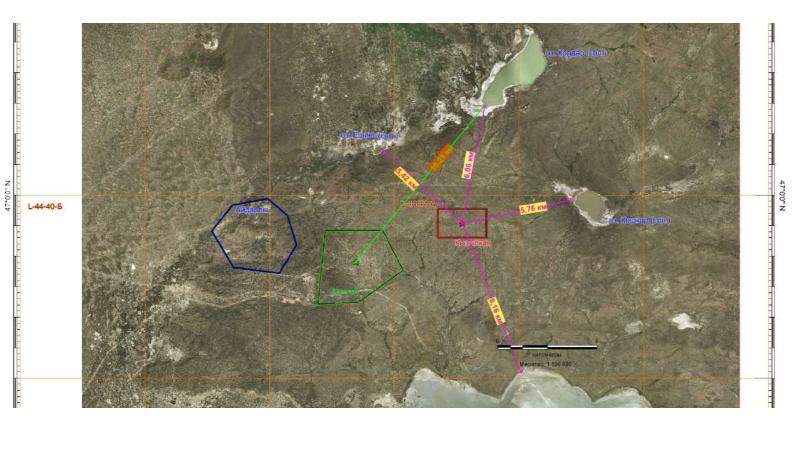
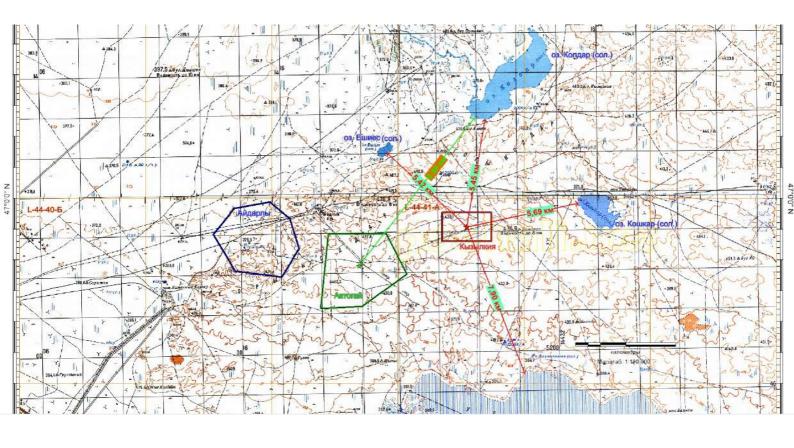
# СИТУАЦИОННАЯ КАРТ СХЕМА







№: KZ73VCZ00590098

# Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

#### **РАЗРЕШЕНИЕ**

### на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории

(наименование природопользователя)

Минерал	з Актогай),050000, Р	й ответственностью "KAZ Minerals A Республика Казахстан, г.Алматы, Ме	
улица Ом	маровой Ж, дом № 8 (индекс,	почтовый адрес)	
Индивидуальный идентифи	кационный номер/би	знес-идентификационный номер:	090840006023
Наименование производство	енного объекта:	«План разведки на проведение ра Кызылкия в Восточно-Казахстан	азведки полиметаллических руд на участке ской области на 2020-2024 г.г.»
Местонахождение производ	ственного объекта:		
осточно-Казахстанская область	, Восточно-Казахстанс	кая область, Аягозский район, Актогайс	кий с.о., Месторождение Кызылкия,
<ol> <li>Производить выбросы загряз</li> <li>Производить сбросы загрязн</li> </ol>	няющих веществ в объ  в 2020 году  в 2021 году  в 2022 году  в 2023 году  в 2024 году  в 2025 году  в 2026 году  в 2027 году  в 2028 году  в 2029 году  в 2029 году  в 2030 году		191:
<ol> <li>Производить размещение от</li> <li>Производить размещение се</li> </ol>	В	потребления в объемах , не превышающи тонн	ux:

<u>2027</u> году \_\_\_\_\_ тонн

<u>2030</u> году \_\_\_\_\_ тонн

тонн

- 5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
- 6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
- 7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы. Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 22.05.2020 года по 31.07.2023 года. Примечание:
- \*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	Руководитель	Алиев Данияр Балтабаевич
	подпись	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)
Место выдачи: Усть-Каменог	орск Г	<b>Дата выдачи:</b> 22.05.2020 г.

# Условия природопользования

- 1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
- 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовывать в полном объеме и в установленные сроки.
- 3. Отчет о выполнении условий природопользования предоставлять в РГУ «Департамент экологии по ВКО» в течение 10 дней после окончания отчетного периода.
- 4. Отчет о выполнении Плана природоохранных мероприятий предоставлять в РГУ «Департамент экологии по ВКО» в течение 10 дней после окончания отчетного периода.
- 5. Отчет о фактических объемах эмиссий в ОС предоставлять в РГУ «Департамент экологии по ВКО» в течение 10 дней после окончания отчетного периода.

«QAZAQSTAN RESPÝBIIKASY EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE TABIĞI RESÝRSTAR MINISTRLIGINIŃ EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ KOMITETINIŃ SHYĞYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYNSHA EKOLOGIA DEPARTAMENTI» Respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное учреждение «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy, Potanin qóshesi, 12 tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62 vko-ecodep@ecogeo.gov.kz 070003, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12 тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62 vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

$N_{\underline{0}}$	

TOO «KAZ Minerals Aktogay» (КАЗ Минералз Актогай)

## Заключение государственной экологической экспертизы

на «План разведки на проведение разведки полиметаллических руд на участке Кызылкия в Восточно-Казахстанской области на 2020-2024 г.г.»

Материалы разработаны – раздел ООС: ТОО «НПЦ «Экология» г. Талдыкорган, ул.Шевченко 140, кв.13, государственная лицензия МинООС РК № 01140Р от 03.12.07 г.

Заказчик материалов проекта – TOO «KAZ Minerals Aktogay» (КАЗ Минералз Актогай), 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, улица Омаровой Ж, дом № 8.

Материалы поступили посредством электронного портала elicense в составе:

- 1. Заявка на проведение государственной экологической экспертизы с последующей выдачей заключения государственной экологической экспертизы одновременно с разрешением на эмиссии в окружающую среду
  - 2. План разведки с разделом охраны окружающей среды.
- 3. Протокол общественных слушаний (24.02.2020 г., место проведения: г. Аягоз, здание аппарата акима Аягозского района, бульвар Абая, 14)

Материалы на рассмотрение поступили 18.03.2020 г. вх.№ KZ08RXX00010153, 22.04.2020 года выданы мотивированные замечания.

#### Общие сведения

По административному делению площадь медного месторождения Кызылкия относится к Аягоскому району Восточно-Казахстанской области РК. Район месторождения является частью северного обрамления Балхаш-Алакульской депрессии и представляет собой обширную равнину с развитием гряд пологих сопок и мелких соленых озер и такыров между ними. Абсолютные отметки составляют 390-470 м, относительные превышения 5-80 м. В климатическом отношении это безводная полупустынная со скудной барханной и солончаковой растительностью местность. Климат района резко континентальный. Месторождение Кызылкия находится в 5 км к востоку от медного месторождения Актогай, в 28 км от станции Актогай Казахской железной дороги, с которой оно связано грунтовой дорогой. Станция Актогай по асфальтированной дороге II класса имеет выход (86 км) на автодорогу Алматы-Риддер.

