

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



Номер: KZ56VWF00179764  
Дата: 21.05.2024  
Департамент экологии  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр  
даңғ. 1оң 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: №KZ64RYS00636703 21.05.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство вертикальных скважин №№ ВУ-7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 на месторождении Восточный Урихтау.

Начало строительство июль 2024г., завершение строительства сентябрь 2024 г. продолжительность строительства 1,5 мес., эксплуатация с 2025г.

Предположительный период бурения скважины – 2024-2027гг. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 200,16 суток, в том числе: строительномонтажные работы - 15 сут., подготовительные работы к бурению – 6 сут., бурение и крепление – 115,51 сут., освоение объектов в эксплуатационной колонне – 63,65 сут.

Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее).

В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На месторождении Жанажол построен базисный поселок нефтедобытчиков. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Ақтөбе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Ақтөбе, протяженностью 200км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Ближайшие железнодорожные станции Шубаркудук и Эмба находятся примерно на одинаковом расстоянии около 100 км, Шубаркудук к северо-западу, Эмба к востоку от месторождения Урихтау. Месторождение Восточный Урихтау находится в 215 км к югу от областного центра г. Ақтөбе и в 70 км к юго-западу от железнодорожной станции Жем.

Горный отвод получен на право осуществления добычи углеводородного сырья со сроком до 9 июня 2048 года, согласно Контракту №5224 от 23.05.2023 года заключенного между МЭ РК и ТОО «Урихтау Оперейтинг».

Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров. Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 7°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"



№4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25' 48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ). Номера скважин, строящихся по данному проекту - ВУ-7,8,9,10,11,12,13,14,15. Проектная глубина, м – по вертикали 4200м. Металлоемкость конструкции, кг/м - 129,5. Тип буровой установки Грузоподъемностью не менее 450тонн (типа ВУ ZJ-70 или ее аналога с ВСП. Тип установки для испытаний (освоения) Грузоподъемностью не менее – 120 тн.

С учетом горно-геологических условий и требований при дальнейшей эксплуатации скважины рекомендуется следующий тип конструкции скважин: Направление 508,0мм х 0-400м Кондуктор 339,7мм х 0-1200м Промежуточная колонна 244,5мм х 0-2950м Эксплуатационная колонна 177,8мм х 0-4200±150м В техническом проекте рассмотрено буровая установка ZJ-70. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На территории месторождения Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. От месторождения Восточный Урихтау река Жем находится на расстоянии 2,8 км. На месторождении Восточный Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается требование согласно п.1-1 ст. 43 Земельного Кодекса при оформлении земельного отвода.

На месторождении Восточный Урихтау для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для технических нужд планируется осуществлять из проектируемых водозаборных скважин. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №104 от 20.02.2023г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

На месторождении Восточный Урихтау водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 80 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 9 скважин - 21617,28м3/цикл.

Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, и т.д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 167 м3. Объем технических нужд при бурении и креплении на 1 скважину составляет – 20,80 м3/сут. Объем технических нужд при освоении на 1 скважину составляет –3,83 м3/сут., (таблица 2.1. Технической части проекта). Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г.



№129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеприведенной формуле:  $V_{бсв} = 2 \times V_{обр} \times V_{ш} = 514,189 \times 1,2 = 617,027 \text{ м}^3$  Объем буровых сточных вод на скважину составляет – 617,027 м<sup>3</sup> или 629,367 тн. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору. Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, откуда после отстаивания откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волки, лисы, корсак, степной хорек, барсуки, зайцы, кабаны, а также грызуны и птицы: утки, гуси, лысуха и куропатки. Ареалом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Иные виды ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: Электроснабжение – G12V190PZL-3/В – 3 шт – 810 кВт Материалы Цемент (т) 527,05. Моторное масло Буровая установка ZJ-70 2014,51 т. Дизельное топливо Буровая установка ZJ-70375,843 т.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважин №№ ВУ-7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15. Железо (II, III) оксиды – кл.о. 3, 0,00364 г/с, 0,014157 т/г; Марганец и его соединения – кл.о. 2, 0,000384 г/с, 0,001494 т/г; Азота (IV) диоксид - кл.о. 2, 7,540722 г/с, 945,648 т/г; Азот (II) оксид - кл.о. 3, 7,913208г/с, 1202,598т/г; Углерод - кл.о. 3, 1,983606г/с, 167,8941т/г; Сера диоксид - кл.о. 3, 37,64844г/с, 811,30248т/г; Сероводород - кл.о. 2, 0,030493г/с, 0,438246т/г; Углерод оксид - кл.о. 4, 14,76349г/с, 908,0451т/г; Метан - 0,242273 г/с, 3,42873т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,311257г/с, 6,13296т/г; Проп-2-ен-1-аль - кл.о. 2, 0,243483г/с, 37,003014 т/г; Формальдегид - кл.о. 2, 0,243483г/с, 37,003014т/г; Метантиол (Метилмеркаптан) - кл.о. 4, 0,000039г/с, 0,000549т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000006г/с, 0,035136т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - кл. о. 4, 2,490453г/с, 375,7428 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - кл.о. 3,0,382931г/с, 1,48896 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - кл.о. 3, 0,0100949 г/с, 0,174969 т/г. **ВСЕГО: 73,808 г/с, 4496,9т/г.**

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы. Лимиты накопления отходов на 2024-2027гг при строительстве 9 вертикальных скважин: Буровой шлам - 9718,173 т, отработанный буровой раствор - 7820,41т, Промасленные отходы (ветошь) - 1,3716 т, отработанные масла - 231,102 т, коммунальные отходы - 29,6127 т, металлолом - 6,8256 т, огарки сварочных электродов - 0,0135 т. Всего: 17807,508 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство вертикальных скважин №№ ВУ-7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15 на месторождении Восточный Урихтау» (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

ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет

периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля



соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2023г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ;

- мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Восточный Урихтау за 2023г. проводил ТОО «Темир Аудит» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2023 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;

- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • расщелочить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;

- выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительные-монтажные работы;

- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;

- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории;

- пылеподавление;

- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:

- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом;

- Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами;

- Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек;

- Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии;

- Содержать спецтехнику в исправном состоянии;



- Выполнение предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ;
- Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на месторождении Восточный Урихтау предусматривают;
  - обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
  - осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти;
  - обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования;
  - сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов;
  - защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин;
  - предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод;
  - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
  - осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами;
  - соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефти.

**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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

