

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]170号

关于申请贵州省轿子山煤矿矿业权价款 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轿子山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：《贵州省轿子山煤矿（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〕32号

关于贵州省轿子山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《贵州省轿子山煤矿（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7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，由贵州省煤田地质局地质勘察研究院和评审专家负责。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。



《贵州省轿子山煤矿（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（2021）14号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二一年十二月十二日



报告名称：贵州省轿子山煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州省轿子山煤矿

法定代表：李雪刚

勘查单位：贵州省有色金属和核工业地质勘查局五总队

编制人员：王 虎 兰永文 栗欢欢 曾 豪 潘金权 黄永中
沈维佳 张西文 方福鑫 孙 俊 李 浪 周福明

总工程师：范二川

法定代表人：王如春

评审汇报人：潘金权

会议主持人：姚 松

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：洪愿进（地质）

评审专家组成员：陈 华（地质） 陈小青（地质）

伍锡举（水工环） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇二一年二月二十二日



2020年7月—2020年9月，贵州省轿子山煤矿委托贵州省有色金属和核工业地质勘查局五总队对贵州省轿子山煤矿(兼并重组调整)矿区范围进行资源储量核实及勘探工作，于2020年11月编制完成《贵州省轿子山煤矿(兼并重组调整)煤炭资源储量核实及勘探报告》(以下简称《报告》)，并提交评审机构申报评审，评审的目的是变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本，附图41张，附表4册，附件14份。

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、物探(煤田测井)、水工环等专业的专家组成评审专家组(名单附后)，于2020年11月06日在贵阳市对该《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

轿子山煤矿位于安顺市城区北东部20°方位，直距安顺市城区约16km，行政区划隶属安顺市西秀区轿子山镇、蔡官镇及普定县猫洞乡管辖。地理坐标：105°56'23"~105°58'24"，北纬26°21'23"~26°22'56"。矿区南侧有G60、G320、G321国道及S209省道通过，X400县道自安顺市城区直通矿山，公路里程约18km；矿山有专属铁路线与朱六复线安顺南站相连，铁路线长约23km，矿区交通便利。

矿区地貌以侵蚀溶蚀地貌为主，地形属低-中山地形。最高点位于矿区北部无名山顶，海拔标高+1559.5m，最低点位于矿区北东部洼地，海拔标高+1242.5m，相对高差317.0m。

矿区内水系属长江流域乌江水系三岔河支流。矿区及其周边水量较大的地表水有：麒麟水库、关冲水库、轿子山水塘及千峰河。地表冲沟发育，受季节控制明显，雨季暴涨，枯季干涸。矿区属亚热带季风气候区，年平均气温15℃，年平均降雨量1197mm。

根据《中国地震动参数区划图》(GB18306—2015,1: 400 万),地震动峰值加速度为 0.05g,地震动反应谱特征周期 0.35s,地震基本烈度为 VI 度。矿区所在区域近年来无地震活动,属于地层较稳定区。

(二) 矿业权设置情况

1、原矿权设置情况

轿子山煤矿于 2001 年 12 月取得由贵州省自然资源厅颁发的采矿许可证,证号: C5200000142832; 采矿权人: 贵州省轿子山煤矿; 矿山名称: 贵州省轿子山煤矿; 生产规模: 60 万吨/年; 矿区面积: 16.3087km²; 准采标高: +1520m~+1050m, 有效期: 由 2001 年 12 月至 2021 年 12 月。

2、兼并重组调整矿区设置情况

根据 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《关于对贵州省轿子山煤矿兼并重组实施方案的批复》文件(黔煤转型升级办〔2019〕111 号), 关闭轿子山煤矿“一矿三井”中的“斑鸠山”、“平桥”两个矿井, 保留轿子山煤矿新井; 为避开大洞口水库重叠部分, 轿子山煤矿新井面积由原来 6.9425km² 调整为 6.8506km²; 矿区范围由 16 个拐点坐标圈定; 生产规模 60 万吨/年不变。

根据 2021 年 2 月 1 日贵州省自然资源厅批复的《关于预留贵州省轿子山煤矿(兼并重组调整)矿区范围的函》(黔自然资审批函(2021)185 号), 同意轿子山煤矿为兼并重组调整后保留煤矿, 同意拟预留矿区范围, 拟预留矿区面积 6.8497 km², 拟预留矿区范围由 16 个拐点坐标(2000 国家大地坐标)圈定; 拐点坐标见表 1。

表 1 轿子山煤矿(兼并重组调整)矿区范围拐点坐标一览表

拐点 序号	2000 国家大地坐标		拐点 序号	2000 国家大地坐标	
	X	Y		X	Y
1	2919364.292	35594306.034	9	2917075.545	35594553.240
2	2919300.071	35594910.138	10	2917159.025	35594795.720
3	2919300.075	35595594.342	11	2917253.117	35594799.895

4	2919505.096	35595594.342	12	2917265.224	35594452.717
5	2919547.995	35596198.146	13	2917495.136	35594265.010
6	2919547.995	35597142.282	14	2917398.447	35594129.225
7	2917935.055	35597142.283	15	2917655.057	35593792.260
8	2916665.054	35595092.272	16	2918615.064	35593992.261
矿区面积 6.8497km ² , 开采标高: +1520m~+1050m					

3、资源储量估算范围

本次报告资源储量估算范围位于轿子山煤矿(兼并重组调整)矿区范围之内, 资源储量最大估算范围面积为 6.5975km², 估算标高 +1520m~+1050m, 估算垂深 470m, 资源储量估算范围拐点坐标见表 2。