Завершено строительство железной дороги Актогай-Саяк и автодороги с гравийным покрытием. Наличие данной железной дороги определяет прямой путь: Актогай-Саяк-Балхаш с расстоянием по железной дороге — 420 км.

Планом разведки на месторождении полиметаллических руд Кызылкия предусматривается проведение буровых работ, включающего в себя: разведочное, колонковое, бурение (RC), гидрогеологическое, геотехническое, технологическое бурение.

Разведочное бурение в рамках настоящего Плана разведки проводится для доразведки

месторождения Кызылкия, включая его фланги и глубокие горизонты перевода запасов C2 и ресурсов P1 в промышленные категории запасов B, C1, C2.

Предусматривается бурение снарядами компании «Boart Longear» с глубиной скважин до 500 метров. Всего предусматривается выполнить 13570 п.м. разведочного бурения (диаметры HQ и NQ). Проектируемое количество скважин - 42 штук.

Пневмоударное бурение (бурение RC) входит в состав разведочного бурения и проводится в пределах окисленных медных руд месторождения Кызылкия. Проводится методом обратной продувки при котором буровой шлам возвращается на поверхность внутри буровых штанг. Объём бурения с резервом 13000 п.м. Средняя глубина скважины от 35 до 40 метров исходя из глубины распространения зоны окисления по медным рудам месторождения Кызылкия. Секция отбора проб из скважин RC составит 5,0 метров. Шаг по профилям разведки составит 50 метров. Проектируемое количество скважин RC - 255 штук.

Гидрогеологические исследования проводятся в объеме 300,0 п.м. Вовлекаемые в гидрогеологические исследования три скважины по 100 метров глубиной равномерно распределяются по площади месторождения Кызылкия.

Количество проектируемых керновых проб секцией 2,0 метра (с учетом контроля) - 7100 проб, с учётом стандартных образцов - 7455 проб.

Количество проб из скважин RC - 2000 штук, секция отбора 5,0 метров. Количество проб (с учётом дубликатов и бланков) - 2200 проб, с учётом стандартных образцов - 2300.

Сроки проведения работ по годам составят: 2021г.- июль – октябрь; 2022г.- май-сентябрь; 2023г.- май – июль. Площадь геологического отвода составляет 2,481 кв.км.

Общественные слушания (объявление размещено на сайте ГУ «УПР и РП ВКО» 24.01.2020 г., газета Дидар, Рудный Алтай от 14.01.020 г.) по данному объекту экспертизы проведены 24.02.2020 года, место проведения: г. Аязгоз, здания аппарата акима Аязгозского района, бульвар Абая 14; присутствовавших - 19. Возражения и рекомендации к Плану разведки отсутствовали.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов (утвержден Постановлением Правительства Республики Казахстан утв. постановлением Правительства Республики Казахстан от 20.03.2015 года № 237 санитарно-защитная зона для данного типа работ не устанавливается. Объект не классифицируется. Согласно ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан объект относится к 1 категории.

#### Оценка воздействия на окружающую среду

### Воздействие на воздушную среду.

Основными источниками выделений вредных веществ на 2021- 2023 г.г. в атмосферу являются:

- Дымовая труба дизель—генератора (ист.0001, 0002, 0003). Электро- и теплоснабжение полевого лагеря будет осуществляется посредством двух дизель—генераторов. Годовой расход дизтоплива 2021 г. 21т/год., 2022-2023 -5 т/год. При работе дизель-генераторов в атмосферный воздух выделяется оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, углеводороды С12-С19, сажа, сернистый ангидрид, формальдегид и бенз(а)пирен.
- Дымовая труба компрессора (ист. 0004, 0005). Снабжение сжатым воздухом бурового станка производится от компрессора, работающего на дизтопливе. Годовой расход дизтоплива 21,0т/год. При работе компрессора работающего на дизтопливе в атмосферный воздух выделяется диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, сернистый ангидрид, углеводороды С12-С19, акролеин, сажа.
- Буровые работы (ист. 6006) выполнятся с помощью буровых машин, предназначенных для бурения геологоразведочных скважин. При бурении разведочных скважин в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль (SiO2 ниже 20%).
- -Выбросы пыли при автотранспортных работах (ист.6007). При движении автотранспорта по территории участка работ в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод.SiO2 от 20-70%. Источник неорганизованный.

- Перемещение грунта бульдозером (ист.6008). Для планировки и формирования типовых площадок используется один бульдозер. При перемещении грунта бульдозером выделяется неорганическая пыль, сод.SiO2 20 70%. Источник неорганизованный.
- Выемка грунта (при сооружении зумпфа) (ист.6009). При сооружении зумпфов оценочных скважин будет производится выемка грунта бульдозером. Зумпф отстойник для приема промывочной жидкости размером 1м3. При выемке грунта бульдозером выделяется неорганическая пыль, сод.SiO2 20 70%. Источник неорганизованный.
- Заправка буровых станков (ист.6010) топливом и замена масла будет осуществляться на месте работы топливозаправщиком. Доставка топлива предусматривается топливозаправщиком объемом 10м3. Залив в баки техники дизтоплива и масла осуществляется насосами топливозаправщика производительностью по д/т 16м3/час, по маслу 8м3/час. При заправке дизтоплива в атмосферный воздух выделяются углеводороды С12-С19, сероводород. И при замене масла в атмосферный воздух выделяются пары масла минерального.
- Газовые выбросы от спецтехники (двиг.ВС дизтоплива) (ист.6011). При работе двигателя внутреннего сгорания спецтехники в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, углеводород, двуокись азота, сажа, сернистый ангидрид, бенз(а)пирен, формальдегид. Источник неорганизованный.

Расчет загрязнения атмосферы проводился с использованием программы "Эра 2.5". Размер расчетного прямоугольника выбран  $5000 \times 5000$  шаг, сетки - 50 м. Расчет рассеивания был проведен теплое время года. Анализ расчетов показал, что приземные концентрации, создаваемые собственными выбросами, по всем рассчитываемым веществам на прилегающей территории участка не превышают 1 ПДК.

Утверждаемые нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период подземной добычи с 2021-2023 годы приведены в приложении в таблице 1.

**Воздействие на водный бассейн, недра.** Гидросеть очень слабая, постоянные водотоки на участках работ и вблизи отсутствуют. Редкие сухие русла пополняются водой лишь в весенний период снеготаяния.

Месторождение Кызылкия находится на расстоянии 6,06 км от оз. Колдар, на расстоянии 5,76 км от оз. Кошкар и на расстоянии 5,42 км от оз. Ешиек. Ближайшая река Аягуз протекает в 35 км к юго западу от месторождения. На этом участке она не имеет постоянного стока, распадается на определенные плесы. Питание оз. Колдар исключительно происходит за счет атмосферных осадков и паводковых вод реки Тансык, которая не имеет постоянного стока, а оз. Кошкар образуется за счет атмосферных осадков и паводковых вод, и в летнее время пересыхает.

В процессе ранее проведенных поисковых работ на месторождении Кызылкия подземные воды не изучались, но пробуренные многочисленные скважины до глубины 500м (часть скважин, возможно, вскрыла подземные воды), не выявили отрицательных влиянии из-за взаимосвязи подземных вод с поверхностными водотоками и озерами.

