

KZ68RYS00560874

28.02.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Байтақ Қурылыс", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Алматы", Жилой массив Юго-Восток (правая сторона) Переулок Көкпар, дом № 5, 060740006708, САДВАКАСОВ БОСТАНДЫК ЖАНБУЛАТОВИЧ, +7 7058377976, montazhCity@mail.ru наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Оймаут».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 Қурылыс». 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 «Актобе 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 Коянтакыр -1 и Оймаут- 1 с фактическими глубинами 2059 м и 2608м соответственно. В период 1997-2002г. г. СП «Актобе 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 706,17пог.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. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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, кольматации 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) ПЗ – 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..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно контракту №5263-УВС период разведки составляет 6 лет, срок окончания 23.08.2029г. Согласно программе ГРП 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..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
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;;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На территории участка водоохранных 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. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды 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);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве, при полевых сейсморазведочных работах;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь участка недр (геологического отвода) составляет за вычетом исключения месторождений подземных вод – 2185,28 км². 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;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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 С1-С5, углеводороды С6-С10, углеводороды предельные С12-19; 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 С12-19 (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. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей,

данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное(до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней значимости. В данном проекте рассматриваются лишь работы по разведке. На данном этапе фоновые исследования, а также мониторинговый контроль не проводятся. Мониторинговые наблюдения будут проводиться на дальнейшем этапе разработки месторождения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости нет

16. Предлагаемые 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): решений и мест расположения объекта) нет..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Садвакасов Б.Ж.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



