



ТОО «Қобланды»

**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: **№KZ52RYS01293415** **07.08.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект ликвидации последствий недропользования по возврату западного крыла месторождения «Кубасай».

Работы планируется провести в 2025-2026 гг.

Компания ТОО «Қобланды» проводит работы на контрактной территории ограниченной границами Геологического отвода, расположенного в пределах блоков XIX-15-В (частично), С (частично), F (частично), 16-А (частично), D (частично), согласно Контракту № 1528 от 15 октября 2004г. До 2008 года на площади Кубасай правом недропользования на разведку углеводородного сырья обладало ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» (Контракт №1528 от 15 октября 2004г.). В 2008 году «Дополнением № 1 к Контракту №1528 от 15 октября 2004г.» право недропользования передано ТОО «Қобланды» (рег.№2671 от 4 июня 2008 года). В 2010 году между ТОО «Қобланды» и Компетентным органом заключено «Дополнение №2 от 03.03.2010г.» с продлением периода разведки на 2 года до 15.10.2011г. В 2010 году составлено «Дополнение №3... от 15.10.2010г.» в связи с принятием нового Закона РК «О недрах и недропользования» от 24.06.2010г. и согласованием Рабочей программы на период 2010 года с учетом невыполненных контрактных условий в период разведки контракта. В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ месторождение «Кубасай» расположена в Уилском районе Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Координаты угловых точек в Приложении №1. Координаты ликвидируемых скважин. Сква. № 1 – с.ш. = 49° 30' 47" в.д. = 54° 00' 26"; Сква. №Г-10к – с.ш. = 48°31'42,52" в.д. = 54°00'39,49"; Сква. Г-11к – с.ш. = 49°30'16,51" в.д.= 54°00'18,52"; Сква. Г-17к – с.ш. = 49°30'05" в.д.= 54°00'09". Площадь геологического отвода месторождения Кубасай составляет 398,53 кв. км, глубина исследований – до палеозойского фундамента.

Угловые точки: 1) с.ш. 49° 22' 00" в.д. 53° 54' 00"; 2) с.ш. 49° 33' 00" в.д. 53° 49' 00"; 3) с.ш. 49° 33' 12" в.д. 53° 56' 30"; 4) с.ш. 49°35' 30" в.д. 54° 03' 30"; 5) с.ш. 49° 28' 00" в.д. 54° 08' 33"; 6) с.ш. 49° 23' 00" в.д. 54° 06' 30".

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается физическая ликвидация скважин №№ 1, Г-10к, Г-11к и Г-17к на месторождении «Кубасай». Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.2018 г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является

установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в



состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями.

Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на месторождении «Кубасай» будут проводиться согласно приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 16 стационарных источников, из них 6 организованных и 10 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: · Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м³) - пары углеводородов; · Емкости для бензина (5 м³) – пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Дегазатор – пары углеводородов; · Автотранспорт – выхлопные газы.

Ближайший водный источник (река Жаксыбай) находится на расстоянии более 3,5 км от места будущих работ. Расход воды составят: хоз-питьевой 109 м³/год, технической – 420 м³/год. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», координаты участка Кубасай расположены в квартале 64 государственного лесного фонда, КГУ «Уилское учреждение по охране лесов и животного мира».

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, так как координаты участка расположены на землях лесного фонда, производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого земли государственного лесного фонда переведены в другие категории и (или) изъяты если не нужно ставить, доводим до сведения,

что при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы



осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

По Уилскому району встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет. В осеннее и весеннее время года на указанных территориях происходит перелетная миграция водоплавающих птиц.

Предварительный объем образуемых выбросов 32,7887881 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0007816 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0001384 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 11,74896 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 1,909206 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,7372 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 2,09524 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000082768 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 10,08424 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000032 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,0450754804 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,0161387016 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,0000983 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,00007864 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,000005898 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,000057014 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,000001966 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000019944 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,1813 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00002852 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 5,460525232 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0004608 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 0,5088 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0003168 тонн.

Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,590 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) - 6,086 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,055 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 6 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 2 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 2,052 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) - 4,0 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует.

Намечаемая деятельность - «Проект ликвидации последствий недропользования по возврату западного крыла месторождения «Кубасай»» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 3 пункт 10 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В административном отношении контрактная территория ТОО «Кобланды» находится на территории Уилского района, на юго-западе Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью. Областной центр, г. Актобе, расположен в 234,10 км северо-восточнее изучаемой площади. Район характеризуется резко континентальным климатом с жарким и сухим летом, и холодной зимой. Колебания температур очень значительны: от +38°C до -37°C. Среднегодовое количество осадков около 220 мм. Атмосферные осадки выпадают неравномерно и количество их снижается по мере продвижения с севера на юг. На севере они достигают 180 мм, а на юге количество их снижается до 130 мм. Максимум атмосферных осадков приходится на осенний и минимум – на зимние периоды. Гидрографическая сеть представлена реками Жаксыбай и Караой, которые имеют постоянный водоток только весной. Летом вода сохраняется только в отдельных пластах, глубина которых достигает 0,8-1,5 м. Таким образом, водные ресурсы реки могут быть использованы для нужд населения весной и частично осенью. Минерализация вод изменяется от 0,5 г/л до 7-10 г/л в период летней межени.



Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; - контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - запрещение работы оборудования на форсированном режиме; - ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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

