

# 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]212号

## 关于申请贵州中耀矿业有限公司织金县 珠藏镇金龙川煤矿矿业权价款 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中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川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：《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》备案文件及专家意见

附件 3：划定矿区范围批复复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年十月二十九日



# 贵州省国土资源厅

---

黔国土资储资函〔2016〕30号

## 关于《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇 金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》 矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州省国土资源勘测规划研究院（黔国土规划院储备申字〔2016〕1号）通过了《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》的矿产资源储量评审，已将申请备案的有关材料提交省国土资源厅。经合规性检查，贵州省国土资源勘测规划研究院及所报材料符合有关要求，同意予以备案。

资源储量基准日：2015年8月31日。

评审备案的煤矿（标高+1650m—+1100m）保有资源储量（111b +122b +333）3263万吨（其中硫分大于3%的2940万吨）。其中，（111b）1165万吨（均为硫分大于3%的）；（122b）404万吨（均为硫分大于3%的）；（333）1694万吨（其中硫分大于3%的1371万吨）。

---

请矿权人依法履行地质资料汇交义务和矿产资源储量登记义务。

附件：《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》矿产资源储量评审意见书



《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》

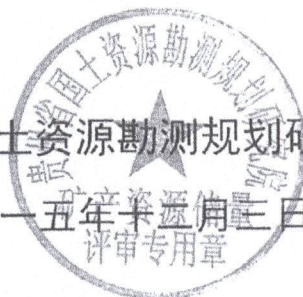
# 矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字〔2016〕1号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一五年资源储量

评审专用章



报告名称：贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿(预留)资源储量核实报告

申报单位：贵州中耀矿业有限公司

法定代表：刘际布

报告编制单位：贵州省煤田地质局一一三队

编制人员：周泽妮 刘柱 孔令飞 何石 陈家龙  
李义 韩金平 李玉兰 杨成成 彭彪  
黎建

总工程师：舒万柏

队长：舒万柏

评审汇报人：周泽妮

会议主持人：李宏志

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：陈志明

评审专家组成员：徐彬彬(地质) 裴永炜(水文)  
段铁梁(物探)

签发日期：二〇一五年十二月三日

受贵州中耀矿业有限公司委托，贵州省煤田地质局一一三队对织金县珠藏镇金龙川煤矿（兼并重组调整）进行资源储量核实工作，并编制《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于 2015 年 10 月送交评审机构评审。矿权人提交评审的目的是为兼并重组拟建 60 万吨/年矿井可行性研究和初步设计提供地质依据，申办采矿权。申报单位提交的《报告》资料齐全，包括文本 1 本、附图 18 张，附表 2 册，附件 19 份。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具备矿产储量评估师资质和高级专业技术职称的地质、水工环、物探（测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2015 年 10 月 16 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，修改稿基本符合规范要求，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

金龙川煤矿位于贵州省织金县珠藏镇，直距织金县城区 20 余 km，隶属织金县珠藏镇所辖。地理坐标：东经  $105^{\circ}39'07''\sim 105^{\circ}40'36''$ ；北纬  $26^{\circ}32'31''\sim 26^{\circ}33'44''$ 。209 省道（安顺——织金）从矿区东侧 3.5km 处通过，107 县道（织金—六枝）通过矿区南侧外围，有乡村公路进入矿区，至珠藏镇约 3.5km，至阿弓镇约 30 km，至织金 28km，交通较方便。

本区属侵蚀、溶蚀地貌，最高点海拔标高+1691.37m，最低点海拔标高+1441.0m，相对高差 250.37m，属中山地形。矿区处于三岔河支流大坝河上游水唐河汇水补给区，水唐河流经矿区南部外围。流经矿区东部外围的骂垭河及其支流洋来河为其次级汇水溪流，水系属长江流域乌江水系。当地最低侵蚀排泄基准面位于矿区外围汇流处的骂垭河河床，标高 1429m。

本区属亚热带湿润季风气候区，年平均气温 14.1° C 左右，年平均降雨量 1500.2mm。

本区地震动峰值加速度为 0.05g，地震动反应谱特征周期为 0.35s，地震基本烈度为 VI 度区，属稳定区域。

## (二) 矿业权情况

金龙川煤矿采矿许可证由贵州省国土资源厅颁发，采矿证号：C5200002011051120113826；采矿权人：贵州中耀矿业有限公司；矿山名称：贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿；生产规模 30 万吨/年；矿区面积 2.4062km<sup>2</sup>，开采标高+1530~+1200m，共由 12 个拐点圈定。有效期限：2014 年 12 月至 2018 年 8 月。

根据 2015 年 3 月 10 日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室(省能源局)“黔煤兼并重组办【2015】33 号”文批复，同意该矿为兼并重组后保留煤矿，矿区范围由金龙川煤矿和润丰煤矿兼并重组整合扩界形成，兼并重组后拟建规模 60 万吨/年矿井。2015 年 8 月 7 日贵州省国土资源厅下发了《关于拟预留贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔国土资矿管函[2015]1188 号），矿区范围由 17 个拐点坐标圈定，矿区面积 3.4739 km<sup>2</sup>。拐点坐标见表 1。

