

贵州省自然资源勘测规划研究院文件

黔自然规划院价备申字[2021]169号

关于申请贵州省安顺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省安顺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：《贵州省安顺煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见复印件

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二一年十月二十五日



贵州省自然资源厅



黔自然资储备字〔2021〕12号

关于贵州省安顺煤矿兼并重组资源储量核实 及勘探报告矿产资源储量评审 备案证明的函

中化地质矿山总局贵州地质勘查院：

你院对《贵州省安顺煤矿（兼并重组）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10月30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，由中化地质矿山总局贵州地质勘查院和评审专家负责。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，逾期未汇交资料将影响后续相关手续办理。



《贵州省安顺煤矿（兼并重组）资源储量
核实及勘探报告》矿产资源储量
评审意见书

中化黔地储审字〔2020〕16号



中化地质矿山总局贵州地质勘查院

二〇二〇年十二月十八日

报 告 名 称：贵州省安顺煤矿（兼并重组）资源储量核
实及勘探报告

申 报 单 位：贵州省安顺煤矿

法 定 代 表：李启禄

编 制 单 位：中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队

编 制 人 员：宋致平 陈国君 刘 玉 王文斌
乔金矿

总 工 程 师：杨先伟

单 位 负 责：欧 文

评 审 汇 报 人：宋致平

会 议 主 持 人：龙 会

评 审 机 构：中化地质矿山总局贵州地质勘查院

评审机构法定代表人：江 毅

评审专家组组长：杨通保（地质）

评审专家组成员：洪愿进（地质） 曹志德（地质）

裴永炜（水文） 罗忠文（物探）

签 发 日 期：二〇二〇年十二月二十八日

2020年7月采矿权人贵州安顺煤矿委托中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队对贵州省安顺煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探工作，2020年11月提交《贵州省安顺煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审机构评审。《报告》评审目的：为矿井90万吨/年规模提供设计依据，为申请划定矿区范围和申请采矿权变更提供地质资料。送审资料包括文字1本，附图57张，附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，中化地质矿山总局贵州地质勘查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11月26日在贵阳市对本《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合规范要求，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

贵州省安顺煤矿位于安顺市以北，分别属普定县猫洞乡和安顺市西秀区轿子山镇管辖。矿区东西长约5.6km，南北长约4.5km，面积16.4369km²，地理坐标：东经105°50′38″～105°56′15″，北纬26°20′00″～26°23′45″。沪昆高铁、沪昆高速公路（G60）从安顺市南面通过；普安高速公路（S55省道）、紫安高速公路北段（S03省道）、安（顺）跳（灯场）公路从矿区南面通过，A052县道（安顺—猫洞）从矿区西缘通过。

矿区最高点为灯笼山，海拔标高+1703.6m，最低点为磨石河与右仲河的交汇处，河床海拔标高+1298m，最大高差405.6m。相对高差200

—400m 间。

矿区主要河流有平桥河、右仲河、磨石河和寨头河，其中南东部平桥河为区内主要河流。

井田属亚热带高原季风气候，年平均气温 14.0°C ，年平均降雨量 1360.5mm 。本区地震动峰值加速度为 0.05g ，地震基本烈度为 VI 度区。

(二) 矿业权情况及资源量估算范围

1. 原采矿权设置情况

安顺煤矿采矿许可证号为 5200000520112；采矿权人：贵州省安顺煤矿；矿山名称：贵州省安顺煤矿；开采矿种：煤；开采方式：地下开采；生产规模：90 万吨/年；矿区范围由 25 个拐点坐标圈定，面积： 18.5098km^2 ；开采深度： $+920\text{m}$ 至 $+1600\text{m}$ 标高；有效期：2005 年 8 月至 2031 年 12 月。

2. 兼并重组预留矿权情况

贵州省安顺煤矿向贵州省能源局提交《关于申请对贵州省安顺煤矿兼并重组实施方案进行审批的请示》，于 2019 年 12 月 31 日贵州省能源局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《关于对贵州省安顺煤矿兼并重组实施方案的批复》文件（黔煤转型升级办[2019]112 号）的批复：按减量置换，关闭贵州省鱼洞煤矿，保留贵州省安顺煤矿，生产规模 90 万吨/年不变。兼并重组后的贵州省安顺煤矿退出与大洞口水库重叠部分，矿区面积由原来 18.5098km^2 调整为 16.4369km^2 ，拟预留矿区范围由 11 个拐点圈定（见表 1）。

表 1

安顺煤矿（兼并重组）矿区范围拐点坐标

拐点编号	2000 国家大地坐标	
	X 坐标	Y 坐标
1	2914997.904	35585434.218
2	2914747.884	35587784.212
3	2915847.922	35590284.221
4	2916692.675	35591303.625
5	2917742.134	35591056.444
6	2918537.939	35590004.217
7	2918437.917	35588754.203
8	2919247.936	35588814.209
9	2919627.948	35589464.216
10	2919097.928	35588034.205
11	2916797.896	35585834.204

3. 本次资源量估算范围

浅部以风氧化带下限为界，北东至矿区边界，南东、南西、北西部分别至 F1、F5、F2 断层边界，最大叠合算量面积为 15.70km²，资源储量估算标高+1600m~+920m，平面最大算量范围拐点坐标见表 2。

表 2 安顺煤矿（兼并重组）资源储量估算最大算量范围拐点坐标

拐点编号	2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标
(1)	2916746.771	35591290.884
(2)	2917742.134	35591056.444
(3)	2918537.939	35590004.217
(4)	2918436.875	35588756.894
(5)	2919247.936	35588814.209
(6)	2919627.948	35589464.216
(7)	2919214.445	35588560.455
(8)	2919047.422	35588051.303
(9)	2918520.730	35587720.034
(10)	2918572.631	35587545.604
(11)	2918273.070	35587245.221
(12)	2916797.896	35585834.204
(13)	2915155.172	35585472.201
(14)	2915117.938	35585818.811
(15)	2915001.671	35586099.423
(16)	2914898.413	35586504.962
(17)	2914897.907	35586958.749

