



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 «Байтақ Курылыс»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ68RYS00560874 28.02.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы по поиску углеводородов участки Оймаут.

Согласно контракту №5263-УВС период разведки составляет 6 лет, срок окончания 23.08.2029г. Согласно программе ГРР данного контракта Недропользователь взял на себя обязательства по бурению двух поисковых скважин. С 2025 года на участке работ начнутся полевые работы по сейсмике МОГТ 2Д и 3Д, и до середины 2026 года будет выполнена обработка и интерпретация, в результате будут получены структурные карты и сейсмические профили, и на их основе будет определено местоположение проектных поисковых скважин. Бурение по «Проекту разведочных работ ...» на участке Оймаут начнется после обработки и интерпретации полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и 3Д в октябре 2026 г. зависимой скважиной О-2 проектной глубиной 3500 м и на ее бурение будет затрачено 92 суток. Бурение проектных скважин будет осуществляться одним буровым станком. Ориентировочная продолжительность выполнения проектируемых работ 4 года с 2024-2028 гг. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

В административном отношении участок Оймаут в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстана. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключения месторождения подземных вод для разведки составляет 2185,28 км². Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт №5263-УВС от 23.08.2023года на разведку и добычу углеводородов на участке Оймаут в Актюбинской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Байтақ Курылыс». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 23.08.2029 года. Ранее юго-западная часть контрактной территории принадлежала компании «Репсол Эксплорасион Казахстан, СА», а практически вся центральная часть (ранее блок Восточный Жаркамыс) сначала принадлежала СП «Ақтөбе Пройссаг Мунай ЛТД» в период с 1995г. по 2002г. и Филиалу Компании «Steppe Eagle Oil B.V» в период с 2006г. по 2011г. Вышеупомянутые компании осуществили полный возврат в 2003г, 2009г, 2011г. В период 1997-2003г.г. компанией «Репсол Эксплорасион Казахстан, СА» в пределах юго-западной части участка Оймаут (ранее-Байганинский блок) выполнены: сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 1206 пог.км; выполнена переобработка и переинтерпретация 8 175 пог.км профилей прошлых лет; а также пробурены две поисковые скважины Коянтақыр -1 и Оймаут- 1 с фактическими глубинами 2059 м и 2608м соответственно. В период 1997-2002г.г. СП «Ақтөбе Пройссаг Мунай ЛТД» в пределах центральной части рассматриваемого участка (ранее блок Восточный Жаркамыс) выполнены нижеследующие работы: переобработаны и переинтерпретированы сейсмические данные прошлых лет в объеме 4088,35 пог.км.



проведены сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 706,17 пог.км; пробурены три поисковые скважины Каражар Южный-1, Беркут Северный 1/1а и Сартобе 1/1а с фактическими глубинами 4215м, 4480м, 2035м соответственно. В период 2006-2010г.г. Филиалом Компании «Steppe Eagle Oil B.V» в пределах центральной части рассматриваемого участка (ранее блок Восточный Жаркамыс-III) выполнены нижеследующие работы: проведены сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 789,49 пог.км; переобработаны и переинтерпретированы сейсмические данные прошлых лет в объеме 996,8 пог.км; пробурены три поисковые скважины Утыбай-1, Таскара-1, Каражар-1 с фактическими глубинами 1145,2м, 678,4м, 452м соответственно. В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся месторождения Лактыбай, Каратобе. Северная Трува, Кожасай, Жанажол, Урихтау, Терескен и др.

Географические координаты скважин: проектная О-2 - 47°16'16,4064"N, 56°19'39,3096"E; 47°16'18,03"N, 56°19'37,4016"E; 47°16'18,0192"N 56°19'42,1968"E; 47°16'14,718"N, 56°19'42,1968"E; 47°16'14,7756"N, 56°19'37,4124"E проектная О-3 - 47°16'22,9836"N, 56°12'15,6096"E; 47°16'22,9692"N, 56°12'20,4048"E; 47°16'19,6716"N, 56°12'20,43"E; 47°16'19,7292"N, 56°12'15,6528"E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом предусматривается: Переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 540 пог.км; Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д и их обработка и интерпретация в объеме 1050 пог.км; Сейсморазведочные полевые работы МОГТ 3Д и их обработка и интерпретация в объеме 450 пог.км; бурение проектных поисковых скважин О-2, О-3 с проектными глубинами 3500 м и 3800 м соответственно; Вертикальное сейсмическое профилирование в проектной скважине О-2; отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; изучить физико-химические свойства пластовых флюидов.