Планом разведки предусмотрено бурение трех гидрогеологических скважин глубиной по 100м каждая, с равномерным расположением по площади месторождения. Основными задачами бурения гидрогеологических скважин являются: определение зон распространения подземных вод по площади и глубине; количественная и качественная оценка подземных вод; определение области питания и разгрузки подземных вод; а также определение степени взаимовлияния подземных и поверхностных вод. После проведения комплекса геофизических и гидрогеологических исследований в скважинах, в зависимости от полученных результатов можно будет прогнозировать возможную степень отрицательного (или отсутствия) воздействия разработки месторождения на поверхностные водные объекты, в том числе на оз.Колдар и Кошкар.

Месторождение Кызылкия сложено гранитизированными средне-основными интрузивными породами группы габбро – габбро-диабазов. Эти породы характеризуются очень низкими фильтрационными свойствами, т.е. при разработке месторождения активного водообмена не происходит, радиус развития депрессионной воронки подземных вод, возможно, будет незначительным, т.е. может и не дойти до озер Колдар и Кошкар.

Месторождение Кызылкия расположено в центральной водораздельной части Колдарского гранитоидного массива с абсолютными отметками поверхности 420-455м.

Источником водоснабжения инфраструктуры всей промплощадки предприятия, является Жузагашское месторождение подземных вод, находящееся в 30 км на запад от Кызылкия месторождения в долине реки Аягоз

В 2018 году были выполнены работы по переоценке эксплуатационных запасов Жузагашского месторождения подземных вод и протоколом заседания государственной комиссии по экспертизе недр от 4 июля 2018года № 1949-18-У утверждены эксплуатационные запасы в количестве 96768 м3/сут.

Хозяйственно-бытовые стоки накапливаются в приемных баках биотуалетов и далее, при заполнении, откачиваются и утилизируются подрядной организацией по договору.

Для технических нужд предусматривается использование откачиваемые вод из карьера Актогай. Вода будет использоваться для обеспыливания при буровых работах, а также для приготовления глинистого раствора.

Промывочная жидкость (чистая вода) через всасывающий шланг засасывается насосом из приемного бака и нагнетается к забою скважины через нагнетательный шланг и колонну бурильных труб. Из скважины жидкость совместно с измельченной горной породой направляется в зумпф-отстойник, где частицы пород осаждаются, а очищенная жидкость попадает в приемный бак, откуда вновь нагнетается в скважину. То есть, предложенная система представляет собой оборотный цикл производственной воды с системой грубой очистки. Всего будет пробуренно 42 колонковых скважины, объем зумпфа составляет в среднем 4 м3, за весь процесс бурения зумпф заполняется 2 раз, расход воды на технические нужды составляет-336 м3/год. Объем повторно используемый воды-336 м3/год.

Отстойник временно организуется для накапливания вод, выдаваемых из скважины и для функционирования оборотной системы и представлен небольшим зумпфом, который выкапывается в непосредственной близости от буровой установки и обеспечивает накопление оборотной воды. Объем зумпфа 4м3. Вынутый грунт служит для обваловки зумпфа и впоследствии используется для его рекультивации.

Бурение RC скважин производится с использованием бурового раствора (с использованием воды), будет производится только на 2021год. Бурения, NQ и рQ скважин производится для получения керна, без применения бурового раствора.

# Воздействие на почвенный покров. Отходы.

В процессе проведения разведки будут образовываться твердо-бытовые отходы. Отходы в период разведки будут складываться на специальных отведенных площадках. Отходы временно хранятся (не более 6 месяцев). Отработанные масла и шины, аккумуляторы, огарки сварочных электродов на территории участка образовываться не будут, так как ремонтные работы техники будут производиться на производственной базе подрядных организаций.

Твердые бытовые отходы складируются в специальные контейнеры, размещаемые на площадке с твердым покрытием и по мере накопления вывозятся на полигон ТБО.

Промасленная ветошь. Уровень опасности (AC030 янтарный уровень опасности). При работе техники будут образовываться промасленная ветошь. Отходы промасленной ветоши собираются в металлические контейнера отдельно, и по мере накопления передаются сторонним организациям для дальнейшей их утилизации. Отходы временно хранятся (не более 6 месяцев).

Утверждаемые нормативы размещения отходов производства и потребления для предприятия на 2021-2023 годы приведены в приложении в таблице 2.

Таблица 2 Нормативы размещения отходов производства и потребления на 2021-2023 г.г.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение отходов, т/год	Передача сторонним организациям, т/год									
1	2	3	4									
2021 г.												
Всего	0,46	-	0,46									
в т.ч. отходов производства	0,45		0,45									

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение отходов, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
отходов потребления	0,0127		0,0127
	Зеленый урог	вень опасности	
Твердые бытовые отходы	0,45	-	0,45
	Янтарный урс	вень опасности	
Промасленная ветошь	0,0127	-	0,0127
	20:	22 г.	
Всего	0,57		0,57
в т.ч. отходов	0,0127		0,0127
производства			
отходов потребления	0,567		0,567
	Зеленый урог	вень опасности	
Твердые бытовые отходы	0,567		0,567
	Янтарный урс	вень опасности	
Промасленная ветошь	0,0127		0,0127
	20:	23 г.	
Всего	0,35		0,35
в т.ч. отходов	0,0127		0,0127
производства			
отходов потребления	0,3402		0,3402
	Зеленый урог	вень опасности	
Твердые бытовые отходы	0,3402		0,3402
	Янтарный урс	вень опасности	
Промасленная ветошь	0,0127		0,0127

При бурении RC скважин площадки не делаются. Площадки для буровых будут разрабатываться только для бурения колонковых скважин, будет сниматься ПСП и ПРС, складируется отдельно. Параметры площадки 20х20м. Общее количество перемещаемого грунта составляет 3000,0м3 или 4800,0тн. Из них общий объем ПСП и ПРС за весь период разведки составит 5040м3. ПСП и ПРС после снятия перемещается в отвал, для дальнейшей рекультивации. Зумпфы (отстойники) находятся на территории площадок. Площадки для полевого лагеря не предусматривается, подрядчики будут жить на территории комплекса Актогай. В связи с этим снятие грунта для данных целей так же не предусматривается.

После окончания геологоразведочных работ планируется: извлечение бурового снаряда (обсадные трубы); удаление обустройства скважин и их тампонаж (проведение ликвидационного тампонажа); засыпка зумпфов; очистка и планировка поверхности буровой площадки; равномерное распределение грунта в пределах рекультивированной полосы с созданием ровной поверхности; планировочные работы после завершения геологоразведочных работ; очистка территории лагеря и прилегающей территории от мусора.

**Воздействие на флору и фауну.** Редкие и особо ценные дикорастущие растения в районе месторождения не отмечаются. Редкие и исчезающие животные на территории месторождения и непосредственно к ней прилегающей местности не встречаются. Район месторождения находится вне путей сезонных миграций животных и птиц.

Для снижения негативного влияния на животный мир в целом, необходимо выполнение следующих мероприятий: снижение площадей нарушенных земель; применение современных технологий ведения работ; строгая регламентация ведения работ на участке; упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; организовать сбор и вывоз отходов производства и потребления на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования; во избежание разноса отходов контейнеры имеют плотные крышки; разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива при доставке; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; максимально возможное снижение присутствия человека на площади месторождения за пределами площадок и дорог; исключение случаев браконьерства;

инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; запрещение кормления и приманки диких животных; приостановка производственных работ при массовой миграции животных.