(18)	2914779.440	35587483.415
(19)	2914747.884	35587784.212
(20)	2914834.506	35587981.074
(21)	2914899.388	35588062.780
(22)	2914928.410	35588194.486
(23)	2915004.065	35588366.424
(24)	2916013.637	35590020.129
(25)	2916164.590	35590464.965

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区出露地层有：二叠系中上统峨嵋山玄武岩组 (P_{2-3em})、龙潭组 (P_3l)、长兴大隆组 (P_3c+d)；三叠系下统飞仙关组 (T_1f)、中下统嘉陵江组 (T_{1-2j})；中统关岭组 (T_2g)、第四系 (Q)。其中嘉陵江组 (T_{1-2j}) 引用 2013 年 6 月贵州省地质调查院出版的《贵州省区域地质志》(上册) 中地层划分。

2. 构造

矿区位于北东向大威岭背斜南西转折端，褶皱宽缓，轴向南西，因受轴部及向南西倾伏的构造形态所制约，区内出露地层以嘉陵江组 (T_{1-2j}) 为主，其次为飞仙关组 (T_1f) 等。产状一般均在 $2\sim 6^\circ$ 。区内发育两组四条边界断层及次生的 7 条断层，分别为北东及北西向，对矿区含煤地层影响不大。本区构造复杂程度属中等类型。

3. 含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为龙潭组，地层厚度 $354.44\sim 406.50m$ ，平均厚 $388.70m$ 。颜色主要为浅灰色、灰色及深灰色，岩性由薄至中厚层状细砂岩、粉砂岩、泥质粉砂岩、粉砂质泥岩、灰岩、炭质泥岩及煤层组成，产腕足类、瓣鳃类动物化石和植物化石。含煤 9-17 层，含可采煤层 3 层，根据厚度、岩性及对比标志从下至上可分为五段。可采煤层

对比标志明显，主要可采煤层对比可靠，各可采煤层基本特征如下：

M_0 煤层：位于 P_3l^5 中部，上距 B_2 底界 6.73~13.21m，平均 9.43m；下距 B_3 底界 42.09~65.16m，平均 57.23m。煤层全层厚 0~3.93m，平均厚 1.67m。见煤点 75 点，可采点 60 点，可采率 80%，可采煤层厚 0.80~2.11m，平均厚 1.31m；大部可采。一般不含夹矸，局部含一层夹矸，结构简单。煤层稳定程度属较稳定类型。

M_8 煤层：位于 P_3l^3 中下部，上距 B_4 低界 35.46~54.55m，平均 44.84m；下距 M_9 煤层 11.44~25.56m，平均 18.27m；煤层全层厚 0~2.23m，平均厚 1.22m。见煤点 45 点，可采点 42 点，可采率 91%；可采煤层厚 0.80~2.23m，平均厚 1.39m；为大部可采。含夹矸 0—1 层，结构简单。煤层厚度变化不大，煤层稳定程度属较稳定类型。

M_9 煤层：位于 P_3l^3 下部，上距 M_8 煤层 11.44~25.56m，平均 18.27m，上距 B_6 底界 2.21~14.79m，平均 7.56m，下距 B_7 底界 11.44~25.56m，平均 18.27m；全层厚度 0.80~2.34m，平均厚 1.55m。见煤点 45 点，可采点 44 点，可采率 98%，可采煤层厚 0.80~2.34m，平均厚 1.55m；全区可采。含夹矸 0—1 层，结构简单。煤层稳定程度属较稳定类型。

4. 煤质

(1) 煤岩特征

M_0 煤层为黑色，块状和粉粒状，玻璃光泽，断口呈参差状，裂隙发育，结构较松软，机械强度低，易碎裂揉皱镜面极为发育，煤层的顶底部黄铁矿含量较高。

M_8 煤层为黑色，块状和粉粒状，玻璃光泽，断口呈参差状，微细裂隙发育，状机械破碎多沿裂隙面裂开。煤层中见有细脉状、条纹状黄

铁矿。煤层层理、节理比较发育，局部存在软分层。

M₀煤层为黑色，块状和粉粒状，玻璃光泽，断口呈参差状，结构较致密，仅见少量微细闭合状裂隙。煤层中一般未含黄铁矿。煤层层理、节理比较发育，局部存在软分层。

(2) 煤的化学性质

原煤水分 (M_{ad}): 含量 0.40-4.34%，平均为 1.88%。

原煤灰分 (A_d): 含量 9.67-37.06%，平均 21.04%。依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》(GB/T15224.1-2018) 规定，均属中灰煤 (MA)。

原煤硫分 (S_{t,d}): 含量 0.47-9.43%，平均 3.51%。依据《煤炭质量分级第 2 部分：硫分》(GB/T15224.2-2010) 规定，M₀号煤层为中高硫煤 (MHS)，M₀、M₈为高硫煤 (HS)。

原煤挥发分产率 (V_{daf}): 4.34-13.67%，平均 8.10%。按《煤的挥发分产率分级》(MT/T849—2000) 的规定，均属特低挥发分煤 (SLV)。

浮煤挥发分 (V_{daf}): 含量 4.06-9.97%，平均为 6.14%。

表 3 安顺煤矿 (兼并重组) 可采煤层主要煤质特征表

煤层编号	原煤水分 M _{ad} (%)	原煤灰分 A _d (%)	原煤硫分 V _{daf} (%)	固定碳 FC _d (%)	原煤全硫 S _{t,d} (%)	原煤发热量 Q _{gr,d} (MJ/kg)
M ₀	0.55-4.25	10.66-34.17	5.86-13.67	42.78-84.42	2.11-9.43	22.17-29.70
	1.91(69)	21.71(68)	8.86(69)	69.15(69)	4.43(65)	25.57(58)
M ₈	0.61-4.10	9.67-36.88	4.72-12.83	53.25-82.97	1.45-8.21	22.02-30.19
	1.82(46)	21.01(46)	8.05(42)	71.88(34)	3.86(46)	26.49(34)
M ₉	0.40-4.34	10.81-37.06	4.34-11.46	54.99-83.12	0.47-6.70	22.22-31.81
	1.88(50)	20.16(51)	7.04(47)	72.43(34)	2.02(51)	27.17(42)
全区	0.40-4.34	9.67-37.06	4.34-13.67	42.78-84.42	0.47-9.43	22.02-31.81
	1.88(165)	21.04(165)	8.10(158)	70.64(137)	3.51(162)	26.31(134)

