



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «КУЛ-БАС»

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: №KZ38RYS00412616 10.07.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается система сбора и подготовки нефти на месторождении Кул-Бас в Байганинском районе Актюбинской области.

Предположительные сроки начало строительства – 2023 год, III квартал (сентябрь). Окончание строительства – 2024 год. Продолжительность строительства составляет 10,08 мес., (в том числе подготовительный период 1,5 мес.).

В административном отношении разведочный блок Кул-Бас расположен в Шалкарском и Байганинском районах Актюбинской области РК. Через контрактную территорию проходят две нитки газопровода Бухара-Урал диаметром 1000 мм. Основным населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в юго-восточной части площади. Также встречаются такие маленькие поселки и селения, как Южное, Аяккум, Айшуак, Жумагул и другие. В орографическом отношении исследуемая площадь представляет собой пологую равнину. В климатическом отношении территория площади относится к зоне северных пустынь. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. В экономическом отношении район работ развит слабо.

ТОО «Кул-Бас» имеет Контракт №1897 от 11.11.2025г г. на проведение работ по разведке и добыче углеводородного сырья на месторождении Кул-Бас в Актюбинской области РК №1 - 46°14'58,55504"сш 57°38'28,60002"вд №2 - 46°15'48,79723"сш 57°41'1,73012"вд №3 - 46°15'14,58528"сш 57°44'51,90792"вд №4 - 46°12'32,30225"сш 57°48'22,60230"вд №5 - 46°9'59,28118"сш 57°45'14,45621"вд №6 - 46°11'41,67616"сш 57°42'13,51450"вд №7 - 46°12'42,08659"сш 57°42'58,48921"вд №8 - 46°13'25,70074"сш 57°42'48,43085"вд №9 - 46°12'39,79114"сш 57°40'36,98077"вд.

Площадь планируемой территории в условных границах – 0,783 га; Площадь проектируемой застройки – 0,007 га; Площадь существующий застройки – 0,000566 га; Коэффициент застройки – 0,009.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочим проектом «Система сбора и подготовки нефти на месторождении Кул-Бас в Байганинском районе Актюбинской области» предусматривается строительство следующих объектов: Обустройство добывающих скважин с выкидными линиями до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН); Пункт сбора и подготовки нефти. Строительство планируется разделить и ввести объекты в эксплуатацию 2-мя пусковыми комплексами. Обустройство добывающих скважин № КБЛ-02, КБЛ-03, КБЛ-04, КБЛ-06, КБЛ-07, КБЛ-08 выполнялось



учетом существующего положения. Площадки скважин ограждены земляным валом радиусом не менее 50 м. Применена однетрубная закрытая лучевая система сбора. На ПСПН будет производиться сбор, поскважинный замер добываемого флюида, а также подготовка нефти перед отправкой потребителю. Подготовка нефти включает в себя подогрев, сепарацию на жидкую (нефть и вода) и газовую фракции, обезвоживание и отстой (стабилизацию). Отправка нефти потребителю предусмотрена автомобильным транспортом. Газ направляется на газотурбинные установки для выработки электроэнергии на собственные нужды (предусмотрено другим проектом). В рамках первого пускового комплекса (ПК-1) принято решение о строительстве Групповой замерной установки (ГЗУ), производительностью 500 т/сут. Перечень объектов и оборудования, входящий в состав ПК-1 приведен выше. На этапе второго пускового комплекса (ПК-2) принято решение о расширении ГЗУ до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН), путем добавления необходимого технологического оборудования для увеличения производительности до 900 т/сут и обеспечения процесса подготовки и хранения нефти.

