

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ69RYS00600723

17.04.2024 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 "AlmatyGlobalTrade", 040923, Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Райымбекский с.о., с.Абай, Крестьянское хозяйство АКХ Райымбек, строение № 1012, 230940003405, ГАЗИЗОВА ДИНА ХАБИБУЛЛОВНА, 87029999148, gazizova_d@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) «Групповой технический проект на бурение скважин №223 и №222/2 на участке Бозоба Западная в Актюбинской области». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

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) Объект подается впервые;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Almaty Global Trade» 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. 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. Скважина № 222/2 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 2174 и crossline 330, проектная глубина 4500 м,

проектный горизонт КТ-II, с целью уточнения контуров структуры и подтверждения нефтегазоносности нижнепермских терригенных отложений и карбонатных каменноугольных отложений. Выбор места бурения скважин обоснован геологическими перспективами в результате изучения ранее проведенных геолого-геофизических, сейсмических исследований. Ближайшими населенными пунктами являются поселок городского типа Кенкияк, расположенный более 3 км к югу от участка работ.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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 в 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. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: □ Бурение и испытание разведочных скважин: 223 и 222/2 на подсолевой структуре глубиной 4500 м, проектный горизонт КТ-II; □ оперативный подсчет и утверждение запасов УВС..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: №223 и №222/2 с проектной глубиной 4500 м Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: · Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементирующего 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; · Цементируемый блок - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются провести в течении 2024-2025 годах. .

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 Участок Бозоба Западная в тектоническом отношении расположен в восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении – на территории Темирского района Актюбинской области. Площадь геологического отвода составляет 118,83 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении. 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"; ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Ирғиз находится на расстоянии более 800 м от ближайшей скважины. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составит: хоз-питьевой 2452,5 м3, технической – 18580 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.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала. При проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Almaty Global Trade» 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. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Угловые точки: Ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин: - скважина №223 Северная широта – 48°39'44" Восточная долгота – 57°05'57" - скважина №222/2 Северная широта – 48°39'55" Восточная долгота – 57°05'55";

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 Растительность относится к зонам степей с характерной травяной растительностью и зарослями кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется ;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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

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) Предварительный объем образуемых выбросов - 406,8533695 тонн. 0123-Железо (II, III)

оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,009006 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,001001 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 78,36623616 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 12,73451338 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 9,472884706 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 27,6528 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000850192 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 135,022848 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000364 тонн; 0410-Метан (727*) – 1,5781392 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 6,18737949 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000110606 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,7900958 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,006165247 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 24,53942191 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 1,7532 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,049248 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 107,8245059 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,8646 тонн.

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 Сбросы не предусматриваются.

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 Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 2211,87 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 1720 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 42,53 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,34 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,0 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 7,91 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 31,10 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. Список отходов в Приложении №1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ГУ Департамент Экологии Актюбинской области: получение экологического разрешения на воздействие.

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) 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_о - минус 35С_о. Атмосферные осадки выпадают редко, главным образом, весной и осенью. Среднегодовое количество осадков редко превышает 250мм..

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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду

большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. 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; • инструктаж по ПБ, ОТ и ООС проходят работники независимо от квалификации, образования, стажа, характера выполняемой работы; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, ~~Приложение (документация по использованию сырья и материалов в заявлении):~~

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Газизова Дина Хибибулловна

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