固定碳 (FC_d): 原煤干基固定碳 2.78-84.42%，平均为 70.64%。根据《煤的固定碳分级》(MT/T561—2008) 的规定，均属中高固定碳煤

(MHFC)。

(3) 工艺性能

发热量 (Q_{gr.d}): 原煤干燥基高位发热量为 22.02-31.81MJ/kg, 平均 26.31MJ/kg; 浮煤干燥基高位发热量为 21.83-33.24MJ/kg, 平均值为 27.50MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分: 发热量》(GB/T15224.3-2010) 的规定, 均属中高发热量煤 (MHQ)。

煤灰熔融性: 可采煤层煤灰软化温度介于 1060℃—1500℃之间, 平均为 1236℃。根据《煤灰软化温度分级标准》MT/T853.1-2000 的规定, M₉号煤层为中等软化温度灰煤 (MST), M₀和 M₈号煤层为较低软化温度灰煤 (RLST)。

煤灰成分: 原煤灰成分主要以 SiO₂ 为主, 平均含量为 42.72%; 其次是 Al₂O₃ 和 Fe₂O₃, 平均含量分别为 20.67%和 24.13%; 再次是 CaO、SO₃ 和 K₂O 其平均含量分别为 2.97%、2.14%和 2.41%; 少量的 MgO、TiO₂ 和 Na₂O 其平均含量分别为 1.25%、1.95%和 1.08%; 其余灰成分含量均小于 1%。

煤对二氧化碳反应性: 煤层二氧化碳转化率 (950℃) 分别为 23.8-28.8%, 对 CO₂ 的还原性低, 为弱还原性煤。

可磨性指数 (HGI): 可采煤层可磨性指数 50-59, 平均 55。根据《煤的哈氏可磨性指数分级》MT/T852-2000 标准规定, 各煤层均为较难磨煤 (RDG)。

结渣性: M₈、M₉号煤层属弱结渣、M₀号煤层属弱到中等结渣。

(4) 煤的可选性

M₀煤层: 当浮煤灰分为 9.7%时, 可选性等级为极难选; 当浮煤灰分为 11.8%时, 可选性等级为较难选; 当浮煤灰分为 13.8%时, 可选性

等级为易选。

M₉煤层：当浮煤灰分为 9.9%时，可选性等级为极难选；当浮煤灰分为 12.8%时，可选性等级为较难选；当浮煤灰分为 12.7%时，可选性等级为中等可选。

(5) 煤中有害元素

原煤磷：含量 0.001%-0.046%，平均 0.010%，根据《煤中有害元素含量分级第 1 部分：磷》(GB/T20475.1-2006)规定：M₀号煤层为特低磷分煤 (P-1)，M₆、M₉号煤层为低磷分煤 (P-2)；

原煤氯：含量 0.002%-0.507%，平均 0.155%，根据《煤中有害元素含量分级第 2 部分：氯》(GB/T20475.2-2006)规定：M₉号煤层为低氯煤 (Cl-2)，M₀、M₈号煤层均属中氯煤 (Cl-3)；

原煤砷：：含量 0-10 μg/g，平均 4 μg/g，根据《煤中有害元素含量分级第 3 部分：砷》(GB/T20475.3-2012)规定：各煤层均为特低砷煤 (As-1)；

原煤氟：含量 30-600 μg/g，平均 157 μg/g。根据《煤中氟含量分级》MT/T966-2005 的规定：各煤层均为中氟煤 (MF)。

(6) 煤类及工业用途

本区可采煤层浮煤挥发分 (Vdaf%) 4.06-9.97%，浮煤氢 (Hdaf%) 平均值 3.13-4.11%，镜煤最大反射率 R^o max (%) 平均 2.89%，煤化程度分级为 VII。根据中国煤炭分类 (GB/T5751-2009)，区内各可采煤层均为无烟煤三号 (WY3)。主要可用于民用煤、工业动力用煤、化工用煤等。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

根据本次施工的 1 个煤层气参数井, 获得煤层气特征数据见表 4。区内煤类均为无烟煤, 根据采样测试资料区内可采煤层中的煤层气含量为 $1.81-29.04\text{m}^3/\text{t}$, 平均为 $8.18\text{m}^3/\text{t}$, 各可采煤层气成份中的甲烷量占 22.97-99.50%, 平均为 88.48%。 M_0 、 M_8 、 M_9 号煤层渗透率分别为 0.0110、0.0015、0.0034mD, 孔内煤层储层压力分别为 1.38、2.26、1.65MPa。区内算量煤层为 1 层, 煤类为无烟煤三号, 煤层气含量下限标准为空气干燥基含气量 $8.0\text{m}^3/\text{t}$ 。估算区内煤层气总量为 3.15 亿立方米, 储量规模为小型, 估算结果详见表 5。

表 4 1014 号孔煤层气基本特征数据汇总表

项 目	单 位	煤层编号		
		M_0	M_8	M_9
测试点深度	m	304.13	462.91	476.92
煤层中点深度	m	309.67	467.59	481.07
测试点压力	MPa	1.36	2.24	1.65
储层压力梯度	MPa/100m	0.45	0.48	0.35
储层压力	MPa	1.38	2.26	1.66
渗透率	mD	0.011	0.00148	0.00336
表皮系数	—	-0.626	-0.95	-1.72
调查半径	m	18	19	12.7
储层温度	°C	20.5	27.8	28.3
测试点破裂压力	MPa	4.36	7.04	7.36
破裂压力梯度	MPa/100m	1.43	1.52	1.54
破裂压力	MPa	4.44	7.11	7.42
测试点闭合压力	MPa	2.86	6.47	6.55
地应力梯度	MPa/100m	0.94	1.40	1.37
闭合压力	MPa	2.91	6.54	6.631