表 1 金龙川煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X	Y	X	Y
1	2937484.58	35565058.96	2937426.663	35564980.115
2	2937181.58	35565430.96	2937123.663	35565352.116
3	2937170.58	35565993.96	2937112.658	35565915.119
4	2937271.58	35566201.97	2937213.658	35566123.121
5	2937179.58	35566707.97	2937121.656	35566629.128
6	2937998.58	35567325.97	2937940.659	35567247.129
7	2938284.58	35567514.98	2938226.660	35567436.131
8	2938458.37	35567416.17	2938400.445	35567337.323
9	2938533.26	35567442.03	2938475.344	35567363.182

拐点 编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X	Y	X	Y
10	2938610.86	35567517.76	2938552.940	35567438.914
11	2939046.59	35567368.98	2938988.668	35567290.132
12	2939413.59	35566951.98	2939355.668	35566873.131
13	2938917.59	35566317.97	2938859.667	35566239.126
14	2938635.99	35566264.46	2938578.072	35566185.619
15	2938854.40	35565656.45	2938796.484	35565577.606
16	2938429.59	35565454.97	2938371.667	35565376.120
17	2938005.02	35565238.87	2937947.101	35565160.028

资源估算范围：资源储量估算最大范围 3.2804km<sup>2</sup>，估算标高为 +1650m~+1100m，资源储量估算最大范围拐点坐标见表 2。

表 2 金龙川煤矿（预留）资源储量估算最大范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X	Y	X	Y
1	2937415.44	35565144.04	2937357.52	35565065.2
2	2937181.58	35565430.96	2937181.58	35565352.12
3	2937170.58	35565993.96	2937170.58	35565915.12
4	2937271.58	35566201.97	2937271.58	35566123.13
5	2937179.58	35566707.97	2937179.58	35566629.13
6	2937998.58	35567325.97	2937998.58	35567247.13
7	2938284.58	35567514.98	2938284.58	35567436.14
8	2938458.37	35567416.17	2938458.37	35567337.33
9	2938533.26	35567442.03	2938533.26	35567363.19
10	2938610.86	35567517.76	2938610.86	35567438.92
11	2939046.59	35567368.98	2939046.59	35567290.14
12	2939413.59	35566951.98	2939413.59	35566873.14
13	2938917.59	35566317.97	2938917.59	35566239.13
14	2938635.99	35566264.46	2938635.99	35566185.62
15	2938804.91	35565792.90	2938804.91	35565714.06
16	2938182.76	35565493.35	2938182.76	35565414.51
17	2937682.04	35565171.37	2937682.04	35565092.53

### （三）地质矿产概况

#### 1、地层

矿区内出露地层由老至新有：二叠系上统峨眉山玄武岩组 (P<sub>3</sub>β)，龙潭组 (P<sub>3</sub>l)，长兴、大隆组 (P<sub>3</sub>c+d)，三叠系下统飞仙关组一段 (T<sub>1</sub><sup>f</sup>) 及上覆于上述地层之上的第四系 (Q)。二叠系上统龙潭组为矿区含

煤地层。区内岩浆岩为基底地层，对煤层无破坏影响。

## 2、构造

矿区位于珠藏向斜南西翼，为一单斜构造。岩层走向 NE—SW，总体倾向 ES，倾角 4~27°，一般 15° 左右。区内发现断层 20 条，其中 ZF2 为矿区南部边界断层，断距落差达 100 余米，此外落差大于 20m 或 30m 的断层为 ZF1、F12、F4、F49，构造复杂程度属中等类型。

## 3、含煤地层及可采煤层

含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P<sub>3</sub>l)，平均厚度 320m。含可采煤 7 层，其中全区可采 3 层 (16、21、23 号煤层)，大部可采 3 层 (6、27、30 号煤层)，局部可采 1 层 (32 号煤层)。主要可采煤层对比可靠，其基本特征如下：

6 煤层：位于龙潭组上段中部，上距长兴组底界平均 37.7m，其顶板为生物泥灰岩 (标三)。煤厚 0~7.99m，平均厚 1.87m，含夹矸 0~2 层，一般 1 层；采用厚 0~5.75m，平均厚 1.58m。结构较简单，面积可采率 86%，为大部可采、较稳定煤层。

16 煤层：位于龙潭组中段中部，上距 6 煤层平均 131.85m。煤厚 0~3.78m，含夹矸 0~2 层，一般 1 层，采用厚 0~3.78，平均厚 1.58m。结构较简单，面积可采率 96%，为全区可采、较稳定煤层。

21 煤层：位于龙潭组中段底部，其底板距标七 3m 左右，上距 16 煤层平均 32.08m。煤厚 0.63~2.52m，含夹矸 1~2 层，采用厚 0.26~2.34m，平均厚 1.33m。结构较简单，面积可采率 95%，为大部可采、较稳定煤层。

23 煤层：产于龙潭组下段上部，上距 21 煤层平均 20.25m。煤厚 0.73~2.52m，含夹矸 0~1 层，局部 2 层，采用厚 0.73~1.79m，平均厚 1.41m。结构较简单，面积可采率 100%，为全区可采、稳定煤层。