Данный проектируемый объект находится за пределами особо охраняемых территорий, заповедников, парков.

### Вывод

Рассмотрев представленные документы, Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области **согласовывает** «План разведки на проведение разведки полиметаллических руд на участке Кызылкия в Восточно-Казахстанской области на 2020-2024 г.г.»

Руководитель департамента

Д. Алиев

Исп. Манакбаева тел. 8(7232)766432

Приложение1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию Аягозский район, Разведка полиметаллических руд на уч.Кызылкия Восточно-Казахстанская обл. 2021год

	Но- мер		порма	тивы выброс	ов загрязнян	ощих вещес	1 B	
Производство	ис-	сущесті полож	-					год
цех, участок	точ-			на 202	21 год	ПД	ĮΒ	дос-
	ника					·		тиже
Код и наименование	выб-	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ния
загрязняющего вещества	poca				,		,	ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>-</b>			· ·	еисточни		,	0	
(0301) Азота (IV) диоксид (A			у ванны у	источни	KH			
	301а диокси	ід) (4)	İ	0.069	0.7224	0.069	0.7224	202
территория участка								
	0002			0.069	0.7224	0.069	0.7224	
	0003			0.069	0.7224	0.069	0.7224	
	0004			0.069	0.7224	0.069	0.7224	
	0005			0.069	0.7224	0.069	0.7224	202
(0304) Азот (II) оксид (Азота	оксид) (6)							
территория участка	0001			0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	
	0002			0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	202
	0003			0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	202
	0004			0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	202
	0005			0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	202
(0328) Углерод (Сажа, Углер	од черный)	(583)	l			'		
территория участка	0001	(000)		0.00583	0.063	0.00583	0.063	202
1-666-11-66-11-7-1-11-11-11-11-11-11-11-11-11-11-11	0002			0.00583	0.063	0.00583	0.063	
	0003			0.00583	0.063	0.00583	0.063	
	0003			0.00583	0.063	0.00583	0.063	
	0004			0.00583	0.063	0.00583	0.063	
(0220) Cara = ===== (A ======		Communication				0.00363	0.003	202
(0330) Сера диоксид (Ангидр		ыи, Сернис	лыи газ, С І		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	0.00017	0.045	1 202
территория участка	0001			0.00917	0.945	0.00917	0.945	
	0002			0.00917	0.945	0.00917	0.945	
	0003			0.00917	0.945	0.00917	0.945	202
	0004			0.00917	0.945	0.00917	0.945	202
	0005			0.00917	0.945	0.00917	0.945	202
0337) Углерод оксид (Окись ;		гарный газ	s) (584)					
территория участка	0001			0.06		0.06	0.63	
	0002			0.06	0.63	0.06	0.63	
	0003			0.06	0.63	0.06	0.63	202
	0004			0.06	0.63	0.06	0.63	202
	0005			0.06	0.63	0.06	0.63	202
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бенз	пирен) (54)			•	'	·		ı
территория участка	0001			0.0000001	0.0000012	0.0000001	0.0000012	202
	0002			0.0000001	0.0000012	0.0000001	0.0000012	202
					6		6	
	0003			0.0000001	0.0000012	0.0000001	0.0000012	202
	0004			0.0000001	0.0000012	0.0000001	0.0000012	202
	0005			0.0000001	0.0000012	0.0000001	0.0000012	202
(1225) April 1225 (M	((00)				6		6	l
(1325) Формальдегид (Метан			İ	1 0 00105	0.042-1	0.004071	0.010	L 202
территория участка	0001			0.00125	0.0126		0.0126	
	0002			0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	
	0003			0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	
	0004			0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	
	0005			0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	202

Аягозский район, Разведка поли			на уч.Кызг				2021год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Алканы С12-1		есчете на С/	(Углеводо				<u> </u>	
территория участка	0001			0.03		0.03	0.315	202
	0002			0.03	0.315	0.03	0.315	202
	0003			0.03	0.315	0.03	0.315	202
	0004			0.03		0.03	0.315	2021
	0005			0.03	0.315	0.03	0.315	2021
Итого по организованным источникам:				0.9320405	14.026506 3	0.9320405	14.026506	
Твердые:				0.0291505	0.3150063	0.0291505	0.3150063	
Газообразные, ж и д к и е:				0.90289	13.7115	0.90289	13.7115	
•	Не	организ	ованны	е источн	ики		•	
(0333) Сероводород (Дигидросу	льфид)	(518)						
территория участка	6010			0.000048	0.0000375	0.000048	0.0000375	202
(2735) Масло минеральное нефт			машинное,					
территория участка	6010			0.00074		0.00074	0.000035	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересч			роды пред			счете(10)		
территория участка	6010			0.017351		0.017351	0.013362	2021
(2908) Пыль неорганическая, со			ь кремния в				•	
территория участка	6006			0.018				2021
	6007			0.000532		0.000532	0.00868	2021
	6008			0.007818	0.01175	0.007818	0.01175	2021
	6009			0.0078		0.0078	0.00057	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.052289	0.2022345	0.191395	0.2022345	
				0.03415	0.1888	0.03415	0.1888	
Твердые:				0.03413		0.03413		
Газообразные, ж и д к и е: Всего по предприятию:				0.018139		0.018139	14.228740	
ъсего по предприятию.				0.7043293	14.220740	0.7043293	14.220/40	
Твердые:				0.0633005	0.5038063	0.0633005	0.5038063	
Газообразные, ж и д к и е:				0.921029	13.724934	0.921029	13.724934	
		i		1	_		_	

Аягозский район, Разведка полиметаллических руд на уч.Кызылкия Восточно-Казахстанская обл. 2022год Нормативы выбросов загрязняющих веществ Номер Производство иссуществующее год положение цех, участок точна 2022 год ПДВ досника тиже Код и наименование выбг/с т/год г/с т/год г/с т/год ния загрязняющего вещества poca ПДВ 3 5 6 Организованные источники (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0001 0.069 территория участка 0.069 0.7224 0.7224 2022 0.069 0.1565 0002 0.069 0.1565 2022 0003 0.069 0.1565 0.069 0.1565 2022 0004 0.1565 0.1565 2022 0.069 0.069 0005 0.069 0.1565 0.069 0.15652022 (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) территория участка 0001 0.011158 0.1173 0.011158 0.1173 2022 0002 0.011158 0.02543 0.011158 0.02543 2022 0003 0.011158 0.02543 0.011158 0.02543 2022 0004 0.011158 0.02543 0.011158 0.02543 2022 0005 0.011158 0.02543 0.011158 0.02543 2022 (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0.063 0001 0.005830.063 0.00583 территория участка 2022 0002 0.00583 0.01365 0.00583 0.01365 2022 0003 0.00583 0.01365 0.00583 0.01365 2022 0004 0.00583 0.01365 0.00583 0.01365 2022 0005 0.00583 0.01365 0.00583 0.01365 2022 (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) территория участка 0001 0.00917 0.945 0.00917 0.945 2022 0002 0.00917 0.020470.00917 0.02047 2022 0.00917 0003 0.02047 0.00917 0.02047 2022 0004 0.00917 0.02047 0.00917 0.02047 2022 0005 0.00917 0.02047 0.00917 0.02047 2022 (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) территория участка 0001 0.06 0.63 0.06 0.63 2022 0002 0.06 0.1365 0.06 0.1365 2022 0003 2022 0.06 0.1365 0.06 0.1365 0.06 0.1365 0004 0.06 0.1365 2022 0005 0.06 0.1365 0.06 0.1365 2022 (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) территория участка 0001 0.0000001 | 0.0000012 | 0.0000001 | 0.000001 2022 0.0000002 0002 0.0000001 0.0000001 0.000000 2022 27 0.0000001 0.0000002 0.0000001 0.000000 0003 2022 27 0.0000002 0004 0.0000001 0.0000001 | 0.000000 2022 27 0005 0.0000001 0.0000002 0.0000001 0.000000 2022 27 (1325) Формальдегид (Метаналь) (609) территория участка 0001 0.00125 0.0126 0.00125 0.0126 2022 0002 0.00125 0.00273 0.00125 0.00273 2022