表 5 可采煤层煤层气资源量估算表

煤层编号	面积 (km^2)	Q (万吨)	Cad (m^3/t)	G_i (10^8m^3)	地质储量丰度 ($10^8\text{m}^3/\text{km}^2$)
M_0	13.42	3408	9.25	3.15	0.23
合计				3.15	0.23

(2) 其它有益矿产

1) 三叠统嘉陵江镇组下段薄层、中厚层灰岩。厚度 72-95m。主要化学组分平均含量为：CaO 为 50.62-53.27%，MgO 为 0.45-0.54%，SiO₂ 为 1.31-1.71%，Al₂O₃ 为 0.54-0.58%，Fe₂O₃ 为 0.36-0.39%。预估算资源量 3000 万吨。

2) 煤中伴生矿产主要为锗、镓、铀、钍，其中原煤锗含量为 1-4 $\mu\text{g/g}$ 。平均含量 2 $\mu\text{g/g}$ ；原煤镓 (Ga)：2-30 $\mu\text{g/g}$ 。平均含量 9 $\mu\text{g/g}$ ；原煤铀 (U)：1-20 $\mu\text{g/g}$ 、平均含量 6 $\mu\text{g/g}$ ；原煤钍 (Th)：0-9 $\mu\text{g/g}$ 。平均含量 4 $\mu\text{g/g}$ ；原煤五氧化二钒 (V₂O₅)：含量为 35-135 $\mu\text{g/g}$ ，平均含量 69 $\mu\text{g/g}$ 。其含量均未达到时相应矿种的工业价要求。

3) 根据以往收集钻孔揭露情况，本矿区无硫铁矿。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

井田内含水层有：关岭组、嘉陵江组、飞仙关组二段、长兴组、龙潭组地层。矿井充水水源有地下水、地表水、断层水、老窑积水、矿井采空区积水和大气降水；充水通道有冒落带、风化及岩溶裂隙带、断裂带。井田北东部的右仲河与磨石河汇合处为当地最低侵蚀基准面。本区水文地质条件划属第三类第二亚类第二型，即水文地质条件中等的岩溶充水矿床。采用大井法预算先期开采地段正常涌水量 972 m³/d，最大涌水量为 2619m³/d。

(2) 工程地质条件

含煤地层夹有粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩、煤等软弱层，工程地质条件差，可采煤层的顶底板稳定性较好，局部可能出现顶板跨塌、

片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题。矿区工程地质条件为中等。

(3) 环境地质条件

矿区地形复杂，切割强烈，北部及南部地形陡峻，多为悬崖峭壁，下方多分布有古崩塌带，区内发现古滑坡体6处。未来煤矿开采中，可能引发和加剧崩塌、剥落、滑坡等不良地质现象，造成地质灾害。本区环境地质条件中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯含量及成份：据以往勘查及勘探钻孔瓦斯测试数据统计，井田内可采煤层无空气基 CH_4 浓度两级值为 22.97-99.50%，平均为 88.48%， N_2 浓度为 0.29-76.79%，平均为 10.36%， CO_2 浓度为 0.00-8.00%，平均为 0.88%，重烃浓度为 0.00-1.30%，平均为 0.03%， O_2 浓度为 0.29-11.27%，平均为 3.27%。可采煤层均属富甲烷煤层，详见表 6。

表 6

煤层瓦斯分析成果汇总

项目 煤层号	自然瓦斯成分 (%)				干燥无灰基瓦斯含量 (ml/g. daf)				可燃气体含量 (ml/g)	
	N_2	CO_2	CH_4	C_2H_6	N_2	CO_2	CH_4	C_2H_6	C_{daf}	C_{af}
M_0	0.29-76.79 7.34(28)	0-8.00 1.02(28)	22.97-99.50 91.54(28)	0-0.16 0.01(28)	0.03-11.45 1.70(28)	0-0.47 0.10(28)	2.18-35.62 11.17(28)	0-0.05 0.01(28)	2.18-35.62 11.17(28)	1.81-29.04 9.25(28)
M_6	1.62-39.14 11.11(14)	0-2.31 0.61(14)	60.43-98.38 88.19(14)	0-1.30 0.08(16)	0.29-6.06 1.73(14)	0-0.22 0.05(14)	2.36-14.54 9.44(14)	0-0.16 0.01(16)	2.36-14.54 9.46(14)	2.06-12.27 7.90(14)
M_9	0.47-57.29 13.50(17)	0-4.52 0.79(17)	41.30-97.95 85.15(17)	0-0 0(17)	0.40-4.23 1.31(17)	0-0.34 0.06(17)	2.74-22.17 8.30(17)	0-0.02 0(17)	2.74-22.17 8.30(17)	2.17-19.86 7.08(17)
全区	0.29-76.79 10.36(59)	0-8.00 0.88(59)	22.97-99.50 88.48(59)	0-1.30 0.03(61)	0.03-11.45 1.59(59)	0-0.47 0.08(59)	2.18-35.62 9.81(59)	0-0.16 0.01(61)	2.18-35.62 9.82(59)	1.81-29.04 8.18(59)

瓦斯梯度： M_0 煤层埋藏深度每增加 23m 时，其瓦斯含量增加 1 ml/g. daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时， M_0 号煤层瓦斯含量增加 4.34ml/g. daf。

瓦斯等级鉴定：依据贵州松源矿山开发技术咨询有限公司2012年矿井瓦斯等级报告，安顺煤矿的矿井CH₄绝对出量为69.92m³/min，相对瓦斯涌出量为93.57m³/t，相对二氧化碳涌出量为4.92m³/t，鉴定为煤与瓦斯突出矿井。根据贵州省煤炭管理局“黔能源煤炭[2012]4号”批复，安顺煤矿矿井瓦斯绝对涌出量62.43m³/min；二氧化碳绝对涌出量5.81m³/min，鉴定为煤与瓦斯突出矿井。

