

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

к Проектам РООС, НДВ, ПУО, ПЭК, ППМОО для проведения разведки твердых полезных ископаемых на участке недр, включающем 5 блоков – L-42-135 (106-5а-15) (частично), L-42-135 (106-5а-19) (частично), L-42-135 (106-5а-20) (частично), L-42-135 (106-5б-11) (частично), L-42-135 (106-5б-12) (частично) ТОО «А.Зия Sofia Gold», расположенных в пределах рудного поля Шиели Кызылординской области

Наименование объекта: ТОО «А.Зия Sofia Gold»

Юридический адрес РК, Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукентский с.о., с.Аксу, улица Абылайхана, здание 51А.

БИН 251140030276

Директор – Кожамкулов Т.А.

Основным видом деятельности предприятия является проведение геологоразведочных работ в целях оценки перспектив золоторудного оруденения.

Работы осуществляются на основании Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых №4073-EL от 09.02.2026 г., выданной ТОО «А.Зия Sofia Gold» сроком на шесть лет. Период реализации намечаемой деятельности планируется с II-III квартала 2026 года по I квартал 2032 года.

Административно лицензионный участок недр расположен в пределах рудного поля Шиели на территории Шиелинского района Кызылординской области.

Площадь участка недр: составляет 11,9 км².

Ближайший населенный пункт: село Қосүйеңкі (Косүйеңкі), расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 15 км от участка проведения работ.

Географические координаты угловых точек участка недр:

№ угловых точек	Северная широта	Восточная долгота
1	44°18'00"	67°14'00"
2	44°18'00"	67°17'00"
3	44°17'00"	67°17'00"
4	44°17'00"	67°15'00"
5	44°16'00"	67°15'00"
6	44°16'00"	67°13'00"
7	44°17'00"	67°13'00"
8	44°17'00"	67°14'00"

Инженерное обеспечение объекта

- **Водоснабжение:** Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды персонала и технологические операции при бурении. Питьевое водоснабжение персонала (25 человек в смену при работе 210 дней в году) обеспечивается покупной бутилированной водой в объеме 240,66 м³/год. Техническое водоснабжение (охлаждение бурового инструмента и приготовление раствора - 13 м³ на скважину; влажная уборка - 7,35 м³/год) обеспечивается привозной водой, доставляемой автоцистернами из источников в радиусе 10-15 км. Общая годовая потребность в технической воде - 514,35 м³/год.

- **Электроснабжение:** полевой лагерь обеспечивается электроэнергией от передвижного бензинового генератора мощностью 6,0 кВт, установленного в 50 м от жилых вагонов.

- **Теплоснабжение:** отсутствует (все работы осуществляются только в теплое время года).

- **Водоотведение:** Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится. Для хозяйственно-бытовых нужд используются мобильные биотуалеты с последующим вывозом стоков на очистные сооружения по договору.

Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ.

Режим работы предприятия – продолжительность полевого сезона (периода активных работ) составляет 210 дней в году. Работы по бурению скважин и проходке горных выработок на объекте организованы в непрерывном посменном режиме - 24 часа в сутки.

Численность работников составляет 25 человек в смену.

В процессе выполнения разведочных работ основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются двигатели внутреннего сгорания буровых станков, бензогенераторов, спецтехники и автотранспорта.

Размещение объекта по сторонам света:

- с северной стороны – пустырь;
- с восточной стороны – пустыри;
- с южной стороны – пустырь;
- с западной стороны – пустырь.

Ближайший населенный пункт: село Қосүйеңкі (Косүйеңкі), расположенное с северо-западной стороны на расстоянии более 15 км от участка проведения работ.

В гидрографическом отношении район характеризуется слаборазвитой сетью поверхностных водотоков. Главной водной артерией региона является река Сырдарья, протекающая на значительном удалении от участка работ и

имеющая важное значение для водоснабжения и орошения сельскохозяйственных территорий региона. В пределах рассматриваемой территории постоянные поверхностные водотоки отсутствуют, а поверхностный сток носит преимущественно временный характер. Большинство водотоков представлено временными руслами (саями), которые наполняются водой в период весеннего снеготаяния и после интенсивных атмосферных осадков, а в засушливый летний период полностью пересыхают.

Участок расположен вне водоохранной зоны и полосы данного водного объекта.

Рассматриваемый объект находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Категория и класс опасности объекта

Данный вид намечаемой деятельности относится к видам намечаемой деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным и классифицируется согласно Приложения 1, Раздел 2, пункт 2, подпункт 2.3 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК «Разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых».