表 2 轿子山煤矿(兼并重组调整)矿区最大资源储量估算拐点坐标表

国家 2000 大地坐标					
拐点号	X 坐标	Y 坐标	拐点号	X 坐标	Y 坐标
1	2919364.292	35594306.034	h	2919007.708	35596994.466
2	2919300.071	35594910.138	i	2918956.367	35597142.270
3	2919300.075	35595594.342	7	2917935.055	35597142.283
4	2919505.096	35595594.342	8	2916665.054	35595092.272
5	2919547.995	35596198.146	9	2917075.545	35594553.240
a	2919547.998	35596526.360	10	2917159.025	35594795.720
b	2919459.747	35596577.413	11	2917253.117	35594799.895
c	2919379.037	35596701.935	12	2917265.224	35594452.717
d	2919284.597	35596729.460	13	2917495.136	35594265.010
e	2919141.292	35596727.485	14	2917398.447	35594129.225
f	2919035.355	35596792.725	15	2917655.057	35593792.260
g	2918958.694	35597025.792	16	2918615.064	35593992.261
估算面积 6.5975km ² , 开采标高: +1520m~+1050m					

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区内及附近出露的地层由老至新有二叠系上统峨眉山玄武岩组 (P₃β)、龙潭组 (P₃l)、长兴组 (P₃c)、大隆组 (P₃d), 三叠系下统大冶组 (T₁d) 及第四系 (Q)。二叠系上统龙潭组 (P₃l) 为矿区含煤地层。

2、构造

矿区位于扬子陆块黔北隆起区织金穹盆构造变形区蔡官向斜北翼，矿区范围内构造整体为一单斜构造，地层走向总体近东西向，倾向南，一般 160° ，倾角 $3\sim 10^\circ$ ，一般 5° 。

矿区发育 F3、F5、F6、F9 四条断层，分布在矿区南东、南西和北西部边界附近，对区内煤层破坏不大。矿区构造复杂程度为中等复杂类型。

3、含煤地层及可采煤层

矿区含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P_3l)，地层厚度 $331.8\sim 382.5m$ ，平均厚度 $370.7m$ 。含煤 $7\sim 25$ 层，一般 14 层，煤层厚度 $5.21\sim 11.83m$ ，平均 $6.83m$ ，含煤系数 1.84% ；含大部可采煤层 3 层 (M0、M8、M9 煤层)，厚度 $2.90\sim 7.02m$ ，平均厚度 $4.10m$ ，可采含煤系数为 1.11% 。各可采煤层基本特征如下：

M0 煤层：位于龙潭组 (P_3l) 第五段，上距长兴组 (P_3c) 底界平均 $57.76m$ ，下距 M8 煤层平均 $133.84m$ ；煤层厚度 $0\sim 1.81m$ ，平均 $1.15m$ ；采用厚度 $0.90\sim 3.41m$ ，平均 $1.41m$ ；含 0-1 层夹矸，结构简单；面积可采率 68% ，属大部可采较稳定煤层。

M8 煤层：位于龙潭组 (P_3l) 第三段，下距 M9 煤层平均 $13.90m$ 。煤层层厚 $0\sim 1.81m$ ，平均 $1.15m$ ；采用厚度 $1.00\sim 1.81m$ ，平均 $1.39m$ 。含 0-3 层夹矸，结构较简单。面积可采率 73% ，属大部可采较稳定煤层。

M9 层：位于龙潭组 (P_3l) 第三段，下距龙潭组 (P_3l) 第二段顶界平均 $14.00m$ 。煤层全层厚 $0.33\sim 1.56m$ ，平均 $1.12m$ ；采用厚度 $0.81\sim 1.56m$ ，平均 $1.26m$ 。含 0-1 层夹矸，结构较简单。面积可采率 53% ，属大部可采较稳定煤层。

4、煤质特征

(1) 煤的物理性质

区内煤层为黑色~黑灰色，主要可采煤层 M0 号煤层以粉末状为主，M8、M9 号煤层以块状为主，少量碎块状、粒状。似金属光泽为主，少量玻璃光泽；断口主要为参差状，少量呈阶梯状、棱角状；线理~细条带状结构；内生和外生裂隙发育，充填薄膜状、蠕虫状方解石，少量煤层充填星点状黄铁矿

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型，具体如下：

宏观煤岩类型：以半亮型为主，半暗型次之。

微观煤岩类型：均为微镜惰煤。

(2) 煤的化学性质

原煤水分 (M_{ad})：原煤空气干燥基水分为 1.80~3.83%，平均 2.70%。

原煤灰分 (A_d)：原煤灰分产率为 11.74~37.10%，平均 22.16%。根据《煤炭质量分级 第一部分：灰分》GB/T15224.1-2018 的规定，各可采煤层均属中灰煤(MA)。

原煤挥发分 (V_{daf})：原煤干燥无灰基挥发分产率为 6.90~9.88%，平均 8.24%。

浮煤挥发分 (V_{daf})：浮煤干燥无灰基挥发分产率为 4.09~9.01%，平均 7.10%。根据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849-2000) 的规定，各可采煤层均属特低挥发分煤(SLV)。

原煤硫分 ($S_{t,d}$)：原煤干燥基全硫为 1.65~7.62%，平均 3.86%。根据《煤炭质量分级 第 2 部分：硫分》(GB/T15224.2-2010) 的规定，M0、M8、M9 煤层均属高硫煤(HS)。

固定碳 (FC_d)：原煤干燥基固定碳为 47.10~84.03%，平均 70.43%。根据《煤的固定碳分级》(MT/T561-2008) 的规定，各可采煤层均属中高固定碳煤(MHFC)。

