



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

TOO «MIR INVEST GROUP»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ48RYS00509727 15.12.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается поисковые работы на твердые полезные ископаемые (на золото) участка Мугоджар Актюбинской области Республики Казахстан по лицензии №848-EL от «7» октября 2020 года (переоформление лицензии от 24 марта 2023 года, переоформление лицензии от 19 июня 2023 года).

Весь комплекс геологоразведочных работ планируется провести в течение трех последовательных лет. Непосредственно горные и буровые работы планируются в 2024-2025 годах. Полевые работы будут производиться в период с апреля по октябрь месяц включительно.

Административно площадь участка расположена в пределах Мугалжарского района Актюбинской области. Ближайший населенный пункт – село Жамбыл, административный центр Мугалжарского района, расположенный в 145 км от города Кандыагаш, и связанный с ним шоссейной дорогой областного значения. Расстояние от ЛТ до с. Жамбыл – 47 км. Координаты участка работ 1) 49°39'00", 59°14'00"; 2) 49°39'00", 59°15'00"; 3) 49°38'00", 59°15'00"; 4) 49°38'00", 59°19'00"; 5) 49°36'00", 59°19'00"; 6) 49°36'00", 59°18'00"; 7) 49°35'00", 59°18'00"; 8) 49°35'00", 59°15'00"; 9) 49°37'00", 59°15'00"; 10) 49°37'00", 59°14'00". Район ввиду тяжелых климатических условий и недостатки питьевой воды, заселен слабо. Плотность населения невелика и неравномерна. Ключевой задачей работ является разведка и геологическое изучение территории геологического отвода. Участок работ является малоизученным, однако на основании анализа и интерпретации исторических данных планируется составление оптимального плана геологоразведочных работ с целью детального изучения участка работ. Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых №848-EL от «7» октября 2020 года (переоформление лицензии от 24 марта 2023г.) оформлена TOO «MIR INVEST GROUP». Санитарно-профилактических учреждений, зон отдыха, медицинских учреждений, жилых строений в районе расположения промплощадки проведения геологоразведочных работ нет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматриваются подготовительные и полевые работы. Подготовительные работы и проектирование включают: сбор и анализ всех имеющихся фондовых геологических, геофизических, геохимических и других, составление схем изученности, определение приоритетных направлений дальнейшего изучения; выбор наиболее рациональных видов, необходимых объемов и методики проектируемых поисковых работ; выбор оптимального перечня видов и количества лабораторных исследований; составление и изготовление необходимых графических приложений; составление геолого-методической части проекта



сметы, раздела ОВОС; согласование проектно-сметной документации с уполномоченными государственными органами и получение установленных законодательством экспертиз. Полевые работы. Рекогносцировочные и геологические маршруты: учитывая площадь территории, для надежного геологического картирования, планируемый объем геологических маршрутов составит 15000,0 п.м. В маршрутах из обнажений будут отбираться штучные и сборно-сколковые точечные пробы, общий объем составит 200 проб (до 200 гр.). Топографо-геодезические работы: Топографо-геодезическое обеспечение поисковых маршрутов магниторазведочных работ и электроразведочные работы методом TDIP (ВП-ДОЗ) будет выполняться по сети 250х50м. Объем разбивочных работ для магнитной съёмки составит 116,6 п.км. При выполнении работ и составлении графических приложений будет принята прямоугольная система координат UTM WGS-84 (не секретно). Для топографо-геодезической разбивки будут использоваться высокоточные GPS приборы типа Trimble R10 или их аналоги Геофизические работы. В процессе геологоразведочных работ планируется проведение, как наземных площадных видов геофизических исследований, так и комплекса геофизических исследований в скважинах. Из наземных площадных видов геофизических исследований проектом предусматривается проведение магниторазведочных и электроразведочных TDIP съёмок. Комплекс ГИС предусматривается в составе: ГК, КС, ПС и инклинометрии. Задачи комплекса – литологическое картирование разреза скважин, выделение рудных зон, контроль за выходом керна, определение экологической чистоты (не радиоактивности) руд, определение пространственного положения ствола скважины. Объемы геофизических исследований в скважинах: Комплекс каротажа ГК, КС, ПС - 3000 п. м., инклинометрия - 3000 п. м. Поверхностные горные работы (канавы) проектируются с целью прослеживания по простиранию, вскрытия, изучения и опробования рудных зон. Проходка канав предусматривается также для сгущения сети поисков. Также по результатам полученных геохимических и маршрутных работ будут определены места заложения проектных канав. Канавы будут проходиться механическим способом одноковшовым гидравлическим экскаватором без предварительного рыхления. Канавы предусматриваются нормального сечения: шириной 1,0 м. Проектная средняя глубина канав 1 м. Средний объем канавы составляет 1,0 м³ на один погонный метр ее длины средняя. Бурение поисковых колонковых скважин с гидротранспортом керна (КГК): Поисковые скважины КГК проходятся с целью глубинных лито геохимических поисков масштаба 1:50000 на площади 29,0 км². Скважины сгруппированы на 15 профилях. Буровые работы предполагается проводить с использованием современных гидравлических буровых установок типа Epiroc Boyles C6 или LF-90 фирмы Boart Longyear, или аналогичных им, предназначенных для высокоскоростного алмазного колонкового бурения по твердым полезным ископаемым с применением двойных или тройных колонковых снарядов со съемным керноприемным оборудованием. Проектом предусматривается глубина скважин в среднем до 130 м, скважины наклонные варьируется от под углом 75-90°. Сопутствующие бурению работы включают монтаж, демонтаж и перевозку буровой установки, строительство подъездных путей и буровых площадок.

