

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «West Precaspian Company»

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: №KZ79RYS01917900 16.09.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется групповой технический проект на строительство разведочных скважин WPC-3, WPC-4 с глубиной 1250м (+/-150м) на участке Шункырколь.

Начало реализации намечаемой деятельности планируется в ноябре 2026 года, завершение — в декабре 2027 года. Намечаемая деятельность включает подготовительные работы, строительство буровой площадки, монтаж бурового оборудования, бурение, крепление и освоение скважин, проведение испытаний, демонтаж оборудования и завершающие работы по восстановлению территории. Продолжительность полного цикла строительства одной скважины 222 суток. Из них период бурения – 42 суток и период испытания - 180 суток. Испытание предусматривает исследование двух объектов в каждой скважине продолжительностью не более 90 суток на каждый объект.

В географическом отношении участок Шункырколь располагается в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Административно территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. В географическом отношении район представляет собой холмисто-увалистую равнину с абсолютными отметками рельефа от 75м до 248 м. Крупные населенные пункты и промышленные предприятия расположены вдоль железной дороги Кандагаш-Атырау-Мака-т-Бейнеу. Расстояние до пос. Караулкельды – 140-150км, до пос. Кульсары 130-150км. Площадь контрактной территории составляет 2305,13 кв. км, глубина геологического отвода – до 5000м.

Координаты площади Канжыга в пределах которой планируется проведение работ: 1) 47°17' 36,16"сш, 55°1' 53,58" вд; 2) 47°19' 55,95"сш, 55°1' 46,33" вд; 3) 47°19' 56,24"сш, 55°2' 11,98" вд; 4) 47°22' 56,64"сш, 55°2' 5,19" вд; 5) 47°22' 57,24"сш, 55°3' 47,46" вд; 6) 47°18' 26,08"сш, 55°3' 56,34" вд.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство двух разведочных скважин WPC-3 (независимая) и WPC-4 (зависимая) на участке Шункырколь с проектной глубиной каждой скважины 1250 м (±150 м). Бурение скважин планируется осуществлять буровой установкой ZJ-20 или аналогичной. После завершения бурения предусматривается освоение и испытание скважин с применением установки УПА 60/80 или АПРС-40. Для строительства и размещения бурового оборудования, технологических объектов и техники предусматривается земельный участок площадью 2,7 га на одну скважину. Общая площадь размещения двух проектируемых скважин составляет 5,4 га. Продолжительность полного



цикла строительства, бурения и испытания одной геологоразведочной скважины составляет 222 суток. В рамках испытания предусматривается исследование двух объектов в каждой скважине, продолжительность испытания каждого объекта — не более 90 суток. Проектируемые скважины предназначены для проведения поисково-разведочных работ, изучения геологического строения участка и выявления возможных залежей углеводородов. Наличие углеводородов и их фактические характеристики на стадии проектирования достоверно не установлены. В связи с этим для выполнения проектных расчетов параметры возможного притока углеводородов приняты по аналогии с близлежащими месторождениями. Расчетный дебит нефти принят на уровне 12 м³/сутки, газовый фактор — 25,1 м³ попутного газа на 1 т нефти. Расчетный объем нефти за период испытания проектируемых скважин составляет 3 844,8 т, попутного газа — 0,097 млн м³. Фактическое наличие углеводородов, дебит скважин, состав и объем получаемой продукции будут определены по результатам бурения, освоения и испытания разведочных скважин.

