

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

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

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

ТОО «Коппер Текнолоджи»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ77RYS00797392 02.10.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Рабочим проектом предусматривается обработка месторождения «50 лет Октября» (подземный рудник – изменение схемы вскрытия месторождения).

Срок начала эксплуатации (начало добычи руды) – 2026 год, срок окончания эксплуатации месторождения – 2053 год. Срок эксплуатации составит 28 лет.

В административном отношении месторождение находится в Хромтауском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим от рудника крупным населенным пунктом является город Хромтау, расположенный в 70 км на юго-запад. ближайшими населенными пунктами от месторождения являются п. Коктау, расположенный в 1,2 км юго-западнее, бывший военный городок, расположенный в 1,7 км западнее.

Для осуществления операций по недропользованию на проведение добычи меди на месторождении «50 лет Октября» предоставлен горный отвод рег. № 1296-Д ТПИ от 9 июля 2020 года. Площадь горного отвода составляет 1,882 км². Глубина горного отвода – Южный участок до отметки минус 240 м, Северный участок до отметки минус 170 м. Вид недропользования - добыча полезных ископаемых. Срок права недропользования – Контракт на право недропользования рег. № 2251 от 29.12.2006 г. действует в течение 25 лет, начиная с момента вступления его в силу и истекает в последний день действия, то есть 29 декабря 2031 года. В соответствии с календарным графиком добычи – обработка месторождения заканчивается в 2053 году, необходимо продление Контракта до 2053 года включительно.

Проектируемые объекты месторождения в основном расположены в границах существующего земельного отвода на следующих земельных участках: – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-694 - площадью 3,11 га с целевым назначением «для размещения производственно-вспомогательных объектов»; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-696 - площадью 21,90 га с целевым назначением «для размещения отвального хозяйства; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-697 - площадью 222,92 га с целевым назначением «для размещения и обслуживания обогатительной фабрики № 1; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-711 - площадью 46,03 га с целевым назначением «для размещения производственно-вспомогательных объектов»; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-712 - площадью 3,50 га с целевым назначением «для обслуживания вахтового поселка; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-1088 - площадью 48,35 га с целевым назначением «для размещения и обслуживания отвального хозяйства № 2»; – земельный участок с



кадастровым номером 02-034-021-1091 - площадью 142,27 га с целевым назначением «для размещения и обслуживания отвального хозяйства № 1»; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-1095 - площадью 343,10 га с целевым назначением «для размещения и обслуживания карьера с отвалом»; – земельный участок с кадастровым номером 02-034-021-1102 - площадью 12,93 га с целевым назначением «для размещения пульпопровода хвостохранилища».

