



050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-84
БСН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-84
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

**Частная компания
Silk Road Energy Ltd.**

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

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности Частная компания Silk Road Energy Ltd.;
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ45RYS00893610 от 28.11.2024 г.

Общие сведения

Вид деятельности в соответствии с подпунктом 2.3, пункта 2, раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (*далее – Кодекс*) – разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых.

Ранее для данной намечаемой деятельности не проводилась оценка воздействия на окружающую среду.

Ранее для данной деятельности не проводился скрининг воздействий намечаемой деятельности.

Частная компания Silk Road Energy Ltd. планирует геологоразведочные работы (с извлечением горной массы и перемещением почвы) на блоках К-44-27-(10а-5г-22, 23, 24, 25); К-44-27-(10г-5а-4, 5, 9, 10, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25); К-44-27-(10г-5б-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24); К-44-27-(10б-5в-21); К-44-27-(10д-5а-1, 6, 11); К-44-26-(10е-5б-16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25); К-44-26-(10е-5а-24, 25); К-44-26-(10е-5в-2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 14, 15, 19, 20); К-44-26-(10е-5г-1, 2, 3, 4, 5, 9, 14, 17, 18, 19, 20); К-44-27-(10г-5в-1, 2, 3, 4, 7, 8, 9, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19) (участок Кеген) на территории Кегенского района Алматинской области в 245 км юго-восточнее от областного центра г. Алматы Республики Казахстан.

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок Кеген территориально располагается в Алматинской области, в 245 км к юго-восточнее от областного центра г. Алматы.

В пределах листа К-44-VII, VIII. Ближайшими населенными пунктами от участка являются села Жалаулы, Шыбышы и Жылысай расположенные на расстоянии 5,0-15,0 км вдоль северной границы участка.

Границы территории участка недр - 95 блоков.

Лицензионная территория участка Кеген, площадью 238,0 км² ограничена угловыми точками с координатами:

1. 43°01'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 2. 43°03'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 3. 43°03'00"с.ш. 78°51'00"в.д.; 4. 43°05'00"с.ш. 78°51'00"в.д.; 5. 43°05'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 6. 43°06'00"с.ш.



78°53'00"в.д.; 7. 43°06'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 8. 43°07'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 9. 43°07'00"с.ш. 78°57'00"в.д.; 10. 43°06'00"с.ш. 78°57'00"в.д.; 11. 43°06'00"с.ш. 78°59'00"в.д.; 12. 43°07'00"с.ш. 78°59'00"в.д.; 13. 43°07'00"с.ш. 79°03'00"в.д.; 14. 43°10'00"с.ш. 79°03'00"в.д.; 15. 43°10'00"с.ш. 79°06'00"в.д.; 16. 43°11'00"с.ш. 79°06'00"в.д.; 17. 43°11'00"с.ш. 79°11'00"в.д.; 18. 43°07'00"с.ш. 79°11'00"в.д.; 19. 43°07'00"с.ш. 79°09'00"в.д.; 20. 43°05'00"с.ш. 79°09'00"в.д.; 21. 43°05'00"с.ш. 79°04'00"в.д.; 22. 43°01'00"с.ш. 79°04'00"в.д.; 23. 43°04'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 24. 43°04'00"с.ш. 78°58'00"в.д.; 25. 43°02'00"с.ш. 78°58'00"в.д.; 26. 43°02'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 27. 43°04'00"с.ш. 78°59'00"в.д.; 28. 43°04'00"с.ш. 79°01'00"в.д.; 29. 43°02'00"с.ш. 79°01'00"в.д.; 30. 43°02'00"с.ш. 78°59'00"в.д..

Обоснование выбора места:

Материалы по геологическому изучению района работ показывают, что на лицензионной площади обнаружено несколько проявлений и минерализаций, которые исследователи рекомендуют для поисково-оценочных работ. Выбор других альтернативных возможных мест проведения работ нет.

Проектом предусмотрены следующие основные виды и направления ГРР:

- предполевые работы;
- рекогносцировочные маршрутные обследования.

С целью охвата рекогносцировочными обследованиями всей площади поисков с учетом границ геологического отвода по периметру, предусматривается проводка семи маршрутов в крест простирания структур (в т.ч. по линии проектируемых профилей скважин) с общей протяженностью 50 км и расстоянием между линиями маршрутных обследований 1,0 км. Общий объем рекогносцировочных маршрутов составит 50 п. км. \

Топогеодезические работы – 238 кв.км, 156 точек;

Геохимические работы будут проведены с отбором проб по сети 500x500м по всей площади участка недр (238,0 км²), со сгущением сети по перспективным участкам до 100x100м. всего будет отобрано - 1411 проб;

Поисковые маршруты.

