

Казақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ33RYS01851701** **31.07.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство добывающей скважины №117 на месторождении Ю.Каратобе.

Обустройство добывающей скважины №117 на месторождении Ю.Каратобе согласно Рабочему проекту будет осуществляться в течение 3 месяцев. Начало обустройства – IV квартал (ноябрь) 2026 год.

Участок работ расположен на месторождении «Ю.Каратобе». Месторождение «Ю.Каратобе» в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Карауылкельды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 105км; от месторождения «Ю.Каратобе». Сообщение с ним по профилированной грунтовой дороге (грейдере) и по проселочным дорогам. Крупным ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, на расстоянии 5 км. В 85 км к северо-востоку от района работ находится разрабатываемое месторождение Жанажол с действующим нефтепроводом. Площадь геологического отвода составляет 5,8га.

Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное: 1- с.ш. 47°54' 52" в.д. 56°29' 04", 2-с.ш. 47°55' 10" в.д. 56°29' 49", 3- с.ш. 47°54' 51" в.д. 56°30' 26", 4- с.ш. 47°54' 47" в.д. 56°30' 21", 5- с.ш. 47°54' 29" в.д. 56°30' 51", 6- с.ш. 47°53' 55" в.д. 56°30' 55", 7- с.ш. 47°53' 12" в.д. 56°30' 19", 8- с.ш. 47°53' 44" в.д. 56°29' 08".

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными загрязняющими атмосферу веществами на период строительства будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Согласно заданию в период строительно-монтажных работ будут использованы строительная техника и транспорт, работающие на дизельном топливе и бензине. Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ: Организованные источники: • Источник 0001 – Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем; • Источник 0002 – Компрессор передвижной с ДВС; • Источник 0003 – Битумный котел; Неорганизованные источники: • Источник 6001 – Планировка грунта; • Источник 6002 – Гудронатор ручной; • Источник 6003 – Выемка-погрузка грунта; • Источник 6004 – Выбросы при уплотнении грунта катками; • Источник 6005 – Покрасочный пост; • Источник 6006 – Сварочный пост; • Источник 6007 – Разгрузка пылящих материалов; • Источник 6008 – Транспортировка пылящих материалов. Общес



количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно -монтажных работ составляет организованных – 3 ед., неорганизованных - 8 ед.

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины № 117 месторождения Ю.Каратобе со строительством выкидной линии Ø114х6,0 мм до точки подключения к существующей выкидной линии скважины №107 месторождения Ю.Каратобе с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Технологические решения по проекту: • Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №117 Ю.Каратобе; • Выкидная линия от скважины №117 до существующей выкидной линии скважины №107 месторождения Ю.Каратобе. • Скважина 107 была переведена под нагнетание. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Площадка устья скважины включает в себя существующее устьевое оборудование АФК6 65х35, рассчитанное на давление 35 МПа. На выкидной линии, на площадке устья скважины установлены датчики давления и датчики температуры. Также предусмотрена возможность продувки или промывки линий с установкой отсекающих шаровых кранов Ду 50мм. С площадки проектируемой скважины №117 газожидкостная смесь по выкидной линии Ду100 мм с давлением 0,6 МПа и с температурой 25°С поступает на существующую выкидную линию скважины №107 месторождения Ю.Каратобе, которая идет на АГЗУ. Обустройство устья добывающей скважины Устьевое оборудование предназначено для герметизации затрубного пространства, внутренней полости НКТ, отвода продукции скважины, подвешивания колонны НКТ, герметичный ввод электрокабеля, а также для проведения технологических операций, ремонтных и исследовательских работ в скважинах. На трубопроводной обвязке устья скважины проектом предусмотрены: • 1 ед. шаровый кран со сменными дросселями КШД 65х210 ХЛ с КОФ; • 2 ед. шаровые краны Ду50 мм Ру40бар и БРС-60; • 1 ед. Задвижка клиновая Ду80 мм Ру40 бар; • 2 ед. обратных клапанов Ду80 мм Ру40 бар; • бобышки и термокарманы для датчиков КИПиА; • 1 ед. вентиль-пробоотборник заводского исполнения ВП1-15*14, ТУ3742-001- 27844275-2014; • 2 ед. электроизолирующих вставок Ду100 мм, Ру40 бар.