Географические координаты: 1) 50°29'42,18" сш, 59°07'31,05" вд; 2) 50°29'35,88" сш, 59°07'26,81" вд; 3) 50°29'43,89" сш, 59°07'00,63" вд; 4) 50°29'41,78" сш, 59°06'49,02" вд; 5) 50°29'19,25" сш, 59°06'41,88" вд; 6) 50°29'13,57" сш, 59°06'46,34" вд; 7) 50°28'58,992" сш, 59°06'45,183" вд; 8) 50°28'53,56" сш, 59°06'52,09" вд; 9) 50°28'40,92" сш, 59°07'00,30" вд; 10) 50°28'31,31" сш, 59°07'01,55" вд; 11) 50°28'24,18" сш, 59°06'44,49" вд; 12) 50°28'24,00" сш, 59°06'20,60" вд; 13) 50°28'45,34" сш, 59°06'07,04" вд; 14) 50°28'51,735" сш, 59°05'59,105" вд; 15) 50°28'58,210" сш, 59°05'58,986" вд; 16) 50°29'00,13" сш, 59°06'09,01" вд; 17) 50°29'10,75" сш, 59°06'21,61" вд; 18) 50°29'13,46" сш, 59°06'07,68" вд; 19) 50°29'16,27" сш, 59°06'07,70" вд; 20) 50°29'15,79" сш, 59°06'22,09" вд; 21) 50°29'19,69" сш, 59°06'26,52" вд; 22) 50°29'43,626" сш, 59°06'39,817" вд; 23) 50°29'47,70" сш, 59°06'34,62" вд; 24) 50°29'55,84" сш, 59°06'44,37" вд; 25) 50°29'58,67" сш, 59°06'59,77" вд; 26) 50°28'51,52" сш, 59°07'03,20" вд.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектная производительность подземного рудника определена в объеме 500 тыс. тонн руды в год при отработке залежи «Южная», при отработке залежи «Северная» – 300 тыс. тонн. Максимальная производительность рудника, равная 500 тыс. тонн руды в год, достигается на третий год от начала добычи руды (2028 год) и поддерживается на этом уровне 15 лет. В этот период отрабатываются ГУ № 1Ю – отработка с закладкой, ГУ № 2Ю – отработка с обрушением, ГУ № 3Ю – отработка с закладкой, ГУ № 4Ю – отработка с обрушением подкарьерного целика. На 18 год от начала ведения очистных работ (2043 год) производительность Южной залежи падает до 213 тыс. т руды в год. В этот же год подключается отработка Северной залежи с производительностью 300 тыс. т руды в год. С максимальной производительностью в 300 тыс. т руды в год, Северная залежь отрабатывается 9 лет (с 2044 год по 2052 год). Общая продолжительность отработки балансовых запасов с учетом начала ведения очистных работ и затухания Южной и Северной залежи составляет 28 лет (Южная залежь – 18 лет, Северная залежь – 11 лет). Производством намечаемой деятельности, без изменения к текущему состоянию, является добываемая руда. Таблица - График выдачи руды и породы подземные работы Объекты Ед. изм. Годы отработки 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033. Руда тыс. т - 25, 150, 500, 500, 500, 500, 500, 500. Всего породы м3: 35760,2, 44389,5, 14747, 17755, 33419, 59002, 33509, 26284,1, 10170,1; в разрыхленном состоянии м3 53640,3, 66584,3, 22120,5, 26632,5, 50128,5, 88503,1, 50263,4, 39426,2, 15255,2; в тыс. тонн, тыс. тонн 148, 183,8, 61,1, 73,5, 138,4, 244,3 138,7, 108,8, 42,1. Всего ГМ тыс. тонн: 35760,2, 44844,5, 17477, 26855, 42519, 62102, 42894, 36161,2, 19420,2. Для проектирования приняты балансовые запасы Южной и Северной залежей месторождения категорий C1+C2 в количестве 9677,50 тыс. т, утвержденные протоколом ГКЗ РК № 1416-14-У, для подземной добычи. Химический состав руды: Cu – 1,77 %, Zn – 0,51 %, Fe (общее) – 39,4 %, S – 38,0 %, SiO₂ – 15,7 %, Al₂O₃ – 1,48 %, MnO – 0,03 %, MgO – 1,04 %, CaO – 0,42 %, Co – 0,028 %, Pb – 0,012 %, In – 0,0002 %, Se – 0,0052 %, Ge – 0,0005 %, Te – 0,00025 %, Cd – 0,009 %, Sb – 0,002 %, As – 0,015 %, Au – 0,31 г/т, Ag – 4,96 г/т.

Целью данного ПГР является поэтапная отработка подземным способом запасов руды Южного участка, оставшихся за контуром карьера (минус 94 м), а также запасов Северного участка. Глубина горного отвода для Южного участка до отметки минус 240 м, Северный участок - до отметки минус 170 м. Проектная производительность подземного рудника определена в объеме 500 тыс. тонн руды в год при отработке Южного участка, при отработке Северного участка – 300 тыс. тонн. Технологическими решениями ведения горных работ предусматривается осуществлять по двум отдельно расположенным залежам – Южная и Северная. Каждая залежь поделена на горные участки (ГУ): – Южная залежь – ГУ № 1Ю, ГУ