Топографо-геодезическое обеспечение поисковых маршрутов магниторазведочных работ и электроразведочные работы методом TDIP (ВП-ДОЗ) будет выполняться по сети 250x50м. 300,0 га.

При выполнении работ и составлении графических приложений будет принята прямоугольная система координат UTM WGS-84.

Для топографо-геодезической разбивки будут использоваться высокоточные GPS приборы типа Trimble R10 или их аналоги.;

Геохимическая съемка.

В процессе геологоразведочных работ планируется проведение наземных площадных видов геофизических исследований. Из наземных площадных видов геофизических исследований проектом предусматривается проведение магниторазведочных и электроразведочных работ (Аэромагнитная съёмка);

Разведка.

Планом разведки предусматриваются следующие виды электроразведочных работ: - наземная площадная электроразведка ВП-СГ в масштабе 1:20 000 – 20 км²; - профильная электротомография ВП – 15 п.км.; - горные работы.

Общий объем проходки канав 1200 м³. Из опыта работ средний объем одной канавы равен 30 м³. Таким образом, планируется проходка 40 канав.

Ликвидация канав осуществляется после выполнения по ним всего запроецированного комплекса опробовательских работ;

Буровые работы (поисковое бурение).

С целью проверки на рудоносность выявленных в ходе геохимических, поисковых маршрутов минерализованных зон и структур, определения природы первичных и вторичных ореолов, в том числе геофизических аномалий, на глубину предусмотрено бурение наклонных (90-75°) колонко- поисковых скважин 10000 п.м. Колонковое бурение проводится для определения качественно-количественных параметров оруденения, поднятия и макроскопического изучения керна в естественном его залегании. Буровые



работы предполагается проводить с использованием современных гидравлических буровых установок типа Epiroc Boyles C6 или LF-90 фирмы BoartLongyear, или аналогичных им, предназначенных для высокоскоростного алмазного колонкового бурения по твердым полезным ископаемым с применением двойных или тройных колонковых снарядов со съемным керноприемным оборудованием.

Допускается разряжение или сгущение разведочной сети, исходя из геологических особенностей и доступности местности. Во время бурения использован резервуар вместо зумпфа длиной и шириной до 1 м. и высотой до 2м.

Общий предполагаемый объем буровых работ составит 10000, пог.м, со средней глубиной скважин 130 м.;

Другие виды полевых работ (геологическая документация скважин и геофизические скважинные исследования в поисковых скважинах, опробование, полевая камеральная обработка материалов).

При средней длине керновых проб 1,0 м, принятом диаметре бурения и выходе керна не менее 90 %, теоретический вес керновых проб составит до 2,7 кг (3,0 кг).

Отбор керновых проб будет осуществляться по всему интервалу бурения (10000,0 пог.м) и составит 10000 керновых проб, отбор бороздовых проб – 600 проб, отбор групповых проб – 200 проб, Отбор сборно-штуфных проб – 50 проб, Геохимические пробы – 1411 проб; лабораторные работы; камеральные работы (межсезонные камеральные работы, камеральные работы, связанные с составлением итогового геологического отчета).

Участок работ является малоизученным, однако на основании анализа и интерпретации исторических данным планируется составление оптимального плана геологоразведочных работ с целью детального изучения участка работ.

Для решения этих задач в проект заложен следующий комплекс геологоразведочных работ:

Предполевая подготовка: - сбор, анализ и интерпретация ранее проведенных геологических, поисковых, геофизических и тематических работ на площади; - изучение материалов ранее проведенных работ, карт фактического материала.

Полевой период: - проведение топографо-геодезических работ; - геологическое маршруты; - геохимические работы; - проведение буровых работ. - проведение работ соответствующих требованиям инструкций, с документацией, комплексом скважинных геофизических исследований, опробованием и проведением аналитических работ; - изучение технических и технологических свойств полезного ископаемого, путем отбора проб;

Камеральный период: - обработка полученных результатов работ; - корректировка геологических карт, разрезов, продольных проекций по данным проведенных работ.

Разведочные работы будут проходить в период действия лицензии №2823-EL от 03 сентября 2024 г. Целевым назначением работ является проведение поисковых работ на участке.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водоснабжение будет осуществляться в небольшом количестве из водозабора близлежащих поселков.

Вид водопользования: общее. Качество необходимой воды: питьевое и техническое (непитьевое).

Техническая вода – более 10 куб.м/сут. Питьевая вода – 25 л/сут. на человека, максимальная численность работающих 32 человека.

