

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

KZ87RYS01789813

19.06.2026 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 "BSG OIL", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Отегена Сеитова, строение № 3В, 201140033836, ҚҰЛАТАЕВ ӘЛБИ АДАЙҰЛЫ, 87053793209, d.alimzhan2020@gmail.com
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) Намечаемая деятельность связана с продолжением проведения геологоразведочных работ по поиску углеводородов на участке Шатырлысай, расположенном в Актюбинской области Республики Казахстан, согласно проектным решениям базового документа: «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.» (далее – ДППР). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно проектных технологических показателей разведочный этап участка Шатырлысай по объемам извлечения нефти не превышает 500 тонн в сутки, и не превышает 500000 м3 в сутки в случае газа, соответственно. Вместе с тем, в соответствии с приказом от 12.08.2025 г. № 223-ө, проекты геологоразведочных работ отнесены к объектам II категории..

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) Отсутствует. Оценка воздействия на окружающую среду к материалам настоящего базового документа ДППР ранее не проводилась.;

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) Отсутствует. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности к материалам настоящего базового документа ДППР ранее не выдавалось. При этом ранее в отношении «Проекта разведочных работ на участке Шатырлысай» было выдано заключение скрининга от 01.08.2022 №KZ03VWF00072078 с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на

окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. Координаты угловых точек участка недр Шатырлысай: 1) с.ш.47053' 03" в.д. 56029' 02"; 2) с.ш.47055' 14" в.д.56028' 31"; 3) с.ш.47057' 52" в.д.56032' 31"; 4) с.ш.47057' 53" в.д.56032' 45"; 5) с.ш.47058' 21" в.д.56037' 18"; 6) с.ш.47053' 10" в.д.56037' 15"; 7) с.ш.47055' 53" в.д.56036' 04"; 8) с.ш.47053' 07" в.д.56032' 14". Географические координаты, исключаемых месторождений: Координаты угловых точек месторождения Каратюбе: 1) с.ш.47054' 51" в.д.56031' 52"; 2) с.ш.47055' 57" в.д.56033' 34"; 3) с.ш.47056' 15" в.д.56034' 16"; 4) с.ш.47056' 06" в.д.56034' 42"; 5) с.ш.47055' 10" в.д.56033' 47"; 6) с.ш.47054' 38" в.д.56032' 19". Координаты угловых точек месторождения Каратюбе Южное: 1) с.ш.47054' 52" в.д.56029' 04"; 2) с.ш.47055' 10" в.д.56029' 49"; 3) с.ш.47054' 51" в.д.56030' 21"; 4) с.ш.47054' 47" в.д.56030' 26"; 5) с.ш.47054' 29" в.д.56030' 51"; 6) с.ш.47053' 55" в.д.56030' 55"; 7) с.ш.47053' 12" в.д.56030' 19"; 8) с.ш.47053' 44" в.д.56029' 08". Рельеф местности представлен слабовсхолмленной равниной, расчлененной небольшими балками и оврагами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от +255 до +115м (долина р. Эмба). Климат района резко континентальный, от засушливого до сухого, с сухим жарким летом (макс. температура в июле до + 40°С) и холодной зимой с небольшими снегопадами (мин. температура в январе и феврале до -45°С). Основное количество осадков выпадает в весенне-осеннее время, их среднее количество редко превышает 200 мм. Сильные ветры – восточного и северо-восточного направления – летом часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой – снежные бураны. К исследуемой территории ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамьс на расстоянии 2-5 км. Поселок Байганин, центр административного района, расположен в 100 км к север-северо-западу. Он одновременно является и ближайшей железнодорожной станцией. Областной центр город Актобе находится на расстоянии 360 км к северу. В пределах исследуемой территории расположены нефтяные месторождения Каратюбе и Каратюбе Южное. По территории проходит нефтепровод Каратюбе Южное-Лактыбай. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Шатырлысай..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По результатам обобщения геолого-геофизических данных настоящим ДППР рекомендованы поисковые работы на выявленных перспективных структурах севернее месторождения Каратюбе Южное и северо-западнее месторождения Каратюбе. Проектные решения ДППР 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, ГПИ) – 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, ГПИ) – 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, ГПИ) – 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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 3200м 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата продолжения геологоразведочных работ согласно ДППР на участке Шатырлысай - III квартал 2026 года по II квартал 2027 года. Постутилизация в рамках реализации намечаемой деятельности не предполагается..