可采煤层主要煤质特征见表 3。

表 3 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 (%)	原煤挥发分 V_{daf} (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)	固定碳 FC_d
M0	<u>1.80-3.54</u> 2.66	<u>20.28-27.59</u> 25.12	<u>7.37-9.88</u> 8.72	<u>6.89-9.01</u> 7.78	<u>2.20-7.62</u> 4.66	<u>18.09-27.87</u> 24.76	<u>47.10-72.36</u> 63.89
M8	<u>2.23-3.59</u> 2.66	<u>11.74-37.10</u> 17.61	<u>6.90-8.82</u> 8.01	<u>6.76-7.68</u> 7.13	<u>2.43-6.60</u> 3.86	<u>20.77-31.22</u> 28.68	<u>56.58-84.03</u> 75.02
M9	<u>2.38-3.83</u> 2.80	<u>17.08-28.56</u> 21.14	<u>7.25-9.21</u> 7.96	<u>4.09-7.47</u> 6.27	<u>1.65-3.41</u> 3.06	<u>24.61-28.18</u> 27.07	<u>66.26-76.13</u> 72.70
全区平均	<u>1.80-3.83</u> 2.70	<u>11.74-37.10</u> 22.16	<u>6.90-9.88</u> 8.24	<u>4.09-9.01</u> 7.10	<u>1.65-7.62</u> 3.86	<u>18.09-31.22</u> 26.83	<u>47.10-84.03</u> 70.43

(3) 煤的工艺性能

发热量 ($Q_{gr,d}$): 原煤空气干燥基高位发热量($Q_{gr,d}$)为 18.09~31.22MJ/kg, 平均 26.83MJ/kg; 根据《煤炭质量分级、煤炭发热量分级》GB/T15224.3-2010 的规定, M0、M8、M9 煤层属高发热量煤(HQ)。

煤灰成分: 矿区可采煤层中煤灰成分以含 SiO_2 为主, 含量为 34.79~55.43%, 平均 45.35%; 其次为 Fe_2O_3 , 含量为 10.36~28.09%, 平均 20.95%; Al_2O_3 含量 12.55~29.88%, 平均 18.89%; CaO 的含量为 2.15%~10.86%, 平均 4.18%, TiO_2 含量 1.10~3.61%, 平均 1.97%。

煤灰熔融性: 煤灰软化温度(ST)为 1080~1320℃, 平均 1174℃; 煤灰流动温度(FT)为 1120~1390℃, 平均 1239℃; 根据《煤灰熔融性软化温度(ST, °C)分级》(MT/T852-2000)的规定, M0、M8、M9 煤层都属较低软化温度灰(RLST), 根据《煤灰熔融性流动温度(FT, °C)分级》(MT/T853.2-2000)的规定, M0、M8、M9 煤层都属中等流动温度灰(MFT)。

热稳定性: 本次工作未做热稳定性测试, 根据矿山以前的地质资料和周边矿山资料, 矿区主要可采煤层 M0、M8、M9 煤层属较高热稳定性煤(RHTS)。

可磨性 (HGI) 指数: 区内可采煤层可磨性指数为 58~89, 平均 64.67; 根据《煤的哈氏可磨性指数分级标准》(MT/T852-2000)的规定, 各可采煤层均属极易磨煤(UEG)。

焦渣特征: 区内各可采煤层焦渣特征值均为 2。

结渣性：本次工作未做结渣性测试，根据矿山以前资料，区内 M0、M8、M9 煤层属弱结渣性煤。

(4) 煤的可选性

本次对矿区内 M8、M9 号煤作了简易可选性试验。M8 煤层浮煤回收率 ($d=1.50$) 为 42.53~42.80%，平均为 42.67%，M8 煤层为极易可选煤；M9 煤层浮煤回收率 ($d=1.50$) 为 32.68~36.37%，平均为 34.53% 为中等可选煤层。

(5) 有害元素

矿区内有害元素主要有：磷 (P)、氯 (Cl)、砷 (As)、氟 (F)，具体特征如下：

原煤磷 (P) 含量为 0.0031~0.0534%，平均 0.023%；根据《煤中有害元素含量分级 第 1 部分：磷》(GB/T20475.1-2006)，M0、M8、M9 煤层属低磷分煤(P-2)。

原煤氯 (Cl) 含量为 0.005~0.012%，平均 0.0095%；根据《煤中有害元素含量分级 第 2 部分：氯》(GB/T20475.2-2006)，各可采煤层均属特低氯煤(Cl-1)。

原煤砷 (As) 含量为 6.82~26.7 $\mu\text{g/g}$ ，平均 15.28 $\mu\text{g/g}$ ；根据《煤中有害元素含量分级 第 3 部分：砷》(GB/T20475.3-2012)，M0、M8、M9 号属三级含砷煤(As-3)。

原煤氟 (F) 含量为 92~317 $\mu\text{g/g}$ ，平均 172.33 $\mu\text{g/g}$ ；根据《煤中氟含量分级》(MT/T966-2005)，M0、M8、M9 号煤属高氟煤(HF)。

(6) 煤的变质阶段、煤类及工业用途

区内可采煤层镜煤反射率($R^{\circ}\text{max}\%$)为 2.06~3.01%，平均 2.60%；根据《镜质体反射率的煤化程度分级》(MT/T1158-2011)，煤的变质阶段为 I 阶段；煤类为无烟煤三号 (WY3)；可用于动力用煤、民用煤。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

矿区范围内可采煤层煤层气空气干燥基含气量 (C_{ad}) 为: M0 煤层为 $2.98\sim 5.01\text{m}^3/\text{t}$, 平均 $3.99\text{m}^3/\text{t}$; M8 煤层为 $6.14\sim 9.65\text{m}^3/\text{t}$, 平均 $7.93\text{m}^3/\text{t}$; M9 煤层为 $3.83\sim 5.48\text{m}^3/\text{t}$, 平均 $4.80\text{m}^3/\text{t}$ 。