Питьевые и хозяйственно-бытовые нужды; Технические нужды (непитьевая) (на нужды пожаротушения и при бурении скважин).

Частная компания Silk Road Energy Ltd. имеет лицензию на разведку твердых полезных ископаемых Лицензия №2823-EL от 03 сентября 2024 г., выданную Министерством промышленности и строительства Республики Казахстан. По административному делению площадь участка недр К-44-27-(10а-5г-22, 23, 24, 25); К-44-27-(10г-5а-4, 5, 9, 10, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25); К-44-27-(10г-5б- 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24); К-44-27-(10б-5в-21); К-44-27-(10д-5а-1, 6, 11); К-44-26-(10е-5б-16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25); К-44-26-(10е-5а-24,



25); К-44-26-(10е-5в-2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 14, 15, 19, 20); К-44-26-(10е-5г-1, 2, 3, 4, 5, 9, 14, 17, 18, 19, 20); К-44-27-(10г-5в-1, 2, 3, 4, 7, 8, 9, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19) относится к Алматинской области Республики Казахстан. Разведочные работы предусмотрены в пределах географических координат угловых точек: 1. 43°01'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 2. 43°03'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 3. 43°03'00"с.ш. 78°51'00"в.д.; 4. 43°05'00"с.ш. 78°51'00"в.д.; 5. 43°05'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 6. 43°06'00"с.ш. 78°53'00"в.д.; 7. 43°06'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 8. 43°07'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 9. 43°07'00"с.ш. 78°57'00"в.д.; 10. 43°06'00"с.ш. 78°57'00"в.д.; 11. 43°06'00"с.ш. 78°59'00"в.д.; 12. 43°07'00"с.ш. 78°59'00"в.д.; 13. 43°07'00"с.ш. 79°03'00"в.д.; 14. 43°10'00"с.ш. 79°03'00"в.д.; 15. 43°10'00"с.ш. 79°06'00"в.д.; 16. 43°11'00"с.ш. 79°06'00"в.д.; 17. 43°11'00"с.ш. 79°11'00"в.д.; 18. 43°07'00"с.ш. 79°11'00"в.д.; 19. 43°07'00"с.ш. 79°09'00"в.д.; 20. 43°05'00"с.ш. 79°09'00"в.д.; 21. 43°05'00"с.ш. 79°04'00"в.д.; 22. 43°01'00"с.ш. 79°04'00"в.д.; 23. 43°04'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 24. 43°04'00"с.ш. 78°58'00"в.д.; 25. 43°02'00"с.ш. 78°58'00"в.д.; 26. 43°02'00"с.ш. 78°55'00"в.д.; 27. 43°04'00"с.ш. 78°59'00"в.д.; 28. 43°04'00"с.ш. 79°01'00"в.д.; 29. 43°02'00"с.ш. 79°01'00"в.д.; 30. 43°02'00"с.ш. 78°59'00"в.д.. Площадь лицензионной территории составляет 238,0 кв.км, срок права недропользования – 6 лет.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир. Сбор растительных ресурсов не предусматривается. Сюгатинская долина покрыта полынно-солончаковой растительностью, горные районы – древесно-кустарниковой.. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены. Для рассматриваемого вида работ снятие ПРС не предусматривается.

Пользование животным миром не предусмотрено, животные и растения, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют. Опасных для жизни животных работ проводиться не будет.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период разведочных работ предусматривается приобретение дизельного топлива для заправки используемой техники. Топливо приобретается в ближайших автозаправочных станциях. Хранение и обеспечение объектов ГСМ на участке работ будет производиться автозаправщиком. Объем необходимого дизельного топлива за весь период проведения работ составляет порядка 87,67 тонн. Срок использования топлива для проведения работ – 2025-2028 г., в теплое время года, для заправки буровой установки.

Проектом не предусматривается использование дефицитных, уникальных и (или) невозобновляемых природных ресурсов.

В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346, вид деятельности разведка полезных ископаемых не входит в Виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства, а также оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей.

В связи с чем, загрязняющие вещества, указанные в Ожидаемых выбросах, не входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. По предварительной оценке, в период проведения разведочных работ, возможно поступление в атмосферу порядка 8 видов загрязняющих веществ, в их числе:

2025 год углерод оксид (класс опасности 4) – 2,4636 т/год, азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – около 1,1721 т/год, углерод (класс опасности 3) – порядка 0,391 т/год, сера диоксид (класс опасности 3) – 0,4345 т/год, бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,000006 т/год, углеводороды (класс опасности 4) – 0,7238 т/год, сероводород (класс опасности 2) – 0,000002 т/год, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (класс опасности 3) – 0,1 т/год; Всего порядка 5,285 тонн выбросов в год.

