

Қазақстан 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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

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

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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: **№ KZ94RYS00945108** **30.12.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство коммерческого узла учета нефти Урихтау на ЦПНГ Алибекмола.

Строительство (2 мес.): начало – 2025 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: начало – 2025 год, окончание – 2048 год. Постутилизация – 2049 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области, в 215 км к югу от города Ақтөбе. Месторождение Алибекмола непосредственно граничит с месторождениями Урихтау, Жанажол и Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший к существующей площадке ЦПНГ м.р. Алибекмола - населенный пункт с. Жаркемер находится на расстоянии 5 км к западу от месторождения. Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Сагиз более 60 км, до реки Эмба 7,8 км. Минимальное расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде более 17 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также вблизи участков строительства отсутствуют.

Срок действия контракта на недропользование ТОО «Урихтау Оперейтинг» – до 31 мая 2048 г (Контракт № 5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года).

Географические координаты: 57°21'36", 48°22'42"; 57°21'40", 48°23'18"; 57°21'50", 48°24'00"; 57°21'43", 48°24'36"; 57°23'17", 48°24'58"; 57°23'35", 48°25'6"; 57°23'50", 48°25'21"; 57°23'56", 48°25'35"; 57°24'1", 48°25'44"; 57°24'8", 48°25'52"; 57°24'42", 48°26'21"; 57°24'51", 48°26'39"; 57°25'23", 48°26'41"; 57°25'24", 48°25'48"; 57°27'00", 48°25'48"; 57°27'00", 48°23'00". Координаты площадки КУУН: угол 1 - 48°28'21.738" 57°40'12.299"; угол 2 - 48°28'21.933" 57°40'12.719"; угол 3 - 48°28'21.784" 57°40'12.875"; угол 4 - 48°28'21.590" 57°40'12.455".

Краткое описание намечаемой деятельности

Свойства пластовой нефти: плотность 0.83 т/м³, кинематическая вязкость нефти, мм²/с - 7,24 (при 20°С), 3,47 (при 50°С), содержание (% масс) силикагелевых смол – 10,73, асфальтенов - 0,04, серы - 0,85, парафина – 2,51 воды – 0,04, мех.примесей – 0,01. Содержание хлористых солей 80,27 мг/л. Температура застывания нефти ниже - 20°С. Температура вспышки в закрытом тигле -15,71°С. Разгазированная нефть, содержание (%): сероводорода – 0,03, С1-С5 – 2,48, С6 и выше – 81,94, остаток – 15,57. Компонентный состав газа (%): С1-С5 - 91,89, С6 и выше – 0,74, азот – 1,2, СО2 – 2,22, сероводород – 3,9.



Коммерческий узел учета нефти (КУУН) предназначен для замера количества нефти, поступающей на ЦПНГ Алибекмола после ДНС Урихтау. Проектом принят блочный узел учета нефти. В состав узла учета входят: блок измерительных линий, блок измерений показателей качества нефти, пробозаборное устройство, технологические и дренажные трубопроводы, блок фильтров, стационарная поверочная установка, узел регулирования давления, узел регулирования расхода через поверочную установку, датчик наличия свободного газа, система сбора и обработки информации. Коммерческий узел учета нефти располагается на не канализуемой площадке, с приямок. Дренажи из КУУН предусмотрены в существующие подземные дренажные емкости (ЕП-2 объемом $V=5 \text{ м}^3$ и ЕП-1 объемом $V=63 \text{ м}^3$). Надземные участки нефтепровода КУУН обогревается саморегулирующимся греющим кабелем и теплоизолируется. В объем поставки КУУН предусматривается блок-бокс аппаратной. Аппаратный блок предназначен для размещения АРМ оператора, шкафов системы обработки информации и системы распределения электроэнергии. Здание аппаратного блока представляет собой утепленный блок панельно-каркасной конструкции, оборудованный системами электроснабжения, вентиляции, отопления и системой кондиционирования, и аварийной пожарной сигнализацией. Помещение операторов укомплектовывается шкафом для одежды, столом и двумя стульями для АРМ операторов, стеллажами и полками для хранения документации. В операторной предусмотрены рабочие столы для установки персональных компьютеров с принтером и шкаф для обслуживающего персонала. Строительство и ввод в действие проектируемых объектов будет производиться в условиях непрерывной производственной деятельности предприятия. Площадь застройки: пл-ка КУУН - 136 м^2 , площадка аппаратного блока – $21,1 \text{ м}^2$. В основании площадки КУУН выполнена подготовка из щебня, толщиной 100 мм, пропитанного горячим битумом и подушка из ПГС, толщиной 600 мм. На площадке оборудованы 2 дождевых приемка для сбора дождевых вод. Приямок выполнен из монолитного бетона. Проектируемая площадка аппаратного блока выполнена из дорожных плит. В основании площадки выполнена подготовка из щебня, толщиной 100 мм, пропитанного горячим битумом. Потребителями электрической энергии являются блочно-модульное здание (БМЗ) коммерческого узла учета нефти (КУУН) и аппаратного блока (АБ) на существующей технологической площадке ПУН ЦПНГ Алибекмола. Подключение проектируемых нагрузок номинальным напряжением 0,4 кВ предусматривается выполнить от существующего распределительного шкафа ШР-0,4 кВ, а запитанный от подстанции КТПН-6/0,4 кВ 63 кВА «ПУН» (Алибекмола). Подключение проектируемых объектов номинальным напряжением 0,4 кВ предусматривается выполнить от существующего распределительного шкафа ШР-0,4 кВ, запитанный от подстанции КТПН-6/0,4 кВ 63 кВА «ПУН» (Алибекмола).

Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Участок строительства расположен вне пределов 500-метровой водоохранной зоны реки. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем (Эмба) 7,8 км, до водоохранной зоны более 7,3 км.

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Объемов потребления воды в период строительства ($\text{м}^3/\text{период}$): всего – 81,6, в том числе: хоз-питьевые нужды – 50, пылеподавление – 5,5, гидроиспытания – 26,1. в период эксплуатации ($\text{м}^3/\text{год}$): всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки собираются в передвижные герметичные емкости и по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда. Кроме того, учитывая, что данная зона потенциально может входить в особо охраняемую природную территорию местного значения «Кокжиде-Кумжарган», необходимо уточнить место строительства у государственного лесовладельца – КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира».

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие

ВИДЫ ДИКИХ ЖИВОТНЫХ: волк, лиса, корсак, степной хорек, заяц, кабаны, а также грызуны и



птицы: утки, гуси, лысухи и куропатки. Ареалом обитания в весенне—летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Объемы материалов на период строительства: ПГС – 200 м³; щебень - 100 м³; электроды – 0,16 т, лакокрасочные материалы – 0,2 т, дизтопливо – 5,0 т, бензин – 0,5 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к суш. эл. сетям площадки.

При строительстве ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,00292; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,00021; Олово оксид (в пересчете на олово) – к.о. 3, т/год – 0,000000052; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год – 0,000000079; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,000001; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,01232; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,001913; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,00098; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,00159; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,0117; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,00005; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0001; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,0432; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0019; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,000000015; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0004; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,00015; Бензин – к.о. 4, т/год – 0,0386; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,0008; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,0327; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,0135; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0086; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,01084; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0032. **Всего – 0,1857 т/год.**

При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,00102; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 1,226565; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,45366; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,005925; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,00186; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,00372. **Всего – 1,69275 т/год.**

Период строительства: Опасные отходы – 0,07 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,05 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,02 т. Неопасные отходы – 4,555 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,005 т; смешанные металлы (металлолом) – отходы производства, образуются в процессе монтажа – 2,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; отходы пластмассы (заглушки) образуются в процессе монтажа труб – 0,05 т; смешанная упаковка – отходы производства, образуются в процессе использования материалов при строительстве - 0,5 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,5 т. **Всего – 4,625 т.**

Эксплуатация: Опасные отходы – 0,1 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,1 т. **Всего – 0,1 т.**

Намечаемая деятельность - «Строительство коммерческого узла учета нефти Урихтау на ЦПНГ Алибекмола» (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпунктом 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На месторождении Алибекмола проводится многолетний экологический мониторинг. Ведется внутренний учет, формируются и представляются периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Атмосферный воздух – осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе

СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было.



обнаружено. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующих СЗЗ месторождений не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения состояние растительных сообществ соответствует сезонам года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории месторождений довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов на оборудованных площадках. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антикоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопроводов; устройство приемных приемков на технологических площадках для сбора утечек, дренаж оборудования в существующие дренажные емкости, с последующим возвратом в техпроцесс; пневмо и гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков накопления отходов; отдельный сбор и вывоз отходов на утилизацию.

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/>)