Поверхностные горные работы (канавы) проектируются с целью прослеживания по простиранию, вскрытия, изучения и опробования рудных зон. На горных работах предусматривается применение колесного экскаватора на примере «Komatsu PW160-7» производительность м³/час – 175,75 при продолжительности смены 8 часов. Общий объем проходки канав 1500 м³. Из опыта работ средний объем одной канавы равен 30 м³. Снятие ПРС производится на всем протяжении канав, ПРС складывается в бурт вдоль канавы, после окончания работ производится рекультивация – засыпка канавы и возврат ПРС. Планом разведки предусматривается бурение поисковых колонковых скважин с гидротранспортом керна (КГК). Поисковые скважины КГК проходятся с целью глубинных литогеохимических поисков масштаба 1:50000 на площади 29,0 км². Скважины сгруппированы на 15 профилях. Проектируется бурение 119 скважин средней глубиной 25 м., 2975 п.м. Планом разведки предусматривается колонковое бурение наклонных скважин. Угол наклона скважин к горизонту – 70. Буровые работы предполагается проводить с использованием современных гидравлических буровых установок типа Epiroc Boyles C6 или LF-90 фирмы Boart Longyear, или аналогичных им, предназначенных для высокоскоростного алмазного колонкового бурения по твердым полезным ископаемым с применением двойных или тройных колонковых снарядов со съемным керноприемным оборудованием. Бурение скважин будет



осуществляться двойными колонковыми снарядами производства компании Boart Longyear, обеспечивающими высокий выход керна. Допустимый выход керна для безрудных интервалов может составлять не менее 90%, а по минерализованному интервалу должен быть не ниже 95%, как это определено мировыми стандартами качества документации. Бурение ведется с отбором керна; в пределах буровой площадки на каждой скважине будет использован резервуар вместо зумпфа длиной и шириной до 1 м. и высотой до 2м. При строении площадки для бурения почвенно-растительный слой будет складироваться отдельно и глинисто-щебнистый материал отдельно, так же внутрь будет укладываться плотный целлофан для предотвращения попадания бурового раствора в почву. По завершению бурения скважины, буровая жидкость будет откачана и ликвидирована с резервуара. Общее количество скважин – 23 скв, – 3000 п.м.; На участке одновременно будут работать две буровые установки. Средний расход дизельного топлива на одну установку составляет 32 м³/год.

При проведении работ имеется потребность в воде питьевого качества для питьевого водоснабжения работающего персонала. Источник питьевого водоснабжения – привозная вода из ближайшего населенного пункта. Техническое водоснабжение необходимо для проведения буровых работ. Источник технического водоснабжения – привозная вода технического качества из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной организацией. Промышленные стоки при проведении работ не образуются. Использование водных ресурсов поверхностных и подземных водных объектов не планируется. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения работ на участке разведки сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Согласно письму РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» №ЗТ-2023-00660318 от 20.04.2023 г. рассматриваемый участок расположен за пределами установленной 500-метровой водоохранной зоны реки Кайракты. На данной территории имеется поверхностный водный объект - река Актасты. В настоящее время водоохранная зона для данного водного объекта не установлена. Все предусмотренные проектом работы будут проводиться на расстоянии более 500 м от водных объектов, т.е. за пределами минимальной ширины водоохранных зон для малых рек, во избежание воздействия на водные источники.

На хозяйственно-бытовые нужды работников (питье, мытье рук, приготовление пищи) в 2024-2026 гг. планируется использовать 171,2 м³/в год. Для технического водоснабжения планируется использовать воду технического качества в объеме: 2024 год – 215,7 м³/год, 2025 год – 217,5 м³/год. Техническое водоснабжение – бурение колонковых скважин (до 130 м).

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Кроме того, согласно прилагаемой картаграмме необходимо согласовать местоположение участка ТОО «MIR INVEST GROUP» с Карабутацким коммунальным государственным учреждением лесного хозяйства на предмет изменения границ, произошедших с момента последнего лесоустройства.