№ 2Ю, ГУ №3Ю, ГУ № 4Ю; – Северная залежь – ГУ № 1С. ГУ № 1Ю - от гор. плюс 50 м до подэтажа плюс 125 м, ГУ №2Ю - от подэтажа плюс 125 м до горизонта плюс 50 м, ГУ № 3Ю - от подэтажа минус 225 м до горизонта минус 125 м, ГУ № 4Ю - от горизонта минус 125 м и выше, ГУ №1С - от горизонта минус 150 м до горизонта плюс 234 м. Вскрытие и отработка запасов Южного участка (ГУ № 1Ю и ГУ № 2Ю) осуществляется: – стволом «Клетевой», проходка осуществляется с поверхности, предназначается для спуска - подъема людей, материалов, оборудования, выдачи руды и породы, а также служит для подачи свежего воздуха в горные выработки, оборудуется двухклетевым подъемом, предусмотрено ходовое отделение; – автотранспортным уклоном № 1Ю, проходится с борта карьера на отм. плюс 160 м, служит для спуска - подъема самоходного оборудования, выдачи породы от ведения проходческих работ, а также является вторым механизированным выходом; – вспомогательным уклон № 1Ю, проходится с борта карьера на отм. минус 33,005 м, служит для организации строительства автотранспортного уклона № 2Ю и № 3Ю, сокращения срока строительства горизонта плюс 50 м и главного водоотливного комплекса № 1Ю; – автотранспортным уклоном № 2Ю, проходится с отм. минус 37,571 м до горизонта плюс 50 м, служит для организации строительства; – вентиляционно-закладочными, вентиляционно-ходовыми, вентиляционными восстающими, служащими для обеспечения вентиляции (подача и выдача воздуха), подачи закладочной смеси в места ведения очистных работ; – горизонтальные выработки – горизонт плюс 50 м, подэтаж плюс 75 м, горизонт плюс 100 м, подэтаж плюс 125 м. На горизонте плюс 100 м и подэтаже плюс 125 м предусмотрены вентиляционная штольня № 3Ю и № 4Ю для выдачи загрязненного воздуха. Очистные работы начинаются на 4 год от начала строительства – 2026 год. Из очистных забоев руда перегружается в автосамосвалы в камерах перегрузки и по автотранспортному уклону транспортируется на перегрузочную площадку автотранспортного уклона № 1Ю. Вскрытие и отработка ГУ № 3Ю и ГУ № 4Ю осуществляется: – автотранспортным уклоном № 3Ю, проходится с отм. минус 37,571 м, служит для спуска - подъема самоходного оборудования, выдачи породы от ведения проходческих работ, а также является вторым механизированным выходом; – вентиляционно-закладочными, вентиляционно-ходовыми, вентиляционными восстающими служащими для обеспечения вентиляции (подача и выдача воздуха), подачи закладочной смеси в места ведения очистных работ, рудоспусками и породоспусками для перегрузки руды и породы; – горизонтальными выработками – подэтаж минус 225 м, горизонт минус 200 м, подэтаж минус 175 м, горизонт минус 150 м, горизонт минус 125 м, горизонт минус 75 м. Очистные работы начинаются на 9 год от начала строительства – 2031 год. Из очистных забоев руда транспортируется до рудоспуска, загружается в вагонетки и далее транспортируется до ствола «Клетевой» и выдается на поверхность. Вскрытие запасов залежи «Северная». Вскрытие запасов залежи предусмотрено осуществить вертикальным стволом «Северный», автотранспортным уклоном № 1С, вентиляционными восстающими №1С, № 2С, вентиляционно-ходовыми восстающими № 1С, № 2С, № 3С. Схема вскрытия Северной залежи предусматривает концентрационный откаточный горизонт минус 100 м, по которому производится электровозная откатка руды с залежи «Северная» к стволу «Клетевой».

Источником для хозяйственно-питьевых нужд подземного рудника месторождения «50 лет Октября» служит привозная питьевая вода, расфасованная в емкости. Источником для производственных нужд подземного рудника месторождения «50 лет Октября» служат существующие наружные сети объединенного хозяйственно-питьевого-производственно-противопожарного водопровода ГОКа «50 лет Октября» (балансодержатель – ТОО «Актюбинская медная компания»). Гидрографическая сеть района месторождения «50 лет Октября» представлена рекой Орь, протекающей в 1,5 км западнее рудника и ее правым притоком – ручьем Тасты-Бутак, который пересекает месторождение в меридиональном направлении. Проектируемые объекты намечаемой деятельности месторождения «50 лет Октября» находятся за пределами водоохранных зон и полос реки Орь и ручья Тасты-Бутак.