煤与瓦斯突出危险性评价：钻孔瓦斯增项测试了可采煤层煤的坚固性系数、孔隙率、瓦斯放散初速度、瓦斯压力等参数测试(详见表7)。各可采煤层的坚固性系数(f)为0.2-1.5，小于0.5的有2个点；瓦斯放散初速度(ΔP)为16-35，均大于10；钻孔瓦斯压力值为1.07-1.47，均大于0.74。根据光泽、结构与构造特征、断口、强度判断矿区煤层的破坏类型为III类煤。因此该区煤层存在有煤与瓦斯突出的危险性。

表7 瓦斯压力及瓦斯增项测试结果

煤层号	采样编号	M _{ad} (%)	A _d (%)	真密度	视密度	孔隙率 F(%)	等温吸附常数		瓦斯放散初速度 ΔP	煤的坚固性系数f
				TRD (g/cm ³)	ARD (g/cm ³)		a (cm ³ /g)	b (Mpa ⁻¹)		
M ₀	816-1-M ₀	1.84	14.27	1.62	1.54	6.79	33.42	1.22	29	1.2
M ₀	1103-M ₀	3.06	30.56	1.86	1.7	11.2	31.45	1.45	16	1.1
M ₀	1204-M ₀	3.60	20.26	1.66	1.55	10.2	32.03	0.98	27	1.3
M ₈	1202-8#	2.83	17.14	1.6	1.5	8.75	31.58	1.14	17	1.1
M ₈	816-1-8#	0.87	15.69	1.69	1.6	5.92	35.70	1.17	33	1.2
M ₈	1103-8#	2.60	17.04	1.65	1.59	6.06	31.18	0.98	25	1.0
M ₈	201-3	1.73	13.19	1.53	1.50	1.96	24.47	0.89	35	0.2
M ₈	501	0.94	12.99	1.53	1.47	3.92	25.23	0.73	23	0.4
M ₈	502	2.02	30.27	1.74	1.67	4.02	21.55	0.90	20	1.2
M ₉	1203-9#	2.14	19.48	1.60	1.57	3.75	33.58	1.22	16	1.1
M ₉	816-1-9#	4.26	21.28	1.73	1.64	9.25	31.71	1.27	18	1.1
M ₉	1103-9#	2.66	10.36	1.52	1.44	7.89	35.90	1.03	21	1.0
M ₉	1202-9#	2.40	26.37	1.72	1.63	7.22	32.36	1.21	22	1.1
M ₉	1204-9#	1.04	18.50	1.62	1.57	4.32	27.02	1.40	22	1.4
无号	816-1-7#	3.07	19.74	1.6	1.5	9.38	33.84	1.18	25	1.1
无号	1103-7#	2.58	16.8	1.62	1.57	5.56	33.12	1.24	20	1.4
无号	1204-7#	2.44	23.25	1.71	1.67	4.68	30.14	1.45	22	1.5

煤尘爆炸危险性：根据采样试验结果，矿区内各可采煤层无煤尘爆炸危险性。

煤层自燃倾向性：各煤层自燃倾向性等级均为自燃煤层。

地温：矿区地温梯度 $2.53-3.62^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，平均 $2.85^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ 。其中 1102 号钻孔的地温梯度最高为 3.63，大于 $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ 。测温孔孔底温度 $27.30-30.50^{\circ}\text{C}$ ，平均 28.56°C ，其中在 1102 号钻孔地温梯度大于 $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，属于地温梯度异常区；1106 号钻孔，孔底温度达到了 30.50°C ，可能存在一级高温区。其余钻孔地温梯度小于 $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，属地温正常区。建议在开采该区域煤炭时采取相应措施，防止高温所引起的安全事故发生。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 50 年代中期，贵州煤田地质勘探公司 113 队对清正至安顺间的煤田作过概查工作，于 1958 年 8 月提交《贵州清正—安顺间煤田地质概查报告》，概算煤炭蕴藏量达数亿吨。

2. 1965 年 10 月至 1970 年 10 月贵州省地质矿产局 108 队进行了 1:20 万安顺幅区域地质调查工作，于 1971 年 5 月出版的区域地质报告中阐明了该区区域地质构造基本轮廓。

3. 1970 年 4 月至 1973 年 10 月贵州省地质矿产局 116 队对大洞口井田进行了详细地质勘探工作，提交了《贵州省轿子山煤田大洞口井田详细地质勘探报告》。提交的 A+B+C 级储量依次降级。提交资源量 (A+B+C+D) 11224.97 万吨，其中 B 级 1772.14 万吨，C 级 3380.42 万吨，D 级 6063.41 万吨。

4. 1983年4月至1986年11月贵州省地质矿产局115队在原116队工作的基础上补作大洞口井田的野外精查工作，提交了《贵州省安顺轿子山煤田大洞口精查地质报告》。贵州省矿产储量委员会会评审通过，出具评审块议书：黔储决字第8807号。提交资源量(A+B+C+D)12187.00万吨，其中A级储量1092.44万吨，B级储量4523.71万吨，C级储量5337.69万吨，D级储量1233.16万吨。

5. 2006年9月，贵州省地矿局一一五地质大队对原贵州省安顺煤矿进行资源储量核实工作，编制了《贵州省安顺煤矿资源/储量核实报告》。贵州省国土资源厅以“黔国土资储审字[2006]第118号”文备案。估算区内(标高+1600~+920m)煤炭总资源储量8848.22万吨。其中(331)843.54万吨；(332)3460.59万吨；(333)3854.55万吨；(334?)资源量648.38万吨；采空量41.16万吨。其中M₀煤层3785.43万吨；M₈煤层2403.80万吨；M₉煤层2658.99万吨。