Основной целью бурения двух поисковых скважин на участке Оймаут является изучение геологического строения и выявления перспектив нефтегазоносности в подсолевом комплексе. Вскрытие продуктивных горизонтов в каменноугольных отложениях в процессе бурения производится при параметрах промывочной жидкости, соответствующих геологическим условиям и максимально снижающим неблагоприятные последствия загрязнения шламом призабойной части ствола, колюматации коллекторов, затрудняющих и осложняющих испытание пластов на продуктивность. Оценка вскрытого разреза на нефтегазонасыщенность производится геологической и геофизической группой на основании данных исследований, проведенных в процессе бурения скважин, показаний газового каротажа станции ГТИ, признаков нефти в керне, нефтегазопроявлений и разгазирования промывочной жидкости и комплексной интерпретации промыслово-геофизических материалов. В двух проектных скважинах планируется испытать по два объекта в карбонатной толще. Однако количество объектов и конкретные интервалы их опробования в эксплуатационной колонне будут уточнены по данным ГИС и включены в план опробования. После спуска и цементирования эксплуатационной колонны производится оборудование устья скважины фонтанной арматурой в соответствии с типовой схемой обвязки устья скважин при освоении (сепаратор, замерные и нефтесборные емкости, факел и т.д.). Проверка эксплуатационной и технической колонн на герметичность производится двумя методами: Опрессовкой водой и воздухом; Снижением уровня жидкости в колонне на 2/3 глубины скважины. Перфорация, выделенных по ГИС продуктивных интервалов проводится «снизу-вверх». Настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Оймаут» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д/3Д и поискового бурения на выявленных в результате сейсмических исследований объектах с целью обнаружения новых залежей нефти и газа. Степень геолого-геофизической изученности исследуемой территории ограничивается редкой сети профилей МОГТ 2Д, выполненные в разные годы различными сейсморазведочными организациями и бурением поисковых скважин. В пределах участка продуктивными горизонтами являются палеозойские подсолевые и надсолевые отложения Юго-Востока Прикаспийской впадины. Согласно геологического



задания проекта на проведение сейсморазведочных работ МОГТ, пределах участка Оймаут предусматривается выполнения работ МОГТ 2Д в объеме 1050,0 пог. км. и МОГТ 3Д в объеме 450 кв.км (общая площадь съемки) с целью изучения особенностей геологического строения осадочного надсолевого и подсолевого комплексов и подготовки выявленных объектов к поисковому бурению. Основной целью сейсморазведочных работ является: Выполнение поисковых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д и 3Д с целью выявления, уточнения структурных (антиклинали, периклинали) и неструктурных ловушек (экранированные моноклинали, зоны выклинивания, литологические и стратиграфические несогласия и срезы) нефти и газа. Изучение глубинного геологического строения на участке будут отражены на структурных картах по следующим отражающим горизонтам: I – кровля палеогена (Pg) II – кровля нижнего мела (K1) III – подошва нижнего мела (K1) IV1 – кровля средней юры (J2) V – подошва нижней юры (J1) D – кровля верхней перми (P2) VI – кровля кунгурской соли (P1kg) П1 – кровля артинских отложений (P1art) КТ-I- кровля средне карбон-нижне пермских карбонатов (C2 – P1) КТ-II – кровля нижнекарбон (верхневизейского)–средне карбон(башкирского) карбонатов (C1V3 – C2b) П3 – кровля верхнего девона (D3) Полевые сейсморазведочные работы должны проводиться с применением современных технологий, позволяющих достичь высокой амплитудно-частотной разрешённости сейсмической записи, высокого соотношения сигнал/помеха, получения качественной волновой картины.