根据《煤层气储量估算规范》(DZ/T0216-2020) 及本区煤类为无烟煤, 其空气干燥基含气量 (C_{ad}) 计算下限为 $8\text{m}^3/\text{t}$ 。矿区内可采煤层都未达到算量标准, 不予估算。

(2) 其它有益矿产

矿区煤中稀有元素含量如下: 原煤锗(Ge)含量为 $0.19\sim 3.70\mu\text{g}/\text{g}$, 平均 $0.67\mu\text{g}/\text{g}$; 原煤镓(Ga)含量为 $5.10\sim 41.30\mu\text{g}/\text{g}$, 平均 $16.17\mu\text{g}/\text{g}$; 原煤铀(U)含量为 $1.92\sim 52.5\mu\text{g}/\text{g}$, 平均 $9.1\mu\text{g}/\text{g}$; 原煤钍(Th)含量为 $2.93\sim 20.0\mu\text{g}/\text{g}$, 平均 $10.61\mu\text{g}/\text{g}$; 原煤五氧化二钒(V_2O_5)含量为 $46.8\sim 444.0\mu\text{g}/\text{g}$, 平均 $176\mu\text{g}/\text{g}$; 以上微量元素均达不到最低工业品位, 无开采利用价值。未发现其它有益矿产。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿床赋存于龙潭组, 龙潭组为弱裂隙含水层, 富水性弱, 为矿床直接充水含水层; 龙潭组之上为长兴组岩溶中等含水层, 距最上一层 M0 煤层平均 57.76m , 大于导水裂隙带最大高度为 37.70m , 故冒落裂隙不会联通长兴组; 下伏底层为峨眉山玄武岩组 ($\text{P}_3\beta$), 距最低煤层 M9 煤层约 153.80 米, 无承压水。

矿区的最低排泄基准面位于矿区以北约 3.8km 的三岔河河谷, 海拔 $+1042.00\text{m}$, 可采煤层均位于最低排泄基准面以上。

矿区内发育四条断层, 分布于矿区边界, 均为正断层, 倾角较大, 具有一定的富水性和导水性, 排泄条件较好, 对矿区开采影响不大。

本次报告采用“比拟法”对矿区先期开采地段矿井涌水量进行了预测, 未来矿井正常涌水量 $5780\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量 $5954\text{m}^3/\text{d}$ 。矿区

各煤层为以顶板直接进水的裂隙水充水矿床,水文地质勘查类型为二类二型,水文地质条件为中等。

(2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组包括坚硬岩组、半坚硬岩组、软弱岩组及松散岩组四类,上覆地层和下伏地层岩石工程地质条件较好,含煤地层局部地段存在细砂岩、粉砂岩、泥质粉砂岩、粉砂质泥岩、泥岩、煤等软弱层,工程地质条件较差,可采煤层的顶、底板稳固性差,可能出现顶板垮塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题。本矿区工程地质勘查类型属于第三类层状岩类,工程地质条件属中等。

(3) 环境地质条件

矿区环境地质现状良好,未来采矿可产生局部变形,但对地质环境破坏不大,区内无重大污染源,无热害,地表水、地下水水质较好,矿坑排水对附近水体有一定污染;矿石和废石化学成分基本稳定,无其他环境地质隐患;因此,根据地质环境现状及矿床开采引起的变化,该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:无空气基氮气(N_2)含量为 0.87~73.97%,平均为 25.98%;无空气基二氧化碳(CO_2)含量为 0.03~9.31%,平均为 1.00%;无空气基甲烷(含重烃)含量为 16.73~98.75%,平均为 73.02%。

瓦斯含量:矿区内可采煤层的甲烷(含重烃)含量为 1.02-11.56ml/g,平均含量为 6.56ml/g。其中: M0 煤层甲烷(含重烃)含量为 1.02-10.42ml/g,平均含量为 4.56ml/g; M8 煤层甲烷(含重烃)含量为 4.60-11.56ml/g,平均含量为 7.96ml/g; M9 煤层甲烷(含重烃)含量为 5.21-10.42ml/g,平均含量为 6.87ml/g。

矿区各可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

表 4 各可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目	无空气基瓦斯成分(%)			瓦斯含量 (ml/g·daf)				
	N ₂	CH ₄ +重烃	CO ₂	N ₂	CH ₄ +重烃	CO ₂	C _{daf}	C _{ad}
M0	20.68-73.9	16.73-78.62	0.03-9.31	2.03-6.55	1.02-10.42	0.02-0.34	3.93-6.32	2.98-5.01
	7	55.11	2.58	3.59	4.56	0.15	5.13	3.99
M8	0.87-58.62	40.85-98.75	0.14-0.53	0.58-4.36	4.60-11.56	0.01-0.04	6.58-11.55	6.14-9.65
	15.23	84.49	0.28	2.12	7.96	0.03	8.96	7.93
M9	7.55-44.81	54.88-92.33	0.13-0.49	1.57-5.46	5.21-10.42	0.01-0.05	5.94-6.26	3.83-5.48
	22.55	77.16	0.29	3.25	6.87	0.03	5.80	4.80
全区平均	0.87-73.97	16.73-98.75	0.03-9.31	0.58-6.55	1.02-11.56	0.01-0.34	3.93-11.55	2.98-9.65
	25.98	73.02	1.00	2.93	6.56	0.07	6.82	5.77