(二) 矿山开发利用简况

安顺煤矿设计生产能力90万吨/年，分两期建设。一期工程于1996年12月26日动工，设计在1340水平1001工作面，经贵州省煤监局批复同意于2001年2月9日进行试产，在试产过程中多次发生煤与瓦斯突出动力现象，至2003年底，M₀煤层仅生产20万吨，开采损失量12.22万吨，故于2003年10月15日停产。二期工程主采M₈、M₉煤层，矿井开拓设计由中煤国际工程集团南京设计研究院完成，采用斜井开拓，走向长壁后退式开采，截止2020年12月15日，共开采消耗煤炭资源量726万吨。

(三) 本次工作情况

1. 本次工作情况

本报告编制单位为中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队。本次工作起止时间为2020年7月至2020年10月。贵州省安顺煤矿组织有关专家于2020年9月24日对野外工作进行验收并获通过。完成的主要工作量见表8。

表8 本次工作完成的主要实物工作量

项目	工作量	项目	工作量
工程测量 (个)	13	水、工、环地质调查 (km ²)	27.66
地质修测 (km ²)	31.16	常规地球物理测井 (m)	6024m/13孔
地质钻探 (m)	6083.46m/10孔	水文测井 (m)	455.12/1孔
水文钻探 (m)	455.12m/1孔	井温 (m/孔)	2440.60m/5孔
抽(注)水试验 (层)	2	瓦斯压力测定 (层)	15
煤层气参数孔注入/压	3层/1孔	常规瓦斯样 (件)	21
工程地质编录	7孔	瓦斯增测样 (件)	14
岩石力学样 (组/孔)	18/3	泥化试验样 (件/孔)	10/3
煤尘爆炸样 (件)	30	煤芯煤样 (件)	37
自燃倾向样 (件)	8	水样 (件)	4

2. 勘查工程间距的确定

井田内构造中等，煤层为较稳定类型。煤炭勘查探明的工作程度以500×500m网度确定，控制的工作程度是以500~1000×500~1000m网度确定，推断的工作程度是以1000~2000×1000~2000m确定。在利用原有勘查工程基础上，加密布置了钻探工程。工程网度符合要求，控制程度适当。

3. 工业指标及资源量估算方法

区内为无烟煤三号，依据《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T 0215-2020)中煤炭资源量估算指标：最低可采厚度0.8m(煤层倾角<25°)，最高灰分(Ad)40%，最高硫分(St,d)3%，最低发热量(Qnet,d)22.1MJ/Kg。对大于3%的资源量单列，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. 先期开采地段论证情况

贵州兴源煤矿科技有限公司为本矿井先期开采地段论证单位，具备工程设计资质证书，证书编号为 A252000197，资质等级：煤炭行业（矿井）专业乙级；有效期：至 2024 年 09 月 09 日。根据《贵州省安顺煤矿先期开采地段划分说明》，本矿井生产规模 90 万吨/年，先期开采地段划分如下：矿井先期开采地段为矿区范围内+1100m 标高以上、F4 断层以北 M_8 、 M_9 煤层的区域。拐点坐标见表 9。

表 9 安顺煤矿（兼并重组）先期开采地段范围拐点坐标

拐点号	2000 国家大地坐标	
	X 坐标	Y 坐标
3	2915847.922	35590284.221
4	2916692.675	35591303.625
5	2917742.134	35591056.444
6	2918537.939	35590004.217
7	2918437.917	35588754.203
8	2919247.936	35588814.209
9	2919627.948	35589464.216
10	2919097.928	35588034.205
A	2918766.766	35587717.445
B	2916544.331	35587742.950
C	2915639.404	35587571.550
D	2915484.034	35588130.933
E	2915530.811	35589563.538

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1. 《固体矿产资源储量分类》（GB/T17766-2020）；
2. 《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T13908-2020）；

3. 《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215-2020);
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/T0216-2020);
6. 《矿区水文地质工程地质勘探规范》(GB12719-91);
7. 《固体矿产地质勘查报告编写规范》(DZ/T0033-2020);
8. 《矿产资源储量规模划分标准》(国土资发〔2000〕133号);
9. 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

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) 报告提交和编制单位分别对送审所提交的全部资料作了承诺，承诺所提交报告及其涉及的原始资料和基础数据等真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容，并自愿承担因资料失实产生的一切后果。

(三) 资源储量基准日

资源储量估算基准日：2020年10月30日。

(四) 主要评审意见

1. 主要成绩

(1) 查明了本区及周边地层层序、出露分布情况，详细对比和划分了龙潭组含煤地层，主要可采煤层对比可靠；详细查明了可采煤层层位、厚度、结构空间分布及变化，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段各可采煤层的可采范围，评价了各可采煤层稳定性。

(2) 详细查明矿区总体构造形态，评述了地层产状及变化情况；查明了先期开采地段内落差大于 30m 的断层，控制了煤层底板等高线。评价区内构造复杂程度为中等类型。

(3) 详细查明了可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能，并作出了相应的评价。查明了矿区煤层的煤类为无烟煤，评价了煤的工业利用方向。

(4) 详细查明了井田的水文地质条件，分析了矿井充水因素，预算了先期开采地段未来矿井的涌水量，评价本矿为岩溶充水矿床，水文地质条件复杂程度为中等至复杂类型，水文地质类型属三类第二亚类第二型；评价了可采煤层顶、底板岩层的工程地质特征，工程地质条件复杂程度中等。对环境现状进行了调查，环境地质条件中等。评述了开采后水文地质、工程地质、环境地质条件的可能变化。

(5) 详细查明了其它开采技术条件，区内煤层瓦斯属富甲烷煤层，可采煤层存在煤与瓦斯突出危险性；煤尘无爆炸性；煤层为容易自然至不易自燃煤层；南东部存在一级高温区。

(6) 根据构造复杂程度中等和主要煤层稳定性，探明的工作程度以 $500 \times 500\text{m}$ 网度确定，控制的工作程度以 $500 \sim 1000 \times 500 \sim 1000\text{m}$ 网度确定，推断的工作程度是以 $1000 \sim 2000 \times 1000 \sim 2000\text{m}$ 确定布置钻探工程，勘查类型的确定、勘查核实手段的选择符合规范要求。

