

贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]150号

关于申请贵州钰祥矿业集团投资有限公司 金沙县高坪乡硫磺坡煤矿矿业权 价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2：《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见

附件3：采矿许可证复印件

附件4：营业执照复印件

二〇二〇年九月二十七日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕186号

关于贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿兼并重组调整资源储量核实及勘探报告矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你院对《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020年5月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提交申请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由你单位和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期未汇交将影响后续相关业务办理。



《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡
煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字（2020）31号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年八月十七日

报告名称：贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺
坡煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州钰祥矿业集团投资有限公司

法定代表人：蒋国伟

勘查单位：贵州博富源工程有限公司

编制人员：李清秀 冉文波 罗春 王波

总工程师：陈贵华

法定代表人：林丹

评审汇报人：冉文波

会议主持人：黄志强

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：曹志德（地质）

评审专家组成员：杨通保（地质）

洪愿进（地质）

王明章（水工环）

罗忠文（物探）

签发日期：二〇二〇年八月十七日

2018年5月至2018年12月贵州钰祥矿业集团投资有限公司对金沙县高坪乡硫磺坡煤矿进行资源储量核实及勘探工作，于2020年5月编制完成《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并于2020年6月提交评审机构评审，评审的目的是变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包含文字报告1本、附图93张、附表3册、附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、水工环、物探（煤田测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年6月22日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家复核，修改后《报告》符合要求，现形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

硫磺坡煤矿位于贵州省金沙县南东部135°方位，行政区划属金沙县高坪乡管辖，直距金沙县城50km。地理坐标：东经106°25'28"~106°27'26"；北纬27°11'46"~27°14'55"。矿区西北部8km处有326国道通过，向南经化觉乡至乌江上游化觉码头有乡级公路相通，直距15km，距离金沙县客运站50km，矿区有通村公路与主要交通干线相通，交通较为方便。

矿区位于乌江上游六广河西北侧，属低中山地形，地貌类型主要表现为侵蚀溶成因形成的斜坡沟谷地貌。地势总体中北西部高，南东低，最高点位于矿区北西部坝子坡山顶，海拔标高+1378.30m，最低点位于矿区东南角六广河处，海拔标高+675.00m，最大相对高差为703.30m。

区内属长江流域乌江水系，地表水主要为矿区南部矿界附近的六广河。

区内气候属亚热带季风湿润气候，年平均气温 14~16℃；年平均降水量为 1134mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306~2015），本区地震动峰值加速度值为 0.10g，地震基本烈度属Ⅵ度区。近年来本区域内未发现强地震活动，区域稳定性良好。

（二）矿业权设置情况及资源储量估算范围

1、原矿权设置情况

硫磺坡煤矿于 2018 年 4 月 16 日取得由贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证，证号：C520000201111120121347，采矿权人：贵州钰祥矿业集团投资有限公司，矿山名称：贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿，生产规模：15 万吨/年，矿区面积：2.4833km²，开采标高：+1400 至+950m，有效期限为：2018 年 04 月至 2019 年 12 月。

2、兼并重组矿区设置情况

根据 2017 年 12 月 25 日贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室、贵州省能源局《关于对贵州钰祥矿业集团投资有限公司煤矿企业兼并重组实施方案调整的批复》（黔煤兼并重组办[2017]85 号），同意整合关闭贵州钰祥矿业集团投资有限公司荔波县瑶麓乡鑫源煤矿（已注销），生产规模为 9 万吨/年，将贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿作为兼并重组后的保留煤矿；调整后将贵州省金沙县金沙煤田化觉井田煤矿勘探范围（剔除与修文县阳明文化风景区重叠部分）纳入贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿兼并重组调整矿区范围，拟建规模 45 万吨/年。

根据 2019 年 10 月 16 日贵州省自然资源厅《关于调整拟预留贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔自然资审批函[2019]1658 号），同意贵州钰祥矿业集

团投资有限公司金沙县硫磺坡煤矿为兼并重组后保留煤矿，拟预留矿区范围由 18 个拐点圈定，面积 10.0697km²，拐点坐标见表 1。

表 1 硫磺坡煤矿（兼并重组调整）矿区范围拐点坐标

2000 坐标					
序号	X 坐标	Y 坐标	序号	X 坐标	Y 坐标
1	3015156.683	35644477.240	10	3013496.329	35643357.983
2	3010657.358	35644529.701	11	3013483.931	35642290.055
3	3010647.726	35643703.634	12	3013318.131	35642286.857
4	3010616.931	35643704.259	13	3013318.132	35641948.855
5	3010246.364	35642882.543	14	3013772.135	35641943.857
6	3010619.742	35642878.199	15	3013772.137	35641118.852
7	3010605.562	35641639.487	16	3015490.146	35641097.857
8	3010936.562	35641635.714	17	3015910.145	35642336.865
9	3010956.768	35643387.280	18	3015132.245	35642321.856

3、本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量最大估算范围位于硫磺坡煤矿(预留)矿区范围之内，资源储量最大估算范围面积 9.9663km²，估算标高+1325m~+400m，估算垂深为 925m。估算范围拐点坐标见表 2。

表 2 硫磺坡煤矿（兼并重组调整）资源储量估算最大范围拐点坐标表

2000 坐标系					
序号	X 坐标	Y 坐标	序号	X 坐标	Y 坐标
(1)	3015156.683	35644477.240	(15)	3013772.135	35641536.722
(2)	3010657.358	35644529.701	(16)	3013840.403	35641494.676
(3)	3010647.726	35643703.634	(17)	3013772.135	35641429.719
(4)	3010616.931	35643704.259	(18)	3013859.938	35641410.600
(5)	3010246.364	35642882.543	(19)	3013956.991	35641327.309
(6)	3010619.741	35642878.199	(20)	3014149.961	35641114.234
(7)	3010605.562	35641639.487	(21)	3015131.386	35641102.249
(8)	3010936.562	35641635.714	(22)	3015492.743	35641201.620
(9)	3010956.768	35643387.279	(23)	3015559.284	35641301.818
(10)	3013496.329	35643357.982	(24)	3015631.180	35641513.913
(11)	3013483.931	35642290.055	(25)	3015627.741	35641639.252
(12)	3013318.130	35642286.856	(26)	3015727.976	35641799.465
(13)	3013318.132	35641948.855	(27)	3015910.144	35642336.864
(14)	3013772.135	35641943.857	(28)	3015132.244	35642321.856