27 煤层：位于龙潭组下段中上部，其顶板为标九，上距 23 煤层平均 19.1m。煤厚 0.13~3.38m，含夹矸 0~1 层，个别点达 3 层，一

一般 1 层，采用厚 0.13~3.01m，平均厚 0.94m。结构较简单，面积可采率 70%，为大部可采、较稳定煤层。

30 煤层：位于龙潭组下段中下部，上距 27 煤层平均 16.02m。煤厚 0~1.74m，含夹矸 1~2 层，个别点达 3 层以上，一般 2 层，采用厚 0~1.74m，平均厚 0.93m。结构较复杂，面积可采率 59%，为大部可采、较稳定煤层。

32 煤层：位于龙潭组下段中下部，上距 30 煤层平均 16.46m。煤厚 0~2.52m，含夹矸 1~4 层，一般 2 层，采用厚 0~1.83m，平均厚 0.83m。结构复杂，面积可采率 50%，为局部可采、不稳定煤层。

#### 4、煤质

##### (1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

区内以暗煤为主、亮煤次之，宏观煤岩类型为半暗型、半亮型。镜煤最大反射率  $R^{\circ} \max$  (%) 12.60~15.28%，变质程度为 VII1 阶段。微观煤岩类型为微镜惰煤。

各煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 主要煤质指标统计表

煤层号	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 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
6	<u>2.52~4.08</u> 3.30(5)	<u>11.27~28.69</u> 20.33(5)	<u>5.47~6.10</u> 5.80(5)	<u>1.90~5.94</u> 3.52(5)	<u>24.00~31.14</u> 27.48(5)
16	<u>2.06~4.21</u> 3.56(32)	<u>8.24~29.79</u> 15.34(32)	<u>4.46~7.71</u> 5.59(27)	<u>0.63~6.51</u> 3.02(32)	<u>25.46~31.35</u> 29.32(21)
21	<u>1.98~4.02</u> 3.26(13)	<u>16.42~40.29</u> 25.65(13)	<u>4.84~6.83</u> 5.39(8)	<u>2.01~7.97</u> 3.85(13)	<u>19.60~27.09</u> 25.38(9)
23	<u>1.96~4.28</u> 3.66(33)	<u>9.39~27.73</u> 15.69(33)	<u>4.65~6.68</u> 5.49(28)	<u>1.86~7.52</u> 4.23(33)	<u>26.53~32.09</u> 29.30(20)
27	<u>2.50~4.86</u> 3.76(26)	<u>13.62~34.91</u> 21.16(26)	<u>4.14~6.35</u> 5.17(17)	<u>1.48~11.12</u> 4.08(26)	<u>21.89~30.45</u> 27.10(20)
30	<u>3.06~4.55</u> 3.84(19)	<u>11.85~32.25</u> 18.26(19)	<u>4.06~6.35</u> 5.25(17)	<u>2.39~7.09</u> 4.19(19)	<u>23.65~30.52</u> 29.11(15)
32	<u>2.84~4.08</u> 3.38(13)	<u>22.47~50.85</u> 28.86(13)	<u>4.41~5.96</u> 5.00(13)	<u>1.55~3.87</u> 2.77(13)	<u>23.13~25.40</u> 24.44(8)

## (2) 煤的可选性

矿区煤的分选比重为  $1.74\text{kg}/\text{bm}^3$ , (大于  $1.70\text{g}/\text{cm}^3$ )  $\pm 0.1$  含量为 9%, 根据《煤炭可选性评定方法》(GB/T16417—1996) 标准, 本矿区煤层属易选煤。

## (3) 煤中有害元素

均为一级含砷(I As)低磷(P-2)低氟煤(LF)至中氟煤(MF)。

## (4) 煤类及工业用途

浮煤挥发分(Vdaf)煤层平均值 5.00~5.80%, 浮煤氢(Hdaf)含量煤层平均值 2.92~3.26%。根据中国煤炭分类(GB/T5751—2009), 区内 6、16、21 煤层为无烟煤 3 号(WY3), 23、27、30、32 煤层为无烟煤 2 号(WY2)。主要用作动力用煤、民用煤。

## 5、煤层气及其它有益矿产

### (1) 煤层气

根据中华人民共和国地质矿产行业标准 DZ/T0216—2002《煤层气资源量规范》, 本区为无烟煤, 空气干燥基含气量(Cad)各煤层均小于  $8\text{m}^3/\text{t}$ , 未达算量标准。

### (2) 其它有益矿产

未发现其它有益矿产。

## 6、开采技术条件

### (1) 水文地质条件

区域上的水唐河流经矿区南部边缘, 流经矿区东部外围的骂垭河为其支流, 当地最低侵蚀基准面标高为+1429m, 区内煤层赋存标高为+1650~+1100m。

煤系煤层上覆主要为长兴、大隆组( $P_3c+d$ ), 含岩溶裂隙水, 富水性中等。其上飞仙关组一段( $T_1f^1$ ), 含基岩裂隙水, 富水性弱。煤系下伏峨眉山玄武岩组( $P_3\beta$ )含基岩裂隙水, 富水性弱, 为相对隔水层。矿井直接充水水源为含煤地层中基岩裂隙水, 断层具有一定的导水性, 老窑积水对矿床充水有影响, 地表河流有可能对未来矿区充水带来一定的影响, 属顶底板直接充水的裂隙水充水矿床, 水文地质

