

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «BSG OIL»

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: №KZ87RYS01789813 19.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шатырлысай, расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан согласно Контракта №4925-УВС-МЭ от 10.06.2021 г.

Планируемая дата продолжения геологоразведочных работ согласно ДПРР на участке Шатырлысай - III квартал 2026 года по II квартал 2027 года. Постутилизация в рамках реализации намечаемой деятельности не предполагается.

В административном отношении участок Шатырлысай расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Недропользователем является ТОО «BSG OIL», которое получило Контракт на недропользование с регистрационным №4925 от 10.06.2021г. Контракт выдан Министерством энергетики Республики Казахстан, площадь геологического отвода составляет 56,97 кв. км, глубина разведки – до кристаллического фундамента (см. приложение к ЗоНД). Срок действия контракта – до 10.06.2027 г. Площадь геологического отвода составляет 56,97км².

Координаты угловых точек участка недр Шатырлысай: 1) с.ш.4705303” в.д.5602902”; 2) с.ш.4705514” в.д.5602831”; 3) с.ш.4705752” в.д.5603231”; 4) с.ш.4705753” в.д.5603245”; 5) с.ш.4705821” в.д.5603718”; 6) с.ш.4705310” в.д.56037 15”; 7) с.ш.47055 53” в.д.56036 04”; 8) с.ш.47053 07” в.д.56032 14”.

Краткое описание намечаемой деятельности

По результатам обобщения геолого-геофизических данных настоящим ДПРР рекомендованы поисковые работы на выявленных перспективных структурах севернее месторождения Каратобе Южное и северо-западнее месторождения Каратюбе. Проектные решения ДПРР подготовлены по результатам ранее проведенных исследований и предусматривают: строительство одной независимой поисковой скважины STR-1 проектной глубиной 3200 м (±250 м), строительство одной зависимой поисковой скважины STR-2 проектной глубиной 3200 м (±250 м), а также восстановление ранее пробуренной скважины BSG-2 и углубление до 3200м (±250 м) с дальнейшим испытанием 3 объектов в ней. Углубление скважины BSG-2 проводится с целью поисков УВ в верхнепермских интервалах. Продолжительность реализации продолжения разведочных работ по поиску углеводородов на рассматриваемом участке 2026-2027 гг. Бурение и испытание проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-40 или аналогом не меньшей грузоподъемности. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы. Размеры отводимых во временное пользование земель под



строительство скважины – до 3,6 га. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность цикла работ по скважинам: 1) независимая скв. STR-1 всего 400 суток, включая бурение – 100 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 50 суток, испытание – 250 суток (5 объектов по 50 сут.); 2) зависимая скв. STR-2 всего 280 суток, включая бурение – 100 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 30 суток, испытание – 150 суток (3 объекта по 50 сут.); 3) скв. BSG-2 всего 325 суток, включая углубление – 25 суток, подготовительные работы к испытанию (СКО, ГРП) – 30 суток, испытание – 270 суток (3 объекта по 90 сут.). Согласно проектным решениям, всего на период испытания 3 скважин и 11 объектов в них (2026-2027 гг.) прогнозные объемы извлечения в случае нефти составят порядка 97,84 тыс. тонн, и в случае попутного газа – 10,61 млн. м³. На период испытания скважин предполагается сжигания сырого газа на факелах в указанном выше объеме на срок не более 90 суток на 1 объект испытания.

Для скважин будет использована буровая установка ZJ-40 или аналог не меньшей грузоподъемности. Способ бурения – роторный. Проектная глубина по скважинам: 1) независимая STR-1 глубиной 3200 м; 2) зависимая STR-2 глубиной 3200 м; 3) углубление BSG-2 с 3050 м до 3200 м. Конструкция скважин выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Конструкция поисковых скважин: Направление Ø 426 мм × 30 м. цементируется до устья, устанавливается для предотвращения размыва устья скважин при бурении под кондуктор и перекрытия неустойчивых четвертичных отложений. Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 300 м для перекрытия неустойчивых отложений, в которых могут наблюдаться обвалы стенок скважин и осыпей, и поглощения бурового раствора. Устье скважины после крепления кондуктором оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО). Цементируется от «башмака» до устья. Техническая колонная Ø 244,5 мм цементируется до устья и спускается на глубину 1820 м с целью перекрытия отложений соли. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм цементируется до устья и спускается на глубину до 3200 м для разобщения продуктивных и водоносных горизонтов; для опробования и испытания перспективных объектов. В случае использования как «хвостовика» (потайной колонны) цементируется до 1250 м. Конструкция проектных скважин может претерпеть изменения с учетом новых геологических данных и детально будет рассмотрена в техническом проекте на строительство скважины. Весь цикл строительства скважины до завершения испытания состоит из основных этапов: - строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); - процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; испытания скважины, а также подготовительные работы к испытанию включая проведение соляно-кислотной обработки (СКО) и работ по гидроразрыву пласта (ГРП). Сжигание газа на факеле планируется производить по каждой скважине.