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区及周边出露的地层由老至新有二叠系中统茅口组(P_2m)；二叠系上统龙潭组(P_3l)、长兴组(P_3c)；三叠系下统夜郎组(T_1y)、茅草铺组(T_1m)及第四系(Q)。

2、构造

矿区位于大地构造单元化觉背斜东翼，总体上为一向东倾斜的单斜构造，地层走向南东($205\sim 215^\circ$)，地层倾向 109° ，倾角一般 $6\sim 14^\circ$ ，平均 10° ；沿倾向方向，地层倾角有平缓化趋势。倾角由北西向南东呈有规律变陡，总体较为平缓，共发现地表断层3条，隐伏断层8条，区内构造复杂程度类型为中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组，为一套海陆交互相含煤沉积地层。地层厚 $136.26\sim 164.99m$ ，平均厚 $151.91m$ 。岩性由灰、深灰、黄灰色泥岩、炭质泥岩、粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、粉砂岩及煤层组成。含煤8-13层，平均10层，煤层总厚度一般 $8.95\sim 12.13m$ ，平均 $10.15m$ ，含煤系数为 6.42% ；含可采煤层4层(编号为C6、C8、C11、C12)，可采煤层厚度一般 $6.51\sim 8.59m$ ，平均 $7.50m$ ，可采含煤系数为 4.75% 。

可采煤层基本特征如下：

C6号煤层：位于龙潭组上段(P_3l^2)中部，上距 P_3c 底界 $18.62\sim 32.43m$ ，平均 $25.31m$ ，下距C8煤(B2)顶界 $14.56\sim 44.35m$ ，平均 $24.31m$ 。煤层全层厚度 $0.39\sim 3.75m$ ，平均厚度 $1.26m$ ，采用厚度 $0.32\sim 3.51m$ ，平均厚度 $1.10m$ ；含夹矸 $0\sim 2$ 层，一般含夹矸1层。该煤层结构简单，层位较稳定，属较稳定大部可采煤层。

C8号煤层：位于龙潭组上段(P_3l^2)底部，上距C6底界 $14.56\sim 44.35m$ ，平均 $24.31m$ ，下距B3顶界 $10.75\sim 15.97m$ ，平均 $14.12m$ 。煤层全层厚度 $1.14\sim 7.41m$ ，平均厚度 $2.95m$ ，采用厚度 $1.14\sim 7.41m$ ，

平均厚度 2.89m；含夹矸 0~2 层，一般不含夹矸。该煤层结构简单，层位较稳定，属较稳定全区可采煤层。

C11 号煤层：位于龙潭组下段(P_3l^1)中下部，上距 B5 底界 0.30~4.55m，平均 2.85m；下距 C12 顶界 21.94~38.98，平均 28.08m。煤层全层厚度 0.42~2.07m，平均厚度 1.05m，采用厚度 0.42~1.76m，平均厚度 1.02m；含夹矸 0~1 层，一般不含夹矸。该煤层结构简单，层位较稳定，属较稳定大部分可采煤层。

C12 号煤层：位于龙潭组下段(P_3l^1)下部，上距 C11 煤层 21.94~38.98m，平均 28.08m；下距 P_3l 与 P_2m 分界 3.38~13.96m，平均 9.11m。煤层全层厚度 1.19~6.06m，平均厚度 2.29m，采用厚度 1.03~5.45m，平均厚度 1.91m；含夹矸 0~3 层，一般含夹矸 1 层。该煤层结构简单，层位较稳定，属较稳定全区可采煤层。

4、煤质特征

(1) 煤的物理性质

矿区内煤层的颜色为黑色~灰黑色，煤的光泽以似金属光泽为主，次为玻璃光泽；煤的形状以块状、碎块状为主，次之细粒状，少量粉粒状；煤的结构以线理~中条带状结构，少量宽条带结构；硬度为半坚硬，次为坚硬，少量为松软；内生和外生裂隙发育，充填有薄膜状及网格状方解石；断口以参差状为主，少数为平坦状及贝壳状；黄铁矿赋存状态：在高硫煤层中一般以透镜状、瘤状、结核状、似层状为主，在低~中硫煤层中一般以浸染状、薄膜状、星点状为主。

矿区各煤层宏观煤岩类型以亮煤、暗煤为主。夹少量镜煤和丝炭条带，煤岩类型主要为半亮型煤、半暗~半亮型煤，少量暗淡型煤。

煤的显微组分分为有机组分和无机组分，有机组分又可分为镜质组、惰质组两大类；无机组分以粘土类矿物为主，硫化物类矿物次之，部分碳酸盐类矿物，少量氧化物类矿物，镜煤最大反射率最大为 3.14% (C6 号煤)，最小为 2.36% (C11 号煤)，变质阶段为无烟煤 VII1 阶段。

(2) 煤的化学性质

原煤水分 (M_{ad})：可采煤层原煤空气干燥基煤样水分 (M_{ad}) 为 0.79~4.58%，平均为 2.20%。

原煤灰分 (A_d)：可采煤层原煤干燥基灰分产率为 11.58%~32.92%，平均为 21.84%。依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》(GB/T15224.1—2018) 规定：C6、C11、C12 均为中灰煤 (MA)，C8 号煤层为低灰煤 (LA)。