(7) 根据现行煤矿勘查规范煤炭资源量估算指标, 采用地质块段法, 估算了(兼并重组)矿区内保有的资源储量, 核对了开采消耗量, 资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段资源储量比例达到了中型煤矿井勘探阶段的要求。

(8) 对区内煤层气资源进行了分析, 煤层气潜在资源量为 3.15 亿立方米(10^8m^3)。对煤中锗、镓等伴生有益组分进行了分析评价。

(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及勘探工作的全部地质成果。

2. 存在问题与建议

含煤地层浅部老窑较多, 且开采历史悠久, 老窑井口已垮塌、封闭, 无法测量、调查, 因此浅部采空区边界线不清楚, 老窑积水无法查明。

3. 评审结果

截至 2020 年 10 月 30 日, 安顺煤矿(兼并重组)矿区范围内(估算标高+1600~+920m)获得无烟煤总资源量 9063 万吨, 其中: 开采消耗 726 万吨, 保有资源量 8337 万吨(含硫分 $>3\%$ 的 6051 万吨)。保有资源量中, 探明资源量 2005 万吨(含硫分 $>3\%$ 的 1251 万吨), 控制资源量 2806 万吨(含硫分 $>3\%$ 的 2255 万吨), 推断资源量 3526 万吨(含硫分 $>3\%$ 的 2545 万吨)。

说明: 评审结果(9063 万吨)与申报的总资源量(9063 万吨)一致。

估算煤层气潜在资源量 3.15 亿立方米(10^8m^3)。

先期开采地段范围查明煤炭资源量 3140 万吨, 采空消耗量 705 万

吨。保有资源量 2435 万吨（含硫分 $>3\%$ 的 1407 万吨），其中：探明资源量 854 万吨（含硫分 $>3\%$ 的 336 万吨），推断资源量 955 万吨（含硫分 $>3\%$ 的 620 万吨）。探明的占本地段资源量的 35.07%。探明资源量+控制资源量共 1480 万吨，占本地段资源量的 60.78%。资源量比例符合《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T 0215-2020）中型矿井相应构造复杂程度勘探阶段要求。

4. 资源储量变化情况

（1）与计算缴纳采矿权价款的报告对比

计算缴纳采矿权价款报告为 2006 年 10 月贵州省地矿局一一五地质大队编制的《贵州省安顺煤矿资源/储量核实报告》为原安顺煤矿计算缴纳采矿权价款的报告，资源量估算截至日期为 2006 年 10 月 28 日，获得总资源量 8848.22 万吨，保有资源量 8807.06 万吨，其中探明的（331）资源量 843.54 万吨，控制的（332）资源量 3460.59 万吨，推断的（333）资源量 3854.55 万吨，预测的（334?）资源量 648.38 万吨。另矿山开采消耗量 41.16 万吨。

本次报告获得煤炭资源量 9063 万吨，其中：开采消耗 726 万吨，保有资源量，其中探明资源量 2005 万吨，控制资源量 2806 万吨，推断资源量 3526 万吨。

本次报告与已缴纳采矿权价款的 2006 年核实报告相对比，总资源量增加 214.78 万吨（详见表 10），增加的主要原因是：由于 M_9 煤层西部原报告约 5.27km^2 未进行算量，矿区面积调整后，相应 M_9 煤层算量面积增加 2.7291 km^2 。

表 10 与 2007 年核实报告资源储量增减变化对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有量				合计		备注
		探明的	控制的	推断的	预测量	消耗量	保有量	
本次报告	726	2005	2806	3526	/	726	8337	
缴纳矿业权价款报告	41.16	843.54	3460.59	3854.55	648.38	41.16	8807.06	
增减量(+/-)	+684.84	+1161.46	-654.59	-328.55	-648.38	+684.84	-470.06	
小计	+684.84	+178.32			-648.38	+684.84	-470.06	
	+684.84	-470.06				+684.84	-470.06	
合计		+214.78					+214.78	

(2) 与最近一次报告对比

最近报告为 2006 年 10 月贵州省地矿局一一五地质大队编制的《贵州省安顺煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字[2006]118 号), 截至 2006 年 10 月 28 日, 评审备案的煤矿(准采标高+1600m~+920m) 总资源量 8848.22 万吨, 保有资源量 8807.06 万吨, 其中探明的(331) 资源量 843.54 万吨, 控制的(332) 资源量 3460.59 万吨, 推断的(333) 资源量 3854.55 万吨, 预测的(334?) 资源量 648.38 万吨。另矿山开采消耗量 41.16 万吨。

本次报告(兼并重组)在最近一次报告矿区范围内, 重叠面积 16.4369Km² (重叠标高+1600~+920m), 重叠区范围内最近一次报告 M0、M8、M9 煤层总资源量 8093.37 万吨, 其中(331)(探明资源量) 843.54 万吨, (332)(控制资源量) 3187.98 万吨, (333)(推断资源量) 377.84 万吨, (334?)(预测资源量) 249.85 万吨。开采消耗量 41.16 万吨。

本次报告(兼并重组)重叠区勘探总资源量为 9063 万吨, 其中探明资源储量 2005 万吨, 控制资源储量 2806 万吨, 推断资源量 3526 万吨, 消耗量 726 万吨。

经对比, 资源储量增加 969.63 万吨(详见表 11)。主要原因为:

1) 本次勘探中增加了较多钻孔资料, 控制程度增加, 算量煤层数厚度、密度、估算面积有所变化, 原报告 M₈ 煤层储量估算面积 12.0729km²; 本次报告 M₈ 煤层储量估算面积 12.1182km²; 资源储量相应增加 127.05 万吨。

2) M₉ 煤层原报告约 5.27km² 由于控制程度不够, 未进行算量, 本次勘探增加钻孔控制, 控制程度增加, 相应资源量估算范围变大, 资源量增加 842.58 万吨。