На северо-западе, в пределах границы участка работ и на расстоянии более 2 км от проектируемых скважин протекает река Эмба. Река Эмба берет начало на западном склоне Мугоджарских гор (Алгинский район Актюбинской области) и теряется в песках, примерно в 5 км от Каспийского моря на территории Атырауской области. В соответствии с постановлением акимата Актюбинской области от 15.10.2010 №309 «Об установлении водоохраных зон и полос рек Эмба, Сагиз, Темир и их притоков» для р. Эмба установлены: водоохранная зона — 500 м, водоохранная полоса — 50 м. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках, техническая вода – привозная автоцистернами на договорной основе. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд осуществляется автоцистернами. Водоборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей



закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. В период реализации мероприятий по продолжению геологоразведочных работ на рассматриваемом участке, предусматривающих строительство скважин STR-1 и STR-2, а также углубление и испытание скважины BSG-2, ориентировочные объёмы составят: водопотребление – порядка 9169,87 м³/пер, объём водоотведения – порядка 7432,39 м³/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 1737,49 м³/пер.

Согласно сведениям РГП на ПХВ «Казахское лесоустроительное предприятие», проектируемый участок расположен на территории Актюбинской области и не входит в пределы особо охраняемых природных территорий и земель государственного лесного фонда.

Проектируемый участок расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, хорек, барсук, кабан, а также из птиц: утка, гусь, лысуха, куропатка. Из видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, обитают степной орел, дрофа, филин, чернобрюхий рябок, белобрюхий рябок, беркут, стерх и балобан. Кроме того, в летний период на данной территории встречается устюртская популяция сайгака, охота на которую в Республике Казахстан запрещена.

Иные ресурсы: с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на участке персонал и/или персонал бурового подрядчика. Планируемая дата начала работ III квартал 2026 года по II квартал 2027 года.

В период реализации мероприятий по продолжению геологоразведочных работ на рассматриваемом участке, предусматривающих строительство скважин STR-1 и STR-2, а также углубление и испытание скважины BSG-2, ожидается поступление в атмосферный воздух загрязняющих веществ по 30 наименованиям, характеризующимся различными классами опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 0,7964 г/сек, 4,9371 т/год; Калий хлорид (4 класс) 0,0455 г/сек, 0,2570 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,0244 г/сек, 0,1390 т/год; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0051 г/сек, 0,0229 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) 38,2424 г/сек, 213,9540 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 46,7079 г/сек, 245,4561 т/год; Сажа (3 класс) 7,1887 г/сек, 48,7142 т/год; Сера диоксид (3 класс) 12,7869 г/сек, 67,7389 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0079 г/сек, 0,2088 т/год; Углерод оксид (4 класс) 39,1639 г/сек, 312,6113 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0025 г/сек, 0,0006 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0110 г/сек, 0,0025 т/год; Пентан (4 класс) 0,0054 г/сек, 0,2121 т/год; Метан (ОБУВ) 0,2525 г/сек, 5,1310 т/год; Изобутан (4 класс) 0,0078 г/сек, 0,3064 т/год; Смесь углеводородов предельных C1- C5 (ОБУВ) 3,8875 г/сек, 23,8984 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ) 1,7268 г/сек, 6,9601 т/год; Бензол (2 класс) 0,0174 г/сек, 0,0755 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,5937 г/сек, 11,6656 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0109 г/сек, 0,0475 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,000001 г/сек, 0,000004 т/год; Хлорэтилен (1 класс) 0,00001 г/сек, 0,00004 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 1,4316 г/сек, 7,4608 т/год; Формальдегид (2 класс) 1,4316 г/сек, 7,4608 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0016 г/сек, 0,0021 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ) 0,1314 г/сек, 3,3848 т/год; Алканы C12-19 (4 класс) 15,4164 г/сек, 86,3028 т/год; Взвешенные частицы (3 класс) 1,0233 г/сек, 6,6258 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1,6704 г/сек, 11,6429 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,0414 г/сек, 0,2684 т/год. Таким образом, суммарные валовые выбросы за период реализации работ по трем скважинам в рамках продолжения геологоразведочных работ на участке Шатырлысай в 2026–2027 гг. составят 1065,48754 тонн/пер. Перечень загрязняющих веществ по каждой скважине представлен в приложении (дополнительных материалах) к настоящему ЗОНД. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.



В период реализации мероприятий по продолжению геологоразведочных работ на рассматриваемом участке, предусматривающих строительство скважин STR-1 и STR-2, а также углубление и испытание скважины BSG-2, ожидается образование отходов всего порядка 4250,2809 тонн/пер, в том числе: Промасленная ветошь 0,8192 т/пер; Отработанные масла 46,1848 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0161 т/пер; Нефтешлам 112,2188 т/пер; Замазученный грунт 11,2500 т/пер; Металлические емкости из под масла 14,8980 т/пер; Отработанные масляные фильтры 0,9000 т/пер; Тара из-под химреагентов 1,3500 т/пер; Буровой шлам 1026,8632 т/пер; Отработанный буровой раствор 1093,6950 т/пер; Буровые сточные воды 1874,9058 т/пер; Отработанные аккумуляторы 1,0325 т/пер; Отходы соляно-кислотной обработки 40,8960 т/пер; Тара из-под лакокрасочных материалов 3,4650 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0113 т/пер; Твердо-бытовые отходы 8,2603 т/пер; Металлолом 10,5000 т/пер; Пищевые отходы 3,0150 т/пер. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность - Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шатырлысай, расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан согласно Контракта №4925-УВС-МЭ от 10.06.2021 г. *(разведка и добыча углеводородов)* относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории").

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при реконструкции скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

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