Получено заключение РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ95VWF00614592 от 28.07.2026 г. согласно которому намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку.

Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приложение 2, Раздел 2, пункт 7.12), намечаемая деятельность («Разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых») относится к объектам *II категории*.

Участок намечаемых геологоразведочных работ располагается на юге Казахстана, пустынной части Кызылординской области, в пределах рудного поля Шиели в Шиелинском районе Кызылординской области.

Согласно схематической карте климатического районирования для дорожного строительства, исследуемая территория относится к V дорожно климатической зоне.

Согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология», территория Кызылординской области (и предгорная равнина хребта Каратау) относится к IV климатическому району (климатический подрайон IV Г). Климат района исследования резко континентальный, характеризующийся значительными

годовыми и суточными амплитудами колебаний температур. Главной спецификой климатических условий территории является перегрев окружающей среды в теплый период года, обусловленный высоким радиационно-термическим фактором. В рассматриваемом районе ежегодно поступает около 150 ккал/см² прямой солнечной радиации, что обуславливает высокие температуры воздуха и почвы.

Температурный режим отличается продолжительным жарким летом и суровой малоснежной зимой. Самым жарким месяцем является июль, абсолютные максимальные температуры воздуха во второй половине дня достигают +44...+46 °С. Наиболее холодным месяцем является январь, минимальные температуры опускаются до -30...-41 °С. Продолжительность периода с температурой выше 0 °С составляет 246 дней.

Атмосферных осадков выпадает мало. Среднее многолетнее количество осадков в год составляет 183 мм. Максимум осадков приходится на весенний период (март-апрель), минимум отмечается в июле и августе. За период с температурой выше 10 °С количество осадков не превышает 45–125 мм. Твердые осадки в виде снега обычно выпадают в конце октября, устойчивый снеговой покров начинается в начале ноября и держится до начала апреля. Среднее количество дней с устойчивым снежным покровом составляет от 141 до 153 дней. Среднее количество дней с осадками в виде дождя составляет 82 дня.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет 14 источников загрязнения атмосферы, из них – 6 организованных источников, 8 неорганизованных источников выбросов (1 из них ненормируемый).

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Перечень загрязняющих веществ, предполагающих к выбросу в атмосферу: всего 24 наименований (железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, бензапирен, проп-2-ен-1-аль, формальдегид, бензин, керосин, алканы C12-19, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20).

Предполагаемый выброс составит 0,740574244 г/сек, 3,669046905 т/г.

Водоснабжение: Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды персонала и технологические операции при бурении. Питьеовое водоснабжение персонала (25 человек в смену при работе 210 дней в году) обеспечивается покупной бутилированной водой в объеме 240,66 м³/год. Техническое водоснабжение (охлаждение бурового инструмента и приготовление раствора - 13 м³ на скважину; влажная уборка – 7,35 м³/год) обеспечивается привозной водой, доставляемой автоцистернами из источников в радиусе 10-15 км. Общая годовая потребность в технической воде – 514,35 м³/год.

В процессе реализации Плана разведки образуются отходы производства и потребления:

- Твердо-бытовые отходы – 2,2 т/год;
- Ветошь промасленная (обтирочный материал) – 0,081 т/год;
- Отработанные горюче-смазочные материалы – 0,243 т/год;
- Отходы бурения (буровой шлам) – 46,680 т/год.

Всего объем отходов составляет 49,204 т/год.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении буровых работ будут являться:

- Буровая установка № 1 (Дизельный генератор № 1) (источник 0001);
- Бак дизельгенератора № 1 (источник 0002);
- Буровая установка № 2 (Дизельный генератор № 2) (источник 0003);
- Бак дизельгенератора № 2 (источник 0004);
- Бензиновый генератор (источник 0005);
- Бак бензинового генератора (источник 0006);
- Буровая установка (источник 6001);
- Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) (источник 6002);
- Временные отвалы ПРС (источник 6003);
- Обратная засыпка (источник 6004);
- Работа спецтехники (ненормируемый) (источник 6005);
- Сварочные работы (источник 6006);
- Заправка диз.топливом (источник 6007);
- Отбор Технологической Пробы (источник 6008).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0001
БУРОВАЯ УСТАНОВКА № 1
(Дизельный генератор № 1)