0.00125

0.00273

0.00125

0.00273

2022

0003

Аягозский район, Разведка по	олиметалл	ических руд	д на уч.Кызь	ілкия Восто	чно-Казахст	ганская обл	. 2022год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0004			0.00125	0.00273	0.00125	0.00273	2022
	0005			0.00125	0.00273	0.00125	0.00273	2022
(2754) Алканы С12	-19 /в пере	есчете на С/	(Углеводор	оды предель	ные С12-С1	19 (в пересч	ете(10)	
территория участка	0001			0.03	0.315	0.03	0.315	2022
	0002			0.03	0.06825	0.03	0.06825	2022
	0003			0.03	0.06825	0.03	0.06825	2022
	0004			0.03	0.06825	0.03	0.06825	2022
	0005			0.03	0.06825	0.03	0.06825	2022
Итого по организованным				0.9320405	4.4994223	0.9320405	4.499422	
источникам:					4		34	
Твердые:				0.0291505	0.1176023	0.0291505	0.117602	
					4		34	
Газообразные, ж и д к и е:				0.90289	4.38182	0.90289	4.38182	
	Не	организ	ованные	источн	ики			
(0333) Сероводород (Дигидр	осульфид)	(518)						
территория участка	6010			0.000048	0.0000027	0.000048	0.000002	2022
					6		76	
(2735) Масло минеральное н			машинное, і					
территория участка	6010			0.00074			0.000035	2022
(2754) Алканы С12-19 /в пер		С/ (Углевод	ороды преде					
территория участка	6010			0.017351	0.000983		0.000983	2022
(2908) Пыль неорганическая		дая двуокис	ь кремния в					
территория участка	6006			0.08264				2022
	6007			0.000532	0.00868	0.000532		2022
	6008			0.007818	0.01175	0.007818		2022
	6009			0.0078	0.00006	0.0078		2022
Итого по неорганизованным				0.116929	0.1893107	0.116929		
источникам:					6		76	
Твердые:				0.09879	0.18829	0.09879		
Газообразные, ж и д к и е:				0.018139	0.0010207	0.018139	0.001020	
					6		76	
Всего по предприятию:				1.0489695	4.6887331	1.0489695	4.688733	
					4.6887331		1	
Всего по предприятию: Твердые:				1.0489695 0.1279405	4.6887331 0.3058923	1.0489695 0.1279405	1 0.305892	
					4.6887331	0.1279405	1	

Аягозский район, Разведка полиметаллических руд на уч.Кызылкия Восточно-Казахстанская обл. 2023год Нормативы выбросов загрязняющих веществ Номер Производство иссуществующее год положение цех, участок точна 2023 год ПДВ досника тиже Код и наименование выбг/с т/год г/с т/год г/с т/год ния загрязняющего вещества poca ПДВ 8 6 Организованные источники (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0001 0.069 0.7224 территория участка 0.069 0.7224 2023 0002 0.069 0.172 0.069 0.172 2023 0003 0.069 0.172 0.069 0.172 2023 0004 0.069 0.172 0.172 2023 0.069 0005 0.069 0.172 0.069 0.172 2023 (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) территория участка 0001 0.011158 0.1173 | 0.011158 0.1173 2023 0002 0.011158 0.028 0.011158 0.028 2023 0003 0.011158 0.028 0.011158 0.028 2023 0004 0.011158 0.028 | 0.011158 0.028 2023 0005 0.011158 0.028 0.011158 0.028 2023 (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0001 0.00583 0.063 0.00583 территория участка 0.063 2023 0002 0.015 0.015 0.00583 0.00583 2023 0003 0.00583 0.015 0.00583 0.015 2023 0004 0.00583 0.015 0.00583 0.015 2023 0005 0.00583 0.00583 0.015 0.015 2023 (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) территория участка 0001 0.00917 0.945 0.00917 0.945 2023 0002 0.00917 0.0225 0.00917 0.0225 2023 0003 0.00917 0.0225 0.00917 0.0225 2023 0004 0.00917 0.0225 0.00917 0.0225 2023 0005 0.00917 0.0225 0.00917 0.0225 2023 (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) территория участка 0001 0.06 0.63 0.06 0.63 2023 0002 0.06 0.15 0.06 0.15 2023 2023 0003 0.06 0.15 0.06 0.15 0.15 0004 0.06 0.15 0.06 2023 0005 0.15 0.15 0.06 0.06 2023 (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0.0000001 | 0.0000012 | 0.000000 | 0.0000012 территория участка 0001 2023 0002 0.0000001 0.0000003 0.000000 0.0000003 2023 0003 0.0000001 0.0000003 | 0.000000 0.0000003 2023 0004 0.0000001 0.0000003 | 0.000000 0.0000003 2023 0005 0.0000001 0.0000003 0.000000 0.0000003 2023 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию Аягозский район, Разведка полиметаллических руд на уч. Кызылкия Восточно-Казахстанская обл. 2023год

