



060011, Атырау қаласы, Б. Құлмановкөшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8(7122)213035, 212623

АО «Эмбамунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ03RYS01431843 от 31.10.2025 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбамунайгаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ИЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҮРФОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmg.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.10.1 п.10 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) заявление о намечаемой деятельности KZ60RYS01416849 от 22.10.2025 года основным видом намечаемой деятельности является трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км;

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрена реконструкция нефтепровода месторождения Досмухамбетовское-Актобе.

В административном отношении объект изысканий расположен в Жылдызском районе Атырауской области. Районный центр, г. Кульсары, находится на расстоянии 140 км; сообщение с ним по асфальтированной автомобильной дороге. Областной центр, г. Атырау, расположен на расстоянии 210 км сообщение с ним по асфальтированной автодороге.

Цель и назначение строительства: строительство промыслового нефтепровода от месторождения Досмухамбетовское до сборного пункта на месторождения Актобе. Исследуемый объект месторождения Досмухамбетовское месторождения Актобе расположен в 150 километрах от г. Кульсары на юг и в 30 километрах от завода ТОО «Тенгизшевройл» на юго-запад. Рассматриваемые площадки: • Месторождение «Актобе» • Месторождение «Досмухамбетовское» Разбивку проектируемых объектов вести от координатных точек.

Целью данного проекта является строительство промыслового нефтепровода от месторождения Досмухамбетовское до сборного пункта на месторождения Актобе для замены существующих нефтепроводов Ø219x8 сталь, протяженностью 9,6 км., и СВТ Ду 250 с протяженностью 9,6 км. От точки подключения до проектируемой площадки камеры запуска скребка (КЗОУ) предусматривается из стали Ø273x8.0мм 31 м, после площадки КЗОУ из СВТ трубы Ø266x8,0 мм с протяженностью 9,55 км, на подходе к точке подключения №2 проектом предусмотрены СВТ трубы Ø316x8,0 мм протяженность 92 м. Общая протяженность 9,673 км.

Основные технологические решения: скважинная продукция (газожидкостная смесь) после выхода от установок из УСН «Досмухамбетовское» с рабочим давлением 16 кгс/см² и температурой 35-45° С транспортируется по трубопроводу Ду250 до сборного пункта месторождения Актобе, далее нефть перекачивается на ЦППН Прорва для дальнейшей подготовки. После выхода от площадки месторождения Досмухамбетовское и на подходе проектируемого нефтепровода к месторождению «Актобе» предусмотрены установка площадок камеры для запуска и приема очистного устройства. В соответствии с проектными решениями состав сооружений на промысловом нефтепроводе, следующий: • Промысловый

нефтепровод Ø266x8,0 мм; • Площадка запуска очистных устройств (ЕР-0101); • Дренажная емкость (V-0501) объемом 16м³; • Площадка приема очистных устройств (ЕР-0201); • Дренажная емкость (V-0201) объемом 16 м³. Рабочее давление нефтепровода 1,6 Мпа. Объем перекачки газожидкостной смеси с учетом подключения мультифазной насосной станции 18 948 м³/сут с МФНС СП «Досмухамбетовское», максимальный часовой расход составляет 789,5 м³/час.

Основная часть трубопровода для транспортировки нефтегазожидкостной смеси согласно технических условий от заказчика выполнен из стеклопластиковых труб Ø266x8,0 мм. **Протяженность нефтепровода составляет – 9,6 км, глубина прокладки трубопровода 1,0 м до верха трубы.** Площадка запуска очистных устройств расположена на трассе нефтепровода после месторождения Досмухамбетовское на расстоянии не менее 60,0 м от ограждения. Точка подключение начало трассы нефтепровода от существующего колодца. На площадке расположены следующие сооружения: • Камера запуска очистного устройства; • Емкость подземная горизонтальная дренажная; Камера запуска предназначены для запуска очистных устройств при очистке полости трубопровода, дренажная емкость предназначена для опорожнения камеры, после опорожнения камеры нефть сливается в проектируемую дренажную ёмкость, далее вывозится автотранспортом типа АЦН. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие здания и сооружения: • Площадка камеры запуска очистного устройства; • Площадка камеры приема очистного устройства; • Площадка дренажной емкости V=16м³; • Опора под светозвукового устройства; • Фундамент под ВМО-16; • Кабельная эстакада; • Площадка ПКУ; • Колодец К-1; Объемы системы автоматизированного управления В качестве объектов контроля и управления в данном разделе проекта рассмотрены следующие два объекта: • Площадка камеры запуска отческого устройства на УСН Досмухамбетовское; • Площадка камеры приема отческого устройства на УСН Актобе. Площадка камеры запуска отческого устройства на УСН Досмухамбетовское; включает в себя: • Камера запуска очистного устройства; • Емкость подземная горизонтальная дренажная; • Блок-бокс пульта контроля управления. Площадка камеры запуска отческого устройства на УСН Актобе включает в себя: • Камера запуска очистного устройства; • Емкость подземная горизонтальная дренажная; • Блок-бокс пульта контроля управления.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Начало строительства – 2026 г.

В соответствии пункту 1.3. приложения 2, раздела 2 Экологического Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: выбросы загрязняющих веществ на период строительства 2026 г. - 2,51250275 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: лимиты накопления отходов на 2026 г-1,8359 тонн/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ03RYS01431843 от 31.10.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал»