

# 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[2018]049号

## 关于申请贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省国土资源厅:

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航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿价款评估。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: 《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3: 《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿矿产资源绿色开发利用方案》备案文件、评审意见复印件

附件 4: 《关于划定贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿(兼并重组)矿区范围的通知》复印件

附件 5: 营业执照复印件

附件 6: 煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇一八年十月二十二日



# 贵州省国土资源厅

---

黔国土资储备字〔2017〕29号

## 关于《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县 阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量核实及 勘探报告》矿产资源储量评审备案证明

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对《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审过程中有关材料提交省国土资源厅。评审基准日期为2016年10月31日。贵州省国土资源勘测规划研究院及其聘请的评审专家，符合相应资格的要求，已经矿产资源储量评审备案。



《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇  
洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

## 矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字〔2017〕15号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一七年六月十五日

矿产资源储量  
评审专用章

报告名称：贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇  
洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州中航国际能源开发有限公司

法人代表：方华

勘查单位：重庆一三六地质队

编制人员：刘维科 王杰 张丽 吴永胜 周桃 薛富贵  
李仕兵 杨光富

总工程师：邓光明

单位负责：母泽森

评审汇报人：江富云

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：熊孟辉（地质）

成员：曹志德（地质） 罗忠文（物探）

唐照宇（地质） 王明章（水文）

徐彬彬（地质） 韩忠勤（地质）

签发日期：二〇一七年三月十五日

受贵州中航国际能源开发有限公司委托，重庆一三六地质队对纳雍县阳长镇洞口煤矿兼并重组调整后预留矿区范围内的煤炭资源储量进行核实及勘探工作，于2016年7月编制完成《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审，评审目的：查明洞口煤矿兼并重组调整后预留矿区范围内的煤炭资源储量，为洞口煤矿兼并重组矿区范围调整后申请划定矿区范围、申办采矿许可证提供地质依据。送审资料含文字报告1本、附图47张、附表35份、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高级专业技术职称的地质、物探（测井）、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2016年11月30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，经评审专家组组长复核，修改稿符合规范要求，现归纳评审意见如下：

## 一、概况

### （一）位置、交通及自然地理

洞口煤矿（预留）位于贵州省纳雍县城南西部，距纳雍县城25 km，行政区划属阳长镇管辖。地理坐标：东经 $105^{\circ} 09' 23'' \sim 105^{\circ} 12' 27''$ ，北纬 $26^{\circ} 40' 00'' \sim 26^{\circ} 43' 28''$ ，面积：16.7468km<sup>2</sup>，交通方便。

矿区属中山地貌，地势最高点为矿区北侧一无名山头，海拔标高+2063.2m，最低点位于南西部边缘洞口小河底，海拔标高+1340m，最大相对高差723.2m。矿区属亚热带湿润季风气候，年平均气温14.28℃，年平均降水量1085.7mm。

## (二) 矿权设置情况

贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿采矿许可证证号：C5200002013091110133165；采矿权人：贵州中航国际能源开发有限公司；面积：15.8609km<sup>2</sup>；有效期：2014年9月至2033年8月。开采深度：+1630~+700m，生产规模：60万吨/年。

根据“关于对贵州中航国际能源开发有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复”（黔煤兼并重组办[2015]39号）及“关于拟预留贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿采矿权（兼并重组调整）矿区范围的函”（黔国土资矿管函[2015]1315号），同意纳雍县阳长镇洞口煤矿为兼并重组后保留煤矿，关闭纳雍县阳长镇聂家寨黔阳煤矿，兼并重组后的矿区范围由洞口煤矿和黔阳煤矿整合扩界形成，原则同意拟预留矿区范围，拟预留矿区面积16.7468km<sup>2</sup>。拟建规模：120万吨/年。洞口煤矿拟预留矿区范围坐标见表1：

表1 洞口煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

| 序号                        | 西安 80 坐标    |              | 序号 | 北京 54 坐标    |              |
|---------------------------|-------------|--------------|----|-------------|--------------|
|                           | X 坐标        | Y 坐标         |    | X 坐标        | Y 坐标         |
| 1                         | 2957121.875 | 35516990.942 | 1  | 2957179.983 | 35517070.040 |
| 2                         | 2956241.871 | 35517450.934 | 2  | 2956299.979 | 35517530.032 |
| 3                         | 2952642.843 | 35520655.903 | 3  | 2952700.951 | 35520735.001 |
| 4                         | 2950706.298 | 35519739.849 | 4  | 2950764.406 | 35519818.947 |
| 5                         | 2950702.965 | 35517765.887 | 5  | 2950761.073 | 35517844.985 |
| 6                         | 2952066.619 | 35516510.135 | 6  | 2952124.727 | 35516589.233 |
| 7                         | 2955204.878 | 35516506.111 | 7  | 2955262.986 | 35516585.209 |
| 8                         | 2956097.887 | 35515557.332 | 8  | 2956155.995 | 35515636.430 |
| 面积：16.7468km <sup>2</sup> |             |              |    |             |              |

纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量估算最大面积为12.24km<sup>2</sup>，资源储量估算标高：+1710~+700m 资源储量估算范围拐点坐标见表2：

表2 洞口煤矿（预留）资源储量估算范围拐点坐标表

| 西安 80 坐标 |             |              | 北京 54 坐标 |             |              |
|----------|-------------|--------------|----------|-------------|--------------|
| 拐点编号     | X 坐标        | Y 坐标         | 拐点编号     | X 坐标        | Y 坐标         |
| ①        | 2956936.794 | 35516739.349 | ①        | 2956997.891 | 35516815.042 |

|                          |             |              |   |             |              |
|--------------------------|-------------|--------------|---|-------------|--------------|
| ②                        | 2952944.728 | 35520244.479 | ② | 2953002.872 | 35520323.632 |
| ③                        | 2952278.261 | 35520483.456 | ③ | 2952336.040 | 35520562.752 |
| ④                        | 2951008.641 | 35519882.881 | ④ | 2951066.785 | 35519962.034 |
| ⑤                        | 2952140.339 | 35518530.959 | ⑤ | 2952198.466 | 35518610.103 |
| ⑥                        | 2951837.946 | 35518357.946 | ⑥ | 2951896.026 | 35518437.097 |
| ⑦                        | 2952382.680 | 35517115.194 | ⑦ | 2952440.823 | 35517194.347 |
| ⑧                        | 2953281.266 | 35516508.598 | ⑧ | 2953339.423 | 35516587.743 |
| ⑨                        | 2955204.927 | 35516506.095 | ⑨ | 2955263.036 | 35516585.284 |
| ⑩                        | 2956097.902 | 35515557.352 | ⑩ | 2956156.045 | 35515636.505 |
| 面积: 12.24km <sup>2</sup> |             |              |   |             |              |

### (三) 地质概况

#### 1、 地层

矿区内出露的地层由老至新有二叠系中统茅口组 ( $P_2m$ )，二叠系上统峨嵋山玄武岩组 ( $P_3\beta$ )、龙潭组 ( $P_3l$ )、长兴组 ( $P_3c$ )，三叠系下统飞仙关组 ( $T_1f$ )、永宁镇组 ( $T_1yn$ )，三叠系中统关岭组 ( $T_2g$ )及第四系 (Q)。

#### 2、 构造

矿区位于加戛背斜南西翼北段 (比德向斜北东翼北段)，总体为一单斜构造，次一级褶曲不发育，靠近加戛背斜一侧 (浅部) 地层倾角陡，一般  $50^\circ$  左右，靠近比德向斜一侧 (深部)，地层倾角缓，一般为  $10\sim 15^\circ$ 。断层较发育，井田内共发现断层 12 条，另有 7 个钻孔揭露断点。先期开采地段断层已经查明或基本查明。构造复杂程度中等。

#### 3、 可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组 ( $P_3l$ )，含煤地层厚 307.1~373.33m，平均 333.62m。含煤 40 层左右，煤层总厚 28.76m。含可采煤层 8 层 (1、2、3、4、19、28、31、32 号煤层)，其中：1、2、3、19、28 号煤层全区可采，4、31、32 号煤层大部可采。各可采煤层基本特征如下：

1 号煤层：位于二叠系上统龙潭组三段上部，上距长兴组底界 6.95~31.15m，平均 19.05m。煤层厚 0.82~2.90m，平均 1.58m；

采用厚度 0.82~2.90m, 平均 1.56m, 可采指数 100%。含夹矸 0~1 层, 煤层结构简单, 属全区可采、较稳定煤层。

2 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组三段上部, 上距 1 号煤层 3.90~15.20m, 平均 10.50m。煤层厚 0.58~2.45m, 平均 1.30m; 采用厚度 0.58~2.45m, 平均 1.28m, 可采指数 99%。含夹矸 0~1 层, 煤层结构简单, 属全区可采、较稳定煤层。

3 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组三段中上部, 上距 2 号煤层 9.46~32.79m, 平均 20.05m。煤层厚 0.90~5.06m, 平均 2.74m; 采用厚度 0.80~5.06m, 平均 2.60m, 可采指数 100%。偶含夹矸 1~3 层, 煤层结构较简单, 属全区可采、较稳定煤层。

4 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组三段中上部, 上距 3 号煤层 1.75~7.87m, 平均 4.81m。煤层厚 0.56~3.91m, 平均 1.60m; 采用厚度 0.50~3.91m, 平均 1.46m, 可采指数 75%。一般无夹矸, 局部含夹矸 1~3 层, 煤层结构较简单, 属大部可采、较稳定煤层。

19 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组一段顶部, 上距 4 号煤层 80.89~207.83m, 平均 126.55m。煤层厚 0.83~1.75m, 平均 1.41m; 采用厚度 0.83~1.75m, 平均 1.41m, 可采指数 100%。不含夹矸, 煤层结构简单, 属全区可采、较稳定煤层。

28 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组一段中部, 上距 19 号煤层 62.28~102.05m, 平均 80.99m。煤层厚 0.81~3.15m, 平均 1.89m; 采用厚度 0.81~2.48m, 平均 1.42m, 可采指数 100%。一般含夹矸 1~2 层, 煤层结构较复杂, 属全区可采、较稳定煤层。

31 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组一段中下部, 上距 28 号煤层 13.18~28.85m, 平均 20.41m。煤层厚 0.47~2.20m, 平均 1.06m; 采用厚度 0.47~2.00m, 平均 0.96m, 可采指数 84%。一般含夹矸 1 层, 煤层结构较简单, 属大部可采、较稳定煤层。

32 号煤层: 位于二叠系上统龙潭组一段中下部, 上距 31 号煤层 4.65~15.30m, 平均 11.79m。煤层厚 0.77~2.31m, 平均 1.75m;

采用厚度 0.50~2.30m, 平均 1.44m, 可采指数 86%。一般含夹矸 1~3 层, 煤层结构较复杂, 属大部可采、较稳定煤层。

#### 4. 煤质特征

(1) 煤的物理性质: 黑色, 以块状、碎块状为主, 少量粉粒状, 各煤层结构多为细条带状; 似金属光泽为主; 断口主要为参差状, 少量阶梯状; 裂隙较发育, 含结核状及条带状黄铁矿。

(2) 煤岩特征: 宏观煤岩类型以亮煤、暗煤为主, 夹少量镜煤条带, 煤岩类型主要为半亮型煤、半暗型煤, 半暗~半亮型煤; 微观煤岩类型为微镜惰煤。

(3) 主要煤质指标: 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

| 煤层号 | 原煤水分<br>Mad (%)   | 原煤灰分<br>Ad (%)       | 浮煤挥发分<br>Vdaf (%)  | 原煤硫分<br>St, d (%) | 原煤发热量<br>Qgr, d (MJ/kg) |
|-----|-------------------|----------------------|--------------------|-------------------|-------------------------|
| 1   | 0.33~1.78<br>1.08 | 13.24~33.55<br>23.39 | 5.82~10.13<br>8.57 | 0.43~3.78<br>1.90 | 21.94~30.93<br>27.08    |
| 2   | 0.43~2.41<br>1.04 | 17.96~37.19<br>25.25 | 5.88~9.88<br>8.71  | 0.64~4.21<br>2.42 | 22.27~29.86<br>26.61    |
| 3   | 0.40~2.48<br>1.10 | 12.60~41.64<br>22.24 | 6.43~10.17<br>8.56 | 0.12~2.91<br>1.05 | 18.85~31.54<br>27.61    |
| 4   | 0.48~1.93<br>1.12 | 14.07~42.73<br>25.91 | 5.52~9.78<br>8.45  | 0.23~1.54<br>0.61 | 19.04~30.81<br>26.31    |
| 19  | 0.46~1.51<br>1.10 | 12.98~36.81<br>20.91 | 6.63~9.34<br>7.75  | 0.26~2.59<br>1.22 | 21.90~31.20<br>28.14    |
| 28  | 0.51~2.54<br>1.12 | 14.44~41.44<br>23.92 | 5.85~7.80<br>7.01  | 0.26~2.71<br>0.76 | 20.97~30.87<br>27.12    |
| 31  | 0.38~1.60<br>1.09 | 15.14~38.72<br>25.33 | 6.18~7.41<br>6.84  | 0.27~1.01<br>0.50 | 21.38~30.29<br>26.77    |
| 32  | 0.40~2.82<br>1.10 | 23.36~40.38<br>29.88 | 6.18~8.40<br>7.25  | 0.36~4.35<br>2.04 | 17.37~27.19<br>22.70    |
| 全区  | 0.33~2.82<br>1.09 | 12.60~42.73<br>24.60 | 5.52~10.17<br>7.89 | 0.12~4.35<br>1.31 | 17.37~31.54<br>26.54    |

(4) 有害元素: 1、19、28、31 号煤层为特低磷煤, 2、3、4、32 号煤层为低磷煤; 1、2、32 号煤层为三级含砷煤, 3、19 号煤层为二级含砷煤, 4、28、31 号煤层为一级含砷煤; 1、2、3、19 号煤层为低氟煤, 4 号煤层为特低氟煤, 28、31、32 号煤层为中氟煤; 各煤层均为特低氯煤。

(5) 煤类: 区内各可采煤层煤类均属无烟煤三号 (WY3)。

(6) 煤的工业用途：区内煤炭可作动力用煤、民用煤、一般工业锅炉用煤、经洗选后可作气化用煤及各种配煤。

#### 5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气：区内可采煤层煤类均为无烟煤，1、2、3、4、19、28、31、32号煤层煤的空气干燥基平均含气量分别为 $11.30\text{m}^3/\text{t}$ 、 $11.28\text{m}^3/\text{t}$ 、 $11.05\text{m}^3/\text{t}$ 、 $11.38\text{m}^3/\text{t}$ 、 $9.17\text{m}^3/\text{t}$ 、 $9.59\text{m}^3/\text{t}$ 、 $13.30\text{m}^3/\text{t}$ 、 $14.24\text{m}^3/\text{t}$ 。根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)，区内各可采煤层空气干燥基甲烷含气量均达到无烟煤估算下限值 $8\text{m}^3/\text{t}$ ，经计算，其煤层气潜在资源量为 $19.82 \times 10^8\text{m}^3$ 。

#### 6、开采技术条件

##### (1) 水文地质条件

矿区最低侵蚀基准面海拔标高+1340m(南西部洞口小河底)，区内煤层赋存标高+1710~+700m，煤层部分赋存于侵蚀基准面以上。区域内地下水主要有碳酸盐岩溶水和碎屑岩裂隙水。未来矿井主要充水水源为二叠系上统长兴组及龙潭组含水层。矿床属顶板直接进水的裂隙充水矿床，水文地质条件中等。以比拟法预测未来矿井先期开采地段(+1200m)正常涌水量 $3592\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量 $14277\text{m}^3/\text{d}$ 。

##### (2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组分为三类：坚硬岩、半坚硬岩及软质岩。上覆地层和下伏地层岩石工程地质条件较好，含煤地层存在多层泥岩、粉砂质泥岩、煤、断层破碎带等软弱夹层，工程地质条件差，多层可采煤层有泥岩、粉砂质泥岩类伪顶伪底，顶、底板稳定性大多不好，可能出现顶板跨塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题。工程地质条件中等。

##### (3) 环境地质条件

矿山现状地质灾害数量较少，规模小；未来矿井开采可能引起局部地下水位下降，地面井泉干枯，甚至疏干地表沟溪水，产生山

体开裂、崩塌，造成局部地面开裂、沉降和塌陷，矿井水疏排不当时会引起地下水污染，煤及其矸石随意堆放时会产生放射性元素、有害气体及其它有害元素，也会对环境造成污染。环境地质条件中等。

#### (4) 其它开采技术条件

##### ① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷 (CH<sub>4</sub>) 9.98~99.69%，平均 78.25%；氮气 (N<sub>2</sub>) 0.00~85.13%，平均 19.28%；二氧化碳 (CO<sub>2</sub>) 0.06~15.34%，平均 2.01%。1、2、3、19 煤层瓦斯分带属沼气带，4、28、31、32 煤层瓦斯分带属氮气—沼气带。

瓦斯含量：甲烷 (CH<sub>4</sub>) 0.44~32.79ml/g·r，平均 13.55ml/g·r；氮气 (N<sub>2</sub>) 0.07~27.22ml/g·r，平均 6.95ml/g·r；二氧化碳 (CO<sub>2</sub>) 0.09~1.01ml/g·r，平均 0.31ml/g·r。区内各可采煤层属富甲烷煤层。区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

表 4 各煤层瓦斯成分、含量统计表

| 项目<br>煤层 | 无空气干燥基瓦斯成分 (%)             |                             |                               |                           | 无空气干燥基瓦斯含量 (ml/g·r)        |                            |                               |                          | 可燃气体含量 (ml/g·r)                                |
|----------|----------------------------|-----------------------------|-------------------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------|-------------------------------|--------------------------|--|
|          | N <sub>2</sub>             | CH <sub>4</sub>             | C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> | CO <sub>2</sub>           | N <sub>2</sub>             | CH <sub>4</sub>            | C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> | CO <sub>2</sub>          | CH <sub>4</sub> +C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> |
| 1        | <u>0.00-56.49</u><br>14.07 | <u>41.45-99.53</u><br>84.31 | <u>0.10-2.09</u><br>0.50      | <u>0.12-5.98</u><br>1.12  | <u>0.63-15.49</u><br>4.80  | <u>3.84-32.79</u><br>14.25 | <u>0.02~0.22</u><br>0.11      | <u>0.09-0.62</u><br>0.20 | <u>4.04-32.95</u><br>14.36                     |
| 2        | <u>0.00-62.30</u><br>13.00 | <u>37.59-99.69</u><br>85.84 | <u>0.04-0.84</u><br>0.39      | <u>0.06-3.93</u><br>0.78  | <u>0.42-9.42</u><br>3.47   | <u>8.34-24.84</u><br>15.29 | <u>0.03~0.48</u><br>0.13      | <u>0.09-0.34</u><br>0.18 | <u>8.45-25.01</u><br>15.42                     |
| 3        | <u>0.00-71.34</u><br>16.57 | <u>28.02-99.55</u><br>81.54 | <u>0.04-1.33</u><br>0.39      | <u>0.10-12.93</u><br>1.51 | <u>0.07-19.58</u><br>7.55  | <u>2.00-25.32</u><br>13.58 | <u>0.04~0.25</u><br>0.09      | <u>0.09-0.74</u><br>0.26 | <u>2.06-25.37</u><br>13.67                     |
| 4        | <u>1.12-84.37</u><br>22.40 | <u>9.98-98.48</u><br>74.79  | <u>0.00-0.92</u><br>0.29      | <u>0.19-15.34</u><br>2.51 | <u>1.14-11.29</u><br>5.33  | <u>0.44-21.52</u><br>12.75 | <u>0.00~0.26</u><br>0.09      | <u>0.10-1.01</u><br>0.34 | <u>0.45-21.78</u><br>12.84                     |
| 19       | <u>0.24-39.33</u><br>12.88 | <u>60.49-97.40</u><br>83.91 | <u>0.07-0.90</u><br>0.54      | <u>0.11-10.94</u><br>2.68 | <u>1.85-15.43</u><br>7.85  | <u>3.67-26.69</u><br>10.79 | <u>0.10~0.23</u><br>0.14      | <u>0.19-0.61</u><br>0.32 | <u>3.85-26.92</u><br>10.93                     |
| 28       | <u>2.56-59.56</u><br>22.05 | <u>36.98-96.57</u><br>74.61 | <u>0.09-0.59</u><br>0.43      | <u>0.36-4.62</u><br>2.92  | <u>5.40-12.57</u><br>9.10  | <u>3.78-15.68</u><br>11.16 | <u>0.08~0.19</u><br>0.11      | <u>0.32-0.52</u><br>0.43 | <u>3.87-15.75</u><br>11.27                     |
| 31       | <u>0.80-59.55</u><br>21.75 | <u>40.06-98.31</u><br>76.31 | <u>0.04-0.88</u><br>0.38      | <u>0.35-3.84</u><br>1.57  | <u>3.82-8.85</u><br>6.53   | <u>7.18-26.77</u><br>16.83 | <u>0.02~0.17</u><br>0.11      | <u>0.16-0.40</u><br>0.27 | <u>7.28-26.94</u><br>16.94                     |
| 32       | <u>1.91-85.13</u><br>31.51 | <u>13.27-96.47</u><br>64.67 | <u>0.04-4.05</u><br>0.84      | <u>0.22-15.33</u><br>2.99 | <u>3.82-27.22</u><br>10.93 | <u>2.13-24.77</u><br>13.74 | <u>0.03~15.54</u><br>2.32     | <u>0.24-0.73</u><br>0.47 | <u>2.16-24.96</u><br>16.06                     |
| 全区       | <u>0.00~85.13</u><br>19.28 | <u>9.98~99.69</u><br>78.25  | <u>0.00~4.05</u><br>0.47      | <u>0.06~15.34</u><br>2.01 | <u>0.07~27.22</u><br>6.95  | <u>0.44~32.79</u><br>13.55 | <u>0.00~15.54</u><br>0.39     | <u>0.09~1.01</u><br>0.31 | <u>0.45~32.95</u><br>13.94                     |

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局“关于毕节市工业和能源委员会《关于请求审批毕节市 2012 年度煤矿瓦斯等级鉴定的报告》的批复”（黔能源煤炭[2012]498 号），黔阳煤矿 2012 年度瓦斯相对涌出量  $55.56\text{m}^3/\text{t}$ ，二氧化碳相对涌出量  $3.92\text{m}^3/\text{t}$ ，瓦斯等级鉴定为突出矿井。

## ②煤与瓦斯突出

以往勘探对本区 1、2、3、4 号煤层测试了共 9 件瓦斯增测项目；本次勘探对 1、2、3、4、19、28、31、32 号煤层测试了共 45 件瓦斯增测项目，测得各煤层的坚固性系数、瓦斯放散初速度、吸附常数、孔隙率、渗透率，测试结果见表 5。

表 5 瓦斯煤样增测项目成果统计表

| 煤层 | 瓦斯放散初速度<br>( $\Delta P$ )         | 坚固性系数<br>( $f$ )             | 吸附常数                               |                                 | 孔隙率 $R_0$<br>(%)                | 渗透率<br>( $10^{-3}\mu\text{m}^2$ ) | 瓦斯压力<br>MPa |
|----|-----------------------------------|------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|-------------|
|    |                                   |                              | a                                  | b                               |                                 |                                   |             |
| 1  | $\frac{6.2-24}{13.34(9)}$         | $\frac{0.39-0.8}{0.54(7)}$   | $\frac{20.05-37.48}{29.21(9)}$     | $\frac{0.073-0.9591}{0.467(9)}$ | $\frac{0.047-8.78}{3.507(8)}$   | 0.6191                            | 1.00        |
| 2  | $\frac{7.2-15}{11.57(7)}$         | $\frac{0.47-1.0}{0.69(6)}$   | $\frac{26.57-39.48}{30.52(7)}$     | $\frac{0.072-0.59}{0.422(7)}$   | $\frac{0.045-8.97}{3.806(6)}$   |                                   | 0.91        |
| 3  | $\frac{8.082-15.639}{11.499(10)}$ | $\frac{0.5-1.1}{0.7(9)}$     | $\frac{23.248-32.933}{28.194(10)}$ | $\frac{0.479-2.080}{1.148(10)}$ | $\frac{4.58-13.89}{9.57(8)}$    | 0.0047                            | 1.31        |
| 4  | $\frac{7.9-17}{13.27(7)}$         | $\frac{0.46-0.7}{0.562(5)}$  | $\frac{26.39-32.64}{29.94(7)}$     | $\frac{0.43-0.99}{0.57(7)}$     | $\frac{0.047-9.49}{5.41(6)}$    |                                   | 1.57        |
| 19 | $\frac{10-15}{12.33(6)}$          | $\frac{0.56-0.67}{0.62(6)}$  | $\frac{30.55-34.09}{32.52(6)}$     | $\frac{0.38-0.65}{0.498(6)}$    | $\frac{4.52-9.15}{6.41(5)}$     | 0.6031                            | 2.38        |
| 28 | $\frac{12-20}{15.33(6)}$          | $\frac{0.58-0.91}{0.73(6)}$  | $\frac{33.36-34.89}{34.08(6)}$     | $\frac{0.47-0.56}{0.515(6)}$    | $\frac{5.03-8.72}{6.5(5)}$      | 0.0099                            | 1.76        |
| 31 | $\frac{12-15}{13.67(3)}$          | $\frac{0.67-0.86}{0.77(3)}$  | $\frac{34.84-38.68}{36.9(3)}$      | $\frac{0.38-0.47}{0.436(3)}$    | $\frac{4.54-5.06}{4.8(2)}$      | 0.016                             | 1.34        |
| 32 | $\frac{8-18}{12.5(6)}$            | $\frac{0.69-0.94}{0.807(3)}$ | $\frac{25.09-62.71}{36.32(6)}$     | $\frac{0.43-0.75}{0.55(6)}$     | $\frac{4.12-5.56}{4.826(5)}$    | 0.039                             | 1.98        |
| 全区 | $\frac{6.2-24}{12.94(54)}$        | $\frac{0.39-1.1}{0.677(45)}$ | $\frac{25.09-62.71}{32.21(54)}$    | $\frac{0.072-2.08}{0.576(54)}$  | $\frac{0.047-13.89}{5.604(45)}$ | $\frac{0.0047-0.619}{0.2153(6)}$  | 1.53        |

破坏类型：依据钻探揭露区内各可采煤层破坏类型为 III 类。

根据国家安全生产监督管理总局令 19 号《防治煤与瓦斯突出规定》（2009 年 8 月 1 日起施行）的规定，区内各可采煤层煤的破坏类型、瓦斯压力、坚固性系数、瓦斯放散初速度各单项指标均全部达到或超过表 6 所列临界值，故区内各可采煤层均具煤与瓦斯突

出危险性。

表 6 突出煤层鉴定的单项指标临界值

| 煤层突出危险性 | 破坏类型     | 瓦斯放散初速度 $\Delta P$ | 坚固性系数 $f$  | 瓦斯压力 $P$ (MPa) |
|---------|----------|--------------------|------------|----------------|
| 临界值     | III、IV、V | $\geq 10$          | $\leq 0.5$ | $\geq 0.74$    |

煤与瓦斯突出鉴定：根据煤炭科学研究总院重庆研究院 2010 年 3 月提交的《纳雍县聂家寨黔阳煤矿 2 号、4 号煤层突出危险性评价》，评价结果为黔阳煤矿 2 号、4 号煤层（分别对应洞口煤矿的 1 号、2 号煤层）具有煤与瓦斯突出危险性。

### ③煤尘爆炸性

根据以往及本次勘探采样测试结果，1、2、3、4、6、32 号煤层有煤尘爆炸危险性，19、28、31 号煤层虽然火焰长度均为 0mm、岩粉量均为 0%，煤尘在实验室中测定为无爆炸性，但矿区煤层为富甲烷煤层，具有煤与瓦斯突出的危险性，由于影响煤尘爆炸的因素很多，煤在开采过程中将产生大量煤尘，综合分析，矿区煤尘均存在爆炸性危险。

### ④煤的自燃倾向性

根据以往及本次勘探采样测试结果，1、32 号煤层自燃等级为 I ~ III 类，属容易自燃 ~ 不易自燃煤层；2 号煤层自燃等级为 I ~ II 类，属容易自燃 ~ 自燃煤层；3、4、19、28、31 号煤层自燃等级为 III 类，属不易自燃煤层。

### ⑤地温

以往勘探共测井温 8 个；本次勘探共测井温 4 个孔，其中简易测温 3 个孔，近似稳态测温 1 个孔，全区共测井温 12 个。根据统计，矿区地温梯度  $1.97 \sim 3.98^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，平均  $2.87^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，有高温区存在，矿区属地温异常区。当煤层埋深标高为 650 ~ 850m 时局部存在一级高温区，低于 650m 时可能存在二级高温区。

## 二、矿区地质勘查工作简况

### (一) 以往地质工作

1、1974年12月贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队提交《贵州省毕赫纳地区金盆向斜、毕节煤田阴底向斜普查找煤报告》，对本区西、南部地区含煤情况有了初步了解。

2、2002年10月贵州蒙特资源勘查开发有限公司编制《贵州省纳雍煤矿区聂家寨井田黔阳煤矿勘查地质报告》(黔国土资储审字[2002]169号)。

3、2005年8月~2006年4月，贵州省地矿局113队在本区施工了3个钻孔(101、301、501号)，提交有不完全的部分单孔资料。

4、2006年6月~2007年5月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制提交《贵州省纳雍县洞口井田煤炭勘探地质报告》(国土资储备字[2007]97号)。

5、2009年6月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制提交《贵州省纳雍县洞口煤矿煤炭资源储量核实报告》(国土资储备字[2010]72号)。

### (二) 矿山开发利用简况

区内生产矿井为纳雍县阳长镇聂家寨黔阳煤矿，黔阳煤矿于2008年3月开始新建，设计生产能力15万吨/年，开采2、4、5、6号煤层，采用斜井开拓。矿井于2012年3月停产至今，2015年12月底依法进行了矿井保留系统性关闭。根据《黔阳煤矿2014年度矿山储量年检报告》，截止2014年11月底，矿山范围内累计动用资源储量为7.15万吨，均为2号煤动用，形成采空区面积约0.036km<sup>2</sup>。

洞口煤矿属建设矿井，2014年9月取得采矿许可证，目前，矿井未开工建设。

### (三) 本次核实及勘探工作简况

## 1、本次工作情况

报告编制单位为重庆一三六地质队（具有固体矿产勘查甲级资质），依据已批复的《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探设计》开展核实及勘探。洞口煤矿矿区范围内进行过两次勘探，分别为：（1）2007年5月贵州省煤田地质局地质勘察研究院并提交《贵州省纳雍县洞口井田煤炭勘探地质报告》（国土资储备字[2007]97号）。（2）2010年4月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心进行补充勘探，提交《贵州省纳雍县洞口煤矿煤炭资源储量核实报告》（国土资储备字[2010]72号）；本次补勘区主要为黔阳煤矿区，野外工作时间自2015年11月至2016年4月结束，共施工钻孔9个，进尺6101.75m；物探测井9个孔，实测6057.04m；各类样品采集共290件。完成主要实物工作量详见表7：

表7 洞口煤矿（预留）核实及勘探完成实物工作量一览表

| 项目   | 工作手段         | 单位              | 设计工作量  | 完成工作量     | 完成比例(%) | 备注   |
|------|--------------|-----------------|--------|-----------|---------|--|
| 测量   | 控制测量         | 点               | 8      | 7         | 87.5    | 控制测量点为D级GPS点。                                      |
|      | 钻孔测量         | 次/孔             | 18/9   | 18/9      | 100/100 |  |
|      | 1: 5千勘查线剖面测量 | km/条            | 13.5/4 | 10.7/4    | 79/100  |  |
| 地质测绘 | 1: 1地质填图修测   | Km <sup>2</sup> | 8      | 8         | 100     | 地质填图共调查产状点、地层界线点、断层点共179个，泉井点42个、地表岩溶点6个、水文长观点16个。 |
|      | 1: 1万地形图修测   | Km <sup>2</sup> | 12     | 12        | 100     |  |
|      | 1: 1万水文地质调查  | km <sup>2</sup> | 8      | 17        | 212.5   |  |
|      | 1: 1万工程地质调查  | km <sup>2</sup> | 8      | 8         | 100     |  |
|      | 1: 1万环境地质调查  | km <sup>2</sup> | 8      | 8         | 100     |  |
|      | 1: 1万勘查线剖面测绘 | km/条            | 14.6/5 | 15.2/5    | 104/100 |  |
| 钻探   | 生产井及老窑调查     | 个               | 8      | 7         | 87.5    |  |
|      | 探煤           | m/孔             | 6720/9 | 6101.75/9 | 91/100  |  |
|      | 水文孔          | m/孔             | 570/1  | 1196.05/2 | 209/200 |  |
|      | 煤层气孔         | m/孔             | 780/1  | 695.44/1  | 89/100  |  |
| 物探   | 物探（常规测井）     | m/孔             | 6720/9 | 6057.04/9 | 90/100  |  |
|      | 简易测温         | m/孔             | 780/1  | 2141.00/3 | 274/300 |  |

|          |          |        |       |           |         |     |
|----------|----------|--------|-------|-----------|---------|-----|
|          | 近似稳态测温   | m/孔    | /     | 815.00/1  |         |     |
|          | 电测含水层    | m/孔    | 570/1 | 1196.05/2 | 209/200 |     |
| 水文<br>试验 | 抽水试验     | 层次/孔   | 2/1   | 2/2       | 100/200 |     |
|          | 单层水位观测   | 层次/孔   | 60/8  | 11/9      | 18/113  |     |
| 采样<br>化验 | 煤芯样      | 件      | 100   | 72        | 72      |     |
|          | 伪顶底及夹矸样  | 件      | 10    | 3         | 30      |     |
|          | 煤岩煤样     | 件      | 10    | 16        | 160     |     |
|          | 煤的自然倾向样  | 件      | 40    | 45        | 112.5   |     |
|          | 煤尘爆炸样    | 件      | 40    | 45        | 112.5   |     |
|          | 物理力学样    | 组      | 12    | 48        | 400     |     |
|          | 瓦斯增项样    | 件      | 40    | 45        | 112.5   |     |
|          | 瓦斯样      | 件      | 40    | 52        | 130     |     |
|          | 筒选样      | 件      | 2     | 2         | 100     |     |
|          | 铝土样      | 件      | 2     | 1         | 50      |     |
|          | 全分析水样    | 件      | 3     | 6         | 200     |     |
|          | 煤层瓦斯压力测试 | 层次/孔   | 12/2  | 17/2      | 142/100 |     |
|          | 煤层气井测试   | 综合测井   |       | 1         | 1       | 100 |
|          |          | 试井(层次) |       | 6         | 6       | 100 |
|          |          | 录井     |       | 1         | 1       | 100 |

本次勘探钻探工程质量为甲级孔 4 个，乙级孔 5 个。

本次资源储量核实及勘探工作利用以往钻孔 16805.37m/23 孔。

## 2、 矿产资源储量估算及申报情况

### (1) 工业指标

矿区各可采煤层均为无烟煤，煤层倾角  $10 \sim 50^\circ$ ，根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，其工业指标为：倾角  $< 25^\circ$ ，煤层最低可采厚度 0.80m；倾角  $25^\circ \sim 45^\circ$ ，最低可采厚度 0.70m；倾角  $> 45^\circ$ ，最低可采厚度 0.60m；最高灰分 ( $A_d$ ) 40%，最高硫分 ( $S_{t,d}$ ) 3%，最低发热量 ( $Q_{net,d}$ ) 22.1MJ/Kg。

(2) 采用地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

### (3) 资源储量类型确定

矿区地质构造复杂程度中等，可采煤层属较稳定煤层。按照现行《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，勘探阶段勘探工程对煤层控制的基本线距：探明的经济基础储量 (111b) 为 500m，控

制的经济基础储量 (122b) 为 1000m, 稀疏工程控制确定推断的内蕴资源量 (333)。

#### (4) 矿产资源储量申报情况

截至 2016 年 10 月 31 日止, 洞口煤矿拟预留矿区范围内煤炭总资源储量(开采消耗+111b+122b+333)17737.15 万吨, 开采消耗 7.15 万吨, 保有资源储量 (111b+122b+333) 17730 万吨, 其中: (111b) 2859 万吨, (122b) 3855 万吨, (333) 11016 万吨。

#### (5) 先期开采地段论证情况

根据 2016 年 12 月中煤科工集团南京设计研究院有限公司编制的《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿初步开发方案》, 拟建生产规模 120 万吨/年, 先期开采地段为+1200m 水平以浅上煤组。

截至 2016 年 10 月 31 日止, 洞口煤矿先期开采地段煤炭资源储量 (111b+122b+333) 3532 万吨, 其中: (111b) 2353 万吨, (122b) 261 万吨, (333) 918 万吨。(111b+122b) 类储量占先期开采地段总资源储量的 74.01%, (111b) 类储量占先期开采地段总资源储量的 66.62%, 本区地质及开采条件中等, 井型为大型, 资源储量比例满足现行规范的要求。

### 三、储量报告评审情况

#### (一) 评审依据

- (1) 《固体矿产资源/储量分类》(GB/T17766-1999);
- (2) 《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002);
- (3) 《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216—2002);
- (4) 《矿区水文地质工程地质勘探规范》(GB12719—91);
- (5) 《煤炭地质勘查报告编写规范》(MT/T1044-2007);
- (6) 《中国矿业权评估师协会矿业权评估准则—指导意见 CMV13051—2007 固体矿产资源储量类型的确定》;

(7)《关于加强煤炭和煤层气资源综合勘查开采管理的通知》  
(国土资发[2007]96号)。

## (二) 评审方式

1. 评审方式：会审

2. 野外工作验收情况

2016年6月25日贵州省地质资料馆组织专家对该项目进行野外验收，验收结论：本次勘查探矿工程已施工，各类原始资料齐全，完成了设计工作量，同意通过野外验收，转入室内报告编制阶段。

3. 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) 评审基准日：2016年10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) 确定了矿区总体构造复杂程度为中等，煤层稳定程度属较稳定型。

3) 详细查明了1、2、3、4、19、28、31、32号可采煤层层位、厚度、稳定程度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类。

4) 通过标志层对比，煤层层位、煤层层间距对比，煤质、煤层结构对比，测井曲线特征对比等综合分析研究，矿区内煤层对比可靠。

5) 详细查明了矿区自然地理条件、第四纪地质和地貌特征；详细查明了水文地质条件。

6) 详细研究了矿区内主要可采煤层瓦斯分布及煤的自燃性、煤

尘爆炸危险性、顶底板的工程地质特征及地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价；

7) 详细查明了煤矿开发的工程地质条件。

8) 详细查明了矿区环境地质现状，预测了将来采煤对环境的影响。

9) 对煤层气估算了预测资源量；了解了其他有益矿产赋存情况，锗、镓、铀、钍、五氧化二钒等稀有元素及矿产均达不到工业利用品位。

10) 本次核实及勘探工程质量较好。钻探甲乙级孔率占 100%，煤层优质合格率 100%。测井甲乙级孔率占 100%，参与评级的煤层优质合格率 100%。

11) 煤炭资源储量估算采用的工业指标，符合现行规范的要求；资源储量估算方法采用地质块段法合适，估算参数确定合理，资源储量分类及块段划分基本合理，资源储量估算结果可靠。

12) 对矿山技术经济作了概略研究。

## 2、存在问题及建议

1) 由于在含煤地层出露地段多被第四系掩盖或被断层破坏，且局部有崩塌体发育，对煤层露头控制不严。

2) 该区断层较发育。由于历史原因，洞口煤矿矿权范围内中深部地质勘查工作程度明显较低，特别是含煤地层下部煤层未达到探明的程度。因此，下一步生产中针对以上问题须进行必要的补勘工作。

3) 以往勘探钻孔 B1201 无孔斜资料，矿井生产中应加以注意。

4) 由于以往的含煤地层勘查和对比存在问题，含煤地层厚度偏差较大。对于原勘查中的  $F_2$  断层，经本次勘查及综合分析认为不存在。

5) 以往勘探施工在 B1004、B901、701、废 201 号钻孔及本次勘

探施工在 B902 号钻孔含煤地层中分别遗留数量不等的偏芯管、套管、花管、钻杆及斜壁器等钻具在含煤地层中，在进行煤矿开采时应采取有效的处理措施，预防事故发生。

6) 本区煤层瓦斯含量较高，生产中必须注意对矿井瓦斯的防范，建议井下对瓦斯进行采前抽排放，并加以利用。同时还需防范井下煤尘爆炸、煤层自燃。本区深部煤层有一级高温区，应加强防范。

7) 本次 B1301 号钻孔在孔深 450m 以下存在垮孔现象，因此该孔只从孔深 450m 处自下而上封至孔口，孔深 450m 以下未封闭；B1401 钻孔因遇井下巷道孔深 60~71m 段无法封闭。

8) 本区茅口灰岩水水位高、水量大，生产中要预防茅口灰岩水通过断层等通道涌入矿内。同时在浅部要预防老窑水的涌入。

9) 矿山开发对环境会造成影响，建议矿山企业加强对环境的治理与保护。

### 3、评审结果

截至 2016 年 10 月 31 日止，洞口煤矿拟预留矿区范围内煤炭总资源储量(开采消耗+111b+122b+333)17737.15 万吨，开采消耗 7.15 万吨，保有资源储量(111b+122b+333) 17730 万吨，其中：(111b) 2859 万吨，(122b) 3855 万吨，(333) 11016 万吨。

4. 与最近一次报告(缴纳采矿权价款报告)资源储量对比情况  
2010 年 4 月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制提交《贵州省纳雍县洞口煤矿煤炭资源储量核实报告》(国土资储备字[2010]72 号文)，估算洞口煤矿矿区范围(面积：15.8606Km<sup>2</sup>，标高：+1691~+700m)内煤炭资源量(331+332+333) 16382 万吨。矿山以此资源储量缴纳了采矿权价款。

2002 年 10 月贵州蒙特资源勘查开发有限公司编制提交《贵州省纳雍煤矿区聂家寨井田黔阳煤矿勘查地质报告》(黔国土资储审字[2002]169 号)，估算黔阳煤矿矿区范围(面积：3.73Km<sup>2</sup>，经本次核

实，面积应为 1.2258Km<sup>2</sup>，标高：+1600~+1300m) 内煤炭资源量 (332+333+334?) 489 万吨。矿山以此资源储量缴纳了采矿权价款。

本次核实及勘探估算洞口煤矿拟预留矿区范围 (面积：16.7468Km<sup>2</sup>，标高：+1710~+700m) 内煤炭总资源储量 (开采消耗+111b+122b+333) 17737.15 万吨，与原洞口煤矿和黔阳煤矿已缴纳采矿权价款的总资源储量 16871 万吨相比，煤炭资源储量增加 866.15 万吨。

资源储量增减变化情况对比表

单位：万吨

| 类型         | 开采消耗量 | 保有资源储量 |        |       |       |       | 预测量<br>(334?) | 合计    |       |     |
|------------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|---------------|-------|-------|-----|
|            |       | (111b) | (122b) | (331) | (332) | (333) |               | 消耗量   | 保有量   | 预测量 |
| 本次核实       | 7.15  | 2859   | 3855   | /     | /     | 11016 | /             | 7.15  | 17730 | /   |
| 两个煤矿提交价款报告 | /     | /      | /      | 1648  | 3056  | 12110 | 57            | /     | 16814 | 57  |
| 增减量        | +7.15 | +2859  | +3855  | -1648 | -3056 | -1094 | -57           | +7.15 | +916  | -57 |
| 小计         | +7.15 | +6714  |        | -5798 |       |       | -57           | +7.15 | +916  | -57 |

其原因：(1) 洞口煤矿拟预留矿区范围与原洞口煤矿矿区范围 (面积：15.8606Km<sup>2</sup>) 部分重叠，《贵州省纳雍县洞口煤矿煤炭资源储量核实报告》估算其重叠部分 (面积：10.0326Km<sup>2</sup>) 煤炭资源储量 (331+332+333) 14848 万吨，非重叠部分 (面积：5.828Km<sup>2</sup>) 煤炭资源储量 (331+332+333) 1534 万吨，非重叠部分位于拟预留矿区范围外，导致煤炭总资源储量减少 1534 万吨。

(2) 本次核实，拟预留矿区范围与原洞口煤矿 (重叠部分) 和黔阳煤矿相比，矿区面积增加 1.2229Km<sup>2</sup>，煤炭资源储量增加 1938 万吨。

(3) 算量标高不一致：原洞口煤矿算量标高+1691~+700m，原黔阳煤矿算量标高+1600~+1300m，本次核实及勘探洞口煤矿 (预留) 算量标高+1710~+700m，标高扩大部分煤炭资源储量增加 1479 万吨。

(4) 本次核实估算洞口煤矿拟预留矿区范围与原洞口煤矿重叠部分 (面积：10.0326Km<sup>2</sup>，标高：+1691~+700m) 煤炭总资源储量 (开采消耗+111b+122b+333) 13644 万吨，与原报告重叠部分相比，

总资源储量减少 1204 万吨。其原因：①算量煤层数不一致：原核实报告算量煤层为 1、2、3、4、6、8、19、28、31、32 号煤层共 10 层，本次核实算量煤层为 1、2、3、4、19、28、31、32 号煤层共 8 层。原勘探报告 6、8 号煤层圈定了可采区域，属局部可采煤层。本次核实及勘探，该两层煤可采面积与原勘探成果基本相同，但由于拟预留矿区面积增大，增大区域无可采点分布，致使煤层可采指数（6 号煤层 25%，8 号煤层 23%）均小于 30%，定为不可采煤层，未估算其资源量，导致煤炭资源量减少 989 万吨；②资源量估算参数不同：原核实报告 1、2、3、4、19、28、31、32 号煤层采用全层平均厚度分别为 1.57m、1.54m、2.50m、1.69m、1.40m、2.73m、1.19m、2.09m，本次核实采用全层平均厚度分别为 1.58m、1.30m、2.74m、1.60m、1.41m、1.89m、1.06m、1.75m，导致煤炭资源量减少 215 万吨。

（5）洞口煤矿拟预留矿区范围与原黔阳煤矿矿区范围完全重叠，本次核实估算重叠范围（面积：1.2258Km<sup>2</sup>，标高：+1600~+1300m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）676.15 万吨，与原报告重叠部分相比，总资源储量增加 187.15 万吨。其原因：①矿山近年来开采，开采消耗量增加 7.15 万吨。②算量煤层增加：原勘查报告算量煤层为 2、4、5、6 煤层（经本次核实，7 号煤层由于厚度不稳定且工程控制较差，原报告未对其进行储量计算，算量煤层为 2、4、5、6 号煤层，分别对应洞口煤矿（预留）的 1、2、3、4 号煤层）共 4 层，本次核实算量煤层为 1、2、3、4、19、28、31、32 号煤层共 8 层，新增估算 19、28、31、32 号煤层共 4 层，煤炭资源量增加 95 万吨；③资源量估算参数不同：原勘查报告 2、4、5、6 号煤层（分别对应洞口煤矿的 1、2、3、4 煤层）采用块段平均厚度分别为 1.45m、3.55m、3.53m、1.93m，本次核实采用块段平均厚度分别为 1.56m、1.28m、2.60m、1.46m；原勘查报告 2、4、5、6

号煤层（分别对应洞口煤矿的 1、2、3、4 煤层）采用视密度分别为  $1.42\text{t/m}^3$ 、 $1.46\text{t/m}^3$ 、 $1.48\text{t/m}^3$ 、 $1.49\text{t/m}^3$ ，本次核实采用视密度分别为  $1.51\text{t/m}^3$ 、 $1.52\text{t/m}^3$ 、 $1.46\text{t/m}^3$ 、 $1.49\text{t/m}^3$ ，导致煤炭资源量增加 85 万吨。

综上，本次核实与原洞口煤矿和黔阳煤矿已缴纳采矿权价款的《贵州省纳雍县洞口煤矿煤炭资源储量核实报告》和《贵州省纳雍煤矿区聂家寨井田黔阳煤矿勘查地质报告》相比，煤炭总资源储量增加 866.15 万吨，其中：①洞口煤矿拟预留矿区范围与原洞口煤矿矿区范围部分重叠，非重叠部分位于拟预留矿区范围外，煤炭总资源储量减少 1534 万吨；②洞口煤矿拟预留矿区范围内总资源储量增加 2400.15 万吨（原洞口煤矿重叠部分减少 1204 万吨，原黔阳煤矿重叠部分增加 187.15 万吨，矿区扩大部分增加 3417 万吨）。

#### 四、评审结论

综上所述，《报告》的编制及评审相关材料等均符合现行有关规定，勘查程度达到勘探阶段要求，估算方法合理，估算结果可靠，估算的资源储量可以为申办采矿许可证、煤矿可行性研究及矿井初步设计提供地质依据，同意《报告》通过评审。

1. 截至 2016 年 10 月 31 日止，查明洞口煤矿拟预留矿区范围（面积： $16.7468\text{Km}^2$ ，标高： $+1710\sim+700\text{m}$ ）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）17737.15 万吨，开采消耗 7.15 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）17730 万吨，其中：（111b）2859 万吨，（122b）3855 万吨，（333）11016 万吨。

预测煤层气资源量  $19.82 \times 10^8\text{m}^3$ 。

洞口煤矿先期开采地段煤炭资源储量（111b+122b+333）3532 万吨，其中：（111b）2353 万吨，（122b）261 万吨，（333）918 万吨。（111b+122b）类储量占先期开采地段总资源储量的 74.01%，（111b）类储量占先期开采地段总资源储量的 66.62%，资源储量比

列满足现行规范的要求。

2、本次核实及勘探报告与已计算缴纳采矿权价款的《贵州省纳雍县洞口煤矿煤炭资源储量核实报告》和《贵州省纳雍煤矿区聂家寨井田黔阳煤矿勘查地质报告》相比，煤炭总资源储量增加 866.15 万吨。

评审专家组组长：熊志军  
二〇一七年三月十五日

附：《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

**《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）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                | 资格/职称     | 签名  |
|-----|-----|-------------------|-----------|-----|
| 组长  | 熊孟辉 | 贵州省煤田地质局一七四地质队    | 评估师、研究员   | 熊孟辉 |
|     | 徐彬彬 | 贵州省煤田地质局          | 评估师、教授级高工 | 徐彬彬 |
| 成员  | 曹志德 | 贵州省煤田地质局地质勘察研究院   | 评估师、研究员   | 曹志德 |
|     | 唐照宇 | 贵州省地矿局102队        | 高级工程师     | 唐照宇 |
|     | 韩忠勤 | 贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心 | 高级工程师     | 韩忠勤 |
|     | 王明章 | 贵州省地质矿产勘查开发局      | 评估师、研究员   | 王明章 |
|     | 罗忠文 | 贵州省煤田地质局          | 评估师、高级工程师 | 罗忠文 |
|     |     |                   |           |     |

# 贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2018〕1333号

## 关于《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》审查意见备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2018年3月14日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了审查，并形成专家审查意见。现对专家审查意见予以备案。

在领取备案文件后，申报单位须将《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》文本与备案文件及专家审查意见一并送至毕节市国土资源局、纳雍县国土资源局备查。

贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿需严格按照《国土资源部 财政部 环境保护部 国家质量监督检验检疫总局 中国银行业监督管理委员会 中国证券监督管理委员会关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国土资规〔2017〕4号）执行，按照煤炭行业绿色矿山建设要求，采用环境友好型开发

利用方式。

附件:《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口  
煤矿(变更)矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》  
审查意见书



抄送: 毕节市国土资源局, 纳雍县国土资源局。

《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇  
洞口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案  
（三合一）》审查意见

黔国土规划院开发审字〔2018〕174号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年六月十九日

送审单位： 贵州中航国际能源开发有限公司

编制单位： 重庆一三六地质队

负责人： 母泽森

编制人员： 鲍伟 江富云 尹丹

审查专家组长： 唐勇（采矿）

审查专家组成员： 盘福春（采矿） 陈奎（地质）

孟凡涛（环境） 张成忠（环境）

任海利（土地） 杨杏生（经济）

评审机构备案人： 邹岭

审查方式： 专家会审

审查时间： 2018年3月14日

审查地点： 贵州省国土资源勘测规划研究院

（贵州省贵阳市鹿冲关路34号）

## 关于《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿 矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见

《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》《方案》，申报单位为贵州中航国际能源开发有限公司，申报单位提交的资料经贵州省国土资源勘测规划研究院收件复核，资料齐全、有效。为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照贵州省国土资源厅（黔国土资发[2017]13号）关于《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）》的通知要求，2018年3月14日，贵州省国土资源勘测规划研究院组织有采矿、地质、环境、土地、经济等专业专家及相关人员组成的专家组，在贵州省国土资源勘测规划研究院会议室召开评审会，对《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行了审查。

贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿保有资源储量17730万吨，设计生产规模120万吨/年，属于大型矿井范围，根据中华人民共和国国土资源部第75号令《关于委托山西省等六个省级国土资源主管部门实施原由国土资源部实施的部分矿产资源勘查开采审批登记的决定》，具有省级评审机构资质的贵州省国土资源勘测规划研究院组织对《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查受理符合国土资源部第75号令规定的业务范围。

《方案》审查意见提出后，编制单位按照专家组及相关人员提出的意见进行了补充和修改，经过专家组各位专家复核合格同意《方案》通过后，形成审查意见如下：

### 一、采矿权基本情况及编制目的

#### 1. 采矿权基本情况

贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿2014年9月

取得贵州省国土资源厅换发的采矿许可证,有效期限2014年9月至2033年8月,生产规模60万吨/年,矿区面积15.8609平方公里。根据贵州省国土资源厅(黔国土资审批函[2017]1312号)《关于划定贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿(兼并重组)矿区范围的通知》,矿井变更了矿区范围拐点坐标。根据(黔国土资审批函[2017]1312号)文,矿区范围由11个拐点坐标圈定,矿区面积14.9607平方公里,开采深度由1710米至700米标高。

## 2. 《方案》编制目的

矿井委托重庆一三六地质队编制了矿产资源绿色开发利用(三合一)方案,其目的为办理矿区范围变更、生产规模变更后的采矿许可证准备必要的资料。

## 二、矿山地质环境保护与恢复治理

### 1. 矿山地质环境评估范围

根据矿山地质环境调查,评估范围主要包括矿山用地范围、矿业活动影响范围和可能影响矿业活动的不良地质因素存在的影响范围来确定评估范围,评估区面积为2443.02hm<sup>2</sup>。

### 2. 矿山地质环境评估级别的确定

根据项目评估区的重要程度划分,确定该评估区为重要区,矿山生产建设规模为大型矿山,矿山地质环境条件复杂程度为中等,评估级别确定为一级。

### 3. 矿山地质环境现状评估

(1) 评估原则:按照“区内相似、区际相异”、“就大不就小、整体不分割”的原则,结合现状评估结果中的地质灾害发育情况、含水层破坏情况、地形地貌景观、地质遗迹、人文景观破坏情况、土地资源破坏情况、水土环境污染情况对评估区进行矿山地质环境影响程度划分。

(2) 矿山地质环境现状:经现场调查及资料收集,认为评估区发育的米落仲村牛头坡组崩塌现状基本稳定;对含水层污染较轻;地质遗迹、

人文景观无影响；原黔阳煤矿修建工业广场对地形地貌景观影响程度大，影响严重；现状条件下对水土环境污染小影响较轻。

(3) 现状评估分区：将整评估区划分为1个矿山地质环境影响严重区、1个矿山地质环境影响较严重区和1个矿山地质环境影响较轻区，其中矿山地质环境影响严重区影响面积 $1.82\text{hm}^2$ 、矿山地质环境影响较严重区影响面积 $23.4\text{hm}^2$ 、矿山地质环境影响较轻区影响面积 $2417.8\text{hm}^2$ 。

#### 4. 矿山地质环境预测评估

根据“区内相似、区际相异”、“就大不就小、整体不分割”的原则，结合预测评估结果中的地质灾害发育情况、含水层破坏情况、地形地貌景观、地质遗迹、人文景观破坏情况、土地资源破坏情况、水土环境污染情况结论将整评估区划分为7个矿山地质环境影响严重区、3个矿山地质环境影响较严重区和1个矿山地质环境影响较轻区，其中矿山地质环境影响严重区影响面积为 $373.32\text{hm}^2$ 、矿山地质环境影响较严重区影响面积为 $361.93\text{hm}^2$ 、矿山地质环境影响较轻区影响面积为 $1707.77\text{hm}^2$ 。

#### 5. 矿山地质环境治理修复治理分区

根据矿产资源开采方案设计或开发计划，矿山地质环境问题类型、分布特征及其危害性，矿山地质环境影响评估结果，进行矿山地质环境治理修复分区。

矿山地质环境防治范围为采矿及其影响范围，主要包括民房及其它建（构）筑物、工业场地、矸石场、井巷、地质灾害及开采影响范围内土地、植被资源、水资源等。

根据矿山地质环境现状和预测评估结果，结合防治对象的重要性，将矿山地质环境治理修复区域划分为1个矿山地质环境治理重点防治区（7个亚区）、1个矿山地质环境治理次重点防治区（3个亚区）和1个矿山地质环境治理一般防治区。其中矿山地质环境治理重点防治区面积为 $373.32\text{hm}^2$ 、矿山地质环境治理次重点防治区面积为 $361.93\text{hm}^2$ 、矿山地质环境治理一般防治区面积为 $1707.77\text{hm}^2$ 。

## 6. 矿山地质环境治理工程修复目标任务

(1) 矿山地质环境治理修复原则包括“以人为本”原则、“可持续发展”原则、“因地制宜，预防为主、防治结合”的原则、总体规划、科学布置、分步实施的原则、经济效益服从环境效益的原则、在保护中开发、在开发中保护原则、依靠科技进步、发展循环经济、建立绿色矿业、实事求是，因地制宜、边开采边修复边治理原则。

(2) 总体目标：使矿山开采扰动土地整治率达到95%以上；全面防止弃土石渣乱堆、乱放，弃渣拦渣率达到95%，废渣场得到全部复垦或开发利用；治理范围内的各类水土流失总治理度达到95%以上，土壤流失控制比达到0.8；自然植被覆盖率大于25%以上，植被恢复系数大于98%；矿山各类现状地质灾害及潜在地质灾害的防治率达100%。

(3) 总体任务：在明确矿山地质环境治理修复的原则、目标的前提下；积极主动的把每一个环境影响因素的治理措施落到实处，筹措专门资金，积极采取防御措施，把生产活动对环境的影响程度降到最低限度。并健全矿山地质环境治理修复制度；建立矿山地质环境治理修复保证金制度；完善矿产资源开发利用方案和矿山建设工程技术设计。

## 7. 矿山地质环境治理修复工程主要技术措施

设计对采空区的沉降变形破坏以保护为主，及时治理恢复，对工业场地、村寨设置保护煤柱，严格按开采方案设计规范开采，矸石尽可能充填采空区。采空区影响范围内不宜作为永久性建设用地，影响区内居民搬迁避让，回填夯实地面塌陷及地裂缝。对地质灾害采取支挡、清除危岩体、截排水沟、挡墙支挡等措施处理，对含水层破坏采取水源替代，对高硫矿井水必须经过脱硫污水处理达标后排放。

## 8. 矿山地质环境治理修复工程总体工作部署

### (1) 适用年限防治范围的确定

该矿设计生产能力为120万吨/年，开采矿井服务年限55年，建设工期为4年，闭坑工期为2.2年，为此本方案适用年限从开工建设之日起为62

年。防治范围为采矿及其影响范围，主要包括民房及其它建（构）筑物、工业场地、矸石场、井巷、地质灾害及开采影响范围内土地、植被资源、水资源等。

### （2）矿山地质环境保护与恢复治理工作部署原则

矿山地质环境保护与恢复治理工作根据“以人为本，因地制宜，预防为主、防治结合”的原则开展，总体规划，分步实施。按本方案规划确定的矿山地质环境治理修复防治区，由重点至次重点到一般和由近期至后期依序先后交叉、平行施工。

### （3）矿山地质环境保护与恢复治理实施阶段及年度安排

#### 矿井建设期（2019年1月~2022年12月）

2019年1月~2020年12月，完成矿山地质环境监测点的布置，监测地质灾害、含水层、地形地貌景观及土地资源破坏情况。对于危害严重的隐患点编制防灾预案，作出灾情预警安排。2021年1月~2021年12月，在矸石场上方修建截水沟，两侧修建排水沟，下方修挡渣墙。2022年1月~2022年12月，对工业场地边坡进行护坡，在工业场地下方修建矿井水、生产污水处理系统和生活污水处理池。

#### 矿山生产期（2023年1月~2078年10月）

2023年1月~2027年12月，完成对重点防治区内米落仲村牛头坡组崩塌及影响范围内的28户村民进行搬迁。对工业场地及米落洞小河预留保护煤柱进行保护、对采区及开采影响范围遭受各种地质灾害、水均衡破坏、水环境影响范围基本农田等进行防治；进行矿山地质环境监测；修建供水池。2028年1月~2037年12月，完成对重点防治区内采空厚比小于120的采动影响强烈区范围内的125户村民进行搬迁。对工业场地及米落洞小河预留保护煤柱进行保护、对采区及开采影响范围遭受各种地质灾害、水均衡破坏、水环境影响范围基本农田等进行防治；进行矿山地质环境监测。2038年1月~2078年10月，对工业场地及米落洞小河预留保护煤柱进行保护、对采区及开采影响范围遭受各种地质灾害、水均衡破坏、水环境影响范围

基本农田等进行防治；进行矿山地质环境监测。

闭坑期（2078年11月~2080年12月）

2078年11月~2079年12月，进行矿山地质环境监测，加强采区潜在地质灾害和水均衡破坏的防治工作。2080年1月~2080年12月，进行矿山地质环境监测，加强采区潜在地质灾害和水均衡破坏的防治工作。健全矿山地质环境保护与恢复治理长效机制，使矿山生态、水土环境得到根本性改善。

9. 矿山地质环境治理修复工程概算总投资2901.26万元。

评审认为，评估范围的确定总体合理，评估级别正确，评估依据充分，分区范围恰当，预测评估基本符合实际，矿山地质环境保护与恢复治理目标明确、任务清楚，主要技术措施可行，总体工作部署合理。

### 三、土地复垦

#### 1. 矿区土地利用现状

矿区土地总面积为1496.07 hm<sup>2</sup>，其中有水田9.2649 hm<sup>2</sup>、旱地758.6752 hm<sup>2</sup>、有林地39.9950 hm<sup>2</sup>、灌木林地183.3973 hm<sup>2</sup>、其他林地7.7420 hm<sup>2</sup>、天然牧草地3.3380 hm<sup>2</sup>、其他草地65.4232 hm<sup>2</sup>、河流水面4.7773 hm<sup>2</sup>、内陆滩涂0.2358 hm<sup>2</sup>、裸地383.7288 hm<sup>2</sup>、村庄37.2071 hm<sup>2</sup>、采矿用地2.0318 hm<sup>2</sup>、风景名胜及特殊用地0.2536 hm<sup>2</sup>。

#### 2. 矿山采矿活动损毁土地预测

本项目损毁土地面积285.8111 hm<sup>2</sup>，包括中风井场地4.6002 hm<sup>2</sup>、中风井高位水池0.0472 hm<sup>2</sup>、排矸场3.6909 hm<sup>2</sup>、主井工业场地18.0852 hm<sup>2</sup>、生活办公区场地6.7011 hm<sup>2</sup>、生活高位水池0.0303 hm<sup>2</sup>、剥离表土堆存场3.3796 hm<sup>2</sup>、地面炸药库0.0860 hm<sup>2</sup>、东风井场地0.4958 hm<sup>2</sup>、西风井场地1.8248 hm<sup>2</sup>、塌陷损毁区246.87 hm<sup>2</sup>；按损毁时序划分，已损毁土地面积18.2562 hm<sup>2</sup>（已损毁土地未开展土地复垦工作）、拟损毁土地面积267.5549 hm<sup>2</sup>；按损毁方式划分，挖损及压占损毁土地面积38.9411 hm<sup>2</sup>、塌陷损毁土地面积246.8700 hm<sup>2</sup>。

### 3. 土地复垦适宜性评价

根据水、土资源评价分析及配置,选择对土地利用影响明显而又相对稳定的因子建立了耕地复垦方向(坡度、土层厚度、土壤质地、灌溉条件、岩土污染、区位条件、塌陷程度等因子)、林地复垦方向(坡度和土层厚度)和草地复垦方向(坡度和土层厚度)等不同复垦方向的土地适宜性评价体系,使用极限条件法评价方法对项目区损毁土地适宜性进行了评价,评价结果为:

#### (1) 耕地复垦

中风井场地台地区、排矸场台地区、主工业场地台地区、生活办公场地台地区、地面炸药库、东风井场地台地区、剥离表土堆存场、西风井场地、塌陷损毁耕地区等地块适宜复垦为耕地,复垦面积167.1226  $\text{hm}^2$ ;

#### (2) 林地复垦

中风井场地边坡区、排矸场边坡区、主井工业场地边坡区、生活办公区场地边坡区、东风井场地坡边区等地块复垦为林地,复垦面积82.8774  $\text{hm}^2$ ;

#### (3) 水工建筑用地复垦

高位水池保护改造为水工建筑用地,面积0.0775  $\text{hm}^2$ ;

#### (4) 塌陷区其他地块复垦

塌陷区其他地块(除耕地和林地外)按原地类进行复垦,复垦草地23.0198  $\text{hm}^2$ 、村庄12.1823  $\text{hm}^2$ 、采矿用地0.2779  $\text{hm}^2$ 、风景名胜及特殊用地0.2536  $\text{hm}^2$ 。

### 4. 水土资源平衡分析及预控措施。

根据土地适宜性评价结果确定的土地复垦方向,测算了中风井场地、排矸场、主井工业场地、生活办公区场地、地面炸药库、东风井场地、西风井场地剥离表土堆存场等地块的土壤资源需求为176857  $\text{m}^3$ ,测算过程和结果准确;根据土地资源状况测算了项目区土方供应方量,提供土方为178735  $\text{m}^3$ 。项目区土方供应可以满足复垦之需求,土方供需测算准确。

根据复垦范围内农业种植结构、复种指数及灌溉保证率，测算出项目区农业生产用水需求量为33.86万 $m^3$ ；通过自然降雨和自然地表径流分析、测算出项目区水源总供给量为45.16万 $m^3$ ；此外对水源补充进行了分析和测算，以保障伏旱期旱地的水源保障，拟建50个50 $m^3$ 蓄水池；测算过程合理，测算结果准确，可以满足复垦需要。

预防措施按照保护、预防和控制为主，生产建设与复垦相结合的原则，对土地损毁的控制措施较全面，从土壤的剥离、废（污）水的处理、储煤场等全方位对预防、控制土地损毁提出了措施，包含了工程措施、化学措施、生物措施，其措施较为全面，管护及监测措施对生产活动损毁土地的规模、程度和复垦过程中土地复垦工程质量、土地复垦效果等实施了全程控制，并对验收合格后的复垦土地采取管护措施，保证了土地复垦效果。