Качество воды на хозяйственно-питьевые нужды соответствует требованиям СТ РК 1432-2005 «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и



питьевые столовые». Качество воды на производственные нужды соответствует требованиям СТ РК ГОСТ Р 57232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества».

Водопотребление: – питьевые нужды: 996,45 м³/год; 2,73 м³/сут; – производственные нужды: 569400 м³/год; 1560 м³/сут. Водоотведение: – бытовые стоки: 996,45 м³/год; 2,73 м³/сут; – шахтный водоотлив (сброс в хвостохранилище ГОКа «50 лет Октября»): 4423800 м³/год; 12120 м³/сут.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел.

Кроме того, в этом районе обитают дикие животные, в том числе лиса, корсак, степной хорек, кролик и грызуны.

При осуществлении намечаемой деятельности, как и в рамках текущей деятельности, в качестве основных материалов предусматривается использование взрывчатых материалов (при годовом объеме работ 500 тыс. тонн руды в год): аммонит № 6ЖВ – 122 т/год и гранулит АС-8 – 321 т/год. Максимальный расход ГСМ на 2034 год: дизельное топливо – 3133,152 т/год и бензин – 13,273 т/год. Для приготовления закладочной смеси будут использоваться следующие материалы: цемент – 20878 тонн, песок – 130488 тонн (0-5 мм), щебень – 39146 тонн (5-10 мм). Источником теплоснабжения объектов комплекса ствола «Клетевой» (поз. 20.2 и 20.3) и бетонозакладочного комплекса № 1 (поз. 23.1) являются блочно-модульные газовые котельные, проектируемые по отдельному договору. В качестве теплоносителя используется горячая вода с температурой 95-70 оС. Источником теплоснабжения для бытового здания с ламповой являются существующие сети газопоршневой станции. В качестве теплоносителя используется горячая вода с температурой 80-60оС. Система горячего водоснабжения присоединяется по закрытой схеме. Потребителями природного газа объектов комплекса ствола «Клетевой» и БЗК № 1 являются блочно-модульные котельные и воздухонагревательная установка с АГОР-2500. Расход газа на воздухонагревательную установку, составляет 1620 нм³/ч, давлением 300 кПа. В качестве топлива принят природный газ, поставляемый компанией АО «Интергаз центральная Азия» (газопровод Бухара-Урал). Основными источниками электрического питания потребителей объектов южного участка и после отработки южной залежи объектов северного участка являются распределительные устройства 6 кВ существующей подстанции 35/6 кВ «АМК-Коктау») и существующих газопоршневых электростанций (ГПС № 1, ГПС № 2). Общая установленная мощность электроприемников проектируемых объектов южного участка (с учетом подземного комплекса) составляет – 14057,61 кВт, включая резервные электроприемники, полная потребляемая мощность – 7955,26 кВт А. Годовой расход электроэнергии - 48157,82 тыс. кВт час в год. Общая установленная мощность электроприемников северного участка (с учетом подземного комплекса) составляет – 2806,09 кВт, полная потребляемая мощность – 1697,6 кВт А. Годовой расход электроэнергии - 11022,57 тыс. кВт час.

При основном режиме работы в подземном руднике осуществляются следующие виды работ: сварочные работы; работа подземной техники и автотранспорта; буровзрывные и погрузо-разгрузочные работы; заправка топливозаправщиком подземной техники, транспортировка горной массы. Все работы по добыче руды и вмещающих пород сопровождаются выделением пыли неорганической с содержанием SiO₂ <20 %, сульфидов меди и цинка. Работы на вскрышной породе сопровождаются выделением пыли неорганической с содержанием SiO₂ 20-70 %. Взрывные работы дополнительно сопровождаются выделением газообразных веществ: оксида углерода, диоксида азота, оксида азота. Пылевыведение с отвалов происходит при отсыпке и формировании, разгрузке автомобилей, а также при ветровом воздействии и сопровождается выделением пыли неорганической (SiO₂ 20-70 %) с отвалов вскрышных пород, выделением пыли