0002   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:   0004   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:   0004   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:   0005   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:   (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчетес(10)   1.002   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   0.0015   0.003   0.0015   0.003   0.0015   0.003   0.0015   0.003   0.0015   0.003   0.0015   0.003   0.0015   0.003   0.0075   0.003   0.0005   0.003   0.0005   0.003   0.0005   0.003   0.0005   0.00	Аягозский район, Разведка полі	иметалл	ических ру	уд на уч.Кы	зылкия Вост	гочно-Казах	станская с	обл. 2023год	
реритория участка	1	2	3	4	5	6	7	8	9
0002   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:	(1325) Формальдегид (Метанал	<u>ъ) (609)</u>							
0003   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:	территория участка	0001			0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	2023
0004   0.00125   0.003   0.00125   0.003   202:		0002			0.00125	0.003	0.00125	0.003	2023
(2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углевод		0003			0.00125	0.003	0.00125	0.003	2023
(2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2754) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (П))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (п))   (2764) Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углевод		0004			0.00125	0.003	0.00125	0.003	2023
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10) герритория участка 0001 0.03 0.315 0.03 0.375 202: 0.000 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.00005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.005 0.003 0.075 0.003 0.075 202: 0.0006 0.005 0.005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 0.0006 0.006 0.006 0.0075 0.003 0.075 202: 0.0006 0.006 0.006 0.0075 0.003 0.075 202: 0.0006 0.006 0.006 0.0075 0.003 0.075 202: 0.0006 0.006 0.006 0.0075 0.003 0.075 202: 0.006 0.006 0.006 0.0075 0.003 0.075 202: 0.006		0005			0.00125		0.00125		2023
территория участка 0001 0.03 0.315 0.03 0.315 202: 00002 0.03 0.075 0.03 0.075 202: 00003 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00004 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00004 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00004 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00005 0.003 0.075 0.03 0.075 202: 00005 0.003 0.075 0.03 0.000 0.00048 0.000030 0.00048 0.000030 0.00048 0.000030 0.00048 0.000030 0.00048 0.000030 0.00048 0.000030 0.00	(2754) Алканы С12-19	/в перес	счете на С/	Углеводор	роды предел	ьные С12-С		счете(10)	
0002   0.03   0.075   0.03   0.075   202:	·			1					2023
0003   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0004   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0006   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0007   0.0005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0007   0.0005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0007   0.0005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0007   0.0005   0.00040   0.00024   0.932040   4.6673024   0.932040   4.6673024   0.00014   0.00014   0.00014   0.00014   0.00018   0.00014   0.00018   0.00018   0.0000018   0.0000018   0.0000018   0.000018   0.0000018   0.0000018   0.0000018   0.0000018					0.03	0.075			2023
0004   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   0005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   О005   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   О006   0.03   0.075   0.03   0.075   202:   О007   0.032040   0.6573024   0.657									
Мотого по организованным					1				
Итого по организованным									2023
Твердые:    0.0291505	Итого по организованным	- 0002							
Твердые:    0.0291505   0.1230024   6   5   6	TITOTO NO OPTUMISOBUMISM				0.5520105		5		
10,90289   4,5443   0,90289   4,5443   0,90289   4,5443   0,90289   4,5443   0,90289   4,5443   0,000030   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000030   0,000048   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,000035   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,00074   0,0000015   0,0000015   0,0000015   0,00000015   0,0000000000000000000000000000000000	Твердые:				0.0291505		0.029150	-	
Неорганизованье, жидкие:   0.90289   4.5443   0.90289   4.5443   0.90289   4.5443   0.90333   Сероводород (Дигидросульфид) (518)   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.0000019   0.0017351   0.0010919   0.02030   0.00000000000000000000000000000000	твердые.				0.0271303	_		6.1230021	
He o p г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и (0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518) (5	Газообразные жилкие:				0.90289	,		4 5443	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) герритория участка 6010 0.000048 0.0000030 0.000048 0.0000030 6 (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) герритория участка 6010 0.00074 0.000035 0.00074 0.000035 2023 (2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10) герритория участка 6010 0.017351 0.0010919 0.017351 0.0010919 2023 (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494) герритория участка 6006 0.0076 0.1678 0.076 0.1678 0.00532 0.00868 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.00068 0.000532 0.0	т изосоризные, ж н д к н с.	Нео	пганиз	ОВЯННЫ			0.70207	1.5 1 15	
Территория участка    6010   0.000048   0.0000030   0.000048   0.0000030   0.00010919   0.017351   0.0010919   0.017351   0.0010919   0.017351   0.0010919   0.017351   0.0010919   0.017351   0.0010919   0.017351   0.0010919   0.0000000000000000000000000000000000	(0333) Сероволорол (Лигилрос			ОВанны	C HCIOII	ПИКИ			
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) герритория участка   6010   0.00074   0.000035   0.00074   0.000035   2023 (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10) герритория участка   6010   0.017351   0.0010919   0.017351   0.0010919   2023 (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494) герритория участка   6006   0.076   0.1678   0.076   0.1678   2023 6007   0.000532   0.00868   0.000532   0.00868   2023 6008   0.007818   0.01175   0.007818   0.01175   0.007818   0.01175   2023 0.000638   0.0078   0.000015   0.0078   0.000015   2023 0.000639   0.00078   0.000015   0.0078   0.000015   2023 0.000639   0.000639   0.000015   0.0078   0.000015   2023 0.000639   0.000639   0.000015   0.00068			. ` ′	ĺ	L 0.000048	0.0000030	0.000048	0.0000030	2023
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)   (716*	территория участка	0010			0.000048	6.0000036	0.0000	_	2023
территория участка 6010 0.00074 0.000035 0.00074 0.000035 2023 (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10) герритория участка 6010 0.017351 0.0010919 0.017351 0.0010919 2023 (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494) герритория участка 6006 0.0076 0.1678 0.076 0.1678 0.076 6007 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.00175 0.0078 0.00175 0.0078 0.00175 0.0078 0.000015 0.000015 0.0000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.0000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.0000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.0000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.0000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.0000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.000015 0.0000015 0.0000015 0.000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.0000015 0.00000015 0.00000015 0.0000000000	(2735) Масло минеральное неф	таное (в	епетенное	Машинное	Пипинпров	ое и лр.) (71	6*)	<u> </u>	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10) герритория участка         6010         0.017351         0.0010919         0.017351         0.0010919         2023           (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494) герритория участка         6006         0.076         0.1678         0.076         0.1678         2023           6007         0.000532         0.00868         0.000532         0.00868         2023           6008         0.0078         0.00015         0.0078         0.00015         0.0078           Итого по неорганизованным источникам:         0.110289         0.1893749         0.110289         0.1893749         0.110289         0.188245           Газообразные, ж и д к и е:         0.09215         0.188245         0.09215         0.18139         0.0011299         0.011299           Всего по предприятию:         1.0423295         4.8566774         1.0423292         4.8566774         2         5         2           Т в е р д ы е:         0.1213005         0.3112474         0.121300         0.3112474         6         5         6           Газообразные, ж и д к и е:         0.921029         4.5454299         0.921029         4.5454299         4.5454299         4.5454299         4.5454299 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td>, mamminoc  </td><td></td><td></td><td></td><td>0.000035</td><td>2023</td></td<>				, mamminoc 				0.000035	2023
территория участка 6010 0.017351 0.0010919 0.017351 0.0010919 2023 (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)) герритория участка 6006 0.076 0.00532 0.00868 0.00532 0.00868 2023 6008 0.007818 0.01175 0.007818 0.01175 2023 6009 0.0078 0.00078 0.00015 0.0078 0.000015 2023 0.00868 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.000532 0.00868 0.00175 0.007818 0.01175 0.007818 0.01175 0.007818 0.01175 0.007818 0.01175 0.007818 0.01175 0.0078 0.000015 0.0000015 0.000015 0.0000015 0.0000015 0.0000000000				породы пре					2023
Сурова   Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)		6010	(3131 <b>0</b> 150)	дороды пре 	0 017351	0.0010919	0.017351	, 0.0010919l	2023
территория участка				ICE КБЕМНИЯ				0.0010717	2023
17				ев кремпия 				0.1678	2023
6008       0.007818       0.01175       0.007818       0.01175       2023         Итого по неорганизованным источникам:       0.110289       0.1893749       0.110289       0.1893749         источникам:       6       6       6         Т в е р д ы е:       0.09215       0.188245       0.09215       0.188245         Газообразные, ж и д к и е:       0.018139       0.0011299       0.018139       0.0011299         Всего по предприятию:       1.0423295       4.8566774       1.0423292       4.8566774         Т в е р д ы е:       0.1213005       0.3112474       0.121300       0.3112474         Газообразные, ж и д к и е:       0.921029       4.5454299       0.921029       4.5454299	территория у шетка	1							
Итого по неорганизованным источникам:       0.0078       0.000015       0.000015       0.000015       2023         Итого по неорганизованным источникам:       0.110289       0.1893749       0.110289       0.1893749       0.1893749       0.1893749       0.1893749       0.1893749       0.001289       0.188245       0.09215       0.188245       0.09215       0.188245       0.0011299       0.001299       0.001299       0.001299       0.001299       0.001299       0.001299       0.001299       0.001299		1							
Итого по неорганизованным источникам:         0.110289         0.1893749         0.110289         0.1893749         0.110289         0.1893749         6         6         6         6         7         8 е р д ы е:         0.09215         0.188245         0.09215         0.188245         0.018139         0.0011299         0.018139         0.0011299         6         6         6         6         6         8         8         8         6         6         8         8         9         6         6         8         8         9         6         6         8         8         9         8         8         9         8         9									
источникам:     6     6       Т в е р д ы е:     0.09215     0.188245     0.09215     0.188245       Газообразные, ж и д к и е:     0.018139     0.0011299     0.018139     0.0011299       Всего по предприятию:     1.0423295     4.8566774     1.042329     4.8566774       Т в е р д ы е:     0.1213005     0.3112474     0.121300     0.3112474       Газообразные, ж и д к и е:     0.921029     4.5454299     0.921029     4.5454299	Итого по неорганизованным	0007							2023
Твердые:  О.09215 О.188245 О.09215 О.188245  Газообразные, жидкие:  О.018139 О.0011299 О.018139 О.0011299  6 6  Всего по предприятию:  1.0423295 4.8566774 1.042329 4.8566774  2 5 2  Твердые:  О.1213005 О.3112474 О.121300 О.3112474  6 5 6  Газообразные, жидкие:  О.921029 4.5454299 О.921029 4.5454299	-				0.11020		0.11020	6	
Газообразные, ж и д к и е:       0.018139       0.0011299       0.018139       0.0011299       6       6       6       6       6       6       6       6       6       6       6       6       6       6       6       7       2       2       2       2       7       2       3       2       2       2       2       2       3       2       3       2       3       3       3       3       3       3       3       3       3       3       3       3       3       3       4       5       6       5       6 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0.09215</td> <td>0.188245</td> <td>0.09215</td> <td>0.188245</td> <td></td>					0.09215	0.188245	0.09215	0.188245	
Всего по предприятию:  1.0423295	•								
Твердые:     0.1213005     0.3112474     0.121300     0.3112474       Газообразные, жидкие:     0.921029     4.5454299     0.921029     4.5454299	т изосоризние, ж н д к н с.				0.010135	6	0.010157	6	
Твердые:     0.1213005     0.3112474     0.121300     0.3112474       Газообразные, жидкие:     0.921029     4.5454299     0.921029     4.5454299	Всего по прешриятию:				1.0423295	4 8566774	1 042329	4 8566774	
Тазообразные, ж и д к и е: 0.921029 4.5454299 0.921029 4.5454299	весто по предприятию.				1.0423273	2.0300774	5	2.	
Тазообразные, ж и д к и е: 0.921029 4.5454299 0.921029 4.5454299	Тверлые:				0.1213005	0.3112474	0.121300	0.3112474	
	1 2 с р д м с.				0.1213003	6.5112-77	5.121300	6	
	Газообразные жилкие:				0.921029	4 5454299	0.921029	4 5454299	
	т азоборазные, ж и д к и с.				0.721027	6	0.721027	6	