Выхлопная труба дизель-генераторной установки мощностью 30 кВт (ДГУ №1), обеспечивающей энергоснабжение при разведочных работах. При штатном

режиме работы дизельных агрегатов в атмосферу с отработавшими газами поступают: азота (IV) диоксид (код 0301), азот (II) оксид (код 0304), углерод/сажа (код 0328), сера диоксид (код 0330), углерод оксид (код 0337), проп-2-ен-1-аль/акролеин (код 1301), формальдегид (код 1325), алканы C12-19 (код 2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0002

Бак дизельгенератора № 1

Объем – 0,075 м³. Выделяется: сероводород (0333) и алканы C12-19 (2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0003

БУРОВАЯ УСТАНОВКА № 2

(Дизельный генератор № 2)

Выхлопная труба дизель-генераторной установки мощностью 30 кВт (ДГУ №1), обеспечивающей энергоснабжение при разведочных работах. При штатном режиме работы дизельных агрегатов в атмосферу с отработавшими газами поступают: азота (IV) диоксид (код 0301), азот (II) оксид (код 0304), углерод/сажа (код 0328), сера диоксид (код 0330), углерод оксид (код 0337), проп-2-ен-1-аль/акролеин (код 1301), формальдегид (код 1325), алканы C12-19 (код 2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0004

Бак дизельгенератора № 2

Объем – 0,075 м³. Выделяется: сероводород (0333) и алканы C12-19 (2754).

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0005

БЕНЗИНОВЫЙ ГЕНЕРАТОР

Электроснабжение лагеря будет осуществляться с помощью бензинового генератора, мощность 6,0 кВт, установленного на расстоянии 50 метров от ближайшего вагона.

Исходные данные:

- Источник выброса – труба;
- Источник выделения - Бензиновый генератор;

Количество – 1 шт;

Эксплуатационная мощность бензинового генератора – 6,0 кВт;

- Параметры источника выброса:
 - высота источника – 3,0 м;

- диаметр – 0,08 м;
- объем воздуха – 48,96 м³/сек;
- скорость ГВС – 2,05 м/сек;
- температура ГВС – 723°K;

- Режим работы – 1050 час/год;

Максимальный часовой расход топлива – 3,0 л/час, 3150 л/год (2,3 т/год) (бензин плотность 0,73 т/м³);

В атмосферный воздух выделяется: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид); 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид); 0330 Сера диоксид; 0337 Углерод оксид; 2704 Бензин.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 0006

Бак бензогенератора

Объем – 1,575 м³. Выделяется: смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), метилбензол (349), этилбензол (675).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6001

БУРОВАЯ УСТАНОВКА

Бурение скважины осуществляется буровыми станками типа УКБ-4П со снарядом Boart Longyear HQ.

Всего по плану предусматривается бурение 39 скважин разведочных и поисковых скважин, общим объемом 7800 пог.м.

Предусматриваются следующие геолого-технические условия бурение колонковых скважин:

- 1) бурение скважин буровым станком Boart Longyear LF-90;
- 2) скважины по глубинам входят в интервал 0-200 м;
- 3) скважины наклонные под углом 45-90°;
- 4) начальный диаметр бурения 122.6 мм, конечный – 96 мм;
- 5) бурение ведется с отбором керна, керн укладывается в ящики;
- 6) крепление скважин обсадными трубами в количестве 500 п.м.;
- 7) бурение по породам II-III категории ведется твердосплавными коронками, по категориям IV-VIII – алмазными;
- 8) выход керна по скважинам не менее 90%;

После завершения бурения скважины производится контрольный замер ее глубины и замер уровня подземных вод.

В атмосферный воздух выделяется: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид); 0328 Углерод (Сажа); 0330 Сера диоксид; 0337 Углерод оксид; 1301 Проп-2-ен-1-аль; 1325 Формальдегид; 2754 Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6002

Снятие почвенно-растительного слоя (ПРС)

Перед началом работ будет проводиться снятие почвенно-растительного слоя на глубину 0,2 м при помощи бульдозера и складирование за пределами площадки. Размер буровой площадки составляет $10 \times 5 = 50 \text{ м}^2$. Объем снятия ПРС с площадки под буровую: $0,2 \text{ м} \times 50 \text{ м}^2 = 10 \text{ м}^3$.

Планом разведки предусматривается проходка 41 канавы, средней длиной 25 м. Общая 41 кан. $\times 25 \text{ м} = 1025 \text{ п.м.}$ длина канав составит: Объем работ по проходке горных выработок составит: общая длина канав $\times$ сечение канав ($1,0 \text{ м} \times 2,0 \text{ м}$), итого: $1025 \times 2,0 = 2050,0 \text{ м}^3$.