原煤硫分 ($S_{t,d}$)：可采煤层原煤干燥基全硫为 0.42~6.02%，平均 2.17%。依据《煤炭质量分级 第 2 部分：硫分》(GB/T15224.2—2010) 的规定：C8 煤层为低硫煤 (LS)；C6、C11、C12 煤层均为中高硫煤 (MHS)。

浮煤挥发分 (V_{daf})：可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分产率为 5.89~9.57%，平均为 6.92%。

原煤挥发分 (V_{daf})：可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为 5.87~14.62%，平均为 8.84%。

固定碳 (FC_d)：可采煤层原煤干燥基固定碳为 41.24~81.81%，平均为 70.12%，根据《煤的固定碳分级》(MT/T561—1996) 的规定：原煤可采煤层全部为中高固定碳 (MHFC)。可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质指标表

煤层编号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤发热量 $Q_{ar,d}$ (MJ/kg)	原煤固定碳 FC_d (%)
C6	1.12-3.84	12.86-31.21	5.99-7.79	1.03-5.01	23.87-31.00	60.74-80.87
	2.16	21.38	6.90	2.21	28.09	72.58
C8	1.20-4.02	11.58-31.25	6.29-9.57	0.42-4.02	23.82-31.25	60.88-81.81
	2.39	18.80	7.07	0.98	28.84	79.07
C11	1.07-2.98	15.45-31.23	5.89-8.01	2.02-4.28	22.69-28.19	41.24-72.68
	2.08	23.60	6.72	2.97	25.10	62.06
C12	0.79-4.58	14.39-32.91	5.95-8.76	0.63-6.02	22.50-30.08	49.16-78.88
	2.15	23.58	6.99	2.52	26.43	66.75
平均	0.79-4.58	11.58-32.91	5.89-9.57	0.42-6.02	22.50-31.25	41.24-81.81
	2.20	21.84	6.92	2.17	25.81	70.12

(3) 煤的工艺性能

发热量：矿区原煤干燥基高位发热量 ($Q_{gr,d}$) 为 22.50~31.25MJ/Kg, 平均为 25.81MJ/Kg; 原煤干燥基低位发热量 ($Q_{net,d}$) 21.34MJ/kg~29.87MJ/kg, 平均为 25.91MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》(GB/T 15224.3~2010) 的规定, 确定本区 C6、C8 煤层为高发热量煤(HQ), C11、C12 煤层为中高发热量煤(MHQ)。

热稳定性 (TS)：可采煤层热稳定性范围 TS+6 值 71.56~87.63%, 平均为 81.55%, 根据《煤的热稳定性分级》(MT/T560-2008) 标准, 各煤层一般为高热稳定煤层。

煤灰熔融性：可采煤层煤灰熔融软化温度 (ST) 介于 1080℃~1450℃, 平均为 1273℃。根据《煤灰软化温度分级标准》(MT/T853.1~2000) 的规定, 区内可采煤层均属中等软化温度灰 (MST)。可采煤层煤灰熔融性流动温度 (FT) 介于 1130℃~1450℃, 平均为 1337℃。根据《煤灰流动温度分级标准》(MT/T853.2~2000) 的规定, 区内可采煤层均属较高流动温度灰 (RHST)。

可磨性指数：区内哈式可磨性指数为 41~74, 平均 52。根据《煤的哈氏可磨性指数分级标准》(MT/T852~2000) 的规定, 矿区可采煤层均属较难磨煤(RDG)。

煤对二氧化碳的反应性：区内可采煤层都是对二氧化碳还原性较低的煤层。

(4) 煤的可选性

根据《煤炭可选性评定方法》(GB/T1617-2001) 标准, 矿区可采煤层浮煤回收率 ($d=1.50$) 为 8.89~70.11%, 平均为 39.36%。按煤的理论精回收率评价, C6 煤层可选性为中等可选, C8 煤层可选性为易选, C12 煤层可选性为中等易选。

(5) 有害元素

原煤磷 (P)：全区含量为 0.001~0.090%, 平均 0.015%。本矿区可采煤层 C6、C11、C12 号煤层属低磷分煤(P-2), C8 煤层属特低磷分

煤(P-1)。

原煤氯(Cl): 全区含量为 0~0.103%, 平均 0.039%。本矿区可采煤层属特低氯煤(CI~1)。

原煤砷(As): 全区含量为 0~23 $\mu\text{g/g}$, 平均 2.9 $\mu\text{g/g}$ 。本矿区 C11 煤层属二级含砷煤(IIAs), C6、C8、C12 煤层属一级含砷煤(IAs)。

原煤氟(F): 全区含量为 31~310 $\mu\text{g/g}$, 平均 125 $\mu\text{g/g}$ 。本矿区 C6 煤层为特低氟煤(SLF), C8 煤层为低氟煤(LF), C11、C12 煤层为中氟煤(MF)。

(6) 煤的变质程度、煤类及工业用途

根据区内可采煤层最大镜质组反射率(R_{max}°)为 2.36~3.14%, 平均为 2.83%, 煤的变质阶段为高煤级煤 I 阶段。

根据可采煤层变质程度, 本区 6、C8 号煤属于无烟煤 2 号(WY2); C11、C12 煤属于无烟煤 3 号(WY3)。

根据可采煤层煤化度指标及工业指标确定, 本区煤炭可用于动力用煤, 民用煤, 火力发电。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010), 区内可采煤层煤类为无烟煤, 其空气干燥基含气量(C_{ad})计算下限为 8 m^3/t 。其中: C6 号煤层 2.06-8.39 m^3/t , 平均 6.26 m^3/t ; C8 号煤层 2.72-8.06 m^3/t , 平均 5.29 m^3/t ; C11 号煤层 2.03-17.86 m^3/t , 平均 11.32 m^3/t ; C12 号煤层 2.78-11.45 m^3/t , 平均 7.48 m^3/t 。C6、C8、C12 号煤层在矿区范围内无空气干燥基煤层含气量 $>8\text{m}^3/\text{t}$ 的区域, 不估算煤层气资源量, 估算 C11 号煤层空气干燥基含气量($C_{\text{ad}}\geq 8\text{m}^3/\text{t}$)的煤层气潜在资源量。各煤层煤层气潜在资源量计算见表 4。