Данный регион расположен на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, а ареалом обитания являются виды птиц, занесенные в красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

Теплоснабжение на период проведения работ не предусматривается. Полевой лагерь запланирован из жилых вагончиков контейнерного типа. Электроснабжение полевого лагеря будет осуществляться дизельным генератором, марка Atlas Copco QAS- 30. Предусматривается использование буровых установок типа Epiroc Boyles C6 или LF-90 фирмы Boart Longyear, На горных работах предусматривается применение колесного экскаватора на примере «Komatsu PW160-7». Для топографо-геодезической разбивки будут использоваться высокоточные GPS приборы типа Trimble R10 или их аналоги. При проведении магнитной съемки планируется использование современных высокоточных протонных магнитометров типа GSM-19W, производства GEM System, либо аналогичного оборудования для проведения магниторазведочных работ (к примеру, магнитометр ММ-61)



Ориентировочный объем использования дизельного топлива: 2024 год – 9,03 т/год, 2025 год – 29,18 т/год, 2026 год – 0,47 т/год. Ориентировочный расход бензина: 2024 год – 0,3996 т/год, 2026 год – 0,03096 т/год. Сроки использования 2024-2026 годы. Использование иных ресурсов не предусмотрено.

Перечень выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников: (0337) углерод оксид (4 кл.), (2732) керосин (не классифицир.), (0301) азота диоксид (2кл), (0304) азота оксид (3 кл.), (0328) углерод (3кл), (0330) серы диоксид (3кл), (0703) бенз/а/пирен (1кл) (2704) бензин (4 кл) (1301) акролеин (пропеналь) (2 кл.), (1325) формальдегид (2кл.), (0184) свинец (1кл), (0333) сероводород (2 кл.), (2754) углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.), (2908) пыль неорганическая SiO 70-20% двуокиси кремния (3кл.). Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ составят: на 2024 год: 0337 углерода оксид 0,77538 т/год 2732 керосин 0,077400 т/год 0301 азота диоксид 0,30301 т/год 0304 азота оксид 0,34218 т/год 0328 углерод черный (сажа) 0,08381 т/год 0330 диоксид серы 0,13967 т/год 0703 бензапирен 0,000001 т/год 2704 углеводороды (бензин) 0,04995 т/год 1301 Акролеин (пропеналь) 0,01045 т/год 1325 Формальдегид 0,01045 т/год 0184 свинец 0,14985 т/год 0333 сероводород 0,000001 т/год 2754 углеводороды предельные C12-C19 0,00036 т/год 2809 пыль неорганическая SiO2 70-20 %, т/год 19,90681 т/год Общий объем выбросов от стационарных и передвижных источников: 2024 год 21,84935 т/год. На 2025 год: 0337 углерода оксид 1,25040 т/год 2732 керосин 0,13545 т/год 0301 азота диоксид 1,0038 т/год 0304 азота оксид 1,24627 т/год 0328 углерод черный (сажа) 0,22976 т/год 0330 диоксид серы 0,40986 т/год 0703 бензапирен 0,000001 т/год 1301 Акролеин (пропеналь) 0,038350 т/год 1325 Формальдегид 0,03835 т/год 0333 сероводород 0,000004 т/год 2754 углеводороды предельные C12-C19 0,00115 т/год 2809 пыль неорганическая SiO2 70-20 %, т/год 4,94591 т/год Общий объем выбросов от стационарных и передвижных источников: 2025 год 9,29934 т/год. На 2026 год: 0337 углерода оксид 0,03799 т/год 0301 азота диоксид 0,01894 т/год 0304 азота оксид 0,02561 т/год 0328 углерод черный (сажа) 0,00299 т/год 0330 диоксид серы 0,00598 т/год 0703 бензапирен 0,00000001 т/год 2704 углеводороды (бензин) 0,00388 т/год 1301 Акролеин (пропеналь) 0,00071 т/год 1325 Формальдегид 0,00071 т/год 0184 свинец 0,01161 т/год 0333 сероводород 0,00000005 т/год 2754 углеводороды предельные C12-C19 0,00711 т/год Общий объем выбросов от стационарных и передвижных источников: 2026 год 0,11553 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ при производстве работ отсутствуют. Отведение хозяйственно-бытовых стоков предусматривается в биотуалеты. По мере накопления содержимое биотуалета будет вывозиться на ближайшие очистные сооружения согласно договору. Договор будет заключен непосредственно перед началом работ. Проектом не предусматривается сброс сточных вод в поверхностные водоисточники или пониженные места рельефа местности. Производственные сточные воды не образуются.