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 Недропользователем является ТОО "BSG OIL", которое получило Контракт на недропользование с регистрационным № 4925 от 10.06.2021 г. 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. Координаты угловых точек участка недр Шатырлысай: 1) с.ш.47053' 03" в.д.56029' 02"; 2) с.ш.47055' 14" в.д.56028' 31"; 3) с.ш.47057' 52" в.д.56032' 31"; 4) с.ш.47057' 53" в.д.56032' 45"; 5) с.ш.47058' 21" в.д.56037' 18"; 6) с.ш.47053' 10" в.д.56003' 7' 15"; 7) с.ш.47055' 53" в.д.56036' 04"; 8) с.ш.47053' 07" в.д.56032' 14";.

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 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 Мугуджарских 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 водоохранных 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. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды 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 объемы составят: водопотребление – порядка 9169,87 м³/пер, объем водоотведения – порядка 7432,39 м³/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 1737,49 м³/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и производственного назначения. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляется в септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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. Срок действия контракта – до 10.06.2027 г. Географические координаты рассматриваемого участка недр представлены выше.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не планируется. На территории площадки под предполагаемое строительство скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным

решением использование животного мира отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Согласно проектным решениям, риски истощения используемых природных ресурсов, при расконсервации, бурении/углублении и испытании проектных скважин отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. .

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) 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..

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 При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления

откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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 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 отработки 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)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) Мониторинговые исследования с проведением инструментальных замеров в рамках ПЭК ранее не проводились, так как на данном этапе проведения геологоразведочных работ постоянные, действующие источники загрязнения отсутствуют. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в районе расположения участка Шатырлысай в Байганинском районе Актюбинской области. На территории проектируемых работ по строительству скважины нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. В пределах участка недр присутствует оператор ТОО «Казахтурмунай» и ТОО «IC Petroleum». Рельеф местности представлен слабовосхолмленной равниной, расчлененной небольшими балками и оврагами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от +255 до +115м (долина р. Эмба). Климат района резко континентальный, от засушливого до сухого, с сухим жарким летом (макс. температура в июле до + 40°С) и холодной зимой с небольшими снегопадами (мин. температура в январе и феврале до -45°С). Основное количество осадков выпадает в весенне-осеннее время, их среднее количество редко превышает 200 мм. Сильные ветры – восточного и северо-восточного направления –

летом часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой – снежные бураны. Растительные покров района бедный: заросли кустарника, тальник, жидка встречаются в долине реки Эмба и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылем, полынью и различными злаками, обилён весной, а к лету он выгорает. Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Из травоядных – водятся сайгаки; встречаются кабаны, волки, лисы, корсаки и зайцы. К исследуемой территории ближайшим населённым пунктом является посёлок Жаркамьыс на расстоянии 2-5 км. Посёлок Байганин, центр административного района, расположен в 100 км к север-северо-западу. Он одновременно является и ближайшей железнодорожной станцией. Областной центр город Актобе находится на расстоянии 360 км к северу. В пределах исследуемой территории расположены нефтяные месторождения Каратюбе и Каратобе Южное. По территории проходит нефтепровод Каратобе Южное-Лактыбай. На территории участка Шатырлысай в настоящее время имеется скважина № Г-36, находящаяся в аварийном состоянии, которая допускает самопроизвольный разлив нефти, что приводит к локальному загрязнению земельного участка вокруг скважины. Данная скважина является аварийной с 1979 года. В связи с этим, по данной скважине оператором планируется проведение экологических научных исследований в соответствии с требованиями статей 195 и 196 Экологического кодекса Республики Казахстан с привлечением специализированной организации, имеющей свидетельство об аккредитации в качестве субъекта научной и (или) научно-технической деятельности. По результатам проведенных экологических научных исследований будет разработан экологический проект, предусматривающий мероприятия по устранению и (или) минимизации негативного воздействия на окружающую среду..

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 производственных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на участке Шатырлысай соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет существенного влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является незначительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Поверхностные воды (р.Эмба) находятся на удалении более 2 км от места проведения работ, следовательно площадки проектируемых скважин не входят в водоохранную зону. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: -

предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра площадки,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-тщательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно нормативным положениям и методическим указаниям по Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): разработке проектов разведочных работ по поиску углеводородов альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются..

- 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):

Құлатаев Ә.А.

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