# Қазақстан Республикасының Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі



Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы

# Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

**Homep:** KZ41VTE00076569

Серия:

Вторая категория разрешений Разрешение четвертого класса

# Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор и использование подземной воды из МПВ Жузагашского скв. №№ 1э, 2э, 3э, 4э, 5э, 6э, 7э, 8э, 9э, 10э, 11э, 12b, 13b, 14b, 15b, 16b на хозяйственно - питьевые и производственно – технические нужды Актогайского горно-обогатительного комбината ТОО «KAZ Minerals Aktogay» расположенный в Аягозском районе ВКО

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZ Minerals Aktogay" (KA3 Минералз Актогай), 090840006023, 050021, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Проспект Достык, дом № 85A

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

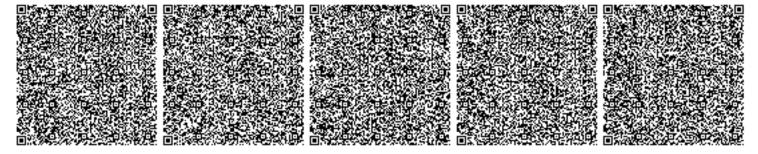
Орган выдавший разрешение: Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

Дата выдачи разрешения: 31.08.2021 г.

Срок действия разрешения: 17.05.2024 г.

Руководитель

Иманбет Раушан Мұсақұлқызы



# Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ41VTE00076569 Серия от 31.08.2021 года

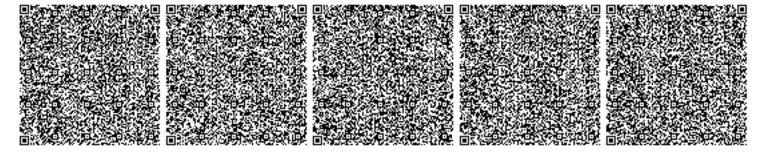
#### Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

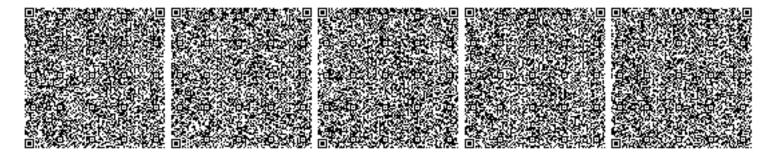
Расчетные объемы водопотребления 34152,63 тыс.м3/год

		Код	Код	Код			Притоки					
№	Наименование водного объекта	а	передающе й организаци и	моря -реки	1	2	3	4	5	Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	участках скважин №№ 1э, 2э, 3э, 4э, 5э, 6э, 7э, 8э, 9э, 10э, 11э, 12b, 13b,	ый горизонт	-	БКШ	-	-	-	-	-	ГП	-	33569,09 (ПР)



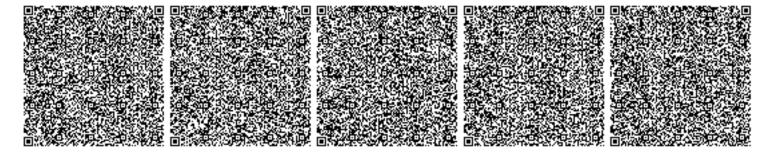
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды құжат қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicen

		Код	Код	Код			Притоки					
No	Наименование водного объекта	a	передающе й организаци и	моря -реки	1	2	3	4	5	Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	МПВ Жузагашское, на участках скважин №№ 1э, 2э, 3э, 4э, 5э, 6э, 7э, 8э, 9э, 10э, 11э, 12b, 13b, 14b, 15b, 16b в Актогайском районе ВКО	ый водоносн ый горизонт	-	БКШ	-	-	-	-	-	ГП	-	583,539 (XП)



