

Заявление о намечаемой деятельности

к «Проекту ликвидации последствий разведки к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шатырлысай, расположенного в Актюбинской области РК»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.
ТОО "BSG Oil" 090003, г. Уральск, мкр. Северо-Восток 2, дом 21А тел.: 8 771 99 99 715; d.alimzhan2020@gmail.com, Директор Баянов А.Г.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

Ликвидационные работы по проекту разведочных работ на участке Шатырлысай. Классификация согласно [приложению 1](#) Кодекса - Раздел 2. п. 2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования.

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).

Существенных изменений нет.

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).

Не вносятся существенные изменения.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Участок Шатырлысай расположен на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайшими к участку населенными пунктами является поселок Жаркамыс, расположенный в пределах 6,0 км, областной центр г. Актобе расположен в 370 км.

Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Целевым назначением проектируемых работ предлагается план работ по ликвидации 5 проектных скважин.

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

Ликвидация скважин. Процесс ликвидации скважины состоит из подготовительных и основных видов работ.

Подготовительные работы включают в себя следующее:

- Мобилизация рабочего персонала и техники для работ;
- Транспортировка спецтехники для проведения рекультивации;
- Завоз дизтоплива, воды.

Основные работы будут включать в себя:

- Ликвидация техногенно-антропогенного влияния на месте стоянки полевого поселка вокруг скважин;
- Ликвидация проектных скважин;
- Рекультивация (техническая) территории вокруг скважин.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Начало ликвидационных работ – 2027 год. Сроки проведения работ на 1 скважину – 6,3 сут, на 5 скважин – 31,5 сут.

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;*

Площадь технической рекультивации территории скважины – 2,0 га.

2) *водных ресурсов с указанием:*

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Вид водопользования – общее.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

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.

Водопотребление при ликвидации 5 скважин – 9,07 м³.

3) *участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);*

Контракт № 4925-УВС от 10.06.2021 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Геологический отвод – 56,97 км².

Координаты угловых точек Геологического отвода участка Шатырлысай:

Координаты геологических точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	47°53' 03''	56°29' 02''	5	47°58' 21''	56°37' 18''
2	47°55' 14''	56°28' 31''	6	47°55' 10''	56°37' 15''
3	47°57' 52''	56°32' 31''	7	47°55' 53''	56°36' 04''
4	47°57' 53''	56°32' 45''	8	47°53' 07''	56°32' 14''

Географические координаты, исключаемых месторождений:

Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе:

Координаты геологических точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	47°54' 51''	56°31' 52''	4	47°56' 06''	56°34' 42''
2	47°55' 57''	56°33' 34''	5	47°55' 10''	56°33' 47''
3	47°56' 15''	56°34' 16''	6	47°54' 38''	56°32' 19''

Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе Южное:

Координаты геологических точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	47°54' 52''	56°29' 04''	5	47°54' 29''	56°30' 51''
2	47°55' 10''	56°29' 49''	6	47°53' 55''	56°30' 55''
3	47°54' 51''	56°30' 26''	7	47°53' 12''	56°30' 19''
4	47°54' 47''	56°30' 21''	8	47°53' 44''	56°29' 08''

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;

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Будут определены на стадиях строительства скважин и обустройства месторождения.

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

Риски отсутствуют.

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).

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при ликвидации 5 скважин составит – 4,943648 т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Формальдегид (Метаналь) (609), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

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 загрязняющих веществ отсутствуют.

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.

Количество и перечень отходов при ликвидации 5 скважин составит – 3,02385 т, в том числе: металлолом – 2,5 т, строительные отходы – 0,35 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, огарки сварочных электродов - 0,00035 т, использованная тара – 0,05 т, коммунальные отходы – 0,06 т.

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.

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).

ТОО «BSG OIL» планирует проведение разведочных работ на участке Шатырлысай, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся.

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 в соответствии с приложением 4 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от _____ № _____ (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под номером ____).

Изменения состояния окружающей среды кратковременное, локальное и слабое.

При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

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.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие

стандартам;

- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов;
- погрузку и выгрузку пылящих материалов (цемент и т.п.) следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.).

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды:

- контроль качества и количества воды;
- ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ;
- ограничение площадей занимаемых строительной техникой;
- ремонт техники в специально отведенных местах во избежание утечек ГСМ;
- заправка спецтехники на специально оборудованных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов.
- контроль качества и количества воды;
- ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ;
- ограничение площадей занимаемых строительной техникой;
- ремонт техники в специально отведенных местах во избежание утечек ГСМ;
- заправка спецтехники на специально оборудованных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативных вариантов достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

Директор ТОО «BSG OIL»



А.Г. Баянов

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) Акт регистрации Контракта на недропользование
- 2) Обзорная карта расположения территории участка

Приложение 1. Акт регистрации Контракта на недропользование

Рос.регистра. № 4925-УДС от 12.06.2021г.