неорганической с содержанием (SiO_2 20-70 %), сульфидов меди и цинка с отвала вмещающих пород. При проведении сварочных работ в подземном руднике выделяются: железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая с содержанием SiO_2 70-20 %, фториды неорганические, фтористые газообразные соединения, азота диоксид, углерод оксид. Работа подземной техники сопровождается выделением загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сажа, углеводороды предельные, бенз(а)пирен. Заправка подземного транспорта сопровождается выбросом углеводородов предельных C_{12} - C_{19} и сероводорода. Ожидаемые валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу д составят: – 2025 год – 31,26126 т/год (твердые – 28,81799, газообразные – 2,44327), из них: а) вещества 2 класса опасности – марганец и его соединения (0,0021 т), азота диоксид (0,22884 т), фтористые газообразные соединения. (0,00172 т), фториды неорганические плохо растворимые (0,00756 т); б) вещества 3 класса опасности – железа оксиды (0,02452 т), азот оксид (0,0366 т), пыль неорганическая с содержанием SiO_2 70-20 % (28,78381 т); в) вещества 4 класса опасности – углерод оксид (2,17611 т). – 2026 год – 38,12941445 т/год (твердые – 34,85911545, газообразные – 3,270299), из них: а) вещества 2 класса опасности – марганец и его соединения (0,00274 т), медь сульфит (в перерасчете на медь) (0,07441658 т), азота диоксид (0,30392 т), сероводород (0,000119 т), фтористые газообразные соединения. (0,00166 т), фториды неорганические плохо растворимые (0,00998 т); б) вещества 3 класса опасности – железа оксиды (0,03212 т), азот оксид (0,0579 т), пыль неорганическая с содержанием SiO_2 70-20 % (27,592192 т), пыль неорганическая с содержанием SiO_2 менее 20 % (7,110737 т); в) вещества 4 класса опасности – углерод оксид (2,86397 т), углеводороды предельные C_{12} - C_{19} (0,04273 т); г) класс опасности не определен – цинк сульфид (0,03693 т). – 2027 год – 44,3786168 т/год (твердые – 41,8053598, газообразные – 2,573257), из них: а) вещества 2 класса опасности – марганец и его соединения (0,00171 т), медь сульфит (в перерасчете на медь) (0,1685028 т), азота диоксид (0,5589 т), сероводород (0,000137 т), фтористые газообразные соединения. (0,00101 т), фториды неорганические плохо растворимые (0,00644 т); б) вещества 3 класса опасности – железа оксиды (0,0206 т), азот оксид (0,0902 т), пыль неорганическая с содержанием SiO_2 70-20 % (26,84536 т), пыль неорганическая с содержанием SiO_2 менее 20 % (14,680148 т); в) вещества 4 класса опасности – углерод оксид (1,8735 т), углеводороды предельные C_{12} - C_{19} (0,04951 т); г) класс опасности не определен – цинк сульфид (0,082599 т). – 2028 год – 65,0109826 т/год (твердые – 58,7235776, газообразные – 6,287405), из них: а) вещества 2 класса опасности – марганец и его соединения (0,002 т), медь сульфит (в перерасчете на медь) (0,33816 т), азота диоксид (1,6556 т), сероводород (0,000165 т), фтористые газообразные соединения. (0,0011 т), фториды неорганические плохо растворимые (0,0073 т); б) вещества 3 класса опасности – железа оксиды (0,0236 т), азот оксид (0,2686 т), пыль неорганическая.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ, сбрасываемых с шахтными водами в хвостохранилище за период с 2024 по 2033 гг. – 6346,47638 т/год.

Отходы от разработки металлоносных полезных ископаемых (неопасные): – 2025 год – 98698,2 т/год, из них: вскрышные породы – 98698,2. – 2026 год – 122515,0 т/год, из них: вскрышные породы – 122345,3; вмещающие породы – 169,7. – 2027 год – 40701,7 т/год, из них: вскрышные породы – 39683,3; вмещающие породы – 1018,4. – 2028 год – 49003,8 т/год, из них: вскрышные породы – 45609,0; вмещающие породы – 3394,8. – 2029 год – 92236,4 т/год, из них: вскрышные породы – 88841,6; вмещающие породы – 3394,8. – 2030 год – 162845,5 т/год, из них: вскрышные породы – 159450,7; вмещающие породы – 3394,8. – 2031 год – 92484,8 т/год, из них: вскрышные породы – 89090,0; вмещающие породы – 3394,8. – 2032 год – 72544,1 т/год, из них: вскрышные породы – 69149,3; вмещающие породы – 3394,8. – 2033 год – 28069,5 т/год, из них: вскрышные породы – 24674,7; вмещающие породы – 3394,8. – 2034 год – 87807,7 т/год, из них: вскрышные породы – 84412,9; вмещающие породы – 3394,8. Код отходов - 01 01 01. Образующиеся при эксплуатации и ремонте оборудования отходы производства и потребления будут рассмотрены в границах отдельных рабочих проектов. Отходы при сбросе шахтных вод в хвостохранилище ГОКа «50 лет Октября»