Объектом проектирования является строительство разведочных скважин на участке Шункырколь буровой установкой «ZJ-20» или аналогом и испытание установкой УПА 60/80 или АПРС-40. Цель работы - расчет конструкций скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, параметров бурового раствора, параметров при цементировании скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе, расчет продолжительности проводки скважины, мероприятия по охране недр и окружающей природной среды. В административном плане территория относится к Байганинскому району Актюбинской области. Ближайший населенный пункт поселок Миялы, находится на расстоянии 40 км от проектной скважины (Карта с расстояниями в приложении 1) Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по строительству и испытанию скважин: (независимая) WPC-3, (зависимая) WPC-4. Источники загрязнения атмосферного воздуха при бурении и испытании скважин являются: - ДВС CAT 3406 — ист. № 0001 — продукты сгорания дизельного топлива; -Дизель-генератор PZ12V190B (1 резервный) — ист. № 0002 — продукты сгорания дизельного топлива; -Привод буровой лебедки — ист. № 0003 — продукты сгорания дизельного топлива; - Привод бурового насоса, дизель VOLVO TAD GE — ист. № 0004 — продукты сгорания дизельного топлива; - Привод бурового насоса, дизель CAT 3512DITA — ист. № 0005 — продукты сгорания дизельного топлива; - Силовой двигатель ЯМЗ-238 — ист. № 0006 — продукты сгорания дизельного топлива; - ДВС цементировочного агрегата — ист. № 0007 — продукты сгорания дизельного топлива; - Дизель-генератор полевого лагеря — ист. № 0008 — продукты сгорания дизельного топлива; - Бойлер для нагрева воды ABCO-Scotch PGR-515 — ист. № 0009 — продукты сгорания дизельного топлива; - Пыление при планировке площадки — ист. № 6001 - Емкости ДТ — ист. № 6002 — пары углеводородов; - Емкости масла — ист. № 6003 — пары углеводородов; - Насосы ДТ — ист. № 6004 — пары углеводородов; - Тампонажные работы — ист. № 6005 — пыль цемента; - Сварочные работы — ист. № 6006 — сварочный аэрозоль; - РМЦ — ист. № 6007 — пыль; - Емкости бурового раствора — ист. № 6008 — пары углеводородов; - Шламовые емкости — ист. № 6009 — пары углеводородов; - Дегазатор — ист. № 6010 — пары углеводородов; - Пыление при хранении ПСП — ист. № 6011 - Факельная установка — ист. № 0010 - продукты горения сырого газа; - Дизель ЯМЗ — ист. № 0011 — продукты сгорания дизельного топлива; - ДВС цементировочного агрегата — ист. № 0012 — продукты сгорания дизельного топлива; - Дизель- генератор полевого лагеря — ист. № 0013 — продукты сгорания дизельного топлива; - ППУ 1600/100 — ист. № 0014 — продукты сгорания дизельного топлива; -Емкости нефти — ист. № 6012 - пары углеводородов; - Нефтегазосепаратор — ист. № 6013 - пары углеводородов; - Насосы нефти — ист. № 6014 — пары углеводородов; - Неплотности соединений оборудования в период испытания — ист. № 6015 — пары углеводородов; - Пыление при планировке по окончании работ — ист. № 6016.

Техническая вода и вода для хозяйственных нужд — привозная по договору, из п. Миялы, питьевая бутилированная вода привозная из города Актобе. Работы в пределах водоохранных зон не планируются. Намечаемая деятельность не связана с использованием поверхностного водного объекта для водозабора или прямого сброса в водоем. Ближайшим водным объектом является р.Эмба, протекающая на расстоянии 42 км к юго-востоку от скважины WPC-3. Соответственно необходимость установления водоохранных зон в соответствии с водным

законодательством Республики Казахстан отсутствует. Согласно данным РГКП «Казахское



лесоустроительное предприятие», проектируемая территория расположена на территории Актюбинской области и не входит в состав особо охраняемых природных территорий и земель государственного лесного фонда. Вода для хозяйственно-бытовых и технологических нужд привозная из п. Миялы в 40 км. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Расход воды составят: хоз-питьевой 1 458 м³, технической – 10 080 м³. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая площадка расположена на территории Актюбинской области и не входит в состав земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда.

Проектируемая территория расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, относящиеся к охотничьим видам: волк, заяц, лисица, корсак, ласка, барсук, кабан, а из птиц — утка, гусь, лысуха, куропатка.

Кроме того, территория данного района является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степного орла, стрепета, филина, чернотрохого рябца, белотрохого рябца, беркута, белоглавого журавля и балобана. Также в летний период встречается устьюртская популяция сайгака, охота на которую на территории Республики Казахстан запрещена.

Иные ресурсы: Энергоснабжение в период работ обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Выбросы. Суммарный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проекта по двум скважинам составит **119,2875527 тонн**. 0123–Железо (II, III) оксиды – (кл. опасн. - 3) 0,009022 т; 0143 – Марганец и его соединения – (кл. опасн. - 2) 0,0007764 т; 0301–Азота (IV) диоксид – (кл. опасн. - 2) 29,078257556 т; 0304–Азот (II) оксид – (кл. опасн. - 3) 4,725216872 т; 0328–Углерод (Сажа) – (кл. опасн. - 3) 2,145088964 т; 0330–Сера диоксид – (кл. опасн. - 3) 5,4518568 т; 0333–Сероводород – (кл. опасн. - 2) 0,000214256 т; 0337–Углерод оксид – (кл. опасн. - 4) 28,09175244 т; 0342–Фтористые газообразные соединения – (кл. опасн. - 2) 0,000633 т; 0344–Фториды неорганические плохо растворимые – (кл. опасн. - 2) 0,002786 т; 0410–Метан – 0,062635992 т; 0415–Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 7,18351956 т; 0416–Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 2,6549490928 т; 0602–Бензол – (кл. опасн. - 2) 0,04851233918 т; 0616–Диметилбензол – (кл. опасн. - 3) 0,0108256 т; 0621–Метилбензол – (кл. опасн. - 3) 0,0140096 т; 0703–Бенз/а/пирен – (кл. опасн. - 1) 0,000048448 т; 1325–Формальдегид – (кл. опасн. - 2) 0,450044 т; 2735–Масло минеральное нефтяное – 0,00010614 т; 2754–Алканы C12-19 – (кл. опасн. - 4) 12,046737744 т; 2902–Взвешенные частицы – (кл. опасн. - 3) 0,0324908 т; 2908–Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – (кл. опасн. - 3) 27,257161072 т; 2930–Пыль абразивная - 0,020908 т.