条件中等，水文地质勘探类型为二类二型。

报告采用比拟法预测矿井先期开采地段：矿井正常涌水量 1239.51m<sup>3</sup>/d，最大涌水量 1859.27m<sup>3</sup>/d；采用解析法预测矿井先期开采地段正常涌水量 28995.2m<sup>3</sup>/d，最大涌水量 43492.9m<sup>3</sup>/d。推荐设计采用比拟法预测结果。

### (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，可采煤层的顶、底板稳固性差。本矿区工程地质类型属于第三类层状岩类，工程地质条件复杂程度属中等。

### (3) 环境地质条件

区内未发现滑坡、泥石流。采煤活动曾引起矿区北西部出现了地面塌陷现象，目前沟溪水有一定污染。未来矿山开采对环境带来的影响会进一步增大，环境地质条件中等。

### (4) 其它开采技术条件

瓦斯：据红梅井田精查报告瓦斯测试数据统计，区内可采煤层瓦斯自然成分 CH<sub>4</sub> 含量 73.02~99.43%；N<sub>2</sub> 含量 0.42~29.27%；CO<sub>2</sub> 含量 0~5.40%，瓦斯分带主要属沼气带。煤层无空气干燥基可燃气体含量平均值 1.72~8.06ml/g.r，全区平均 4.39 ml/g.r，主要为含甲烷煤层，详见表 4。

表 4 各算量煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层 编号	无空气基瓦斯成分(%)			瓦斯含量 (ml/g.daf)		瓦斯评价
	N <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	
16	<u>1.50~23.94</u> 12.74	<u>73.02~97.48</u> 84.99	<u>1.02~3.04</u> 2.27	<u>0.05~2.21</u> 1.01	<u>3.32~6.76</u> 5.03	含甲烷煤层
21	4.45	94.23	1.32	0.26	5.49	含甲烷煤层
23	<u>0.07~5.08</u> 1.90	<u>90.85~99.43</u> 95.71	<u>0~5.39</u> 2.87	<u>0.01~0.35</u> 0.09	<u>1.42~8.57</u> 4.83	含甲烷煤层
27	29.27	69.50	1.23	0.72	1.72	含甲烷煤层
30	0.42	98.55	1.03	-	8.06	富甲烷煤层
32	0.63	93.97	5.40	0.02	3.30	含甲烷煤层
最小值-最大值 平均值(点数)						

梯度：煤层埋藏深度每增加 59.8m 时瓦斯含量增加 1mL/g ·daf。

增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 1.67mL/g·daf。

瓦斯等级：“黔能源煤炭[2012]498”文批复，该矿井 2012 年度为突出矿井，2012 年相对瓦斯涌出量为 3.69m<sup>3</sup>/min，相对二氧化碳涌出量为 1.33m<sup>3</sup>/t。

煤与瓦斯突出危险性鉴定：据“黔煤生产字[2008]125 号”文批复：金龙川煤矿矿井为煤与瓦斯突出矿井。

瓦斯增项样测试结果，除煤的坚固性系数外、瓦斯放散初速度、瓦斯压力均超过临界值，破坏类型为 II 类，区内可采煤层可能存在煤与瓦斯突出危险性（测试结果见表 5）。

金龙川煤矿所作煤与瓦斯突出危险性鉴定，结论是金龙川煤矿 M14、M16、M21 煤层具有突出危险性，为突出煤层，矿井为煤与瓦斯突出矿井。

表 5 瓦斯压力及瓦斯增项样测试结果表

煤层编号	破坏类型	煤的坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(ΔP)	瓦斯压力(MPa)	备注
6	II	1.15	12	1.76	
16	II	1.03	11	1.56	
21	II	0.75	13	1.95	
23	II	1.32	14	2.10	
27	II	0.87	11	2.60	
30	II	1.81	12	2.60	
32	II	1.08	10	2.15	

依据《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》(黔安监管办[2007]345 号)，矿区处于划定的煤与瓦斯突出危险区域，应按煤与瓦斯突出矿井管理。

煤尘爆炸性：矿区内各可采煤层煤尘均有爆炸危险性。

煤层自燃倾向性：矿区内各可采煤层均有自燃倾向性。

地温：属地温正常区。

## 二、矿产勘查开发利用简况

### （一）以往地质勘查工作

1、1979年底，贵州省煤田地质勘探公司 113、142、147 队，编制提交有《贵州省织金煤矿区煤矿详查地质报告》。（黔煤发（80）第 273 号），批准 B+C 级储 213091.4 万吨，其中 B 级 86263.61 万吨，C 级 126827.8 万吨。