(балансодержатель – ТОО «Актюбинская медная компания») не образуются, т.к. сброс осуществляется без предварительной очистки.

Намечаемая деятельность согласно - «Плану горных работ по отработке месторождения «50 лет Октября» (*добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (пп.1 п.1 ст.12 ЭК РК, в соответствии пп.3.1 п.3 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ближайший населенный пункт – п. Коктау расположен в 1,2 км в юго-западном направлении от рудника. Согласно справке от 28.05.2024 года, полученной с официального сайта РГП «Казгидромет», в поселке Коктау Хромтауского района Актюбинской области отсутствуют наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным. Деятельность планируется осуществлять уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Максимальная фактическая концентрация вредных веществ (мг/м³): 0301 – 0,02, 0304 – 0,03, 0330 – 0,025, 0333 – 0,004, 0337 – 1,5, 2754 – 0,5, 2902 – 0,05, 2908 – 0,05; 2) Почва. Максимальная фактическая концентрация загрязняющих веществ (мг/кг): Pb – 1,0 (2021 г.), нитраты – 0,058 (2022 г.), Cd – 1,0 (2021 г.), Zn – 115,6 (2023 г.), Cu – 72,0 (2022 г.), нефтепродукты – 98,6 (2021 г.), хлориды – 0,044 (2023 г.), сульфаты – 0,056 (2022 г.); 3) Дозиметрия. Максимальное фактическое значение – 0,8 мкЗв/ч (2023 г.); 4) Физические факторы. Максимальное фактическое значение (дБ): шум – 65 (2022 г.), вибрация – 62 (2022 г.); 5) Вода (подземная). Максимальное фактическое значение вредных веществ, не превышающее ПДК (мг/дм³): сульфаты – 341,6 (2023 г.), хлориды – 353,0 (2022 г.), нитриты – <0,033 (2022-2023 гг.), нитраты – 22,0 (2022 г.), фториды – <0,1 (2022-2023 гг.), ПАВ – <0,025 (2021 г.), нефтепродукты – 0,082 (2021 г.), кадмий – <0,05 (2022-2023 гг.), медь – <0,05 (2021-2023 гг.), сурьма – <0,05 (2022-2023 гг.), хром – <0,05 (2022-2023 гг.), цинк – <0,05 (2021-2023 гг.), никель – <0,05 (2022-2023 гг.) натрий – 132,6 (2023 г.). Взвешенные вещества – 21,0 (2023 г.), гидрокарбонаты – 305,0 (2021 г.), фосфаты – <0,005 (2021-2023 гг.), кальций – 168,0 (2023 г.), магний – 100,8 (2023 г.), калий – 132,6 (2023 г.) не нормируются. Максимальная концентрация отдельных вредных веществ, превышающих ПДК, достигала: 2,1 мг/дм³ (2,0 ПДК) для азота аммонийного (2023 г.), 2,60 мг/дм³ (1,0 ПДК) для общего железа (2022 г.). Превышения ПДК отражают естественное (природное) химическое состояние подземных вод водоносного горизонта. На 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 отсутствуют.