瓦斯分带：M8 煤层属甲烷带，M0、M9 煤层均属氮气—沼气带。

瓦斯梯度：煤层埋深每增加 100m 时，瓦斯含量增加 2.13ml/g·daf。

瓦斯等级鉴定：根据《轿子山煤矿 2019 年度新井瓦斯涌出量测定报告》，轿子山煤矿新井绝对瓦斯涌出量 8.741m³/min，相对瓦斯涌出量 31.56m³/t；新井绝对 CO₂ 涌出量为 0.73m³/min，相对 CO₂ 涌出量 2.63m³/t；属高瓦斯矿井。

②煤与瓦斯突出鉴定

根据 2012 年 3 月河南理工大学煤矿安全技术研究中心《贵州永润煤业有限公司轿子山煤矿新井 M8、M9 煤层煤与瓦斯鉴定报告》：在贵州省轿子山煤矿新井井田范围内，M8 煤层为突出煤层；在贵州省轿子山煤矿新井井田范围内，M9 煤层为突出煤层。

③各可采煤层瓦斯增项样及瓦斯压力测试见表 5。

表 5 瓦斯增项样测定结果表

煤层号	煤层瓦斯压力 MPa	煤的破坏类型	孔隙率	煤的坚固性系数	煤的瓦斯放散初速度	等温吸附曲线	
			F(%)	f	ΔP	a	b
M0	0.75	III、IV	10.98	1.3	20	25.56	0.63
M8	0.76	III、IV	8.70	1.3	27	28.34	0.58
M9	0.79	III、IV	6.55	1.4	25	37.15	0.69
平均		III、IV	8.67	1.3	22	32.26	0.64

区内各可采煤层煤的破坏类型、放散初速度及瓦斯压力均超过了临界指标，即区内煤层具有煤与瓦斯突出危险性，在完成鉴定前必须按煤与瓦斯突出煤层进行管理。

④煤尘爆炸性

矿区内各可采煤层煤尘均无爆炸危险性。

⑤煤的自燃倾向性

本次勘探工作中作了煤层自燃倾向性等级试验，其中 M0、M8 号煤自燃倾向等级为 I 类容易自燃煤层，M9 号煤为 II 类自燃煤层。

⑥地温

地温梯度为 3.21-3.65℃/100m，属地温异常区。经计算开采标高达到+1052m 以下为一级热害区，开采标高达到+887.5m 以下为二级热害区。矿区内可采煤层最低标高为+1065.29m，位于一级热害区范围外，故矿区煤层可采范围内无热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1965 年，煤勘 113 队对轿子山煤矿进行了简易勘探工作，于 10 月提交了《安顺轿子山井田简易勘探报告》 [(65)贵煤基字第 482 号]，获得储量 2973 万吨。

2、1982 年 11 月~1984 年 7 月，贵州省煤田地质勘探公司 113 队对原轿子山煤矿“一矿三井”中的轿子山煤矿新井开展勘探工作。并提交了《贵州省轿子山煤矿斑鸠山矿井扩大区生产地质勘探报告》[贵州省煤炭工业厅,(84)设字第 629 号文]。审批的煤炭总资源储量 3498 万吨。

3、2007 年 4 月，贵州省煤矿设计研究院编制提交了《贵州省安顺市轿子山煤矿新井资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]149 号)，资源储量基准日期：2007 年 3 月 31 日。评审备案的煤炭总资源储量(111b+122b)3288.9 万吨，其中：(111b)1581.8 万吨，(122b)资源储量 1707.1 万吨。

(二) 矿山开发利用简况

兼并重组调整之前，轿子山煤矿由斑鸠山井、平桥井和轿子山煤矿新井这三个矿井组成，生产规模为 60 万吨/年。开采方式均为地下

开采，开采 M8、M9 煤层。矿井采用主斜井开拓，井下采用皮带输送机运输，矿井采用走向长壁后退式高档机械化综采，全部跨落法管理顶板。

贵州省轿子山煤矿新井始建于 1989 年，1994 年投产，矿井原设计生产能力为 15 万吨/年。2004 年贵州省煤炭工业管理局批准该矿煤矿为 30 万吨/年。通过 2005 年至 2006 年的技术改造，矿井目前综合生产能力 42 万吨/年。矿井主要开采 M8、M9 号煤层，截至本次资源储量核实基准日，轿子山煤矿新井范围内累计开采消耗资源量 378 万吨，损失率 7%、回采率 83%、选矿回收率为 100%，综合利用率为 93%。

(三) 本次核实及勘探工作简况

1、本次工作情况

在收集以往地质资料基础上，依据《贵州省轿子山煤矿（兼并重组调整）煤炭资源储量核实及勘探实施方案》开展勘查工作；野外工作时间为 2020 年 7 月至 9 月，2020 年 9 月 18 日完成野外验收工作，主要完成工作量：钻探 3506.79m/10 孔，测井 3367m/10 孔及采样化验测试等，取得的原始资料质量合格，符合规范要求，详见表 6。

2、资料收集及利用情况

(1) 以往勘查报告

本次报告收集利用了 1984 年贵州省煤田地质勘探公司 113 队提交的《贵州省轿子山煤矿斑鸠山矿井扩大区生产地质勘探报告》，主要利用地质测量、水工环地质测量、钻探工程及其成果资料、煤芯煤样及瓦斯测试成果等各类成果资料，该成果资料齐全有效。

本次工作收集利用了 2007 年 4 月贵州省煤矿设计研究院编制提交的《贵州省安顺市轿子山煤矿新井资源储量核实报告》（黔国土资储备字〔2007〕149 号），主要利用了该报告的资源储量核实成果，该成果资料齐全有效，是本次报告进行资源量对比的“最近报告”。