2、1980 年 1 月，贵州煤田地质勘探公司 113 队，编制提交有《贵州省织金煤矿区红梅井田精查地质报告》（黔煤发（80）第 271 号），批准 A+B+C 级储 16262 万吨，其中 A+B 级 9455 万吨，C 级 6807 万吨。预留的金龙川煤矿区属于红梅井田精查勘探区内的一部分。

3、2006 年 2 月，贵州煤田地质局一一三队编制提交有《贵州省织金县润丰煤矿地质勘查报告》（毕地国土资复[2006]9 号），计核实煤矿保有资源量（331+332+333）511.6 万吨。

4、2007 年 3 月，贵州煤田地质局一一三队编制提交有《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]486 号）。评审备案煤矿保有资源储量 1895.3 万吨，其中：（331）1343.8 万吨、（332）114.7 万吨、（333）436.90 万吨。

### （二）矿山开发利用简况

区内现有采矿权两个，金龙川煤矿、润丰煤矿。

现金龙川煤矿为整合煤矿，由原川发煤矿、龙凤煤矿、金旺煤矿整合。煤矿扩能为 30 万吨/年，截至 2015 年 8 月 31 日，16、23 煤层开采消耗资源量 34 万吨。

现润丰煤矿，原为民采小矿，煤矿整合时为保留矿井，设计生产规模 9 万吨/年，新开拓系统于 2009 年 10 月建成投产，截止 2015 年 8 月底，23 煤层开采消耗资源量 28 万吨。

累计开采消耗量 62 万吨。

### (三) 本次工作情况

#### 1、本次工作情况

本报告编制单位为贵州省煤田地质局一一三队，具有固体矿产勘查甲级资质（证书编号：01201521100048）。本次核实工作的目的是为兼并重组拟建 60 万吨/年矿井可行性研究和初步设计提供地质依据，申办采矿权。本次工作起止时间由 2015 年 7 月 10 日至 2015 年 10 月。

收集利用《贵州省织金煤矿区红梅井田精查地质报告》（黔煤发（80）第 271 号）的钻孔 33 个（预留矿区内 26 个）、相关的取样分析测试数据成果及煤矿现状调查采掘工程，利用资料质量甲级孔 10 个，乙级孔 12 个，丙级孔 11 个。利用工作量统计见表 6。

表 6 本次利用该次报告的主要工作量

序号	项目	工作量	
		总工作量	预留矿区内工作量
1	钻探	9625.36m/33 孔	7957.98m/26 孔
2	测井	9413m/33 孔	7522m/26 孔
3	煤芯样	143 件	143 件
4	煤尘爆炸性	18 件	18 件
5	煤的自燃倾向性	18 件	18 件
6	瓦斯增项样	7 件	7 件
7	瓦斯样	20 件	20 件
8	工程测量	33 点	26
9	可选性试验样	9 件	9 件
10	岩石力学样	31 组	31 组
11	煤层煤样	6 件	6 件
12	简易水文	4672.873/16 孔	4672.873/16 孔

利用矿区范围外的钻探工程距矿区范围边界，一般 200m 左右，最远 300m。

#### 2、核实勘查工程间距的确定

煤矿区构造中等，主要煤层为较稳定类型。核实确定探明的基本线距为 500m，圈定（111b）基础储量；控制的基本线距为 1000m，圈定（122b）基础储量；推断的（333）资源量有稀疏工程揭露。矿区

及周边已有精查钻孔线距、孔距符合要求，控制程度适当。

### 3、矿产资源储量申报情况

区内煤层为无烟煤，煤层平均倾角 $<25^{\circ}$ 。依据规范一般工业指标：最低可采厚度 0.8m，最高灰分 (Ad) 40%，最高硫分 (St, d) 3% (对硫分 (St, d)  $>3\%$  的高硫煤单列统计)，最低发热量 (Qnet, d) 22.1MJ/Kg，采用水平投影地质块段法在煤层底板等高图上进行资源储量估算。

截至 2015 年 8 月 31 日，核实金龙川煤矿(预留)矿区范围内(标高+1650m~+1100m)无烟煤总资源储量 3325 万吨(含高硫煤 3002 万吨)。其中，开采消耗资源储量 62 万吨(均为高硫煤)，保有总资源储量 3263 万吨(含高硫煤 2940 万吨)。保有资源储量中，(111b) 1165 万吨(均为高硫煤)，(122b) 404 万吨(均为高硫煤)，(333) 1694 万吨(含高硫煤 1371 万吨)。

### 4、先期开采地段论证情况

依据贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司(工程设计资质证书编号：A252002095)，2015 年 9 月编制提供的《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿先期开采地段规划意见》。拟设计生产规模 60 万吨/年，“全井田划分为四个采区，ZF1 断层以北为一采区，ZF1 断层以南为二、三、四采区(F12 断层以东为二、三采区，F12 断层以西为四采区)。”先期开采地段：井田范围内+1350m 标高水平以上一、二采区范围为矿井先期开采地段。