Проектируемые объекты находится на территории действующего месторождения. В рабочем городке предусматривается водоснабжение и водоотведение, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №26 от 20.02.2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 3,8 км от намечаемого места деятельности. На месторождении Ю.Каратобе вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 15 человек. Норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем за 2026 год водопотребления составляет - 137,25 м³/год и водоотведения - 137,25 м³/год. Объем за 2027 год водопотребления составляет - 69,75 м³/год и водоотведения - 69,75 м³/ год.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты месторождения расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Указанный район является местом обитания Устьюртской популяции сайгаков. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, относящиеся к охотничьим видам: волк, заяц, лисица, корсак, ласка и барсук.

Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орёл, саджа и чёрнобрюхий рябок.

Иные ресурсы: Электроснабжение - от существующих ВЛ (воздушная линия электропередачи).

Выбросы. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2026 год составит: 2,587406547г/сек, 0,173286237 т/г. Из них: Железо (II, III)



оксиды-0,00743 г/с, 0,0011 т/год; Марганец и его соединения-0,000784г/с, 0,0001162 т/год; Азота (IV) диоксид-0,033151111 г/с, 0,0019355 т/год; Азот (II) оксид-0,005079074г/с, 0,00028174 т/год; Углерод-0,006868889 г/с, 0,00020132 т/год; Сера диоксид- 0,01945г/с, 0,00038346 т/год; Углерод оксид-0,11291 г/с, 0,0027619 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 0,00264г/с, 0,0000682 т/год; Диметилбензол-0,25 г/с, 0,00501429531 т/год; Метилбензол-0,34444444444 г/с, 0,02345603664т/год; Бенз/а/пирен-0,000000029 г/с, 0,000000003-09т/год; 2-Этоксизтанол-0,08518388889г/с, 0,00001821572т/год; Бутилацетат-0,06666666667г/с, 0,0045392802 т/год; Формальдегид- 0,000333333 г/с, 0,0000312 т/год; Пропан-2-он-0,14444444444 г/с, 0,00985652616т/год; Уайт-спирит-0,125 г/с, 0,0030727026 т/год; Алканы C12-19- 0,08012 г/с, 0,00496 т/год; Взвешенные частицы- 0,12166666667 г/с, 0,01544415761т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,0001936 г/с, 0,0000287 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20- 1,1810404 г/с, 0,1000168 т/год; Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2027 год составит: 2,605266047 г/сек, 0,089469785 т/г. Из них: Железо (II, III) оксиды - 0,00743г/с , 0,000629т/год;Марганец и его соединения -0,000784 г/с , 0,0000664 т/год; Азота (IV) диоксид - 0,035151111 г/с , 0,001026404 т/год; Азот (II) оксид - 0,005399074 г/с , 0,00014794 т/год; Углерод -0,007728889 г/с , 0,000109763 т/год; Сера диоксид - 0,02115г/с , 0,000213012 т/год; Углерод оксид - 0,12597 г/с , 0,001504739 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,00264 г/с , 0,0000352 т/год; Диметилбензол - 0,25 г/с , 0,00258312183 т/год;Метилбензол -0,34444444444 г/с , 0,01208341282 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000000029 г/с , 0,000000002 т/год; 2-Этоксизтанол - 0,08518388889 г/с, ,00000938386т/год; Бутилацетат - 0,06666666667 г/с , 0,00233841708 т/год; Формальдегид -0,000333333 г/с , 0,000016446 т/год;Пропан-2-он -0,14444444444 г/с , 0,00507760438 т/год; Уайт-спирит - 0,125 г/с , 0,0015829074 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С -0,08004 г/с , 0,00256115 т/год; Взвешенные частицы -0,12166666667 г/с , 0,00795608119т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,0001936 г/с , 0,0000164 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 -1,1810399 г/с , 0,0515124 т/год.

Отходы. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года №400-VI ЗРК. Объем отходов при строительстве на 2026г: Тара из-под лакокрасочных материалов-0,09732 т/г, Коммунальные отходы-0,1880 т/г, Огарки сварочных электродов-0,00108 т/г, Пищевые отходы-0,549 т/г. Всего: 0,83541 т/г.Объем отходов при строительстве на 2027г: Тара из-под лакокрасочных материалов- 0,05013т/г, Коммунальные отходы-0,0955т/г, Огарки сварочных электродов-0,00056т/г, Пищевые отходы- 0,279т/г. Всего: 0,42524 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность - «Обустройство добывающей скважины №117 на месторождении Ю.Каратобе» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



В пределах территории объекты историко-культурного наследия, объектов, имеющие историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, бывшие военные полигоны, отсутствуют. В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует.

Мероприятия по снижению вредного воздействия: укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на площадке; исключить использование воды на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод. использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче-смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; в период временного хранения отходов необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом отходов производства и потребления.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



