



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «AlmatyGlobalTrade»

Заключение 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: №KZ81RYS00548612 12.02.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке Бозоба Западная в Актюбинской области.

Работы планируются провести в течении 2024-2028 годах.

ТОО «AlmatyGlobalTrade» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Бозоба Западная согласно Контракту №5295-УВС от 4 декабря 2023 года, выданному Министерством энергетики. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 04.12.2029 года. Площадь геологического отвода составляет 118,83 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Для поисков залежей нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях на участке Бозоба Западная будет пробурено две скважины. Независимая скважина 223 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 2174 и crossline 330, проектная глубина 4500м, проектный горизонт КТ-II, с целью уточнения контуров структуры и подтверждения нефтегазоносности нижнепермских терригенных отложений и карбонатных каменноугольных отложений. Независимая скважина БЗ-1 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 2150 и crossline 420, проектная глубина 1800м, проектный горизонт Р1к, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности верхнепермских отложений. Ближайшими населенными пунктами являются поселок городского типа Кенкияк, расположенный более 3 км к югу от участка работ.

Участок Бозоба Западная в тектоническом отношении расположен в восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении – на территории Темирского района Актюбинской области. Географические координаты 1) с.ш. 48°41'36" в.д. 57°01'24"; 2) с.ш. 48°45'20" в.д. 57°00'24"; 3) с.ш. 48°45'20" в.д. 57°07'20"; 4) с.ш. 48°42'24" в.д. 57°07'12"; 5) с.ш. 48°42'00" в.д. 57°14'48"; 6) с.ш. 48°39'44" в.д. 57°14'48"; 7) с.ш. 48°39'00" в.д. 57°09'00"; 8) с.ш. 48°38'08" в.д. 57°06'00"; Из участка исключается Кумасайский вздб (питьевые воды) 1) с.ш. 48°39'26,11" в.д. 57°12'26,50"; 2) с.ш. 48°39'3,45" в.д. 57°09'27,30"; 3) с.ш. 48°40'31,29" в.д. 57°08'45,06"; 4) с.ш. 48°41'13,69" в.д. 57°10'10,63".

Краткое описание намечаемой деятельности

С целью детального изучения геологического строения и оконтуривания залежей в подсолевых отложениях, а также с целью определения перспективности выделенной ловушки в отложениях верхней перми по результатам проведенных сейсморазведочных исследований 3Д, настоящим «Проектом...» предусматривается бурение 2 независимых скважин. По результатам ГИС и опробования скважин 221 и 222 установлена продуктивность: в скважине

221 артинских, сакмарских, ассельских отложений нижней перми; карбонатной толщи КТ-II



отложениях башкирского яруса среднего карбона и карбонатной толщи КТ-II в отложениях серпуховского яруса нижнего карбона; в скважине 222 артинских, сакмарских отложений нижней перми; карбонатной толщи КТ-II в отложениях башкирского яруса среднего карбона. По результатам интерпретации сейсмических материалов 3Д, в надсолевом комплексе в верхнепермских отложениях выделена толща песчаников, которая примыкает к юго-восточному склону соляного купола и экранируется им. Эта толща вскрыта при бурении скважины Г-2 в интервале глубин 1450-1600м, где она представлена переслаиванием песчаников и глинистых пачек. В процессе бурения скважины Г-2 в этом интервале отмечались нефтепроявления в виде пленок нефти в промывочной жидкости. Настоящий проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структуры Бозоба Западная по надсолевым и подсолевым отложениям выявленных сейсмическими исследованиями 3Д. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: 223 на подсолевой структуре глубиной 4500 м, проектный горизонт КТ-II; бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: БЗ-1 на надсолевой структуре глубиной 1800 м, проектный горизонт Р1к; расконсервация и восстановление скважины 222 оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: №223 с проектной глубиной 4500 м, №БЗ-1 глубиной 1800 м и расконсервация и восстановление скважины №222. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор – продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – 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 - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Цементировочный блок - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, будет доставляться по договору со специализированной компанией, питьевая вода также привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохранных зон. Ближайший водный источник река Ирғиз находится на расстоянии более 800 м от ближайшей скважины. Из участка исключается Кумасайский вздб (питьевые воды). Расход воды составит: хоз-питьевой 3307,50 м³, технической – 25620 м³ Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.

Участок месторождения расположен на территории Кенкиякского сельского округа Темирского района Актюбинской области.

В соответствии со сведениями РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» сообщаем, что месторождение находится за пределами координат, государственного лесного фонда и земель особо охраняемых природных территорий.

В этой зоне в весенне-осенний период из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, стрепет, сова и лебедь. Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу, в инспекции отсутствуют.

На территории района в весеннее и осеннее время года по течению реки Темир встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.



Предварительный объем образуемых выбросов 450,485183 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0093535 тонн; 0143-Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0010395 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 81,02471552 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 13,16651627 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 10,58729766 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 28,1981 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000819392 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 146,961556 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000378 тонн; 0410-Метан (727*) – 1,8411624 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 6,215494502 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000112786 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,805676112 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,003254444 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 24,11829255 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 1,82065 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,052272 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 134,7806323 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,89786 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 1634,11 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 1353,72 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 40,98 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,41 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,50 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 8,27 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 34,99 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 21,30 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке Бозоба Западная в Актюбинской области» (*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

Участок Бозоба Западная в административном отношении расположен – на территории Темирского района Актюбинской области. Рельеф региона характеризуется как равнина, степь. Гидрографическая сеть слабо развита. Непосредственно через территорию с севера на юг протекает река Темир, вода в которой пресная, пригодная для питьевых нужд. Вблизи района протекают такие речки как Кенкияк, Эмба и Соркол, которые нередко летом пересыхают. Район работ характеризуется резко-континентальным климатом: лето жаркое, сухое; зима холодная и суровая. Температура воздуха колеблется в пределах плюс 40С° - минус 35С°. Атмосферные осадки выпадают редко, главным образом, весной и осенью. Среднегодовое количество осадков редко превышает 250мм.

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 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); (п.п.4, п.29 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. 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».

3. 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.

4. 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.

5. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

6. 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.

7. 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.

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

9. 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.

10. 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).

11. 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.

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..

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