先期开采地段查明资源储量 1660 万吨。其中保有 1627 万吨，开采消耗 33 万吨。保有资源储量中，(111b) 720 万吨，(122b) 275 万吨，(333) 632 万吨。探明的占本段的比例为 43%，探明的和控制的(111b+122b) 占本段的比例为 60%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)对于中型矿井的勘探要求，可作为拟建 60 万吨/年矿井，可行性研究和初步设计的地质依据。

### 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/T17766-1999)；
- 2、《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908-2002)；
- 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/T0216-2002)；
- 6、《矿区水文地质工程地质勘探规范》(GB12719-91)；
- 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) 评审方式：会审

(三) 评审基准日：2015年8月31日。

#### (四) 主要评审意见

##### 1、主要成绩

(1) 通过收集矿山历次勘查成果和矿山生产资料以及本次实地调查探采对比，核实评述已详细查明了矿区内可采煤层层位及厚度变化，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采动用地段各可采煤层的可采范围。评价主要煤层为较稳定类型，煤层对比总体可靠。

(2) 核实评述煤矿经以往勘查及现有煤矿开采，已详细查明了先期开采地段内落差大于30m、首采区落差大于20m的断层，现煤

矿生产井巷揭露的其落差大于 20m 的断层与勘查评价的基本相符，构造复杂程度为中等类型。

(3) 核实评述煤矿可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能等已详细查明，并作出了相应的评价。区内 16、23、30 煤层为低灰高硫高发热量煤；6 煤层为为中灰高硫高发热量煤；21、27 煤层为中灰高硫中高发热量煤；32 煤层为中灰中高硫中高发热量煤，煤类 6、16、21 煤层为无烟煤 3 号，23、27、30、32 煤层为无烟煤 2 号 (WY2)。变质程度为 VIII 阶段，主要可用于动力用煤和民用煤。

(4) 核实评述煤矿水文地质条件已详细查明，煤矿属顶底板进水的裂隙充水矿床，水文地质条件中等；核实评述可采煤层顶、底板岩土工程地质特征层状碎屑岩类型，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。评述了矿区水文地质、工程地质、环境地质条件未来的可能变化。

(5) 核实评述煤矿其它开采技术条件已详细查明，区内瓦斯分带主要属沼气带，具煤与瓦斯突出危险性；煤尘有爆炸性；煤层有自燃倾向性；地温正常。

(6) 对区内煤层气及共 (伴) 生矿产进行了评价，区内煤层气未达算量标准，未发现其他共 (伴) 生矿产。

(7) 对矿山开发利用的经济意义作了评述，具备内、外部开发条件。

(8) 根据构造复杂程度中等和主要煤层较稳定，以探明的 500m、控制的 1000m 基本工程线距，在原精查 (勘探) 及核实的基础上，结合煤矿生产开采现状开展预留矿区核实符合规范和有关要求。

(9) 根据规范无烟煤一般工业指标 (对硫份 (St,d) >3% 的单列统计)，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范及核实报告的有关要求，核实估算了预留区内保有的资源储量及采空消耗量，资源量估算方法、采用参数、类别划分合理。核实矿区控制程度和研究程度达

到了相应勘探阶段的要求。

(10) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体基本符合要求。

## 2、存在问题与建议

(1) 区内老窑、原生产井巷、封闭不实钻孔，可能会对未来矿井充水造成影响。

(2) 矿区南部边界断裂 ZF2 处于水塘河附近，且走向发育与该段河流径流方向基本一致，其断裂破碎带有可能成为突水地段。

(3) 区内以高硫煤为主，开发利用时，应考虑防治可能造成的环境问题。

## 3、评审结果

截至 2015 年 8 月 31 日，核实金龙川煤矿（预留）矿区范围内（标高+1650m~+1100m）无烟煤总资源储量 3325 万吨（含高硫煤 3002 万吨）。其中，开采消耗资源储量 62 万吨（均为高硫煤），保有总资源储量 3263 万吨（含高硫煤 2940 万吨）。保有资源储量中，(111b) 1165 万吨（均为高硫煤），(122b) 404 万吨（均为高硫煤），(333) 1694 万吨（含高硫煤 1371 万吨）。

先期开采地段内无烟煤保有资源储量 1627 万吨，其中，(111b) 720 万吨，(122b) 275 万吨，(333) 632 万吨。(111b) 占先期开采地段资源储量的 43%，(111b+122b) 占先期开采地段资源储量 60%。资源量比例达到规范中等中型井勘探阶段要求。

## 4、资源储量变化情况

(1) 与《贵州省织金煤矿区红梅井田精查地质报告》对比

《贵州省织金煤矿区红梅井田精查地质报告》中，与金龙川煤矿（预留）矿区的重叠范围内算量煤层为 6、16、21、23、27、30、32 共计 7 层，本次核实与精查地质报告重叠部分总资源量对比：