(2) 矿山相关资料

矿山生产储量动态监测数据及矿山储量年报、采掘工程平面图、煤层煤质分析、井下生产地质资料、抽排水记录等。

表 6 本次工作及收集利用主要工作量统计表

序号	工程	项 目	单 位	工 作 量		
				本次完成	收集工作量	合计
1	控制测量	GPS 点	点	4	0	4
	工程测量	钻孔	点	10	8	18
2	地质填图	1/5000 地质填图修测	km ²	14	0	14
		1/5000 水文地质填图	km ²	14	0	14
		1/5000 环境、地质灾害调查	km ²	14	0	14
3	钻探	钻 孔	个	10	8	18
		地质钻探	m/孔	3506.79/10	2719.51/8	6226.3/18
		水文钻探	m/孔	358.84/1	0/0	358.84/1
		合计	m/孔	3506.79/10	2719.51/8	6226.3/18
4	测井	常规物理测井	m/孔	3367/10	2571/8	5938/18
		测温	m/孔	549/2	0/0	549/2
5	水文	抽水试验	层/孔	2/1	0/0	2/1
6	化验 测试	煤芯煤样	件/孔	31/10	27/4	58/14
		常规瓦斯样	件/孔	16/6	0/0	16/6
		瓦斯增项测试样	件	8/3	0/0	8/3
		瓦斯压力样	件	8	0	8
		煤尘爆炸试验样	件/孔	8/3	0/0	8/3
		煤的自燃倾向性样	件/孔	8/3	0/0	8/3
		煤岩鉴定样	件/孔	6/2	0/0	6/2
		筛分浮沉大样	件	4	0	4
		简易筛分样	件	4	0	4
		泥化样	件/孔	6/2	0/0	6/2
		有益矿产	件	12	0	12
		物理力学样	件	43	0	43
		抽水	层次	2	0	2
水 样	件	10	0	10		

3、勘查类型和钻探基本工程线距

矿区构造复杂程度中等复杂类型，煤层稳定程度属较稳定，勘查类型为二类二型，依据《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215-2020)的要求，勘探的基本线距为 500m，勘查线大致垂直地层走向布置，小于或等于 500m 钻探工程基本线距圈定探明资源量；小于或等于

1000m 钻探工程基本线距圈定控制资源量；小于或等于 2000m 钻探工程基本线距圈定推断资源量。

4、工业指标及矿产资源储量估算方法

矿区内煤类为无烟煤三号，煤层倾角 $3^{\circ}\sim 11^{\circ}$ ，一般为 5° ，根据《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215—2020)，本区资源储量估算指标为：最低可采厚度为 0.80m；最高灰分(A_d)为 40%；最高硫分($S_{t,d}$)为 3%；最低发热量 ($Q_{net,d}$) 为 22.1MJ/kg。

本次报告采用地质块段法来估算资源储量，在煤层底板等高线图上采用 AUTOCAD 计算块段水平面积，块段煤层平均厚度采用块段周围工程点及块段内工程点煤层采用厚度的算术平均值确定，块段平均煤层倾角取块段周围及块段内煤层倾角的算术平均值。

5、申报评审资源储量情况

本次报告申报评审资源储量，截至 2020 年 7 月 31 日，贵州省轿子山煤矿（兼并重组调整）范围内（估算标高+1520m~+1050m）无烟煤总资源储量 3041.16 万吨。其中开采消耗量 316.16 万吨，保有资源量 2725 万吨。保有资源量中：探明资源量 724 万吨，控制资源量 703 万吨，推断资源量 1298 万吨。

6、先期开采地段论证情况

2020 年 7 月由贵州新思维工程技术有限公司提供的《贵州省轿子山煤矿（兼并重组调整）先期开采方案说明》，规划生产能力 60 万吨/年，先期开采地段为井田 2 至 4 号线之间，标高+1050m 以上，面积为 3.1355km²，由 7 个拐点坐标圈定，详见表 7。

表 7 轿子山煤矿(兼并重组调整)先期开采地段范围拐点坐标表

编号	2000 国家大地坐标		编号	2000 国家大地坐标	
	X	Y		X	Y
I	2919348.232	35594458.676	V	2917382.447	35596250.252
II	2919300.071	35594910.138	VI	2916665.054	35595092.272
III	2919274.000	35595594.000	VII	2916669.989	35595085.783
IV	2919314.244	35595906.078	/	/	/
先期地段面积：3.1355Km ² ，开采标高：+1520m~+1050m					

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、《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2020）；
- 3、《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）；
- 4、《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020）；
- 5、《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）；
- 6、《固体矿产地质勘查报告编写规范》（DZ/T0033-2020）；
- 7、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发〔2000〕133号）；
- 8、《贵州省矿产资源储量评审备案式作指南（暂行）》（黔自然资规〔2018〕2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：会审

2、评审相关因素的确定：报告提交单位和编制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7月31日

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

- (1) 详细查明了矿区构造形态，构造复杂程度中等复杂类型。
- (2) 较好地控制了矿权范围内主要可采煤层的底板等高线。

(3) 详细查明了可采煤层层位及厚度变化, 确定了 M0、M8、M9 号煤层为大部可采煤层。

(4) 详细查明了可采煤层的煤类均为无烟煤三号 (WY₃), 煤质特征: M0、M8、M9 号煤均属中灰煤(MA); M0、M8、M9 号煤均属低挥发分煤(SLV), M0、M8、M9 号煤都属高硫煤(HS); M0、M8、M9 号煤均为高发热量煤(HQ)。

(5) 详细查明了矿区各煤层为以顶板直接进水的裂隙水充水矿床, 水文地质勘查类型为二类二型, 水文地质条件为中等。正常涌水量 5780m³/d, 最大涌水量 5954m³/d。

(6) 详细查明矿区范围内主要可采煤层顶底板的工程地质特征, 确定了矿区工程地质条件复杂程度属中等复杂; 各可采煤层均属富甲烷煤层; 自燃倾向等级为 I 至 II 级, M0、M8 号煤属容易自燃煤层, M9 号煤属自燃煤层, 无爆炸危险性, 属地温异常区。