Размер зумпфов $2,5 \times 1,6 \times 1 \text{ м}$, объем грунта **4,0 м³**

Для расчета выброса принята насыпная плотность грунтов равная $2,7 \text{ т/м}^3$, как для наиболее распространенных грунтов.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6003

Временные отвалы ПРС

Временные отвалы ПРС от канав, буровых площадок и зумпфов. Статическое хранение и ветровое сдувание мелкодисперсного материала с поверхности отвалов.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6004

Обратная засыпка

Обратная засыпка канав, буровых площадок и зумпфов, и техническая рекультивация площадок бульдозером по завершении бурения.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6005

Работа спецтехники (ненормируемый)

Для обеспечения бесперебойной работы привлекаются вахтовые автомобили 2 шт, водовозы 1 шт и грузовой транспорт для перевозки керна 1 шт, трактор экскаватор 1 шт, передвижная буровая установка 1 шт. В соответствии с пунктом 17 статьи 202 Экологического кодекса Республики Казахстан, выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируются и в общий лимит эмиссий объекта не включаются.

В атмосферный воздух выделяется: азота (IV) диоксид (код 0301), азот (II) оксид (код 0304), углерод/сажа (код 0328), сера диоксид (код 0330), углерод оксид (код 0337), бензин (2704), керосин (2732).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6006

СВАРОЧНЫЕ РАБОТЫ

Каждый буровой агрегат оборудован электросваркой марки УОНИ-13/45. Расход 10 кг/период на 1 буровой агрегат.

В атмосферный воздух выделяются: 0123 Железо оксид; 0143 Марганец и его соединения; 0301 Азота диоксид; 0304 Азота оксид; 0337 Углерод оксид; 0342 Фтористые газообразные соединения; 0344 фториды неорганические плохо растворимые; 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6007

ЗАПРАВКА ДИЗ.ТОПЛИВОМ

Заправка техники будет производиться передвижным топливозаправщиком, снабженным специальными наконечниками на наливных шлангах, масло улавливающими поддонами и другими приспособлениями, предотвращающими потери. Заправка техники дизельным топливом будет производиться передвижным топливозаправщиком (источник 6005).

В атмосферный воздух выделяются: 0333 Сероводород (Дигидросульфид), 2754 Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК № 6008

ОТБОР ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПРОБЫ

Обработка проб предусматривается для получения качественного, представительного материала для проведения лабораторных работ.

Обработка проб проводится механическим способом (при $k=0.5$) по прилагаемым схемам.

Обработка проб предусматривается для получения качественного, представительного материала для проведения лабораторных работ.

Всего будет обработано 10849 проб.

Из них: керновых проб 7800, бороздовых проб 500, геохимических 1272 проб, штучных проб 70, контроль качества отбора проб (37 геохимических проб, 25 бороздовых проб, 390 керновых проб) - 452 пробы; контроль качества пробоподготовки - 505 бланковых проб, 250 дубликатов квартования.

В атмосферный воздух выделяется: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.).

Мероприятия по охране атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы

Для обеспечения стабильной экологической обстановки в районе месторождения предприятие планирует выполнять следующие **мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК:**

1. Охрана атмосферного воздуха:

пп.3) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников путем гидрообеспыливания (орошение водой);

2. Охрана водных объектов:

пп. 5) осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов- сброс хоз-бытовых стоков допускается только в герметичную емкость, своевременный вывоз стоков с специально отведенные места;

пп.12) выполнение мероприятий по предотвращению загрязнения поверхностных и подземных вод;

4. Охрана земель:

3) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие,

сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

4) защита земель от истощения, деградации и опустынивания, негативного воздействия водной и ветровой эрозии, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения и уплотнения, загрязнения отходами, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами.

6. Охрана животного и растительного мира:

2) сохранение и поддержание биологического и ландшафтного разнообразия на территориях, находящихся под охраной (ландшафтных парков, парковых комплексов и объектов историко-культурного наследия), имеющих национальное и международное значение;

3) проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных;

9) охрана, сохранение и восстановление биологических ресурсов.

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

13) проведение экологических научно-исследовательских работ, разработка качественных и количественных показателей (экологических нормативов и требований), нормативно-методических документов по охране окружающей среды.