

Казақстан 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.Актөбе, 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: №KZ86RYS00902378 05.12.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется обустройство скважины ВУ-7 месторождения Восточный Урихтау.

Строительство (7 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 Казахстана, в 215 км к югу от города Актөбе. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км.

Намечаемая деятельность предусмотрена на территории действующего месторождения Восточный Урихтау, входящего в лицензионную территорию ТОО «Урихтау Оперейтинг». Контракт недропользования №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года, площадь горного отвода – 32,71 км<sup>2</sup>, акт №2024-3003122 от 04.11.2024 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 15,6741 га во временное возмездное пользование сроком до 2048 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 скважины ВУ-7: 48°24'9.88" сш, 57°23'49.61" вд.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Способ эксплуатации - фонтанный. Добыча нефтегазожидкостной среды: (мин.) – 42 т/сут, (макс.) – 120 т/сут; давление (мин.) – 6,0 МПа, (макс.) – 17,5 МПа; Температура среды - +40С/-40С; среднее значение газового фактора – 805 м<sup>3</sup>/т. Свойства пластовой нефти: 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. Плотность нефти, т/м<sup>3</sup> – 0,838. Содержание (%) сероводорода – 0,01, C1-C5 – 2,48, C6 и выше – 81,94, остаток – 15,57. Компонентный состав газа (%): C1-C5 - 91,4 %, C6 и выше – 0,37, азот – 0,99, CO<sub>2</sub> – 2,11, сероводород – 5,14.

На месторождении Восточный Урихтау принята однотрубная, лучевая, герметизированная система управления промыслового нефтегазосбора. Данным проектом



предусматривается обустройство устья скважины с применением устьевого нагревателя нефтегазовой смеси на скважине ВУ-7 для исключения гидратообразований в выкидной линии. Устьевой нагреватель работает на топливном газе. Топливный газ для газификации Восточного Урихтау подается от газопровода АГРС-ДНС Урихтау. Продукция скважины ВУ-7 под давлением 17,5 МПа по проектируемому выкидному трубопроводу Ø114 мм подается на устьевой нагреватель (УН), где подогревается до 30°C. Устьевой нагреватель имеет двухконтурный подогрев. После первого контура давление на дросселе сбрасывается с 17,5 МПа до 8,0 МПа. После нагревателя давление сбрасывается до 2,5 МПа на штуцерной камере. Далее нефтегазовая смесь по выкидному трубопроводу, Ø107 мм подается на сущ. АГЗУ-4, далее направляется на сущ. дожимную насосную станцию (ДНС). Схема обвязки устья эксплуатационной скважины предусматривает подачу ингибитора коррозии от блока дозирования реагента (БДР) в затрубное пространство скважины и в выкидной трубопровод. Метанол подается от автоцистерны при необходимости при ремонтных работах. При обустройстве скважины ВУ-7, предусмотрено функциональное зонирование: - зона устья скважины (Площадка скважины); - зона подсобно -вспомогательных сооружений (Технологическая площадка). На площадке скважины размещены следующие сооружения: приустьевая площадка, площадка под ремонтный агрегат, площадка под мостки, якоря оттяжек, площадка манифольда. На технологической площадке размещены следующие сооружения: площадка устьевого нагревателя (мощность 600 кВт, расход газа 66 Нм³/ч), площадка БДР, площадка дренажных емкостей (2 ед., объемом 8 и 5 м³), площадка резервной ДЭС (мощность 45 кВт), площадка КТП, флюгер, прожекторная мачта /молниезащитный молниеприемник, площадка станции управления фонтанной арматуры (СУФА), площадка станции управления клапаном отсекающим (СУКО). Дренажные емкости предназначены для сбора дренажа от технологического оборудования перед ремонтом. Строительство и ввод в действие проектируемых объектов будет производиться в условиях непрерывной производственной деятельности предприятия. Площадка скважины ограждена земляным обвалованием высотой 1 м и шириной 0,5 м с устройством пандуса для съезда автотранспорта. За пределами обвалования размещена технологическая площадка. К проектируемым площадкам предусмотрены подъезд к скв. ВУ-7 и съезд к технологической площадке. Площадь застройки площадок: скв. ВУ-7 – 160 м², технологической площадки – 249 м². Площадь планируемой территории площадок составляет 8413 и 1808 м² соответственно. Дорожная одежда внутриплощадочных дорог и площадок принята из ЦПГС. На съезде к технологической площадке предусмотрена прослойка из геоматериала. Основным источником питания для скважины ВУ-7 - проектируемая подстанция КТП-40/6/0,4кВ, которая размещается на площадке скважины ВУ-7. Электроснабжение КТП предусматривается по ВЛ-6 кВ (длиной 220 м) от подстанции ПС-110/35/6 кВ месторождения Урихтау. Протяженность проектируемой ВЛ-6кВ составляет 220 м. Второй источник независимого питания для скважины ВУ-7 – резервная мобильная дизельная электростанция ДЭС мощностью 45 кВт. Дизельная электростанция устанавливается на площадке скважины ВУ-7.

Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. 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) 2,24 км, до водоохранной зоны более 1,7 км. Объем потребления воды в период строительства (м³/период): всего – 1460, в том числе: хоз-питьевые нужды – 180, пылеподавление и полив – 1200, гидроиспытания – 80. 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.

Объемы материалов на период строительства: песок – 100,0 м³; ПГС – 800 м³; щебень – 500 м³; электроды – 0,6 т, лакокрасочные материалы – 0,9 т, дизтопливо – 50 т, бензин – 10,0 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к сущ. эл. сетям площадок.

ИС «Directum» Прил. к № 22/0055 от 21.01.2025

Подписан ЭЦП НУЦ РК:

Исмагулов Малик, 21.01.2025



По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», предоставленные координаты граничат с землями лесного фонда, поэтому необходимо уточнить местоположение совместно с лесовладельцем.

В данной зоне встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, корсак, степной хорек, серая куропатка и грызуны.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,02; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0013; Олово оксид (в пересчете на олово) - к.о. 3, т/год - 0,0000002; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год - 0,0000002; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) - к.о. 1, т/год - 0,000003; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,12; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,02; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,01; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,02; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,11; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0002; Фториды неорганические плохо растворимые - к.о. 2, т/год - 0,0002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год - 0,15; Метилбензол (толуол) - к.о. 3, т/год - 0,07; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000002; Этилцеллозольв - к.о. -, т/год - 0,00005; Бутилацетат - к.о. 4, т/год - 0,01; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,002; Бензин - к.о. 4, т/год - 0,24; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,03; Уайт-спирит - к.о. -, т/год - 0,1; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,09; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 0,05; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год - 1,41; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,005. Всего - 2,459 т/год. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 2,0702; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,3364; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0288; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0432; Сероводород - к.о. 2, т/год - 0,0169; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 1,3077; Метан - к.о. -, т/год - 1,0197; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - к.о. -, т/год - 1,8525; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - к.о. -, т/год - 0,5656; Бензол - к.о. 2, т/год - 0,0075; Ксилол (диметилбензол) - к.о. 3, т/год - 0,0023; Метилбензол - к.о. 3, т/год - 0,0049; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00000053; Диэтиленгликоль - к.о. 4, т/год - 0,0617; Метанол - к.о. 3, т/год - 0,0069; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0058; Уксусная кислота - к.о. 3, т/год - 0,0189; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,144; Всего - 7,493 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Период строительства (включая рекультивацию): Опасные отходы - 0,2 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 - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,1 т. Неопасные отходы - 11,81 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,01 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа - 1,7 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - 5,0 т; отходы пластмассы (заглушки) образуются в процессе монтажа труб - 0,95 т; смешанная упаковка - отходы производства, образуются в процессе использования материалов при строительстве - 2,65 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,5 т. Всего - 12,01 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 - «Обустройство скважины ВУ-7 месторождения Восточный Урихтау» (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.1 пункта 1 статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан.

