

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



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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ06RYS01612694 27.02.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется модернизация резервуаров нефти на ДНС месторождения Урихтау.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Строительство (2 мес.): начало – 2026 год, окончание – 2026 год. Эксплуатация: начало – 2026 год, окончание – 2035 год. Деактивация – 2036 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актыубинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Актобе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 5 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Эмба 2,5 км. Минимальное расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде в среднем 5,1 км. Площадь горного отвода – 32,71 км².

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''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно техническому заданию на проектирование РП «Модернизация резервуаров нефти на ДНС месторождения Урихтау», предусмотрена модернизация существующих резервуаров нефти РВС-1000 м³ и РВС-2000 м³. Годовой оборот продукта на ДНС Урихтау составляет 107 тыс. м³. Для улучшения эффективности эксплуатации оборудования и предотвращения выбросов опасных веществ необходимо произвести подавление сернистых соединений в существующих резервуарах нефти Р-1 РВС-1000 м³ и Р-2 РВС-2000 м³ на ДНС месторождения Урихтау с помощью установки плавающих понтонов заводского изготовления. В проекте предусматривается установка понтонов в существующие стальные вертикальные резервуары со стационарной крышей типа РВС. Объем резервуара Р-1: 1000 м³, диаметр – 10430мм, высота – 12000мм. Объем резервуара Р-2: 2000 м³. диаметр – 15180мм,



высота – 12000мм. Резервуары расположены на одной площадке. Площадка резервуаров размером 69,7x33,1м.

Основанием резервуара Р-1 объемом $V=1000\text{м}^3$ служит насыпной грунт, состоящий из двух ярусов. Ярус №1 - послойно уплотненная ПГС по ГОСТ 23558-94* с добавлением до 40% глинистого грунта. Ярус №2 - послойно уплотненная ПГС по ГОСТ 23558-94*. Основанием резервуара Р-2 объемом $V=2000\text{м}^3$ служит кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовая подушка. Фундамент выполнен в виде железобетонного кольца с устройством металлических закладных деталей. Фундаментное кольцо выполнено из бетона кл. С12/15, марка по водонепроницаемости W6, морозостойкость F100, армированного прутками 10А400 по ГОСТ 34028-2016. По краям фундаментов выполнена отмостка из бетона класса В 7.5 толщиной 70 мм. Под днищем резервуара грунт основания уплотнен тяжелыми виброкатками. На уплотненный грунт установлено основание под резервуар: Ярус №1 – послойно уплотненная песчано-гравийная смесь по ГОСТ 23558-94* с добавлением до 40% (по объему) глинистого грунта; Ярус 2- послойно уплотненная песчано-гравийная смесь по ГОСТ 23558-94*. В резервуарах предусмотрены дыхательные клапаны для организованного выброса газозооушной смеси при наполнении РВС и при повышении температуры окружающей среды, что влияет на показатели потерь нефти и приводит к попаданию вредных сернистых соединений в атмосферу. На входных и выходных патрубках резервуаров установлены отсекающие задвижки с электроприводом Ду150. Резервуары снабжены системой контроля и регулирования по уровню и устройствами отбора проб. На существующих резервуарах предусмотрены: - контроль за уровнем и температурой жидкости; - сигнализация минимального и максимального аварийных уровней, минимальной температуры; - автоматическое прекращение приема продукта по максимальному уровню жидкости в резервуарах. Резервуары оснащены устройством для размыва и перемешивания донных отложений. Резервуары имеют антикоррозионное покрытие. Модернизация резервуаров производится без изменения месторасположения резервуаров и строительства новых инженерных коммуникаций. Проектом предусматривается установка направляющих труб и переоснащение существующих пробоотборников секционных резервуарных огранного типа (ПСР ОТ) на пробоотборники секционные резервуарные понтонные огранного типа (ПСРП ОТ), которые поставляются совместно с понтонами заводского изготовления. В связи с установкой понтона в резервуарах предусматривается установка на равных расстояниях не менее трех сигнализаторов уровня, работающих параллельно. Для исключения разгерметизации РВС и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ на РВС ДНС предусмотрены сигнализаторы максимального аварийного уровня, передающий сигнал на отключение насосного оборудования при достижении предельного уровня, обеспечивая понтону перемещение ниже отметки срабатывания. Предусматриваются кабели заземления, которые необходимо крепить к патрубкам световых люков, расположенных на кровле резервуара и прижимным профилям понтона.

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) 2,5 км, до водоохранной зоны 2,0 км. Модернизируемые резервуары нефти расположены на территории ДНС м/р Урихтау. Объем потребления воды, всего – 1015,0 м³/год в том числе: хоз-питьевые нужды – 15,0 м³/год, гидроиспытания – 1000,0 м³/год. В период эксплуатации, всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено.

По данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие», координаты места проведения разведочных работ граничат с землями государственного лесного фонда и государственным природным заказником «Кокжиде-Кумжарган».

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местоположение участка государственного лесного фонда с КГУ "Темирское учреждение по охране лесов и животного мира" на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок и саджа. На территории района обитают дикие животные с пушным мехом, в том числе лисы, корсаки, норки, зайцы и грызуны.



При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,0011; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0001; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,00000004; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,033041; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0053; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0028; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0043; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,02881; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,000001; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,000002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,0014; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0022; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00000011; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0005; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0006; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,0009; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,0001; Алканы C12-19 /в пересчете на C - к.о. 4, т/год - 0,0144; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,00053; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - к.о. -, т/год - 0,0001. Всего – 0,09618415 т/год. При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,001804; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 2,173036; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,805942; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,010525; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,003308; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,006616. Всего – 3,001231 т/год.

Период строительства (включая рекультивацию): Опасные отходы – 0,0092 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 - 0,0012 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,008 т. Неопасные отходы – 3,626 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 2,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,125 т. Всего – 3,6352 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,064 т: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,064 т. Всего – 0,064 т.

Намечаемая деятельность - «Модернизация резервуаров нефти на ДНС месторождения Урихтау» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Урихтау Оперейтинг» 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. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышает ПДК м.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 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. 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 деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. 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, стальные конструкции запроектированы из стального профильного проката прямоугольного замкнутого профиля, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; материал нефтепровода принят стеклопластик, теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопровода на узлах ЛЗА; устройство приемных прямков на технологических площадках; дренаж оборудования в сущ. и проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс на ДНС; гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; техническая рекультивация участка по окончании строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов.

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://ecportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



