

Казахстан 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.Актөбе, 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: №KZ13RYS01484237 01.12.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется обустройство добывающей скважины №48 на месторождении Лактыбай, Актюбинская область, Байганинский район.

Начало Обустройства добывающей скважины запланировано на 2 квартал 2026г. Работа будет осуществляться в течении 3 месяцев.

Месторождение Лактыбай в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караулкелды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 112км.

Координаты месторождения Лактыбай: 47°52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины №48 на месторождении Лактыбай со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей АГЗУ на УПН Лактыбай с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №48; Выкидная линия от скважины №48 до существующей АГЗУ. 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 ФА, рассчитанное на давление 35 МПа. 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 выкидной линии, на площадке устья скважины установлены датчики давления и датчики температуры. Также предусмотрена возможность продувки или промывки линий с установкой отсекающих шаровых кранов Ду50мм и БРС-60. С площадки проектируемой скважины №48 газожидкостная смесь по выкидной линии Ду100 мм с давлением 0,6 МПа и с температурой 25°С поступает на существующую АГЗУ на УПН Лактыбай. На АГЗУ выкидная линия подключается: к одному из свободных подключений существующей АГЗУ. На выкидной линии, при подключении на существующей АГЗУ, предусмотрена установка клиновой задвижки Ду100мм, а также манометр. Соответствует всем Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению



санитарно-защитной зоны. Разбивку проектируемых объектов вести от координатных точек. На территории предусмотрена внутриплощадочная автодорога для доступа персонала. Ширина проезжей части дороги составляет 4,5м. Для данной территории проектом предусмотрено устройство одного въезда и пожарного въезда/выезда.

Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности. На месторождении Лактыбай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.

Месторождение Лактыбай расположено в Байганинском районе Актюбинской области, за пределами территории лесных заповедников и особо охраняемых природных территорий.

Указанная территория является местом обитания сайгаков популяции Устьюрт, а также следующих видов диких животных, на которых в регионе ведется охота: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек и барсук. В Красную книгу Республики Казахстан занесены такие птицы, как степной орел, саджа, чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы. Количество и состав потребителей электрической энергии, проектируемых сооружений определен в соответствии с техническими решениями, принятыми в основных разделах проекта. Проектируемые потребители электрической энергии сосредоточены на следующих площадках и сооружениях: • Устья добывающей скважины Лактыбай N48; Основными потребителями электрической энергии, являются: • Электроосвещение устья добывающих скважин; • Устройство для телеметрии удаленных объектов (шкаф RTU); • Оборудование УЭЦН (Установка электроприводного центробежного насоса) с учетом перспективы перевода на механическую систему добычи нефти.

Выбросы. Железо (II, III) оксиды 3-Класс опасности 0,00743 г/с; 0,000484 т/год; Марганец и его соединения 2-Класс опасности 0,000784 г/с; 0,0000511 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2-Класс опасности 0,04 г/с; 0,0080762 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3-Класс опасности 0,00546 г/с; 0,00117385 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3-Класс опасности 0,00705 г/с; 0,00077 т/год; Сера диоксид 3-Класс опасности 0,01875 г/с; 0,0014543 т/год; Углерод оксид 4-Класс опасности 0,14029 г/с; 0,0167542 т/год; Диметилбензол 3-Класс опасности 0,25 г/с; 0,00245384964 т/год; Метилбензол (349) 3-Класс опасности 0,34444444444 г/с; 0,02315901294 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1-Класс опасности 0,000000029 г/с; 0,000000011 т/год; 2-Этоксизтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Класс опасности 0,06666666667 г/с; 0,00448148376 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2-Класс опасности 0,00033 г/с; 0,00012 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4-Класс опасности 0,14444444444 г/с; 0,00974233458 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,55555555556 г/с; 0,1183882525 т/год; Алканы C12-19 4-Класс опасности 0,01891 г/с; 0,076074 т/год; Взвешенные частицы (116) 3-Класс опасности 0,12166666667 г/с; 0,0122165301 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Класс опасности 0,0001936 г/с; 0,00001262 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3-Класс опасности 1,2043235 г/с; 0,1863926 т/год; В С Е Г О : 3,015482796 г/с; 0,461831944 т/год.

Опасные отходы: Промасленная ветошь-0,011816 т/г, Тара из под краски-0,01990 т/г, Не опасные отходы: Огарки сварочных электродов-0,000462 т/г, Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы-0,166 т/г.

Намечаемая деятельность - «Обустройство добывающей скважины №48 на месторождении Лактыбай, Актюбинская область, Байганинский район» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Казахтуркмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов

полевых исследований, проведенных в 2025г. Производственный контроль воздушного



бассейна включает в себя два мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

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