(7) 访问和收集了老窑和老矿井的分布和开采情况, 水质及其动态变化, 分析其充水因素。

(8) 基本查明其他有益矿产赋存情况, 均未达到开采最低品位。

(9) 根据现行规范一般工业指标和煤炭勘查规范有关要求, 估算了矿区内保有资源储量, 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。

(10) 报告文字章节、附图、附表齐全, 内容、格式符合要求, 反映了本次核实工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

①在煤矿生产中, 加强地质保障工作, 查明影响煤矿生产的地质因素, 提高超前预测预报水平, 严格执行《煤矿安全规程》, 保障矿井正常生产。

②矿区各可采煤层具有煤与瓦斯突出危险性, 矿山在建设及生产过程中, 应加强矿井瓦斯地质工作, 进一步探明煤层的瓦斯赋存特征,

随时监测发生的瓦斯动力现象，采取有效的防突措施，预防瓦斯爆炸及煤与瓦斯突出事故发生。

③建议在未来矿山生产建设中必须坚持“预测预报、有疑必探，先探后掘，先治后采”的原则，采取“探、防、堵、疏、排、截、监”等综合防治措施。

④各可采煤层顶底板岩性变化较大，且岩石各项试验指标均为钻孔岩芯样的室内试验成果，建议在实际工程应用取值时，还应结合巷道揭露岩体的实际地质情况综合考虑；在矿山生产建设中加强顶、底板管理，防治事故的发生。

3、评审结果

截至 2020 年 7 月 31 日，贵州省轿子山煤矿（兼并重组调整）范围内（估算标高+1520m~+1050m）煤炭（无烟煤）总资源储量 3031 万吨（硫分均 $>3\%$ ），其中开采消耗量 378 万吨，保有资源储量 2653 万吨。保有资源储量中：探明资源量 749 万吨，控制资源量 623 万吨，推断资源量 1281 万吨，探明资源量+控制资源量占全矿井保有资源储量比例为 52%。

先期开采地段范围内，总资源储量为 1757 万吨，其中开采消耗量 256 万吨，保有资源储量 1501 万吨。保有资源储量中：探明资源量 459 万吨，控制资源量 533 万吨，推断资源量 509 万吨。探明资源量占本段保有资源储量比例为 31%；探明资源量+控制资源量占本段保有资源储量比例为 66%，达到规范对中等构造复杂程度中型井（60 万吨/年）勘探阶段的要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地对比

1965 年 10 月煤勘 113 队提交的《安顺轿子山井田简易勘探报告》（[(65)贵煤基字第 482 号]）与本次报告的矿区范围无重叠，不作对比。

(2) 与最近一次报告对比

最近一次报告为 2007 年 4 月贵州省煤矿设计研究院编制提交的《贵州省轿子山煤矿新井资源储量核实报告》(黔国土资储备字(2007)149 号)。

1) 重叠部分资源量对比

本次报告与最近一次报告部分重叠，重叠面积 6.2791km²，重叠标高+1520m~+1050m。

最近一次报告在重叠范围内估算资源储量 3238.7 万吨，其中开采消耗量 69 万吨，保有资源量 3169.7 万吨。详见表 8。

本次报告在重叠范围内估算资源储量 2981.5 万吨，其中开采消耗量 378 万吨，保有资源量 2603.5 万吨。详见表 8。

经对比，本次报告比最近一次报告在重叠范围内资源储量减少了 257.2 万吨；其中，保有资源储量减少 566.2 万吨，开采消耗量增加 309 万吨。详见表 8。

表 8 与最近一次报告重叠范围资源储量对比表 (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	潜在矿产资源	开采消耗量	保有量
本次报告	378	727	623	1253.5	0	378	2603.5
最近报告	69	1581.8	1587.9	0	0	69	3169.7
增减量	+309	-854.8	-964.9	+1253.5	0	+309	-566.2
小 计							-257.2

资源储量变化原因主要为：①本次勘探新增了 10 个钻孔，控制程度提高，算量煤层厚度、视密度、估算面积均有所变化。其中 M9 煤层算量面积变化是主要原因：原报告 M9 煤层算量面积 5.655Km²，本次报告 M9 煤层算量面积 4.607Km²，面积减少 1.048Km²，导致保有资源储量减少了 428.0 万吨。②原报告 M0、M8 煤层算量面积合计 10.696Km²，本次报告 M0、M8 煤层算量面积合计 9.722Km²，M0、M8 煤层本次算量面积合计减少 0.974Km²，导致保有资源储量减少了 138.2 万吨，合计减少 566.2 万吨。详见表 9；③轿子山煤矿 2007 年至 2019 年矿山正常生产，重叠部分开采消耗量增加了 309 万吨。

表9 本次报告与对比报告重叠部分资源储量估算参数对比表

煤层号	视密度 t/m ³			采用厚度 m			估算面积 (km ²)			保有资源储量 (万吨)		
	本次报告	对比报告	增减情况	本次报告	对比报告	增减情况	本次报告	对比报告	增减情况	本次报告	对比报告	增减情况
M0	1.59	1.50	+0.09	1.41	1.30	+0.11	4.588	5.663	-1.075	1039	1093.4	-54.4
M8	1.46	1.50	-0.04	1.39	1.60	-0.21	5.134	5.033	+0.101	891.2	975.00	-83.8
M9	1.52	1.50	+0.02	1.36	1.60	-0.24	4.607	5.655	-1.048	673.2	1101.2	-428.0
总计										-566.2		