表4 煤层气潜在资源量计算表

煤层 编号	达标块段的空气干燥基平 均含气量(Cad)	瓦斯达标块段的煤炭 保有资源量 Q	煤层气潜在 资源量(Gi)	地质储 量丰度
	m ³ /t	万吨	10 ⁸ m ³	10 ⁸ m ³ /km ²
C11	11.54	1415	1.63	0.163
合计			1.63	0.163

矿区内煤层气潜在资源量为 $1.63 \times 10^8 \text{m}^3$ ，煤层气地质储量规模为小型，储量丰度为 $0.163 \times 10^8 \text{m}^3/\text{km}^2$ ，属低丰度。

(2) 其他有益矿产

区内原煤锗 (Ge) 含量为 $1.0 \sim 6.0 \times 10^{-6}$ ，平均为 2.8×10^{-6} ，原煤镓 (Ga) 含量为 $6 \sim 20 \times 10^{-6}$ ，平均为 12×10^{-6} ，原煤铀 (U) 含量为 $0 \sim 19 \times 10^{-6}$ ，平均为 8×10^{-6} ，原煤钍 (Th) 含量 $1 \sim 3 \times 10^{-6}$ ，平均为 2×10^{-6} ，原煤五氧化二钒 (V_2O_5) 含量为 $80 \sim 400 \times 10^{-6}$ ，平均为 144×10^{-6} 。均未达到具有开采价值的工业品位。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区地表水系属长江流域乌江水系。矿区地处云贵高原西部，属低中山地形，地貌类型主要表现为以侵蚀溶蚀成因为主形成的斜坡沟谷地貌。矿区最低侵蚀基准面位于矿区东南角六广河，海拔标高 +675m，矿区大部分矿体埋藏高于当地侵蚀基面水平。区内发育数条冲沟水，局部地段切割煤层，对未来矿井充水有一定影响；区内有一定面积老窑及采空区分布，存有积水，老窑及采空区积水在受采动影响时将会向矿井充水或突水。采用解析法预测了矿井先期开采地段涌水量，矿井正常涌水量为 $5193.06 \text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $10386.12 \text{m}^3/\text{d}$

本区水文地质类型属第二类第二型，即是以裂隙含水层充水为主的矿床，水文地质条件中等。

(2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组以层状类型为主。地层岩性种类多样，含煤地层龙潭组软弱夹层较发育，局部地段岩石破碎或较破碎易发生矿山工

程地质问题。含煤地层节理、裂隙较发育，有利于大气降水下渗，这些因素降低了岩石的力学强度，在自重或地表水的入渗影响下，斜坡易失稳形成滑坡。而非含煤地层在矿区内出露成陡坡或陡崖，易发生崩塌等不良工程地质现象。可采煤层其顶板多为粉砂岩、粉砂质泥岩、泥岩和细砂岩等软弱-半坚硬岩，岩石质量等级一般，部分地段完整性差。区内工程地质条件为三类二型，即为层状结构类型，工程地质条件复杂程度中等。

(3) 环境地质条件

区内目前发现有 T_1y^2 、 P_3c 形成的较多的陡崖、滑坡、崩塌等不良现状地质灾害，其中以中西部桶井至乌江段规模较大，具有陡直的临空面，尤其该区大部分地层覆盖玉龙山段及长兴组地层，由于碳酸盐岩较砂泥岩难风化，因此易形成陡峭山坡，而下伏龙潭组地层抗风化能力弱，上覆岩石在重力及采矿活动作用下，局部极易发生垮塌、崩塌现象。未来大规模开采后，由于采矿可能产生局部地表变形，将加剧对地质环境造成破坏，加剧水环境污染、地质灾害等问题。矿区环境地质质量属中等类型。矿区环境地质条件为中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷(CH_4)成分为 60.80~97.56%，平均 84.54%；氮(N_2)成分为 0.97~29.90%，平均 11.30%；重烃成分为 0.05~2.51%，平均 1.00%；二氧化碳(CO_2)成分为 0.65~10.40%，平均 3.73%。

瓦斯含量：甲烷(CH_4)含量为 2.16~18.07ml/g_{daf}，平均 7.79ml/g_{daf}；氮(N_2)含量为 0.16~4.21ml/g_{daf}，平均 1.19ml/g_{daf}；重烃含量为 0.01~0.02ml/g_{daf}，平均 0.02ml/g_{daf}。可燃质气体含量为 2.18~18.08ml/g_{daf}，平均 7.81ml/g.r。区内 C6、C8、C12 号煤层属含甲烷煤层，C11 号煤层属富甲烷煤层。区内可采煤层瓦斯成分及含量详见表 6。