Отходы. Отходы производства и потребления составят **2 213,286 тонн**, в т.ч.: Буровой шлам (01 05 05*) - 1004,936 тонн; Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды (01 05 06*) - 1169,097 тонн; Грунт загрязненный нефтепродуктами (17 05 03*) - 15,344 тонн; Отработанные масла (13 02 08*) - 10,535 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (15 02 02*) - 0,110 тонн; Металлолом (16 01 17) - 1,5 тонн; Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0127 тонн; Использованная тара (15 01 10) - 0,664 тонн; Строительный мусор (17 01 01) - 1,5 тонн; Коммунальные отходы (ТБО (20 03 01) - 9,587 тонн.

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на строительство разведочных скважин WPC-3, WPC-4 с глубиной 1250м (+/-150м) на участке Шункырколь» (разведка и добыча углеводородов) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории".



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Контрактная территория участка Шункырколь расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. Ближайшие железнодорожные станции Сагиз и Караулкельды находятся в 50–60 км. Через контрактную территорию проходит нефтепровод Макат – Кенкияк. Территория работ характеризуется пустынно-степным равнинным ландшафтом. В южной части территории протекает река Эмба с высотной отметкой +54 метра. Климат района резко континентальный, засушливый. Средняя температура наиболее холодного месяца — января — составляет от -10 до -16°C , наиболее теплого периода — июля–августа — около $+25...+28^{\circ}\text{C}$. Абсолютные минимальные температуры могут понижаться до -37 – -45°C , максимальные летние температуры достигать $+40^{\circ}\text{C}$. Снежный покров неравномерный, что обусловлено частыми бурями и поземкой. Весна ранняя, непродолжительная и бурная с быстрым нарастанием среднесуточной температуры. При таянии снега образуются бурные потоки талой воды. Лето засушливое и знойное. Средняя температура воздуха составляет в июле и августе $+25^{\circ}\text{C}$ – $+28^{\circ}\text{C}$. В экономическом отношении район работ имеет животноводческое направление. По имеющимся результатам наблюдений максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают установленных нормативов. Содержание загрязняющих веществ в почвах находится в пределах допустимых значений. Превышений допустимых уровней шума и радиационного фона не выявлено. Таким образом, по имеющимся данным состояние компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности оценивается как удовлетворительное, превышения установленных экологических и гигиенических нормативов не выявлены. Имеющихся данных достаточно для предварительной оценки воздействия намечаемой деятельности.

Для предупреждения и снижения возможного негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются: контроль технического состояния оборудования и техники, соблюдение технологических регламентов и обеспечение герметичности технологического оборудования и емкостей; предотвращение утечек и проливов ГСМ, буровых растворов и технологических жидкостей, применение предусмотренной проектом гидроизоляции технологических площадок; рациональное использование воды, учет водопотребления и водоотведения, исключение сброса сточных вод в окружающую среду; раздельный сбор и временное накопление отходов в специально оборудованных местах с последующей передачей специализированным организациям; ограничение движения автотранспорта и спецтехники существующими и специально отведенными дорогами с целью минимизации нарушения почвенно-растительного покрова и беспокойства животного мира; поддержание оборудования в технически исправном состоянии для снижения выбросов загрязняющих веществ, шума и вибрации; •соблюдение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности и готовность к ликвидации возможных аварийных ситуаций; очистка территории после завершения работ и восстановление нарушенных земель.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (пп.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(Из видов, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, обитают: степной орёл, стрепет филин, чернобрюхий рябок, белобрюхий рябок, беркут, белоголовый журавль и балобан).*

2. Воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и не отнесенные к экологической сети, связанной с особо охраняемыми природными территориями, и объектам историко-культурного наследия (пп. 16 п. 25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280); размещения на участках элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий (пп. 5 п.29 Приказа МЭГиПР



РК от 30.07.2021г. №280), (Учитывая потенциальное воздействие расположения контрактной территории на плато Актолагай).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021

года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической



оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