Проектом предусмотрен комплекс мероприятий по обеспыливанию рудничной атмосферы: – асфальтирование и регулярное орошение подъездных дорог к воздухоподающим стволам рудника; – озеленение промплощадки рудника; – устройство водяных завес на воздухоподающих квершлагах и регулярным смывом пыли с поверхности этих выработок. Предупреждение образования взвешенной пыли в рудничной атмосфере и на рабочих местах обеспечивается: – устройством водяных завес на воздухоподающих выработках и в местах перегрузки руды; – смывом пыли с поверхности выработок; – установкой пылеотсасывающего оборудования в разгрузочных и погрузочных камерах у рудоспусков; – увлажнением горной массы при погрузке и разгрузке; – бурением скважин и шпуров с обязательной промывкой водой с добавлением смачивателя типа дибутил; – применением на взрывных работах гидрозабойки шпуров и скважин, гидромин и туманообразователей. Для устранения распространившейся в рудничной атмосфере пыли проектом предусматривается: – интенсивное проветривание выработок, обеспечивающее вынос тонкодисперсной пыли; – рециркуляционное проветривание тупиковых забоев вентиляторами местного проветривания



и фильтровентиляционными установками. Для осуществления мероприятий по комплексному обеспыливанию рудничной атмосферы в ПГР предусматривается применение технических средств регулирования воздуха и пылеподавления. При вскрытии и отработке запасов месторождения приняты следующие решения по охране недр: – технологические решения исключают выборочную отработку месторождения; – горно-капитальные выработки заложены на безрудных участках; – предусмотрена полевая подготовка блоков без оставления рудных целиков; – при выполнении подготовительных работ обеспечивается проведение эксплуатационной разведки; – наблюдение за проявлением сдвижения горного массива осуществляется с привлечением специализированных организаций; – очистная добыча ведется в соответствии с планом развития горных работ по отработке запасов горизонтов; – применение систем разработки с закладкой позволяет вовлечь в отработку забалансовые руды (при условии экономической эффективности их отработки), попадающие в рудные контуры очистных блоков, а также сохранить для последующей возможной разработки забалансовые руды отдельно расположенных рудных тел; – количество готовых к выемке запасов руды, нормативные потери и разубоживание руды необходимо определять ежегодным набором выемочных единиц. Вскрышные рыхлые породы, а также вмещающие скальные породы, могут использоваться в качестве строительных материалов, после проведения исследований, подтверждающих соответствие горных пород строительным ГОСТам действующими на территории Республики Казахстан. Скальные породы предусматривается использовать: – в период строительства предприятия – для строительства дорог, вертикальной планировки, устройства дамб хвостохранилища и прочих сооружений; – в период эксплуатации для производства щебня и для текущего содержания дорог, наращивания дамб, для закладки выработанного пространства и прочие нужды. Указанные выше меры по снижению вредного воздействия оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха. Мероприятия по охране окружающей среды будут комплексными, обеспечивающими максимальное сохранение всех компонентов окружающей среды.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. Иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов. *(Согласно экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории №KZ00VCZ00556201 от 03.03.2020 г., лимит на размещение отходов на 2025 год – 41 127 т/год, на 2026 год – 94254 т/год, После реализации намечаемой деятельности годовой объем образования отходов увеличится: на 2025 год - 98698,2 т/год, на 2026 год - 122515,0 т/год.)*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос,



соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

9. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования 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.

10. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

11. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

12. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности



ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные...

13. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

14. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

15. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

16. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

17. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

Расписать подробнее о наружной сети объединенного хозяйственно-питьевого-производственно-противопожарного водопровода ГОКа «50 лет Октября» (балансодержатель – ТОО «Актюбинская медная компания»).

18. Соблюдать требования ст. 66 Водного кодекса РК.

19. В соответствии со статьей 213 Кодекса под сбросом загрязняющих веществ понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность. Под сточными водами также понимаются подземные воды, попутно забранные при проведении операций по недропользованию (карьерные, шахтные, рудничные воды, пластовые воды, добытые попутно с углеводородами).

При этом, не являются сбросом отведение вод, используемых для водяного охлаждения, **в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.**

Также, согласно статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

Кроме того, в соответствии со статьей 222 Кодекса операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

Так, в заявлении о намечаемой деятельности предусмотрено водоотведение:

– бытовые стоки 996,45 м3/год;



– шахтный водоотлив (сброс в хвостохранилище ГОКа «50 лет Октября») 4 423 800 м3/год;

В этой связи, необходимо обосновать данный вариант водоотведения, также предусмотреть мероприятие по повторному использованию воды.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