表 6 可采煤层瓦斯成分、含量统计表

煤号	瓦斯成分 (%)				瓦斯含量 (ml/gr)			可燃质气体含量 (ml/g.r)
	N ₂	CO ₂	C ₂ H ₆	CH ₄	N ₂	C ₂ H ₆	CH ₄	
C6	<u>6.05-29.90</u> 15.53	<u>3.15-7.22</u> 5.15	<u>0.48-2.01</u> 1.27	<u>60.80-87.74</u> 78.02	<u>0.54-4.21</u> 1.69	<u>0.01-0.02</u> 0.01	<u>2.24-8.57</u> 6.46	<u>2.25-8.58</u> 6.47
C8	<u>2.71-15.33</u> 9.46	<u>2.32-4.65</u> 3.51	<u>0.37-0.85</u> 0.63	<u>79.55-97.30</u> 88.73	<u>0.24-1.60</u> 0.90	<u>0.01-0.02</u> 0.02	<u>2.97-8.28</u> 5.49	<u>2.98-8.29</u> 5.51
C11	<u>0.97-21.17</u> 8.60	<u>0.66-3.88</u> 1.57	<u>0.05-1.32</u> 0.78	<u>78.12-97.56</u> 89.03	<u>0.16-3.83</u> 1.03	<u>0.01-0.02</u> 0.02	<u>2.16-18.07</u> 11.52	<u>2.18-18.08</u> 11.54
C12	<u>4.89-19.46</u> 11.60	<u>0.65-10.40</u> 4.70	<u>0.10-2.51</u> 1.30	<u>71.99-89.26</u> 82.36	<u>0.48-2.63</u> 1.34	<u>0.01-0.02</u> 0.02	<u>2.92-11.75</u> 7.70	<u>2.93-11.76</u> 7.72
平均	<u>0.97-29.90</u> 11.30	<u>0.65-10.40</u> 3.73	<u>0.05-2.51</u> 1.00	<u>60.80-97.56</u> 84.54	<u>0.16-4.21</u> 1.19	<u>0.01-0.02</u> 0.02	<u>2.16-18.07</u> 7.79	<u>2.18-18.08</u> 7.81

瓦斯梯度：根据 C6 号煤资料，煤层埋藏深度每增加 40m，其瓦斯含量增加 1ml/g.r。瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m，瓦斯含量增加 2.5ml/g.r。

瓦斯等级：根据贵州省能源局文件《关于对 2018 年毕节市煤矿瓦斯等级鉴定情况的通报》（黔能源煤炭【2018】194 号），硫磺坡煤矿矿井绝对瓦斯涌出量为 3.18m³/min，相对瓦斯涌出量为 8.10m³/min。根据中华人民共和国安全行业标准《矿井瓦斯等级鉴定规范》

（AQ1025-2006）的要求和《煤矿安全规程》第 133 条规定，结合硫磺坡煤矿生产实际、绝对瓦斯涌出量和周围矿井的瓦斯涌量情况，确定该矿井 2018 年度的矿井瓦斯等级均为低瓦斯矿井，煤矿开采时应对应瓦斯管理上高度重视。

②煤与瓦斯突出

区内可采煤层煤的坚固性系数、瓦斯放散初度、等温吸附常数、瓦斯压力测试成果见表 7。

表 7 瓦斯增测样及瓦斯压力结果统计表

煤层编号	破坏类型	煤的坚固性系数 f	煤的瓦斯放散初速度 ΔP	瓦斯压力 P	等温吸附试验	
					a	b
C6	III	0.8	9.934	0.49	33.604	0.985
C8	III	0.7	9.759	0.73	34.738	1.110
C11	III	0.8	9.680	0.65	32.584	0.982
C12	III	0.7	9.916	1.47	33.907	1.003

由表 7 可知：煤的坚固性系数 (f) 为 0.7~0.8。瓦斯放散初速度 (ΔP) 为 9.680~9.916 断口、强度判断矿区煤层的破坏类型为 III 类。依据《煤矿瓦斯等级鉴定办法》(煤安监技装[2018]9 号)，根据黔安监管办字[2007]345 号文，金沙县为国家划定的突出矿区，建议按煤与瓦斯突出矿井管理，矿井在今后建设及生产过程中，加强矿井瓦斯地质工作，进一步探明煤层的瓦斯赋存情况和地质构造情况，必须随时监测发生的瓦斯动力现象。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果本区可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据区内煤层煤的自燃倾向性测试结果本区 C6 煤层为易自燃煤层，C8 煤层为不易自燃煤层，C11 为易自燃煤层，C12 在先期开采地段范围内为不易自燃煤层，在深部为易自燃煤层。

⑤地温

根据本次收集的资料中的本矿区钻孔测温成果，本区地温梯度为 0.83~1.70℃/100m，小于 3℃/100m 的《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)》要求，地温梯度正常，本区属地温正常区，区内未发现高温热害区。

二、矿产勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、2007 年 7 月中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队提交了《贵州省金沙县高坪乡硫磺坡煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]349 号)，截至 2007 年 7 月，报告获得矿权范围内保有资源量(333+334?)929 万吨，其中(333)427 万吨；(334?)502 万吨。

2、2008 年 10 月至 2009 年 10 月，贵州省地矿局一〇二地质大队矿区北部的化觉井田北段煤矿开展了勘探地质工作，提交了《贵州省

金沙县化觉井田北段煤矿勘探地质报告》（黔国土资储备字[2009]237号）。截至2009年6月30日，报告评审备案的查明资源量(331+332+33)9124万吨，其中（331）3726万吨；（332）1749万吨；（333）3649万吨。

3、2009年12月贵州省一〇二地质大队提交了《贵州省金沙县金沙煤田化觉井田煤矿详查地质报告》，（黔国土资储备字[2010]46号），报告评审备案的查明资源量C6、C8(K9)、C11、C12(K12)煤层（332）资源量2690万吨，（推断资源量）资源量5636万吨。（332+推断资源量）资源量8326万吨。

4、2010年12月贵州省地矿局一〇二地质大队提交了《贵州省金沙县金沙煤田化觉井田煤矿勘探地质报告》（黔国土资储备字[2012]134号）。截至2010年10月，报告获得矿权范围内（标高+1250-+400）保有资源储量(121b+122b+333)9364万吨，其中（121b）2445万吨；（122b）1896万吨；（333）5023万吨。