2) 总资源量对比

最近一次报告资源储量 3357.9 万吨，其中开采消耗量 69 万吨，保有资源量 3288.9 万吨。本次报告资源储量 3031 万吨，其中开采消耗量 378 万吨，保有资源量 2653 万吨。

经对比，本次报告比最近一次报告总资源储量减少了 326.9 万吨；其中，保有资源储量减少 635.90 万吨，开采消耗量增加 309 万吨。详见表 10。

表 10 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	潜在矿产资源	开采消耗量	保有量	
本次报告	378	749	623	1281	0	378	2653	
核实报告	69	1581.80	1707.10	0	0	69	3288.9	
增减量	+309	-832.80	-1084.10	+1281	0	+309	-635.9	
小计							-326.9	

资源储量变化原因主要为:①重叠部分资源储量减少 257.2 万吨;②兼并重组调整后矿区面积由 6.9425km²调整为 6.8497 km², 矿区面积减少 0.0928 km², 重叠区外矿区范围内采用厚度和可采面积均减少, 故资源储量减少 69.7 万吨。

(3) 与缴纳资源价款报告对比

原轿子山煤矿属于贵州省监狱系统, 未缴纳采矿权价款, 无缴纳采矿权价款报告, 故本次不做对比。

(4) 与国家建设项目重叠情况

贵州省轿子山煤矿（兼并重组调整）矿区范围已退出贵州省安顺市大洞口水库工程范围，无重叠，因此不作对比。

四、评审结论

经专家审核，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，地质勘查工作程度达到规范对中型井（60万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州省轿子山煤矿（兼并重组）煤炭资源量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：



二〇二〇年十二月六日

《贵州省轿子山煤矿（兼并重组）煤炭资源量核实及勘探报告》 评审专家组名单

成员	姓名	单位	评审专业	职称	签名
组长	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
成员	陈 华	贵州理工学院	地质	副教授	陈 华
	陈小青	贵州省煤田地质局	地质	高级工程师	陈小青
	伍锡举	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	水工环	研究员	伍锡举
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: 52000000142832

采矿权人: 贵州省轿子山煤矿

地址: 安顺市轿子山镇

矿山名称: 贵州省轿子山煤矿

经济类型: 国有企业

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 60.00万吨/年

矿区面积: 16.3087平方公里

有效期限: 贰拾年 自2001年12月12日至2021年12月



安顺市轿子山煤矿
矿长 孙海



二〇〇一 年 月 日

中华人民共和国国土资源部印制

矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

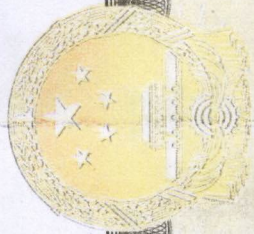
- 1, 2920052.08, 35589667.93,
 - <A>, 2919650.00, 35590300.00
 - , 2920020.00, 35591110.00
 - <C>, 2920110.00, 35591175.00
 - 18, 2919852.08, 35591772.93
 - 19, 2920227.08, 35592242.93
 - 5, 2920402.08, 35592227.93
 - 6, 2920342.08, 35592742.93
 - 7, 2920627.08, 35592872.93
 - 8, 2920577.08, 35593942.93
 - 9, 2920742.08, 35594077.93
 - 10, 2920667.08, 35594177.93
 - 11, 2919467.08, 35594292.93
 - C, 2918463.00, 35593344.00
 - C1, 2918566.80, 35592410.60
 - C2, 2918251.20, 35592245.80
 - C3, 2917730.00, 35591864.90
 - C4, 2917274.90, 35591710.10
 - A, 2918590.00, 35589970.00
 - D, 2919370.00, 35590500.00
 - 1, 2920052.08, 35589667.93
- 标高: 从1520米至1230米

点号 X坐标 Y坐标
标高: 从1500米至1200米

- 45, 2919416.30, 35594271.70
 - 46, 2919352.80, 35594875.80
 - 47, 2919352.80, 35595560.00
 - 48, 2919557.10, 35595560.00
 - 49, 2919600.00, 35596163.80
 - 50, 2919600.00, 35597107.93
 - 36, 2917987.08, 35597107.93
 - 37, 2916717.08, 35595057.93
 - 43, 2917707.08, 35593757.93
 - 44, 2918667.08, 35593957.93
 - 45, 2919416.30, 35594271.70
- 标高: 从1425米至1050米

- 1, 2920052.08, 35589667.93
- 2, 2920722.08, 35591087.93
- 3, 2920747.08, 35591377.93
- 4, 2920547.08, 35591652.93
- 5, 2920402.08, 35592227.93
- 6, 2920342.08, 35592742.93
- 7, 2920627.08, 35592872.93
- 8, 2920577.08, 35593942.93
- 9, 2920742.08, 35594077.93
- 10, 2920667.08, 35594177.93
- 11, 2919467.08, 35594292.93
- 24, 2918487.08, 35593367.93
- 13, 2918667.08, 35592027.93
- 14, 2919077.08, 35590832.93
- 1, 2920052.08, 35589667.93

开采深度: 由1520米至1050米标高 共有47个拐点圈定



营业执照

(副本)

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、监
备案、许可、监
管信息。



统一社会信用代码

9152040221567300XU

名称 贵州轿子山顶新煤业有限公司

类型 有限责任公司（国有独资）

法定代表人 李雪刚

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。无烟煤生产、销售；铁路公路货运；采料采样劳务加工；日用百货销售；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

注册资本 贰仟柒佰柒拾玖万零伍佰圆整

成立日期 1991年11月16日

营业期限 2012年05月09日至2032年05月08日

住所 贵州省安顺市西秀区轿子山镇

贵州轿子山顶新煤业有限公司
李雪刚
登记机关



2021年07月05日