год, тара пластмассовая из-под водоэмульсионной краски (17 02 04*) 0,0024 т/год, тара металлическая из-под краски (17 04 09*) 0,214 т/год, тара пластмассовая из-под краски (17 02 04*) 0,243 т/год, стекло (17 02 02) 1,871 т/год, изоляционные материалы (17 09 04) 6,4814 т/год.



На период эксплуатации объем образующихся отходов ориентировочно составит 591,24255 т/год, всего 30 наименований, в том числе: нефтешлам (01 05 05* - Нефтепродукты буровые отходы (шлам) и буровой раствор) - 250 т/год; отработанные угольные фильтры (19 01 10*) 2 т/год, промасленные отходы (15 02 02*) 50,8 т/год, отработанное компрессорное масло (13 02 04*) 0,27 т/год, ртутьсодержащие отходы (20 01 21*) 0,05 т/год, медицинские отходы (18 01 03*) 0,135 т/год, грунт (17 05 03*) 20 т/год, тара загрязненная (16 07 08*) 0,575 т/год, отходы лакокрасочных материалов (08 01 11*) 0,9 т/год, резинотехнические изделия (19 12 04) 10 т/год, отработанная орг.техника - (20 01 35*) 20 т/год, отработанные аккумуляторы (16 06 01*) 0,1228 т/год, металлическая стружка (12 01 01) 0,7 т/год, макулатура бумажная и картонная- (15 01 01) 0,8 т/год, ТБО (20 03 01) 35,8 т/год, пищевые отходы (20 01 08) 4,91 т/год, шины автомобильные (16 01 03) 0,6565 т/год, металлолом (19 12 02) 1,811 т/год, остатки и огарки сварочных электродов (12 01 13) 0,06 т/год, древесный отход (17 02 01) 2,131 т/год, строительные отходы (17 01 07) 0,5 т/год, отходы пластика (16 01 19) 10 т/год, отработанные батарейки (16 06 04) 0,00125 т/год, изоляционные материалы (17 06 04) 2 т/год, стеклобой (20 01 02) 1 т/год, отходы кабеля (20 01 35*) 30 т/год, отрезные диски (19 12 02) 0,02 т/год, воздушные фильтры (15 02 03) 3 т/год, химические отходы жидкие щелочные (06 02 99) 140 т/год, отработанные картриджи (08 03 17*) 3 т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ14RYS01729726 от 15.05.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

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.

Согласно пп.8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280, **Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если намечаемая деятельность, предусмотренная разделом 2 приложения 1 к Кодексу, кроме видов деятельности, указанных в пункте 10.31 указанного раздела, планируется в черте населенного пункта или его пригородной зоны.**

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 Министра 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. Согласно п.1 и п.2 статьи 207 Кодекса, запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Под установкой



очистки газа понимается сооружение, оборудование и аппаратура, используемые для очистки отходящих газов от загрязняющих веществ и (или) их обезвреживания.

В связи с этим, Инициатору проекта необходимо изучить и предусмотреть улавливающий фильтр рекупирационного оборудования (установка и тд.) для объектов промывочной станции ТОО «Batys Petroleum».

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

4. 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).

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.