В данном проекте предусмотрено два раздела: 01 – Обустройство добывающих скважин с выкидными линиями до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН); 02 – Пункт сбора и подготовки нефти (ПСПН). Строительство планируется разделить и ввести объекты в эксплуатацию 2-мя пусковыми комплексами. 01 – Обустройство добывающих скважин с выкидными линиями до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН). 1-й пусковой комплекс: Обустройство устьев скважин КБД 2, 6, 7; Выкидные линии от скважин КБД 2, 6, 7 до Групповой замерной установки (ГЗУ). 2-й пусковой комплекс: Обустройство устьев скважин КБД 3, 4, 8; Выкидные линии от скважин КБД 3, 4, 8 до Пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН), на базе ГЗУ. 02 – Пункт сбора и подготовки нефти (ПСПН). 1-й пусковой комплекс: Площадка замерной установки А-1; Площадка аппаратурного блока; Площадка блока дозирования реагентов БР-1; Площадка сепарации нефти (установки С-1, С-2, Г-1, ОВ-1); Площадка печей подогрева нефти установка П-3,4; Площадка насосов перекачки установка Н-1(А, Б); Площадка буферных емкостей Е-1/30; Площадка стояка налива нефти АСН-2; Площадка дренажных емкостей ДЕ-1, 3; Площадка факельных сепараторов установка ФС-1; Площадка блока редуцирования топливного газа и шкафа с баллонами СУГ; Площадка факела совмещенного Ф-1; Трубопроводы обвязки. 2-й пусковой комплекс: Площадка сепарации нефти (установки С-3, Г-2); Площадка печей подогрева нефти установка П-1,2; Площадка насосов перекачки установка Н-2(А, Б); Площадка резервуара нефти Р-1; Площадка стояка налива нефти 1; Площадка дренажных емкостей ДЕ-2; Площадка факельных сепараторов установка ФС-2; Трубопроводы обвязки. Вид строительства – новое.

Источниками водоснабжения являются привозная вода: для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря. Объемов потребления воды в период СМР 1-пускового комплекса: - питьевые нужды – 11760,9240 м³, технические нужды (пылеподавление) – 15880,092 м³, на гидроиспытание – 31,5 м³. Объемов потребления воды в период СМР 2-пускового комплекса: - питьевые нужды – 4089,3363 м³, технические нужды (пылеподавление) – 2188,21806 м³, на гидроиспытание – 31,5 м³. При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепет, степные орлы и Запрещенные до 2024 года сайгаки популяции Устюрт.



Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации несут долговременный характер. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид – 6,760748 т/г; Азот (II) оксид – 1,097897 т/г; Углерод (Сажа) – 0,442240 т/г; Углерод оксид – 7,656402 т/г; Метан – 3,344560 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 60,450115 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 22,153272 т/г; Бензол – 0,260912 т/г; Диметилбензол – 0,082704 т/г; Метилбензол – 0,163147 т/г; Метанол – 0,504594 т/г; Всего: 102,91659 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности – азота диоксид, бензол; 3 класс опасности – азота оксид, углерод, углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, диметилбензол, метилбензол, метанол; 4 класс опасности – оксид углерода. Более точное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и количество стационарных источников загрязнения на период эксплуатации будет рассчитано на основании утвержденной технологической схемы в проекте НДВ.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Основными видами отходов в процессе строительства 1-пускового комплекса будут являться: Отработанные масла - образуется при замене масла при работе спецтехники, 1,852652 тонн; Использованная тара из-под лакокрасочных материалов, 0,047971 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, резке металлов, 1,045251 тонн; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,020216 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 73,938630 тонны; Пищевые отходы – образуется от приготовления пищи в столовые и кухни, 8,147200 тонны. При строительстве, всего отходов – 85,0773 т/год, из них: опасные – 1,926023 т/год, неопасные – 83,151298 т/год. Основными видами отходов в процессе строительства 2-пускового комплекса будут являться: Отработанные масла - образуется при замене масла при работе спецтехники, 0,276954 тонн; Использованная тара из-под лакокрасочных материалов, 0,005726 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, резке металлов, 0,790551 тонн; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,011283 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 25,598274 тонны; Пищевые отходы – образуется от приготовления пищи в столовые и кухни, 2,820640 тонны. При строительстве, всего отходов – 29,5288 т/год, из них: опасные – 0,308081 т/год, неопасные – 29,220748 т/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами». Период эксплуатации Месторождение Кул-Бас является действующим месторождением со сложившейся структурой обслуживающего и управленческого персонала.

При эксплуатации запроектированного объекта дополнительная численность основного рабочего и инженерно-технического персонала для обслуживания оборудования на проектируемых объектах не требуется. Образование отходов от проектируемых объектов в период эксплуатации не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно - «Система сбора и подготовки нефти на месторождении Кул-Бас в Байганинском районе Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена нефтепродуктами и другими компонентами деятельности предприятия. По территории протекает сеть грунтовых дорог. Антропогенная нарушенность слабая.



Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; хранение производственных отходов в строго определенных местах; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; предотвращение разливов ГСМ; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

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

Ұснадин Талап Аязбайұлы