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicen

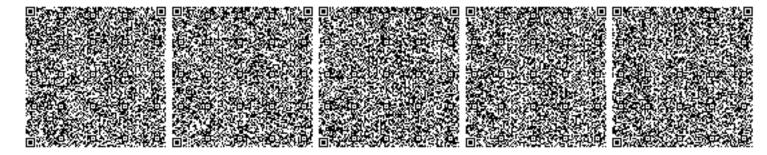
	Расчетные объемы годового водозабора по месяцам													одовых	Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2851,07	2575,2	2851,07	2759,1	2851,07	2759,1	2851,07	2851,07	2759,1	2851,07	2759,1	2851,07	31890,6	25176,8	16784,6	ПР – Производстве нные	33569,09 тыс.м3/го д
49,561	44,764	49,561	47,962	49,561	47,962	49,561	49,561	47,962	49,561	47,962	49,561	554,36	437,66	291,77	XП – Хозяйственно -питьевые	583,539 тыс.м3/го д



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicen

# Расчетные объемы водоотведения

		Код	Код	Водохозяйст венный				Притоки					
N	Наименование волного	a	передающе й организаци и	участок	моря -реки	1	2	3	4	5	Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	сеть канализа ции – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicen

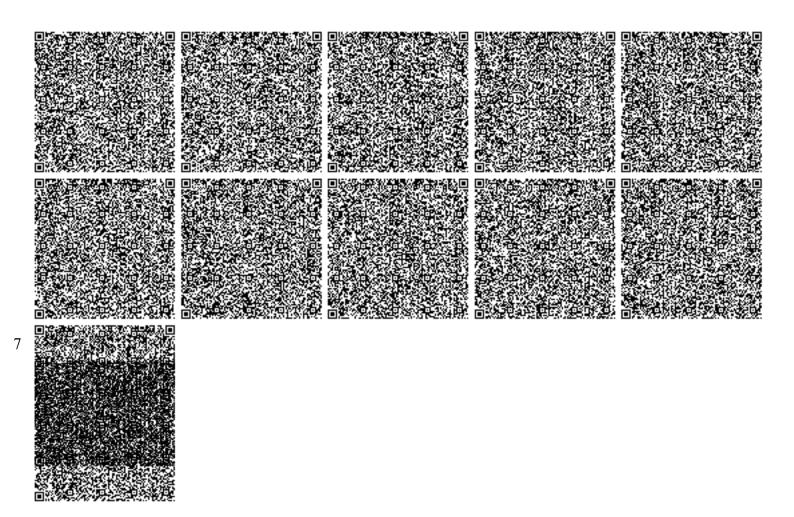
	Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн
													о-чистые	О	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очишенных	I опистки)	е е
													о о пад <b>у</b> ппа		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) не допускать превышения установленного лимита водозабора из подземных вод на участках скважин №№ 1э, 2э, 3э, 4э, 5э, 6э, 7э, 8э, 9э, 10э, 11э, 12b, 13b, 14b, 15b, 16b Жузагашского МПВ, в объеме – 93568,8758 м3/сутки, 34152,63 тыс.м3/год; 4) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений; 5) осуществлять водоохранные мероприятия; 6) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 7) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, оборотных и повторных систем водоснабжения; 8) постоянно вести наблюдений и контроль за питьевым качеством используемых вод; 9) не допускать загрязнения площади водосбора подземных вод; 10) ежегодно в срок до 10.01. представлять в Балкаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз); 11) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе согласно приложению 4 к настоящим Правилам в Балкаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (БАБИ); 12) изменение наименования юридического лица и (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют переоформления разрешения на специальное водопользование на основании электронного заявления физического или юридического лица; 13) изменение условий специального водопользования требует получения нового разрешения на специальное водопользование; 14) не менять целевого назначения на использование водных ресурсов согласно выданному разрешению; 15) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения; 16) по истечению срока действия разрешения на специальное водопользование необходимо оформить; 17) при установления недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция оставляет за собой право приостановить действие данного специального разрешения в порядке, установленном

3. Условия использования полземних вод, представляющих порт недр при согласования уставия слания него водос водопользования на забон иох солька РК от 04.07.2018г. № 1949 18 8758 м3 по категорий А. В из 22 дек

п.16 ст.66 Водного колимовический выполняться высока выполняться выполниться выполниться выполниться в

от изучению и использованию при при использованию при использован 26-9-910 согласовывает условий специального **26. 138.** 14b, 15b, 16b согласно протокола комиссии ГКЗ минах **вод и учествического ме**сторождения суточным общим объемом – 93568.



#### «КАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ **KA3AXCTAH** 

06.03.2023

- 1. Город -
- 2. Адрес область Абай, Аягозский район
- 4. Организация, запрашивающая фон ТОО НПЦ "Экология" Объект, для которого устанавливается фон - План разведки на проведение
- 5. разведки полиметаллических руд на участке Кызылкия в Абайской области на 2023-2025г.г.
- 6. Разрабатываемый проект Раздел «Охрана окружающей среды» Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид,
- 7. Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Фтористый водород, Углеводороды

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в область Абай, Аягозский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

#### КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ: ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ ИНФРАКУРЫЛЫМДЫҚ ДАМУ МИНИСТРЯПТІ

ITETIMON RHEIOK, GEL

(1888 Arabe & Maderaco 12 6 6 6 7177 (1987 6) No. 33-09/30 or 13.01.2025 6



#### МИНИСТЕРСТЭЭ ИНДУСТРИИ И ИНФРАСТРУКТУРНЭГЭ РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

индета вталим: у

21 MM Armon 6 : A Monterone 37 to a B 12 12 21 Art Co. which beington a gooding 62

TOO «KAZ Minerals Aktogay» (КАЗ Минералз Актогай)

Ha wex. No KMM-01/0175 om 26 deva6ps 2022 roda

Комитет геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан на основании письма компетентного органа (письмо №04-2-18/к30263,1 от 20 октября 2022 года) направляет геологический отвод на месторождении Кызылкия, расположенного в Абайской области, предоставленный товариществу с ограничениой ответственностью «КАХ Minerals Aktogay» (КАЗ Минералз Актогай) для осуществления операций по недропользованию.

Призоление - на 4 г.

Заместитель предселателя

Е. Галиев

A. Rywon #24-54-71 Hashmas Becoges gos ke



Присожение №

в Контракту №

ва право индрозоваживания

волимителлинических вуда
(вид поленного исветивного)

видельнами
(вид неир рольноския)

от 13 8 м в од 2023 год
рег № 5413 Р 1110

# РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ИНДУСТРИИ И ИНФРАСТРУКТУРНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

# ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД

Предоставлен Товариществу с ограниченной ответственностью «КАZ Minerals Aktogay» (КАЗ Минералз Актогай) для осуществления операций по недропользованию на месторождении Кызылкия на основании письма компетентного органа (Письмо МИИР РК №04-2-18/к30263,1 от 20.10.2022 г.).

Геологический отвод расположен в Абайской области.

Границы геологического отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №10.

Угловые	Координяты угловых гочек										
TOWN	Cei	ерин широ	Восточная долгота								
McMe	rp.	MORE.	CIK.	rp.	MHH.	cess					
1	46	59	20	80	01	10					
2	46	59	20	803	01	30					
1	46	59	21	80)	01	30					
4	46	59	23	80	60	32					
5	46	59	33	£1)	02	3.7					
6	46	59	30	10	03	41					
7	46	59	07	80	03	41					
3	46	58	54	80	02	45					
9	46	58	40	80	02	45					
10	46	58	40	80	0.1	10					

Площадь геологического отвода – 3,832 (три целых восмеьсот тридцять две тысячных) кв. км

Заместитель председатей

Е. Галиев

яниарь, 2023 г.