

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



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

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

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

### ТОО «Black Gold Operating Company»

#### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ09RYS00947317 31.12.2024 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство разведочных скважин глубиной 600 метров ( $\pm 250$  м) на участке «Ащибулак».

Работы на участке Ащибулак планируются провести в течении 2025 года.

Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Работы планируется проводить только в Темирском районе.

Контракт №4941-УВС от 01.07.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Ащибулак подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Black Gold Operating Company». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 01.07.2027 года. Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 2491,88 км. кв., глубина исследований – до кристаллического фундамента.

Географические координаты: 1) с.ш. 49°10'00" в.д. 56°00'00"; 2) с.ш. 49°33'00" в.д. 56°00'00; 3) с.ш. 49°33'00" в.д. 56°50'00; 4) с.ш. 49°10'00" в.д. 56°50'00".

#### Краткое описание намечаемой деятельности

С целью выяснения нефтегазоносности объектов аллювиального генезиса в юрско-триасовых отложениях, коллекторских свойств пород разреза, изучения геологического строения, обеспечения надежной стратификации отражающих горизонтов Данным проектом предусматривается: для поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях на участке Ащибулак будет пробурено три независимые скважины. Независимая скважина А-1 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 435 и crossline 131 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°11'44,0"; ВД 56°36'25,2". Независимая скважина А-2 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 551 и crossline 513 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°10'18,4"; ВД 56°32'56,8". Независимая скважина А-3 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 103 и crossline 557 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°13'06,8"; ВД 56°31'20,0".



Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ, а также бурении и испытании скважин: А-1, А-2 и А-3 с проектными глубинами 600 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважин являются: ДВС лебедки CAT 3408 DITA (или аналог) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС бурового насоса CAT 3408 DITA (или аналог) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива. ДЭС-125 вахтового лагеря (или аналог) - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор - 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; Емкость 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; Неплотности соединений - пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) – сварочный аэрозоль; Цементировочный агрегат ЦА-320 (или аналог) - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы; Техническая рекультивация – пыль.

Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Уил находится на расстоянии более 2 км от ближайшей скважины. Согласно письму РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» исх. № №ЗТ-2023-02452053 от 29.11.2023, ширина водоохранной полосы р. Уил ее притоков составляет 50 метров, а ширина водоохранной зоны 500 метров от уреза воды.

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, по договору.

Расход воды при строительстве и испытании 3х скважин глубиной 600 м составит: хоз-питьевая 1822,5 м<sup>3</sup>, техническая – 12835 м<sup>3</sup>. 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 стали.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» координаты скважин находятся на земле кварталов 26, 27, 29, 31, 33, 35-42 Саралжанского лесничества КГУ «Уилское учреждение по охране лесов и животного мира», кварталах 1-15 Толганайского лесничества КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира», кварталах 84-86 Журинского лесничества.

Поскольку координаты скважин расположены на землях государственного лесного фонда, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа (Комитет лесного хозяйства и животного мира) области по согласованию с уполномоченным органом при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Скважины охватывают территорию Темирского района Актюбинской области. В этих районах обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. Среди них степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок, лебедь-кликун, журавль-красавка и др.

В осеннее и весеннее время года на указанных территориях происходит перелетная миграция водоплавающих птиц.

Кроме них, на территории района обитают дикие животные, в том числе сайгак, лиса, волк, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

В районе скважин в инспекции отсутствуют данные о лекарственных, редких и исчезающих растениях, занесенных в Красную книгу.



Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов при бурении 1 скважины глубиной 600 м составляет **7,169 тонн (3-ех скв. - 21,507 тонн)**. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0013185 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности) - 0,00023355 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 5,74704 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 0,933894 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,3618675 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 1,2920148 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000046788 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 5,4730728 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000054 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 1,468878462 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000009444 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,08586 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,00002334 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 2,077303212 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,11562 тонн; 2907-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,0067392 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 3,88612622976 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,057 тонн.

Отходы производства и потребления при бурении 1 скв. глубиной 600 м: Буровой шлам (опасный уровень) – 81,21 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 113,67 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 2,03 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,05 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,59 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,51 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 0,59 тонн, Отходы производства и потребления при испытании Iго объекта: Отработанные масла (опасный уровень) – 2,86 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,03 тонн, использованной тары (неопасный уровень) – 0,65 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5,26 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,78 тонн. Всего отходов составит при строительстве и испытании 3х скважин: 669,96 тонн. Буровой шлам (опасный уровень) – 243,63 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 341 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 23,22 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,41 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 5,68 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 42,09 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 12,43 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность - «Строительство разведочных скважин глубиной 600 метров ( $\pm 250$  м) на участке «Ашибулак»» (*разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпунктом 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Работы планируется провести на территории Темирского района. Рельеф холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от +40С летом до -38С зимой. Зима сопровождается сильными ветрами. Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами и пресмыкающимися. Растительность типичная для зоны сухих степей: типчак, ковыль, полынь и др. Район работ слабо населен, местное население занято в животноводстве и на нефтепромыслах. По южной части участка Ашибулак



проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау. Участок пересекает железная дорога Астана-Атырау. Ближайшие железнодорожные станции Жаксымай и Шубаркудук.

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://ecoportal.kz/>)

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