表 11 与 2007 年核实报告资源储量增减变化对比表 单位: 万吨

类型	开采消耗量	保有量				合计		备注
		探明的	控制的	推断的	预测量	消耗量	保有量	
本次报告	726	2005	2806	3526	/	726	8337	
最近一次报告	41.16	843.54	3187.98	3770.84	249.85	41.16	8052.21	
增减量(+/-)	+684.84	+1161.46	-381.98	-244.84	-249.85	+684.84	+284.79	
小计	+684.84	+534.64			-249.85	+684.84	+284.79	
	+684.84	+284.79				+684.84	+284.79	
合计		+969.63					+969.63	

(3) 与国家矿产地-贵州省安顺轿子山煤田大洞口精查地质报告对比

1988 年贵州省地质矿产局 115 地质大队提交了《贵州省安顺轿子山煤田大洞口精查地质报告》(评审块议书: 黔储决字第 8807 号)。截止 1988 年 3 月提交的储量:(A+B+C+D)12187.00 万吨, 其中 A 级 1092.44 万吨, B 级 4523.71 万吨, C 级 5337.69 万吨, D 级 1233.16 万吨。

本次报告勘探范围与轿子山煤田大洞口精查区重叠, 重叠最大面积(算量范围)为 15.70km²。轿子山煤田大洞口精查区重叠区总资源量 8712.71 万吨。其中 A 级(套改为探明资源量)745.74 万吨, B 级(套改为控制资源量)3502.81 万吨, C 级(套改为推断资源量)4103.73 万吨, D 级(套改为预测资源量)360.43 万吨。

本报告重叠部分总资源量 9063 万吨，其中探明资源储量 2005 万吨，控制资源储量 2806 万吨，推断资源量 3526 万吨，消耗量 726 万吨。

经对比，本次勘探重叠区煤炭资源量增加 350.29 万吨(详见表 12)，主要原因为：1、原精查报告 M9 煤层西部由于控制程度低，面积 5.27 km² 未算资源量。本次勘探增加钻孔控制，控制程度增加，相应资源量估算范围变大，资源量增加 942.21 万吨。

2、重叠区由于控制程度加大，估算面积略有变化，煤层厚度、密度等估算参数均减小，原报告 M0 煤层平均厚 2.05m，密度 1.52 t/m³，本次报告平均厚 1.67 m，密度 1.48 t/m³，相应减小 0.38m、0.04 t/m³；原报告 M8 煤层平均厚 1.25m，密度 1.55 t/m³，本次报告平均厚 1.22m，密度 1.52 t/m³，相应减小 0.03m、0.03 t/m³；原报告 M9 煤层平均厚 1.57m，密度 1.54 t/m³，本次报告平均厚 1.55m，密度 1.51 t/m³，相应减小 0.02m、0.03 t/m³。故煤层资源量相应减少 591.92 万吨。

表 12 本次与大洞口精查报告总资源储变化情况对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有量				合计		备注
		探明的	控制的	推断的	预测量	消耗量	保有量	
本次报告	726	2005	2806	3526	/	726	8337	
大洞口精查报	0	745.74	3502.81	4103.73	360.43	/	8712.71	
增减量(+)	+726	1059.26	-1064.81	-184.73	-360.43	726	-375.71	
小计	+726	-15.28			-360.43	+726	-375.71	
		+375.71				+726	-375.71	
合计		+350.29				+350.29		

四、评审结论

中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队修改后的《报告》，符合核实及勘探报告工作要求，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，地质勘查工作程度达到勘探，专家组同意《报

告》通过评审。

1. 煤炭资源量

截至2020年10月30日，贵州省安顺煤矿（兼并重组）矿区范围内（标高+1600m-+920m）查明煤炭资源量9063万吨，其中：开采消耗726万吨，保有资源量8337万吨（含硫分>3%的6051万吨）。保有资源量中，探明资源量2005万吨（含硫分>3%的1251万吨），控制资源量2806万吨（含硫分>3%的2255万吨），推断资源量3526万吨（含硫分>3%的2545万吨）。

煤层气潜在资源量3.15亿立方米。

先期开采地段范围查明煤炭资源量3140万吨，采空消耗量705万吨。保有资源量2435万吨（含硫分>3%的1407万吨），其中：探明资源量854万吨（含硫分>3%的336万吨），推断资源量955万吨（含硫分>3%的620万吨）。探明的占本地段资源量的35.07%。探明资源量+控制资源量共1480万吨，占本地段资源量的60.78%。

2. 本次核实及勘探报告与计算缴纳采矿权价款的2006年《贵州省安顺煤矿资源/储量核实报告》对比，煤炭资源储量增加214.78万吨。

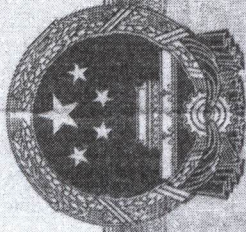
附：《贵州省安顺煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》评审专家名单

评审专家组组长：杨恩东

2020年12月28日

《贵州省安顺煤矿产资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单					
专家组	姓名	单位名称	专业	技术职称	签名
组长	杨通保	贵州省煤田地质局地质咨询中心	地质	研究员	杨通保
成员	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
	裴永炜	贵州省地质矿产勘查开发局	水文	研究员	裴永炜
	罗忠文	贵州省煤田地质局	物探	研究员	罗忠文



营业执照

(副本)

统一社会信用代码

915204022156738352



扫描二维码登录
'国家企业信用信息公示系统'
了解更多登记、备案、许可、监管信息。



名称 贵州安顺致新煤业有限公司

类型 有限责任公司(自然人投资或控股的法人独资)

法定代表人 支振宇

注册资本 贰亿贰仟贰佰玖拾玖万零柒佰圆整

成立日期 1994年09月08日

营业期限 长期

经营范围 法律、法规、国务院规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院规定应当许可(审批)的，经审批机关批准后方可经营；法律、法规、国务院规定限制经营的，经审批机关批准后方可经营；法律、法规、国务院规定无需许可(审批)的，市场主体自主选择经营。无烟煤生产、销售；采料来样加工；物业租赁。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营

住所 贵州省安顺市西秀区轿子山镇大垌口村



登记机关