



ТОО «ANACO»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ02RYS01329623 29.08.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ANACO", 060009, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г.Атырау, улица Құрманғазы, дом № 6, 070340007337, ТУГЕЛЬБАЕВ САГАТ КАШКЕНОВИЧ, 87122762051, anaco@anaco.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.10.1 п.10 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ02RYS01329623 от 29.08.2025 года намечаемая деятельность относится к трубопроводам и промышленным сооружениям для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

В состав месторождения «Қырықмылтық» на момент выполнения настоящего проекта входят следующие основные действующие объекты: • Система сбора и транспортировки нефти, включающая выкидные трубопроводы (от существующих площадок скважин с технологическими трубопроводами) и ГЗУ; • Трубопроводные сети между технологическими оборудованями; • Установка подготовки нефти (УПН); • Пункт сбора нефти (НПС-3); • Промысловые трубопроводы различного назначения (разных диаметров протяженностью не более 5км)

Основные проектные решения в данном рабочем проекте, согласно заданию на проектирование, предусмотрены: - Трубопроводные сети; Установка подготовки нефти; - Здание насосной ППД; - Здание мультифазной насосной станции №1; - Здание мультифазной насосной станции №2; Установка газового сепаратора (ГС-1, ГС-2, ГС-3); - Отстойник патронным фильтром для ППД – 1ед; Нагреватель разделитель НР-1,6-10х42 (Модернизация НГСВ-2-1,6-3000); - Печи прямого подогрева ППН 1,0/0,6Ж – 3ед; - Подземная горизонтальная дренажная емкость V=8м3; - Факельная установка Ду100мм, Н=10м. на случай аварийных ситуаций; - Площадка АГЗУ-4, АГЗУ-4/2; - Площадка АГЗУ-3; - Площадка АГЗУ 5; Пункт сбора нефти (НПС-3); - Подогреватель нефти ППН-0,4 Гкал.

Исходя из задания на проектирования и технических условий, полученных от заказчика ТОО «ANACO», в основу разработки проекта заложены следующие данные: Производительность по жидкости- 2200 м3/сут; Производительность по нефти до 244 м3/сут; Средний дебит нефтескважин по жидкости– 11 м3/сут; Газовой фактор– 9 м3/т; Поддержания пластового давления – методом закачки воды в пласт; Способ добычи –механизированный..

В данном рабочем проекте, согласно заданию на проектирование, предусмотрены: - Трубопроводные сети; Установка подготовки нефти; - Здание насосной ППД; - Здание мультифазной насосной станции №1; - Здание мультифазной насосной станции №2; Установка газового сепаратора (ГС-1, ГС-2, ГС-3); - Отстойник патронным фильтром для ППД– 1ед; Нагреватель разделитель НР-1,6-10х42 (Модернизация НГСВ-2-1,6-3000); - Печи прямого подогрева ППН 1,0/0,6Ж – 3ед; - Подземная горизонтальная дренажная



емкость V=8м3; - Факельная установка Ду100мм, Н= 10м; на случай аварийных ситуаций; - Площадка АГЗУ-4, АГЗУ-4/2; - Площадка АГЗУ-3; - Площадка АГЗУ 5; Пункт сбора нефти (НПС-3); - Подогреватель нефти ППН-0,4 Гкал.

Нефтяное месторождение Кырыкмылтык по административному делению относится к территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Районным центром является г. Кульсары, находящийся на расстоянии 60 км к северо востоку от г. Кульсары, в 57 км к юго-востоку от железнодорожной станции и села Жантерек. Координаты угловых точек: 47°31'00" с.ш. 54°36'00" в.д, 47°32'00" с.ш. 54°37'57" в.д, 47°31'40" с.ш. 54°39'44" в.д, 47° 30' 40" с.ш. 54° 41' 29" в.д, 47° 29' 44" с.ш. 54° 41' 41" в.д, 47° 28' 51" с.ш 54° 41' 09" в.д, 47° 27' 86" с.ш 54° 40' 00" в.д, 47° 27' 10" с.ш 54° 38' 38" в.д, 47° 27'15 " с.ш 54° 36' 50" в.д, 47° 27'19 " с.ш 54° 35' 54" в.д, 47° 28'30 "с.ш 54° 34' 05" в.д.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Работы запланированы на 2025-2026г.г. Срок строительства принят директивным методом 5 мес.. В том числе 1 мес.- на подготовительный период. Начало срока строительства 3 квартал 2025 года.

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: код 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0,04932г/с 0,43509926т/год; Код 0143 Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0,0015732г/с 0,008684752т/год; Код 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 2,834257777г/с 4,525307516 т/год; Код 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности 0,460553889г/с 0,754321632т/год; Код 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 0,152833333г/с 0,28542т/год; Код 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 0,570916222г/с 1,19388т/год; Код 0333 Сероводород 2 Класс опасности 0,00014688 г/с 0,03542115125 т/год; Код 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 2,268009111г /с 3,91860534т/год; Код 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,0004166г/с 0,000594816 т/год; Код 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 2 Класс опасности 0,001834г/с 0,00003012т/год; Код 0616 Диметилбензол 3 Класс опасности 0,25г/с 0,21544т/год; Код 0621 Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,0622 г/с 0,000846т/год; Код 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0,000004589 г/с 0,000007159т/год; Код 0827 Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) 1 Класс опасности 0,00000226г/с 0,0000234т/год; Код 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) 3 Класс опасности 0,02334 г/с 0,0001596т/год; Код 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667) 4 Класс опасности 0,04666г/с 0,0003192т/год; Код 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 4 Класс опасности 0,02334г/с 0,00024088т/год; Код 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,042472222г/с 0,068096т/год ; Код 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности 0,01092г/ с 0,000176т/год; Код 2752 Уайт-спирит (1294*) 0 Класс опасности 0,1492 г/с 0,09964т/год; Код 2754 Алканы C12-19 4 Класс опасности 1,060190853 г/с 14,3781153588 т/год; Код 2902 Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности 0,10004 г/с 0,1827024т/год; Код 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 11,2724863333 г/с 5,22105622944 т/год; Код 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0 Класс опасности 0,0052г/с 0,00052416 т/год.

Всего в 2025 году: 19,38591727 г/с 31,61590249 т/год.

Всего в 2026 году: 19,38591727 г/с 31,61590249 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Промасленная ветошь 15 02 02* 0,1524 тонн/год, Отработанные аккумуляторы 20 01 33* – 0,000125 тонн/год, Пустая бочкотара 15 01 10* – 0,5 тонн/год, Огарки сварочных электродов 12 01 13 - 0,0015 тонн/год, Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 1,48



тонн/год, Металлолом 12 01 01 – 0,7584 тонн/год, Полиэтиленовая изоляционная пленка 16 01 19 – 0,5 тонн/год.

Всего на 2025 год: 3,392425тонн.

Всего на 2026 год: 3,392425тонн.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ02RYS01329623 от 29.08.2024 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