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. На территории участка водоохраных зон нет. Необходимости установления нет. Расстояние от ближайшей скважины О-2 до Каспийского моря – 232 км, расстояние до Аральского моря ближайшей скважины О-3 – 242 км. Участок сейсморазведочных работ характеризуются отсутствием сетей водопровода. Вода привозная. Для промывки скважин МСК потребуется около 2,3 м³ воды на 1 скважину. Ориентировочный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет 4065,67 м³/период. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин проектной глубиной 3800 м составляет 2289,819 м³/период. Расчет потребности технической воды, используемой для обмыва технологического оборудования, при норме расхода 1 м³/сут: 1 м³ x 0,5 x 518 сут = 259 м³/цикл, где: 518 – кол-во суток, 0,5 - коэф-т работы в дневное время. Расход технической воды, используемой для приготовления бурового раствора – 786,74 м³. (согласно Техническому проекту). Расход воды, для приготовления цементного раствора – 558,638 м³ (согласно Техническому проекту, используемой для цементирования обсадных колонн).

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В регионе обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок, саджа, также встречается сайгаки популяции Устюрт. Кроме них на территории района водятся дикие животные, в том числе, волки, лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

Ориентировочные ресурсы на срок проведения полевых сейсморазведочных работ и строительства скважин О-2 и О-3 в 2024-2028 году: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.

От источников загрязнения в период сейсморазведки по проекту и строительства скважин в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, углеводороды предельные C12-19; пыль неорганическая (2908); железо, марганец, фтористые соединения и фториды; метан; диметилбензол, метилбензол, уайт-спирит, взвешенные частицы; пыль абразивная. Количество загрязняющих веществ при проведении сейсморазведочных работ ориентировочно составит: 31,657134 т/период Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен (0,00001223 т), свинец и его соединения (0,00011821 т); 2 класс опасности – марганец и его соединения (0,0002567 т), оксид олова (0,00007802 т), азота диоксид (6,02368 т), сероводород (0,0001862 т), фтористый водород (0,0012716 т), формальдегид (0,117332 т); 3 класс опасности – оксид железа (0,005474



т), азота оксид (0,978848 т), углерод (0,50615 т), сера диоксид (0,993675 т), диметилбензол (0,00114 т), метилбензол (0,011016 т); 4 класс опасности - углерод оксид (17,36478 т), амилен (0,018993 т), этилбензол (0,0003799 т), бензин нефтяной (1,842941 т), алканы C12-19 (3,026534 т). Количество загрязняющих веществ при строительстве скважин ориентировочно составит: 167,09406 т/период, из них: 1 класс – 0,000101 т, 2 класс – 63,6224 т, 3 класс – 28,58166 т, 4 класс – 22,4768 т, 0 класс – 3,124662 т; Количество загрязняющих веществ при испытании скважин ориентировочно составит: 25,91911 т/период: 1 класс – 0,000016 т, 2 класс – 9,68688 т, 3 класс – 3,637411 т, 4 класс – 11,350064 т, 0 класс – 1,244736 т.

При проведении полевых сейсморазведочных работ всего ориентировочно отходов: 8,94921 тонн, из них: Опасные отходы: Отработанные масла – 0,1325 тонн; Промасленная ветошь – 0,00013 тонн; Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов – 0,009 тонн; Опилки и стружка черных металлов – 0,00008 тонн; Твердые бытовые отходы – 8,94 тонн; При строительстве скважин (3800 м и 3500 м) всего ориентировочно отходов: 1178,675581 тонн, из них: Опасные отходы: Буровой раствор (отработанный) – 508,734107 тонн; Буровой шлам – 659,048805 тонн; Использованная тара – 3,950867 тонн; Отработанные масла – 0,615311 тонн; Промасленная ветошь – 0,009022 тонн; Неопасные отходы: Металлолом – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – 0,001799 тонн; Коммунальные отходы – 4,007671 тонн; Пищевые отходы – 2,208 тонн. При испытании скважин всего ориентировочно отходов: 3,382828 тонн, из них: Опасные отходы: Отработанные масла – 0,304311 тонн; Промасленная ветошь – 0,004462 тонн; Неопасные отходы: Коммунальные отходы – 1,982055 тонн; Пищевые отходы – 1,092 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску углеводородов участки Оймаут» (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 «Байтак-Курылыс» будет вести внутренний учет, формировать и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; контроль безопасного движения строительной спецтехники; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

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 с Приказом Министра экологии, геологии



и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

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 Глава 3 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

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, водоохранных 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 водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных 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. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. 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).

9. 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.



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

11. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

12. 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...

13. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

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

15. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

16. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

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