（二）矿山开发利用简况

硫磺坡煤矿于2010年通过验收投产，设计生产能力为15万吨/年，开拓方式采用斜井开拓，放炮落煤，井下采用走向长壁式采煤方法，后退式开采，已形成了一定的采空区，主采C8号煤层。根据历年矿山储量年报统计，截止至2020年5月30日，硫磺坡煤矿累计开采消耗量567万吨。

（三）本次工作情况

1、本次工作情况

本次野外工作时间为2018年5月至2018年10月。野外施工主要依据为2018年5月贵州博富源工程有限公司编制的《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探实施方案》，贵州钰祥矿业集团投资有限公司于2019年1月18日组织野外验收专家组对地质勘查工作进行了野外验收，验收结

论为验收组同意通过野外验收，勘查单位可转入室内报告编制阶段。
完成工作量情况见下表 8。

表 8 主要完成实物工作量

项目	单位	本次勘查		化觉井田 勘探报告 工作量	化觉井田 北段勘探 地质报告 工作量	累计 工作量	
		设计 工作量	实际 完成				
测量	控制 (GPS) 测量点	点	2	2	4	/	6
	钻 孔	个	6	6	27	4	47
	1: 5000 勘探线	条	/	/	9	1	10
填图修测	1: 1 万地质填图	km ²	14.25	14.25	22.00	18.00	54.25
	1: 1 万水文地质填图	km ²	14.25	14.25	22.00	18.00	54.25
	1: 1 万地质填图修测	km ²	14.25	14.25	22.00	18.00	54.25
	1: 1 万水文地质填图修	km ²	14.25	14.25	22.00	18.00	54.25
	老窖调查	点	/	/	4	/	4
钻探	地质钻探	m/孔	1230/6	1187.52/6	8737.06/37	1173.78/4	11098.36/47
	水文地质钻探	m/孔	1230/6	1187.52/6	8737.06/37	1173.78/4	11098.36/47
水工环地质	水文动态观测点	点	1	1	2	/	3
	简易水文地质观测	孔	6	6	27	4	47
	1: 1 万工程地质调查	km ²	14.25	14.25	22.00	18.00	54.25
	1: 1 万环境地质调查	km ²	14.25	14.25	22.00	18.00	54.25
	钻孔工程地质编录	孔	1	1	2	/	3
	抽水试验	层/孔	/	/	7/3	/	7/3
测井	常规地球物理测井	m/孔	1230/6	1151.4/6	8413.36/37	1153.02/4	10717.78/47
	钻孔简易测温	孔	/	/	2	/	2
采样	煤芯煤样	件/孔	24	22	93	20	135
	常规瓦斯样	件	12	10	27	1	38
	瓦斯增测样	件/孔	8/2	6/2	9/4	/	15/6
	简易可选性样	件	/	/	1	/	1
	煤尘爆炸样	件/孔	8	7	13	/	20
	煤自燃倾向样	件/孔	8	7	13	/	20
	岩石物理力学样	组/孔	/	/	15/3	/	15/3
	泥化试验样	件	/	/	2	/	2
	水 样	件	1	1	7	/	8
	煤岩煤样	件	8	6	15	/	21

2、勘查类型和钻探基本工程线距

根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)的相关要求,矿区勘查类型为二类二型。探明资源量以勘查工程基本线距 500m(孔距小于线距)确定,控制资源量以勘查工程基本线距 1000m(孔距小于线距)确定,推断资源量以 2000m 工程线距(孔距小于线距)确定。

3、工业指标及资源储量估算方法

矿区内煤层煤类为无烟煤。煤层平均倾角 11° 。依据《煤、泥炭地质勘查规范(DZ/T0215—2002)》,煤炭资源储量估算确定的工业指标为:煤层最低可采厚度为 0.80m,最高灰分(A_d)40%,最低发热量为 22.1MJ/kg,最高硫份($S_{t,d}$)为 3%。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

4、矿产资源储量申报情况

本次申报评审的煤炭总资源储量 8649 万吨,其中开采消耗量 567 万吨,保有资源储量 8082 万吨。保有资源储量中:探明资源量 2190 万吨;控制资源量 1423 万吨;推断资源量 4469 万吨。

5、先期开采地段初步论证范围

根据 2018 年 11 月煤炭工业石家庄设计研究院编制的《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿先期开拓方案》,矿井设计规模 45 万吨/年,结合矿区煤层实际赋存情况及矿井开拓现状,将断层 F1 以西范围划为先期开采地段,面积为 3.6348km^2 ,拐点坐标见表 9。

表9 先期开采地段范围拐点坐标表

2000 坐标					
序号	X 坐标	Y 坐标	序号	X 坐标	Y 坐标
1	3014916.617	35642450.199	20	3012778.608	35641543.054
2	3014704.059	35641823.153	21	3012778.608	35641560.410
3	3014677.880	35641789.411	22	3012815.291	35641572.778
4	3014662.807	35641740.651	23	3012844.965	35641595.065
5	3014665.962	35641710.759	24	3012839.899	35641629.009
6	3014565.755	35641415.148	25	3012802.094	35641647.328
7	3014525.030	35641376.415	26	3012782.362	35641649.752
8	3014506.115	35641340.714	27	3012778.607	35642057.191
9	3014497.030	35641315.562	28	3012752.898	35642057.482
10	3014354.389	35641318.905	29	3012830.876	35642147.316
11	3014277.933	35641294.564	30	3013171.971	35642503.995
12	3014167.680	35641240.819	31	3013281.252	35642692.147
13	3014137.859	35641215.584	32	3013374.405	35642867.244
14	3013156.434	35641227.569	33	3013547.653	35643052.154
15	3013088.878	35641274.791	34	3013616.530	35643094.513
16	3013020.712	35641348.358	35	3013871.891	35642901.683
17	3012980.884	35641389.863	36	3014023.365	35642838.161
18	3012941.222	35642321.817	37	3014142.536	35642807.408
19	3012826.391	35641522.254	38	3014138.717	35642435.193