ИС «Directum» Прил. к № 22/0055 от 21.01.2025

Подписан ЭЦП НУЦ РК:

ИСМАГУЛОВ МАЛИК 21.01.2025



## 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 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 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 во втором квартале 2023 года, состояние растительных сообществ соответствует сезону 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, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопроводов; устройство приемных приемков на технологических площадках; дренаж оборудования в проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс; пневмо и 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 накопления отходов; отдельный сбор и вывоз отходов на утилизацию.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Прил. к № 22/0055 от 21.01.2025

И.С. «Directum» ИСМАЙЛОВ МАЛИК, 21.01.2025

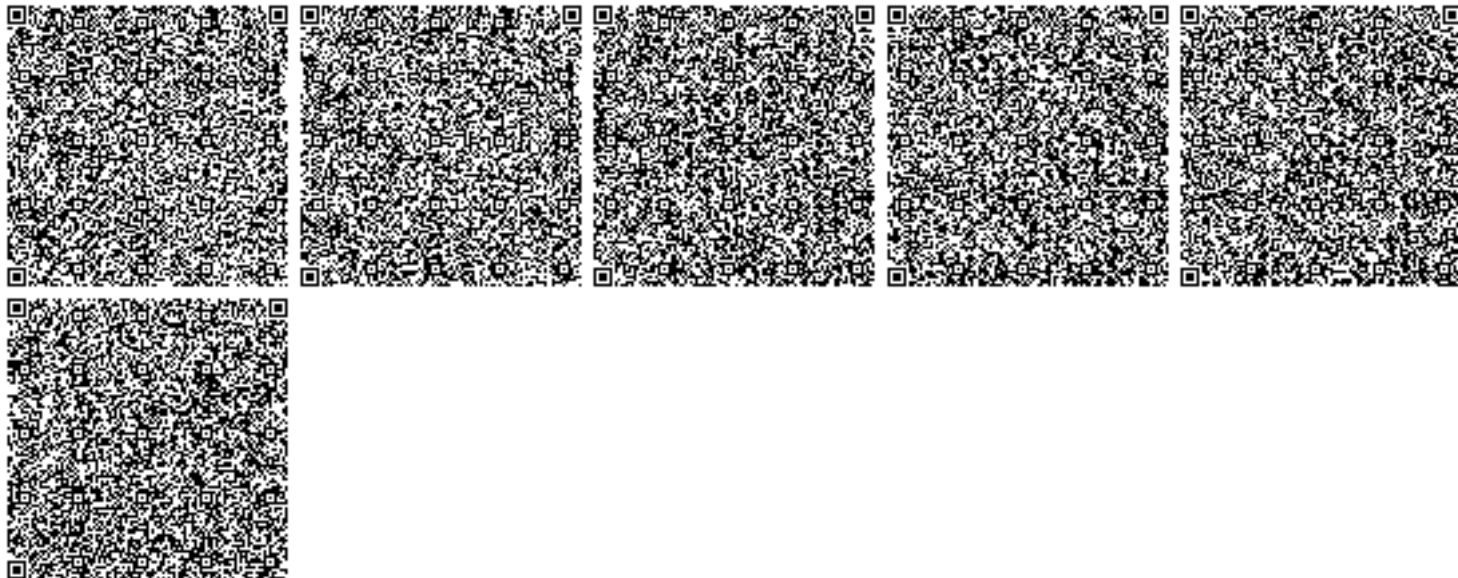




При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>)

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



ИС «Directum» Прил. к № 22/0055 от 21.01.2025

Подписан ЭЦП НУЦ РК:

Исмагулов Малик, 21.01.2025

Сертификат 2b61a1a191e3b75eddd471da46ba12d818c

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz).

