



ТОО «West Precaspian Company»

Заклучение 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: **№KZ85RYS01229092** **27.06.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется технический проект на строительство поисково-разведочной скважины № WPC-2.

Бурение скважины WPC-2 планируется начать в 2025 г. и завершить в начале 2026 года. При положительном результате – обнаружении углеводородов, испытание 3-х объектов скважины планируется в течение 2026 года и испытание 4-го объекта в начале 2027 года.

ТОО «West Precaspian Company» является недропользователем на основании Контракта рег. № 5087-УВС от 22.08.2022 г. на разведку и добычу углеводородов на участке Шункырколь в Актюбинской области Республики Казахстан. Постановлением акимата Байганинского района №126 от 11 июня 2025 г во временное пользование ТОО «West Precaspian Company» выделена площадь земли 1875 га для ведения геологоразведочных работ. Выбор другого места для осуществления планируемой деятельности не предполагается. Координаты проектной скважины №WPC-2: с.ш. 47°17'25,94'' в.д. 55°44'4,246''. В географическом отношении изучаемая площадь располагается в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Административно эта территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Ближайшими к проектируемому объекту населенными пунктами являются поселок Оймауыт на расстоянии 12,5 км восточнее и поселок Миялы на расстоянии 13 км западнее от места проектирования скважины №WPC-2.

Координаты угловых точек участка работ: №1 с.ш. 47°15'53.009'' в.д. 55°40'4.948'' №2 с.ш. 47°17'18.427'' в.д. 55°40'9.945'' №3 с.ш. 47°18'14.06'' в.д. 55°44'12.25'' №4 с.ш. 47°17'5.225'' в.д. 55°44'8.787'' №5 с.ш. 47°16'38.427'' в.д. 55°44'43.46'' №6 с.ш. 47°16'0.574'' в.д. 55°45'29.565''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом проектирования является строительство поисково-разведочной скважины на площади Амангельды участка Шункырколь №WPC-2 глубиной 2500м (+/-250м), буровой установкой ZJ-40 (или аналог по грузоподъемности). Проектный горизонт - ПермоТриас (РТ). Строительство буровой установки и размещение оборудования и техники для бурения поисково-разведочной скважины на площади 3,5 га. Цель технического проекта - расчет конструкции скважины, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважины, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария при строительстве скважины. Испытание скважины предусматривается в исследовательских целях в период разведки установкой УПА-60/80 или аналог. При выделении в разрезе поисковых или оценочных скважин продуктивных пластов (объектов испытания в скважине), испытание объектов



скважине производится на срок, установленный проектом разведочных работ - не превышающий 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований. Добыча нефти на период поисково-разведочных работ в течение 2025-2027 гг ориентировочно составит 9 900 тонн, из них в 2026 году 6 750 тонн и в 2027 году 3 150 тонн.

Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; стыковка технологических линий, подготовку подъездных дорог с гравийной отсыпкой. Бурение и крепление скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с пород разрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется станок для испытания скважин. В ноябре-декабре 2025 года и начале 2026 года планируются буровые работы, испытание 3-х проектируемых объектов будет проводиться в 2026 году, и четвертого объекта в 2027 году. Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении строительно-монтажных работ, при бурении и испытании скважин от следующих источников загрязнения атмосферного воздуха: ДВС САТ С-18 (1,2) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС Привод лебедки – продукты сгорания дизельного топлива; Силовой привод САТ - продукты сгорания дизельного топлива; Привод бурового насоса - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель-генератор Mtu 12V183TE32 - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель-генератор аварийный «B8L-160» - продукты сгорания дизельного топлива; Привод Электродвигатель – продукты сгорания дизельного топлива; Двигатель ЯМЗ-238 (или аналог) - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; ДЭС-100 полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; Факельная установка для сжигание попутного газа – продукты горения; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) для депарафинирования призабойной зоны скважин, а также прогрева и промывки трубопроводов, резервуаров, арматуры и другого оборудования – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м³) – пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти 50 м³ (3 ед.) - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор – пары углеводородов; Неплотности соединений - пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) – сварочный аэрозоль; Тампонажные работы - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы; Техническая рекультивация – пыль.

Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон и полос. Техническая вода будет использоваться привозная, доставляется по договору, специализированной компанией, питьевая вода привозная - бутилированная. В период ведения работ техническая и хозяйственная вода будет привозная, доставляться будет по договору со специализированной компанией, из ближайшего населенного пункта, с. Оймауыт 12,5 км или с. Миялы в 13 км, питьевая вода – бутилированная, доставляется из города.

Расход воды при строительстве и испытании скважины № WPC-2 составит: хозяйственная 1 581 м³, техническая – 10 840 м³. Всего за 2025 год 270,00 куб.м. хозяйств. 2 000,00 куб.м. тех.воды; за 2026 год 945,00 куб.м. хозяйств. и 6 400,00 куб.м. тех. воды, за 2027 год 366,00 куб.м. хозяйственной и 2 440,00 куб.м. технической воды Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору из ближайшего населенного пункта. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору.

Лактыбайское месторождение расположено на территории Байганинского района Актюбинской области и за пределами земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.



Байганинский район является средой обитания сайгаки популяции Устюрт, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек и барсук. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, куропатка, чернобрюхий рябок.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС работающих на дизельном топливе (ДТ). Всего дизтоплива 1 429,55 тонн на весь период, из них на 2025 год 532,06 тонн, на 2026 год 689,5 тонн и на 2027 год 208 тонн.

Предварительный объем образуемых выбросов при бурении и испытании скважины № WPC-2 в течение 2025-2027 гг. составляет 100,581062 тонн, в том числе: твердые 4,03013065, жидкие и газообразные 96,5509312. Из них на 2025 год 18,697393 (твердые - 0,56586384, жидкие и газообразные - 18,1315291); На 2026 год 62,1110651 (твердые 2,34429116, жидкие и газообразные 59,7667739); На 2027 год 19,7726 (твердые 1,119976, жидкие и газообразные 18,65263) 123-Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) 0,006777 тонн; 143-Марганец и его соединения (3 класс опасности) 0,000583 тонн; 301-Азота (IV) диоксид (2 класс опасности) 17,93666 тонн; 304-Азот (II) оксид (3 класс опасности) 2,914707 тонн; 328-Углерод (Сажа) (3 класс опасности) 3,123729 тонн; 330-Сера диоксид (3 класс опасности) 6,857532 тонн; 333-Сероводород (2 класс опасности) 0,000257 тонн; 337-Углерод оксид (4 класс опасности) 40,74808 тонн; 342-Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) 0,000476 тонн; 344-Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс опасности) 0,002093 тонн; 349-Хлор (2 класс опасности) 1,16E-08 тонн; 410-Метан 0,571426 тонн; 415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 13,33158 тонн; 416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 4,9336 тонн; 602-Бензол (2 класс опасности) 0,07935 тонн; 616-Диметилбензол 0,023296 тонн; 621-Метилбензол 0,032032 тонн; 703-Бенз/а/пирен (1 класс опасности) 2,13E-05 тонн; 1325-Формальдегид (2 класс опасности) 0,182439 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное 0,000201 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C (4 класс опасности) 8,93721 тонн; 2902-Взвешенные частицы (3 класс опасности) 0,019862 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) 0,866249 тонн; 2930-Пыль абразивная 0,012909 тонн.