三、储量报告评审情况

(一) 评审依据：依据的主要技术标准和文件

- 1、《固体矿产资源储量分类》（GB/T17766-2020）；
- 2、《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33344-2016）；
- 3、《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；
- 4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）；
- 5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；
- 6、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091-2008）；
- 7、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；
- 8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26

号)；

9、《矿产资源储量规模划分标准》(国土资发[2000]133号)；

10、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

(二) 评审方法

1、评审方式：会审

2、评审相关因素的确定

(1)资源储量估算工业指标中最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

(2)报告的提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

(三) 资源储量基准日：2020年5月31日。

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1)详细查明了区内的地层层序，详细对比、划分了含煤地层及上覆地层。

(2)详细查明了煤矿总体构造复杂程度为中等。

(3)详细查明了C6、C8、C11、C12号煤层层位、厚度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类C6、C8号煤属于无烟煤2号(WY2)；C11、C12煤属于无烟煤3号(WY3)。

(4)详细查明了煤矿自然地理条件及地貌特征，详细查明了煤矿水文地质条件为二类二型。

(5)研究了区内主要可采煤层瓦斯含量及分布规律，煤的自然燃趋势、煤尘爆炸危险性、煤层顶底板的工程地质类型属于碎屑岩层状岩类，工程地质条件中等。

(6)详细查明了煤矿环境地质现状，环境地质质量属中等类型，

预测了将来采煤对环境的影响。

(7)详细查明了其他有益矿产赋存情况，锆、镓、铀、五氧化二钒等稀有元素及矿产均达不到工业开发品位。

(8)按现行煤矿勘查规范一般工业指标，采用地质块段法核实和估算了兼并重组矿区内煤炭资源储量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。研究、评价了矿山开发的内、外部条件和经济意义。

(9)报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实工作调查收集的地质资料及历年来勘查的地质成果。

2、存在问题与建议

(1)本矿区为低瓦斯矿井，但在将来进行煤矿开采时，应对瓦斯进行抽放工作，并对其加以利用，采取有效的防突措施，预防煤层瓦斯突出事故发生。

(2)注意采矿可能引发地质灾害对地面建筑物工程的破坏，应注意监测，备好材料和设备，发现问题及时处理。必须确保村寨的安全性，对变化的村寨进行测量，在地质灾害危险区内的居民住户必须搬迁至采矿活动影响范围外地带，防止污水对环境的污染，防止煤矸石堆放对环境及地下水的污染；对矿区内滑坡、崩塌等地质灾害进行有效预防工作。

(3)区内老窑历史悠久，其井口已封闭，老窑、采空区积水积气情况难以查明。在煤矿生产中，应增加矿井水文地质方面的工作，以进一步核实矿井的涌水量情况，提高矿井涌水量预算的准确性。生产中做到“有疑必探、先探后掘、边探边掘”，预防老窑、采空区突水突气等事故的发生，在矿井采煤时应引起重视。

(4)加强支护，采矿时应注意保护顶板，不要破坏顶板隔水层。应按规范进行预留隔水煤柱。为防患于未然，该矿山在开采煤层之

前，必须做好顶、底板突水勘查，详细探明矿坑积水的积水量，避免突水。

(5) 矿山在井下要有预防煤尘爆炸、煤层自燃的措施，以保矿井安全。

(6) 由于区内历次勘查工作未进行钻孔启封试验，钻孔封孔质量不明，矿井建设及开采时，应注意防止地表水或地下水从钻孔中涌入井内。

3、评审结果

截止 2020 年 5 月 31 日，硫磺坡煤矿(兼并重组调整)矿区范围(估算标高+1325m~+400m)内累计查明煤炭(无烟煤)资源储量 9119 万吨，其中：开采消耗量 567 万吨，保有资源储量 8552 万吨。保有资源储量中：探明资源量 2519 万吨；控制资源量 1511 万吨；推断资源量 4522 万吨。

说明：评审结果资源储量对比申报资源储量，总量增加了 470 万吨，主要增加原因为专家提出调整部分块段的划分，块段增加了 F₁、F₃ 逆断层夹块重复资源储量，导致算量结果资源储量增大。

煤层气潜在资源量为 $1.63 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段煤炭总资源储量 2374 万吨，其中：探明资源量 978 万吨；控制资源量 653 万吨；推断资源量 743 万吨。先期开采地段中探明资源量占保有资源储量的 41%，探明资源量和控制资源量占保有资源储量的 69%，资源储量比例达到达到《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)对中型矿井勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与最近一次报告《贵州省金沙县金沙煤田化觉井田煤矿勘探地质报告》资源储量对比

最近一次报告为 2010 年 12 月贵州省地矿局一〇二地质大队提交的《贵州省金沙县金沙煤田化觉井田煤矿勘探地质报告》。

①重叠部分资源储量对比

本次报告与最近一次报告范围大部分重叠，重叠面积：7.2754km²；算量标高完全重叠，算量标高为：+1250m~+400m。重叠范围内，最近一次报告总资源储量为 7481 万吨，本次报告总资源储量为 7378 万吨。

经对比，本次报告重叠部分比最近一次报告减少 103 万吨，详见表 10。

表 10 与最近一次报告重叠部分资源储量对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	开采消耗量	保有量
最近一次报告	0	1918	1296	4267	0	7481
本次报告	0	1875	1315	4188	0	7378
增(+)/减(-)量	0	-43	+19	-79	0	-103
小计	0		-103			-103