Образование ТБО (смешанные коммунальные отходы) 2024-2026 гг. – 1,4 тонны. Код отхода 20 03 01. Твердые бытовые отходы (ТБО) образуются в результате жизнедеятельности персонала, задействованного для выполнения данных видов работ. Бытовые отходы включают в себя: упаковочные материалы (бумажные, тканевые, пластиковые), оберточную пластиковую пленку, бумагу, бытовой мусор, пищевые отходы. Бытовые отходы будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками. По мере накопления будут вывозиться спец.автотранспортом на ближайший полигон по соответствующему договору. Объем образования промасленной ветоши: 2024 год 0,0601 т/год, 2025 год – 0,1673 т/год. Код 15 02 02. Образуется при эксплуатации бурового оборудования. Обтирочные материалы будут храниться в закрытых ящиках. По мере накопления передаются сторонней организации. Буровой шлам. Объем образования 2025 год 32,01001 т/год. Разбуренная порода, смесь воды и глины. Код 01 05 99. Образованный во время бурения буровой шлам размещается в зумпфе, с последующей передачей специализированной организации по предварительно заключенному договору. Накопление отходов не превышает 6 месяцев. Образование иных видов отходов не планируется. После окончания бурения на участке работ будет проведена уборка территории, весь собранный мусор вывезен на производственную базу предприятия.

Намечаемая деятельность согласно - «Поисковые работы на твердые полезные ископаемые (на золото) участка Мугоджар Актюбинской области Республики Казахстан по лицензии №848-EL от «7» октября 2020 года (переоформление лицензии от 24 марта 2023 года, переоформление лицензии от 19 июня 2023 года)» (разведка твердых полезных



ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых) относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.7.12 п.7 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г.Кандыагаш проводятся на 1 посту наблюдения. По городу определяется 6 показателей: 1) взвешенные частицы РМ-2,5; 2) взвешенные частицы РМ-10; 3) диоксид серы; 4) оксид углерода; 5) диоксид азота; 6) сероводород. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Кандыагаш за 1 полугодие 2023 года. Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, он определялся значением СИ=6,0 (высокий уровень) и НП=9% (повышенный уровень) по диоксиду серы. Максимально-разовая концентрация диоксида серы – 4,3 ПДКм.р., диоксид азота - 1,8 ПДКм.р., сероводород – 6,0 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксида азота -3,5 ПДКс.с. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Поверхностные воды. Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (реки Елек, Каргалы, Эмба, Темир, Орь, Актасты, Косестек, Ойыл, Улькен Кобда, Кара Кобда, Ыргыз; озеро: Шалкар). При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 42 физ-хим показателей качества: t0, взвешенные вещества, прозрачность, pH, растворенный кислород, БПК5, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы. Основными загрязняющими веществами в водных объектах Актюбинской области являются аммоний-ион, магний, фенолы, хром(6+). Река Актасты: Температура воды отмечена в пределах 5 - 15,8°C, водородный показатель 8-8,04, концентрация растворенного в воде кислорода 4,91-8,95 мг/дм³, БПК5 1,62-4,05 мг/дм³, запах – 0 балл. Химический состав атмосферных осадков на территории Актюбинской области. Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ, в осадках не превышают предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 29%, гидрокарбонатов 29%, хлоридов 13%, ионов кальция 13%, ионов натрия 7% ионов магния 3% и ионов калия 3%. Наибольшая общая минерализация отмечена на МС Новороссийское – 125,96 мг/л, наименьшая – 32,25 мг/л на МС Жагабулак. Удельная электропроводимость атмосферных осадков находилась в пределах от 55,68 мкСм/см (МС Жагабулак) до 222,05 мкСм/см (МС Новороссийское). Кислотность выпавших осадков находится в пределах от 5,9 (МС Жагабулак) до 6,93 (МС Аяккум). Почвенный покров. За весенний период в городе Актобе в пробах почв содержание цинка находилось в пределах - 1,8 - 2,2 мг/кг, меди - 0,22 - 0,34 мг/кг, хрома - 0,06 - 0,1 мг/кг, свинца - 0,07 - 0,12 мг/кг, кадмия - 0,09 - 0,12 мг/кг. В пробах почв отобранных в Актюбинской области на территории школы №16, ул. Тургенева, район авиагородка, район Железнодорожного вокзала, район завода АЗФ содержание цинка находилось в пределах 0,078 - 0,096 ПДК, содержание меди - 0,073 - 0,113 ПДК, хрома - 0,010 - 0,017 ПДК, свинца - 0,002 - 0,004 ПДК, кадмия - 0,174 - 0,240 ПДК. Все определяемые тяжелые металлы находились в пределах нормы

Характер и организация технологического процесса производства исключают возможность образования аварийных и залповых выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ. Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде; используемая при проведении работ спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.



Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