Всего в процессе производственной деятельности, при бурении и испытании скважины № WPC-2 в течение 2025-2027 гг ожидается образование 11 наименований отходов: 5 видов опасных отходов и 6 видов неопасных отходов. **Общее количество отходов за 2025-2027 гг составит – 2857,77 тонн**, в т.ч. опасных отходов 2 838,11 тонн и неопасных отходов 19,66 тонн. Из них в 2025 году 1 687,99 тонн, в т.ч. 1684,07 тонн опасных, 3,92 тонны неопасных отходов; В 2026 году 1 008,446 тонн, в т.ч. 998,472 тонн опасных, 9,974 тонны неопасных отходов; В 2027 году 161,336 тонны, в т.ч. 155,561 тонн опасных, 5,775 тонны неопасных отходов. Буровой шлам (БШ) (опасный уровень) – выбуренная порода, отделенная от буровой промысловой жидкости очистным оборудованием. Общее расчетное количество отходов 1 297,26 тонн. Отработанный буровой раствор (ОБР) и буровые сточные воды (БСВ) (опасный уровень) образуются в результате бурения скважин и является смесью бурового раствора и буровых сточных вод. Общее расчетное количество отходов 1 514,78 тонн. Грунт, загрязненный нефтепродуктами (опасный уровень) - образуется при непроизвольных проливах нефтепродуктов на грунт. Общее расчетное количество отходов 13,152 тонн. Отработанные масла (опасный уровень) образуются после истечения срока годности и в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятий автотранспорта, а также в процессе замены промышленных масел в металлообрабатывающем оборудовании. Общее расчетное количество отходов – 12,814 тонн. Промасленная ветошь (опасный уровень). Процесс, при котором происходит образование отхода: различные вспомогательные работы, эксплуатация и ремонт станков, оборудования, спецтехники и автотранспорта. Общее количество отходов – 0,099 тонн. Металлолом (неопасный уровень) на предприятие образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования. Общее расчетное количество отходов – 2 тонны. Огарки сварочных электродов (неопасный уровень) образуются при использовании сварочных электродов в сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Общее расчетное количество отходов – 0,009 тонн. Использованная тара (мешки) (неопасный уровень)

образуется при расходовании материалов в технологическом процессе производства. Общее



расчетное количество отходов – 1,464 тонн. Строительный мусор (неопасный уровень). К строительному мусору отнесены материалы от разбивки бетона буровой площадки при демонтаже оборудования. Общее расчетное количество отходов – 2 тонны. Твердо-бытовые отходы (ТБО) (неопасный уровень). Образуются в результате непроизводственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий. Общее расчетное количество отходов – 10,396 тонн. Пищевые отходы (неопасный уровень) Отходы образуются в процессе приготовления блюд, очистки овощей, рыбная чешуя, кости после разделывания мяса, кожура фруктов, остатки пищи, испорченные продукты из-за неправильного хранения или истечения срока годности. Общее расчетное количество отходов – 3,794 тонн.

Намечаемая деятельность - «Технический проект на строительство поисково-разведочной скважины № WPC-2» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Административно территория относится к территории Байганинского района Актюбинской области. В орографическом отношении район представляет собой холмисто-увалистую равнину с абсолютными отметками рельефа от 75м до 248 м. Широко развиты столообразные возвышенности. В сейсмическом отношении территория спокойная. Гидрогеографическая сеть развито слабо и представлена рекой Эмбой. Летом местами река пересыхает и представлена лишь сухими руслами. Вода в реке пригодна для технической целей. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков в пределах 120-200 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 42°С, летом + 40°С. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: северо-восточного направления, зимой вызывают снежные бури, а летом несут песок и пыль. На территории Актюбинской области структурным подразделением РГП «Казгидромет», осуществляющим контроль атмосферного воздуха, ДГП «Актюбинский центр гидрометеорологии» (далее по тексту - ЦГМ). Основной специализацией ЦГМ среди прочего является (<http://www.meteo.kz>): производство наблюдений - метеорологических, гидрологических, агрометеорологических; осуществление мониторинга загрязнения в воздушном бассейне города Актобе и поверхностных водах рек и водоемов, расположенных на территории зоны деятельности ЦГМ; составление и распространение прогнозов неблагоприятных метеоусловий; подготовка справок о фоновых концентрациях примесей в атмосферном воздухе и поверхностных водах (по постам контроля). Проектируемый объект находится на отдалении 155 км от ближайшего поста наблюдения метеостанции Карауылкельды, следовательно источники загрязнения проектируемого объекта вклада в фоновые концентрации не будут иметь. Крупные населенные пункты и промышленные предприятия расположены вдоль железной дороги Кандагаш-Атырау-Макад-Бейнеу. Моделирование рассеивания загрязняющих веществ при максимально возможной нагрузке проектируемых источников загрязнения показывает радиус менее 1000 м, а ближайшие населенные пункты расположены на расстоянии 12,5 км восточнее Оймауыт и на расстоянии 13 км западнее Миялы, от площади проектирования скважины. В связи с кратковременностью проектируемых работ и удаленностью населенных пунктов от зоны влияния объекта проведение полевые исследования не планируются.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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