Контракт

КОНТРАКТ НА РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ

УГЛЕВОДОРОДОВ НА УЧАСТКЕ

ШАТЫРЛЫСАЙ

расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан

между

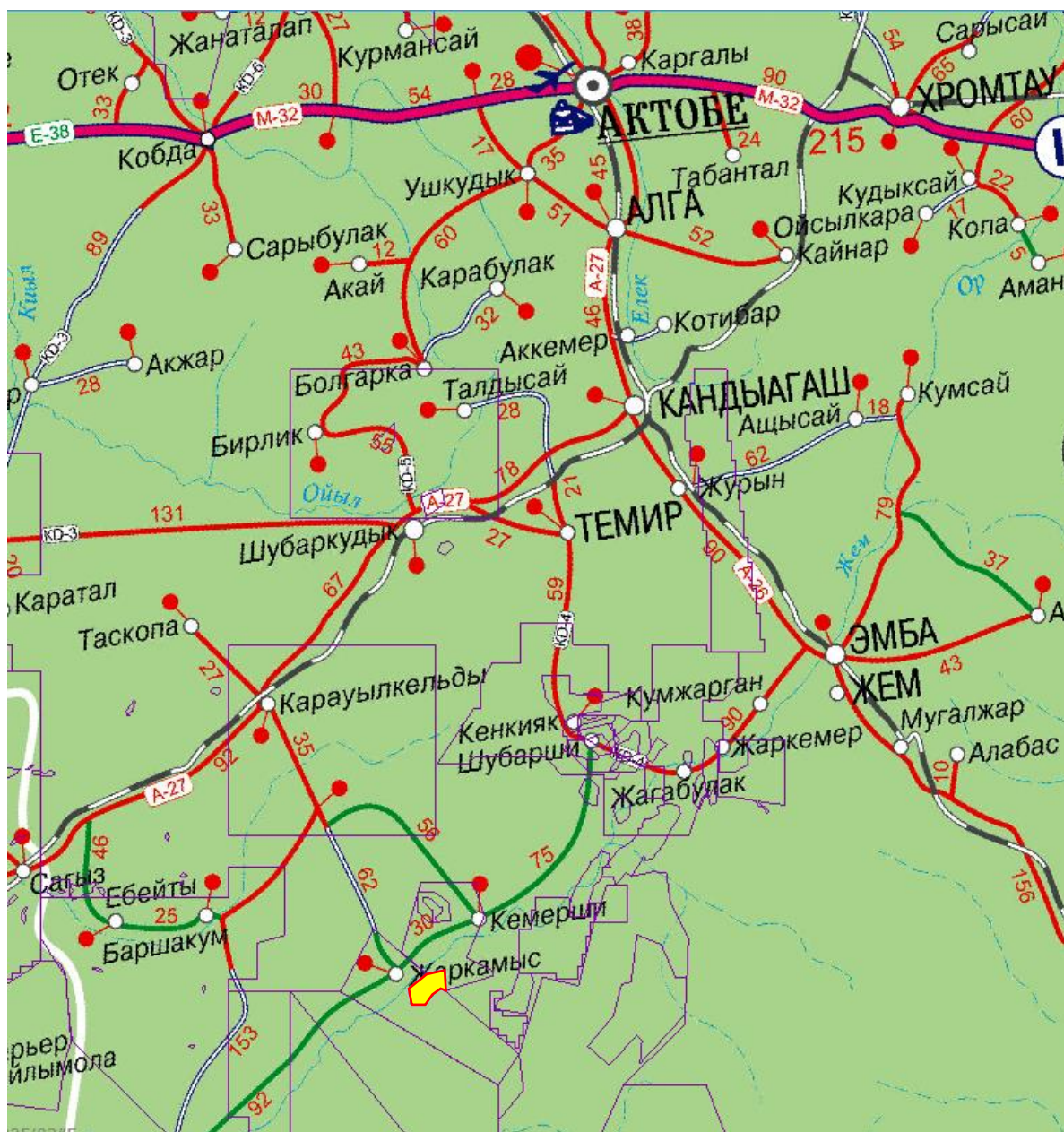
Министерством энергетики Республики Казахстан
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью «BSG OIL»

Нур-Султан, 2021 год

Приложение 2. Обзорная карта расположения территории участка



- контрактная территория ТОО «BSG OIL