2026 год углерод оксид (класс опасности 4) – 1,7538 т/год, азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – около 0,1754 т/год, углерод (класс опасности 3) – порядка 0,2718 т/год, сера



диоксид (класс опасности 3) – 0,3508 т/год, бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,000006 т/год, углеводороды (класс опасности 4) – 0,5269 т/год, сероводород (класс опасности 2) – 0,000002 т/год, Всего порядка 3,079 тонн выбросов в год.

2027 год углерод оксид (класс опасности 4) – 2,6308 т/год, азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – около 0,2631 т/год, углерод (класс опасности 3) – порядка 0,4079 т/год, сера диоксид (класс опасности 3) – 0,5263 т/год, бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,000009 т/год, углеводороды (класс опасности 4) – 0,791 т/год, сероводород (класс опасности 2) – 0,000003 т/год, Всего порядка 4,6191 тонн выбросов в год.

2028 год углерод оксид (класс опасности 4) – 2,6308 т/год, азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – около 0,2631 т/год, углерод (класс опасности 3) – порядка 0,4079 т/год, сера диоксид (класс опасности 3) – 0,5263 т/год, бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0,000009 т/год, углеводороды (класс опасности 4) – 0,791 т/год, сероводород (класс опасности 2) – 0,000003 т/год,

Всего порядка 4,6191 тонн выбросов в год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

В период проведения разведочных работ на участке будут образовываться твердые бытовые отходы (ТБО), образующиеся в процессе жизнедеятельности персонала. Капитальный ремонт и техническое обслуживание спецтехники будет осуществляться по мере необходимости в сервис-центрах ближайших населенных пунктах. Замена масел, фильтров, шин и других расходных частей будет производиться в специализированных предприятиях.

Предполагаемый объем образования отходов на период разведки:

ТБО: порядка 0,45 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будет заключен непосредственно перед началом проведения работ. 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).

В связи с отсутствием стационарных постов наблюдения на данной территории фоновые исследования отсутствуют. Наблюдения Казгидромета не производятся. Проведение фоновых наблюдений не требуется. Произведен расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при проведении поисковых работ. Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ. В связи с тем, что сброс в окружающую природную среду, а также хранение отходов в окружающей природной среде не предусматривается, сравнение с экологическими нормативами необходимости нет. Согласно имеющимся данным, иных объектов для проведения полевых исследований нет.

Объекты исторических загрязнений, а также бывшие военные полигоны и другие объекты на рассматриваемой территории отсутствуют, в связи с чем, проведение дополнительных полевых исследований не требуется.

Воздействие на воздушный бассейн оценивается как допустимое.

2. Воздействие на подземные и поверхностные воды оценивается как допустимое.
3. Воздействие на состояние недр оценивается как допустимое.
4. Воздействие на почвенный покров оценивается как допустимое.
5. Воздействие на растительный мир оценивается как допустимое.
6. Воздействие на животный мир оценивается как допустимое.



7. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономические условия жизни населения оценивается как допустимое.

Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при разведочных работах допустимо принять как низкое, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые).

Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). 2. Поступление налоговых платежей в региональный бюджет; 3. Полная отработка полезных ископаемых из недр.

В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей, характером и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены.

Рациональное использование ресурсов недр соблюдается благодаря применению современных технологий и геологоразведочного оборудования, разработке технической документации, включающей мероприятия по уменьшению воздействия данной деятельности на все компоненты окружающей среды: воздух, подземные и поверхностные воды, почвы. Все используемое на предприятии оборудование соответствует действующим в Республике Казахстан стандартам безопасности, а также физическим факторам воздействия.

Принимая во внимание незначительное воздействие на окружающую среду, предусмотрено проведение на предприятии мероприятий, носящих профилактический характер:

выполнение работ согласно технологическому регламенту; • использование бесконтактных методов разведки • применение промывочной жидкости при бурении поисковых скважин, что обеспечивает пылеподавление на 100% • для предотвращения загрязнения водных ресурсов при проведении поисковых работ, предусматриваются осуществлять заправку спецтехники и автотранспорта при жестком соблюдении соответствующих норм и правил (в том числе использование металлических поддонов при заправке топливом для устранения проливов), исключающих загрязнение грунтовых вод (частичный и капитальный ремонт, мойка техники – только в специально отведенных местах существующих населенных пунктов (существующие СТО), оборудованных грязеуловителями). • хранение отходов в специально отведенных контейнерах, подходящих для хранения конкретного вида отходов; • транспортировка отходов с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели. • перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; • производить информационную кампанию для персонала предприятия и населения близлежащих населенных пунктов с целью сохранения растений. контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд и др.