其变化的主要原因是：①算量块段的变化：最近一次报告比本次报告多一条逆断层，逆断层夹块重复算量导致资源储量比本次报告多 96 万吨。②算量煤层采用厚度的变化：最近一次报告各煤层采用平均厚度分别为：C6 号煤层为 1.26m、C8 号煤层为 2.81m、C11 号煤层为 1.07m、C12 号煤层为 2.26m，本次报告各煤层采用平均厚度分别为：C6 号煤层为 1.10，厚度变薄 0.16，资源储量减少 7 万吨、C8 号煤层为 2.89，厚度变厚 0.08，资源储量增加 14 万吨、C11 号煤层为 1.02m，厚度变薄 0.05，资源储量减少 6 万吨、C12 号煤层为 1.91m，厚度变薄 0.35，资源储量减少 8 万吨。

②总量对比

本次报告（+1325m~+400m）总资源储量为 9119 万吨，最近一次报告总资源储量为 9364 万吨。

经对比，本次报告比最近一次报告总资源储量减少 245 万吨。

其变化的主要原因为算量块段变化：本次报告矿区范围剔除了最近一次报告中深部的范围，由于深部范围内算量采用工程点较少，且

厚度较大，导致本次报告比最近一次报告资源储量减少 245 万吨。详见表 11。

表 11 与最近一次报告总资源储量对比表 单位：万吨

类 型	开 采 消耗量	保有资源储量			合 计	
		探明 资源量	控制 资源量	推断 资源量	开 采 消耗量	保 有 量
最近一次报告		2445	1896	5023		9364
本次报告	567	2519	1511	4522	567	8552
增(+)-减(-)量	+567	+74	-385	-501	+567	-812
小 计	+567	-812			-245	

(2) 与缴纳价款报告《贵州省金沙县高坪乡硫磺坡煤矿资源储量核实报告》资源储量对比

本次报告与缴纳价款报告范围部分重叠，重叠面积：2.4833km²；缴纳价款报告总资源储量为 929 万吨；本次报告总资源储量为 9119 万吨。

经对比，本次报告比原缴纳价款报告总资源储量增加 8199 万吨，详见表 12。

表 12 与缴纳价款报告总资源储量对比表 单位：万吨

类 型	开 采 消耗量	保有资源量				合 计	
		探明 资源量	控制 资源量	推断 资源量	(334?)	开 采 消耗量	保 有 量
缴纳价款报告				427	502		929
本次报告	567	2519	1511	4522		567	8552
增(+)-减(-)量	+567	+2519	+1511	+4104	-502	+567	+7632
小 计	+567	+7632				+8199	

其变化的主要原因为：①矿区面积变化：计算缴纳资源储量价款报告矿区面积为 2.4833km²，本次报告矿区面积为 10.0697km²，面积增加 7.6012km²；②算量煤层数增加：缴纳价款报告算量煤层数为 1 层，即 K9 煤层(对应本次 C8 煤层)，本次新增算量煤层为 3 层(C6、C11、C12 煤层)；③算量煤层采用厚度的变化：缴纳价款报告 K9 煤层平均采用厚度为 2.63m，K9 煤层对应本次 C8 号煤层平均采用厚度

为 2.89m，厚度变厚 0.25m；④算量标高变化：本次报告算量标高为：+1250m～+400m，缴纳价款报告算量标高为：+1250m～+950m。

四、评审结论

经专家复查，修改后的《报告》符合要求，资源储量估算中采用的参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，其勘查程度达到规范对中型矿井（45万吨/年）的要求，专家组同意报告通过评审。

附：《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县硫磺坡煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

专家组组长签名：



评审专用章

二〇二〇年八月十日

《贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿（兼并重组调整）资源储量核实
 实及勘探报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	职务或职称	签名
组长	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	研究员	曹志德
	杨通保	贵州省煤田地质局	高级工程师	杨通保
成员	罗忠文	贵州省煤田地质局	研究员	罗忠文
	洪愿进	贵州省煤田地质局	研究员	洪愿进
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	研究员	王明章

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号:C520000201111120121347

采矿权人:贵州钰祥矿业集团投资有限公司

地址:贵州省毕节市金沙县安洛乡大贤村

矿山名称:贵州钰祥矿业集团投资有限公司金沙县高坪乡硫磺坡煤矿

经济类型:有限责任公司

开采矿种:煤

开采方式:地下开采

生产规模:15 万吨/年

矿区面积:2.4833 平方公里

有效期限:自 2018年04月 至 2019年12月
壹年零捌 个月

发证机关
(采矿登记专用章)

二〇一八 年 四 月 十六 日

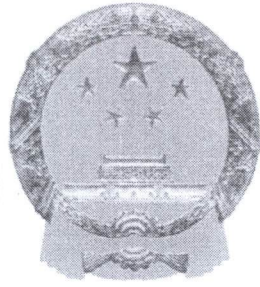
矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3015483.757 35640984.431
- 2 3013765.748 35641005.426
- 3 3013765.746 35641830.431
- 4 3013311.743 35641836.429
- 5 3013311.742 35642173.431
- 6 3015903.756 35642223.439

开采深度:

由1400.0米至950.0米标高 共有6个拐点圈定



营业执照

统一社会信用代码 915200005733366369

名称 贵州钰祥矿业集团投资有限公司
 类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
 住所 贵州省毕节市金沙县安洛乡大贤村
 法定代表人 蒋国伟
 注册资本 壹亿圆整
 成立日期 2011年05月25日
 营业期限 长期
 经营范围

法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。非金融性项目投资；煤炭的开采及销售（限取得许可证的分支机构经营）；煤层气（煤矿瓦斯）开发治理和发电；煤矸石的开发利用；矿井水的综合治理和利用；技术咨询（瓦斯治理、检测；瓦斯技术咨询；瓦斯防突工程设计物探技术服务）；销售矿用润滑油、矿山机械设备及五金配件。（涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）



登记机关



2019年02月19日