《贵州省织金煤矿区红梅井田精查地质报告》重叠范围内总资源

量为 3231.249 万吨，其中 A 级资源量为 549.312 万吨，B 级资源量为 397.269 万吨，C 级资源量为 2284.668 万吨。

本次核实（预留）矿区范围内（标高+1650m~+1100m）无烟煤总资源储量 3325 万吨（含高硫煤 3002 万吨）。其中，开采消耗资源储量 62 万吨（均为高硫煤），保有总资源储量 3263 万吨（含高硫煤 2940 万吨）。保有资源储量中，（111b）1165 万吨（均为高硫煤），（122b）404 万吨（均为高硫煤），（333）1694 万吨（含高硫煤 1371 万吨）

本次核实与精查报告对比，煤炭总资源储量增加 93.751 万吨。具体见表 7。

表 7 本次核实与精查报告资源储量对比 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量					合计	
		111b	122b	331	332	333	消耗量	保有量
本次报告	62	1165	404			1694	62	3263
精查报告	0			549.312	397.269	2284.668	0	3231.249
增减量	62	1165	404	-549.312	-397.269	-590.668	62	31.751
小计	62	1569		-1537.249			62	31.751

变化主要原因：

①算量面积变化：原精查报告可采边界用折线圈定，本次改成曲线，引起可采面积变化；

②算量厚度的变化：本次核实依据现行《煤、泥炭地质勘查规范》DZ/T0215—2002 规范，对《贵州省织金煤矿区红梅井田精查地质报告》重新划分块段、圈定可采边界、确定煤层算量厚度，对各块段算量。

(2) 与以下 2 个报告总量对比（该矿以以下 2 个报告分别计算缴纳过采矿权价款）

金龙川煤矿（预留）矿区范围内最近一次报告为 2007 年《贵州织金县金龙川煤矿资源储量核实报告》和 2006 年《贵州省织金县润丰煤矿地质勘查报告》，同时也是以以上两个报告分别计算缴纳矿业

权价款，本次勘探与两个报告总资源量对比：

2006年贵州省煤田地质局一一三队润丰煤矿提交的《贵州省织金县润丰煤矿地质勘查报告》备案文号为毕地国土资复【2006】9号文。该报告核实备案的煤炭（面积0.615km<sup>2</sup>）保有资源量（331+332+333）511.6万吨。其中，（331）170.1万吨、（332）150.3万吨、（333）191.2万吨。

2007年3月贵州省煤田地质局一一三队提交的《贵州织金县金龙川煤矿资源储量核实报告》，评审文号为黔国土规划院储审【2007】607号文，备案文号为黔国土资储备字【2007】486号文。该报告核实备案的煤炭（准采标高+1530m—+1200m，面积2.4062km<sup>2</sup>）保有资源量（331+332+333）1895.3万吨。其中，（331）1343.8万吨、（332）114.7万吨、（333）436.8万吨；另消耗资源量30.1万吨。

总计原两个报告核实资源储量为2437万吨，其中保有资源储量2406.9万吨，开采消耗量30.1万吨。

本次核实（预留）矿区范围内（标高+1650m~+1100m）无烟煤总资源储量3325万吨（含高硫煤3002万吨）。其中，开采消耗资源储量62万吨（均为高硫煤），保有总资源储量3263万吨（含高硫煤2940万吨）。保有资源储量中，（111b）1165万吨（均为高硫煤），（122b）404万吨（均为高硫煤），（333）1694万吨（含高硫煤1371万吨）

本次核实与原两个报告对比，煤炭总资源储量增加888万吨，其中保有量增加856.1万吨，消耗量增加31.9万吨。具体见表8。

表8 资源储量增加变化情况对比表

类型	消耗量	保有资源储量					合计	
		111b	122b	331	332	333	消耗量	保有量
本次报告	62	1165	404			1694	62	3263
两个煤矿最近一次报告	30.1			1513.9	265	628	30.1	2406.8
增减量	31.9	1569		-1513.9	-265	1066	31.9	856.2
小计	31.9	1569		-712.9			31.9	856.1

变化主要原因:

①算量面积变化:原两个核实报告资源量估算最大面积 2.9213km<sup>2</sup>,本次勘探资源量估算最大范围 3.2804km<sup>2</sup>;

②参与资源储量估算煤层层数的变化。两个核实报告估算 14、16、21、23、27、30 号煤层共 6 层煤,本次勘探估算 6、16、21、23、27、30、32 号煤层共 7 层煤;

③消耗资源储量增加 31.9 万吨,增加资源量为两个报告资源量估算截至日期以后至本《报告》估算截至日期开采消耗资源储量。

煤层气对比:本次核实和最近一次报告均未预算煤层气潜在资源量,故不作对比。

#### 四、评审结论

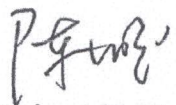
本次核实矿区的控制程度及研究程度,达到《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)勘探阶段的要求。编制的《报告》符合要求,达到了核实的目的,地质勘查工作程度达到勘探,专家组同意《报告》通过评审。

1、截至 2015 年 8 月 31 日,核实金龙川煤矿(预留)矿区范围内(标高+1650m~+1100m)无烟煤总资源储量 3325 万吨(含高硫煤 3002 万吨)。其中,开采消耗资源储量 62 万吨(均为高硫煤),保有总资源储量 3263 万吨(含高硫煤 2940 万吨)。保有资源储量中,(111b) 1165 万吨(均为高硫煤),(122b) 404 万吨(均为高硫煤),(333) 1694 万吨(含高硫煤 1371 万吨)。