Возможные альтернативы достижения целей не предусматриваются.

Согласно пункту 7.12. раздела 2 приложения 2 к Кодексу объект намечаемой деятельности относится ко II категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в п.25 Инструкции, а именно:

- п.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

-оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

-факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.



По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп. 2, 4 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса РК, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами.

В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения согласно

Протоколу от 30.12.2024 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>

Республиканское государственное учреждение «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан».

Намечаемая деятельность частной компаний «Silk Road Energy Ltd» «План разведки твердых полезных ископаемых» проект «План геологоразведочные работы на блоках: К44-27-(10а-5г-22, 23, 24, 25); К-44-27-(10г-5а-4, 5, 9, 10, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25); К-44-27-(10г-5б-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24); К-44-27-(10б-5в-21); К44-27-(10д-5а-1, 6, 11); К-44-26-(10е-5б-16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25); К-44-26-(10е-5а-24, 25); К-44-26-(10е-5в-2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 14, 15, 19, 20); К-44-26-(10е-5г-1, 2, 3, 4, 5, 9, 14, 17, 18, 19, 20); К-44-27-(10г-5в-1, 2, 3, 4, 7, 8, 9, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19) (участок Кеген)» на территории Кегенского района Алматинской области.

Заявление о намечаемой деятельности за №KZ45RYS00893610 от 28.11.2024 г.

Рассматриваемый участок территориально располагается в Алматинской области, в 245 км к юго-востоку от областного центра г.Алматы(в пределах листа К-44-VII, VIII). Ближайшими населенными пунктами от участка являются села Жалаулы, Шыбышы и Жылысай расположенные на расстоянии 5,0-15,0 км вдоль северной границы участка. Границы территории участка недр - 95 блоков. Лицензионная территория участка Кеген, площадью 238,0 км². Целевым назначением работ является проведение поисковых работ на участке.

По проекту по северной границе участка намечаемой деятельности протекает приток реки Сарыозек.

Источник водоснабжения привозная вода.

Однако, отсутствует ситуационная схема рассматриваемой территории, в связи с чем, не представляется возможным определить расположение рассматриваемого участка относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохраных зон и полос водных объектов при наличии).

В соответствии п.1 п.п.5 ст.125 Водного кодекса РК в пределах водоохранной полосы запрещается: «проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса».



Необходимо соблюдать ст.120 Водного кодекса Республики Казахстан «физические и юридические лица, производственная деятельность которых может оказать вредное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод», а также «В контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию».

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями

РГУ "Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан".

ИП «Silk Road Energy Ltd.» рассмотрев Ваше письмо о внесении замечаний и предложений по» проведению геологоразведочных работ в Кегенском районе " в заявлении KZ45RYS00893610 от 28.11.2024 года, сообщает следующее. Геологоразведочные работы в Кегенском районе 12 960 га земель лесного фонда Узынбулакского лесничества коммунального государственного учреждения Кегенского лесного хозяйства № 39,40,41,42,43,44;

33,34,35,36,37,38;2,3,4,5,32;6,7,8,9,10,11,12,13,14;1,15,16;17,18,19,20,21,22,23;45,46,47,48,49,50,51,52;24,25,26,27,28,29,30,31,57; рулоны полностью включены. Выполнение иных работ в Государственном лесном фонде, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан выполнение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого необходимо при необходимости перевода в категории и (или) их изъятия, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом. В связи с вышеизложенным напоминаем, что для проведения геологоразведочных работ на землях государственного лесного фонда необходимо получить согласие Комитета лесного хозяйства и животного мира уполномоченного органа и принять решение акимата области.

РГУ Департамент экологии по Алматинской области:

1. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК;
2. Предусмотреть мероприятия, направленные на защиту растительного и животного мира от негативных воздействий намечаемой деятельности, а также требований по сохранению биоразнообразия в соответствии со ст. 240 Кодекса;
3. Предусмотреть водоохранные мероприятия;
4. Предусмотреть мероприятия по охране земель и оптимальному землепользованию, предусмотренные Экологическим кодексом РК и Земельным кодексом РК;
5. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации.
6. Предусмотреть мероприятия, направленные на соблюдение экологических требований по сбору, накоплению и управлению отходами, предусмотренные ст. 319, 320, 321 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
7. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются.



Указанные выводы основаны на сведениях, представленных в Заявлении Товарищества с ограниченной ответственностью «Частная компания Silk Road Energy Ltd.», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендиорович

