

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Номер: KZ10VWF00150910  
Дата: 08.04.2024  
Департамент экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

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 «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: №KZ18RYS00567012 06.03.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется бурение бокового ствола скважины №222 на участке Бозоба Западная в Актюбинской области.

Работы планируются провести в течении 2024-2025 годах.

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. Проектом предусматривается бурение бокового ствола ранее пробуренной скважины №222. Ближайшими населенными пунктами являются поселок городского типа Кенкияк, расположенный более 3 км к югу от участка работ.

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".

### Краткое описание намечаемой деятельности

С целью детального изучения геологического строения и оконтуривания залежей в подсоловых отложениях, а также с целью определения перспективности выделенной ловушки в отложениях верхней перми по результатам проведенных сейсморазведочных исследований 3Д, данным проектом предусматривается восстановление и бурение бокового ствола скважины №222 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 надсоловом 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. Бурение бокового ствола скважины № 222 оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по расконсервации и восстановлению 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 м<sup>3</sup>) – пары углеводородов; Емкости для моторного масла (5 м<sup>3</sup>) - 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 водоохраных зон. Ближайший водный источник река Иргиз находится на расстоянии более 1 км от скважины. Расход воды составит: хоз-питьевой 427,5 м<sup>3</sup>, технической – 3130 м<sup>3</sup>. 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.

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

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

В этой зоне из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, в весенне-осенний период 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 118,58905 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0021285 тонн; 0143-Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0002365 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 19,75231072 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 3,209762 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 2,887986 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 7,3493 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000168392 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 39,934836 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,00086 тонн; 0410-Метан (727\*) – 0,5260464 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 1,298133 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000026268 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,187640895 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) – 0,00007152 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 5,0622211 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) – 0,41425 тонн; 2907

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Диоксид кремния) (493) (3 класс опасности) - 0,000000000 тонн.



опасности) - 0,012096тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 37,747489 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,20426 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 159,35 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 170,58 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 1,71 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,03 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 0,32 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 0,89 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение бокового ствола скважины №222 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 35°С. Атмосферные осадки выпадают редко, главным образом, весной и осенью. Среднегодовое количество осадков редко превышает 250 мм.

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:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