先期开采地段内无烟煤保有资源储量 1627 万吨,其中,(111b) 720 万吨,(122b) 275 万吨,(333) 632 万吨。(111b)占先期开采地段资源储量的 43%,(111b+122b)占先期开采地段资源储量 60%。资源量比例达到规范中等中型井勘探阶段要求。

2、本次核实与已缴纳采矿权价款的 2007 年《贵州织金县金龙川煤矿资源储量核实报告》和 2006 年《贵州省织金县润丰煤矿地质勘

查报告》总资源量对比，煤炭总资源量增加了 888 万吨。

专家组组长签名：  
二〇一五年十二月三日

附：《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》评审专家组名单

《贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（预留）资源储量核实报告》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	资格/职称	签名
组长	陈志明	贵州省地矿局102队	评估师、高级工程师	陈志明
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	评估师、教授级高工	徐彬彬
	裴永炜	贵州省地质矿产勘查开发局	评估师、研究员	裴永炜
	段铁梁	中国煤炭地质总局	评估师、教授级高工	段铁梁

# 贵州省国土资源厅

---

黔国土资矿管函〔2016〕501号

## 关于同意贵州中耀矿业有限公司织金县 珠藏镇金龙川煤矿（兼并重组） 调整矿区范围的通知

贵州中耀矿业有限公司：

你单位提交的贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿（兼并重组）调整矿区范围申请，经审查基本符合要求，根据《关于进一步推进矿产资源开发整合工作的通知》（国土资发〔2009〕141号）和省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）黔煤兼并重组办〔2015〕33号文实施方案的批复，储量报告已评审备案，同意该矿（兼并重组）调整矿区范围。现将有关事项通知如下：

一、原则同意贵州中耀矿业有限公司织金县珠藏镇金龙川煤矿，兼并重组调整后的矿区范围由17个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1650米至1100米标高。矿区面积3.4739平方公里，保有资源储量3263万吨，规划生产能力为60万吨/年（设计生产能力和服务年限依开发利用方案确定，矿山规模应与占用资源储量相适应）。

---

调整后的矿区范围拐点坐标 (1980):

点号, X 坐标, Y 坐标

- 1, 2937426.663 , 35564980.115
- 2, 2937123.663 , 35565352.116
- 3, 2937112.658 , 35565915.119
- 4, 2937213.658 , 35566123.121
- 5, 2937121.656 , 35566629.128
- 6, 2937940.659 , 35567247.129
- 7, 2938226.660 , 35567436.131
- 8, 2938400.445 , 35567337.323
- 9, 2938475.344 , 35567363.182
- 10, 2938552.940 , 35567438.914
- 11, 2938988.668 , 35567290.132
- 12, 2939355.668 , 35566873.131
- 13, 2938859.667 , 35566239.126
- 14, 2938578.072 , 35566185.619
- 15, 2938796.484 , 35565577.606
- 16, 2938371.667 , 35565376.120
- 17, 2937947.101 , 35565160.028

二、请依据调整后的矿区范围,按照相关规定,抓紧编制矿产资源开发利用方案、土地复垦方案及矿山地质环境保护与恢复治理方案等相关资料。

三、调整后的矿区范围预留期限为 1 年,请于 2017 年 5

月 26 日前，按要求备齐采矿登记资料，到登记管理机关申请办理采矿变更登记手续。逾期未办理，该矿区范围不予预留。

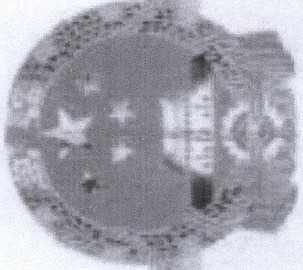
四、采矿权价款在办理采矿许可证时按有关规定一并办理。

五、调整后的矿区范围与贵州织金区块油气勘查重叠，申请采矿权变更登记时需提交与油气探矿权人签署的互不影响，确保安全生产的协议。

六、如调整的矿区范围涉及在禁采禁建区、与市、县发证矿山重叠等问题，在申请采矿权变更登记前你单位必须自行处理好才能提交申请。



抄送：省能源局，织金县人民政府，毕节市国土资源局，织金县国土资源局。



# 营业执照

扫描二维码  
或企业信用信息公示系统  
系统“广信”栏目  
查询、打印营业执照



统一社会信用代码  
91520000573325429K

*Handwritten signature and date: 2019.10.21*

名称 贵州中耀矿业有限公司

类型 其他有限责任公司

法定代表人 白财富

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，未经审批机关批准不得从事许可（审批）类项目经营；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。（煤炭、矿业的投资；煤炭的开采及销售（限取得许可证的分支机构经营）。

注册资本 贰亿圆整

成立日期 2011年05月11日

营业期限 2011年05月11日至2031年05月10日

住所 贵州省贵阳市南明区花果园路花果园项目R-2区第1栋1单元10层7号



登记机关  
2019年09月23日