#### 5. 土地复垦工程措施。

根据土地复垦适宜评价结果、水土资源平衡分析、土地复垦标准、预防及控制措施，对土地复垦进行了工程设计，方案拟定拆除清运工程设计、土地平整工程设计、土地翻耕工程设计、表土回覆工程设计、灌排工程设计、道路工程设计、植被种植工程设计、土壤改良工程设计、裂缝充填工程设计等工程设计及措施。拟复垦耕地面积为167.1226  $hm^2$ 、复垦林地面积为82.8774  $hm^2$ 、复垦水工建筑用地面积为0.0775  $hm^2$ 、复垦草地面积为23.0198  $hm^2$ 、村庄12.1823  $hm^2$ 、采矿用地0.2779  $hm^2$ 、风景名胜及特殊用地0.2536  $hm^2$ 。

#### 6. 土地复垦工程费用

根据工程设计及工程量统计，依照《土地开发整理项目预算定额标准》（财综〔2011〕128号），项目土地复垦总静态总投资为1742.82万元，其中包括土地复垦措施费1345.71万元、管护费74.31万元、监测费为322.80万元；考虑矿山服务年限较长和物价上涨因素，测算出本项目土地复垦动态总投资为3934.27万元。工程费用估算符合定额要求，测算过程

及结果合理准确。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第592号）》、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用估算合理。

#### 四、开采储量的确定

1. 《方案》所依据的《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源/储量核实及勘探报告》由重庆一三六地质队于2016年11月提交，经贵州省国土资源勘测规划研究院组织专家组评审，贵州省国土资源厅以（黔国土资储备字[2017]29号）文备案。贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿资源储量基准日：2016年10月31日止。评审备案的煤矿（标高+1710m至+700m）保有资源储量（111b+122b+333）17730万吨。其中，（111b）2859万吨；（122b）3855万吨；（333）11016万吨。

煤层气潜在资源量19.82亿立方米。

2. 根据该矿的资源储量核实及勘探报告评审意见对先期开采地段的论述，先期开采地段依据中煤科工集团南京设计研究院有限公司编制的《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿初步开发方案》，拟建生产规模120万吨/年，先期开采地段范围为+1200米水平以浅上煤组。先期开采地段煤炭总资源储量（111b+122b+333）3532万吨，其中：（111b）2353万吨，（122b）261万吨，（333）918万吨。（111b）类储量占先期开采地段总资源储量的66.62%，（111b+122b）类储量占先期开采地段总资源储量的74.01%。《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》达到大型矿井勘探程度要求，资源储量类型确定合理，矿井资源储量核实及勘探报告满足《矿产资源绿

色开发利用（三合一）方案》编制要求。

3. 根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况，资源开发利用方案设计（333）资源可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量15526.8万吨。设计永久煤柱损失2612.4万吨，计算矿井设计资源储量12914.4万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失1764.9万吨，矿井采区开采动用资源储量11149.5万吨。其中，薄煤层2290.5万吨，中厚煤层8859万吨，矿区无厚煤层。计算矿井开采损失量1848.9万吨，矿井采区采出煤量（可采储量）9300.6万吨。其中，薄煤层1960.8万吨，中厚煤层7339.8万吨。计算薄煤层采区回采率为86%，中厚煤层采区回采率为83%，计算矿井回采率指标为60%。计算的采区回采率指标符合国土资源部公告（2012年第23号）《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

评审认为，经评审备案的重庆一三六地质队编制的《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（预留）资源/储量核实及勘探报告》，资源储量类型的确定合理，设计利用资源储量、可采储量的计算确定符合相关要求。

#### 五、矿山设计利用储量、设计建设规模及服务年限

矿井设计资源储量12914.4万吨，设计可采储量9300.6万吨，根据《黔煤兼并重组办[2015]39号》和《黔国土资审批函[2017]1312号》文件精神及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》按120万吨/年生产规模进行编制。设计储量备用系数取1.4，计算矿井服务年限55年。计算的矿井服务年限满足煤炭工业矿井设计规范关于大型扩建矿井服务年限不宜低于40年的要求，设计生产规模与矿井占有资源储量相适应。

#### 六、开采方案、选矿方案的确定及评价

1. 根据矿体赋存条件、地形地质条件等情况，设计推荐采用地下开采方式，平硐斜井综合开拓方案。矿井划分为上下两个煤组二个水平八个采区开采，煤层开采顺序由上至下。采用走向长壁后退式采煤法，综合机

械化采煤工艺。采煤工艺属于国土资发[2014]176号文中鼓励类高效采矿技术的范围，采煤工艺符合要求。评审认为，设计的开拓方案、煤组、水平和采区划分、煤层开采顺序以及采煤方法合理可行。

2. 设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿井拐点坐标和开采深度圈定的矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）第三十二条的规定。

3. 根据设计资料，贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿与纳雍县群力煤矿相邻，矿井与矿井之间的最小相距为500米，设计矿井边界留20米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的距离。

4. 根据纳雍县人民政府的证明，矿区开采范围不在自然保护区、水库淹没区和禁采禁建区范围内，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

5. 贵州中航国际能源开发有限公司承诺矿井生产的原煤全部送公司选煤厂洗选，选煤厂采用重介质分选技术选煤，选煤工艺属于国土资发[2014]176号文中能源矿产高效利用技术的范围，选煤工艺及选矿方案符合要求。

## 七、产品方案

贵州中航国际能源开发有限公司承诺矿井生产的原煤全部送公司选煤厂洗选降灰降硫后销售，产品方案可行，符合煤炭行业当前就地转化和深加工的要求。

八、根据（黔煤兼并重组办[2015]39号）文件，矿井为兼并重组后保留煤矿，根据（黔国土资审批函[2017]1312号）文件，矿井兼并重组后重新划定了矿区范围，符合贵州省矿产资源总体规划。

《方案》编制的矿山地质环境修复、土地复垦方案、矿井开拓运输方案、采矿方法及工艺、选矿工艺及综合利用等基本可行，评审认为符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

## 九、矿井设计“三率”指标

1. 设计计算矿井采区开采动用资源储量11149.5万吨。其中，薄煤层2290.5万吨，中厚煤层8859万吨，矿区无厚煤层。计算矿井采区采出煤量9300.6万吨。其中，薄煤层1960.8万吨，中厚煤层7339.8万吨。计算薄煤层采区回采率为86%，中厚煤层采区回采率为83%。

2. 贵州中航国际能源开发有限公司承诺矿井生产的原煤全部送公司选煤厂洗选降灰降硫后销售。矿井年度生产的原煤120万吨，年度入选的原煤约120万吨，原煤入选率为100%。

3. 设计矿井生产产生的煤矸石部分用于充填采空区，剩余部分煤矸石运出井。根据矿井与纳雍县大荒平砖厂签订的煤矿矸石处理协议，矿井生产运出井的煤矸石全部用于该砖厂生产矸石砖。计算年度运出井的煤矸石量约4万吨，年度利用的煤矸石量约4万吨，计算煤矸石妥善处置率为100%。

4. 设计矿井水经处理后用于矿井井上下生产用水，计算年度产生的矿井水量约131万 $m^3$ ，年度利用的矿井水量约113万 $m^3$ ，计算矿井水综合利用率为86%。

5. 设计开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）主要用于瓦斯发电，计算年度开采动用的煤层气资源量约6305万 $m^3$ ，年度利用的煤层气量约2875万 $m^3$ ，矿井无其它共伴生矿产，共伴生矿产综合利用仅有煤层气一种资源，共伴生矿产综合利用率为46%。

设计计算的矿井“三率”指标符合国土资源部公告（2012年第23号）《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

#### 十、技术经济指标

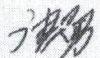
设计对技术经济进行了分析和评价，矿井建设规模120万吨/年，设计矿井服务年限55年，估算项目建设总投资152642.48万元，吨煤投资1272.02元。通过成本、销售收入及经济效益估算，得出该项目净现金流量现值29153.68万元，净现金流量现值大于零，矿井建设经济上可行。

#### 十一、存在问题及建议：

煤矿生产建设存在不同程度的水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

综上所述：贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿矿产资源绿色开发利用（三合一）方案编写内容符合煤矿矿产资源绿色开发利用（三合一）方案编写内容要求。设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿山拐点坐标和开采深度圈定的范围内，矿区范围与周边矿井有足够的安全距离，矿区范围不在生态保护区、水库淹没区、禁采禁建区及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质勘查工作程度符合相关规定，矿山地质环境修复、土地复垦方案、生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设基本符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了矿产资源节约、集约利用，资源有保障，经济可行，专家组同意通过。

附：专家组名单

专家组组长： 

2018年6月19日

《贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》  
评审专家组名单

| 组成 | 姓名  | 单位                  | 专业    | 技术职称  | 签名  |
|----|-----|---------------------|-------|-------|-----|
| 首席 | 唐勇  | 林东矿务局               | 采矿    | 高级工程师 | 唐勇  |
|    | 盘福春 | 贵州省煤矿设计研究院          | 采矿    | 高级工程师 | 盘福春 |
| 成员 | 陈奎  | 贵州省西能煤炭勘查开发有限公司     | 地质    | 高级工程师 | 陈奎  |
|    | 孟凡涛 | 贵州省地质矿产勘查开发局111地质大队 | 环境    | 高级工程师 | 孟凡涛 |
|    | 张成忠 | 贵州有色地质工程勘察公司        | 地质、环境 | 高级工程师 | 张成忠 |
|    | 任海利 | 贵州大学                | 土地    | 副教授   | 任海利 |
|    | 杨杏生 | 贵州省煤矿安全监察局          | 经济    | 高级会计师 | 杨杏生 |

# 贵州省国土资源厅

---

黔国土资审批函〔2017〕1312号

## 关于划定贵州中航国际能源开发有限公司 纳雍县阳长镇洞口煤矿（兼并重组） 矿区范围的通知

贵州中航国际能源开发有限公司：

你单位提交的贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿（兼并重组）划定矿区范围申请收悉。经审查基本符合要求，根据《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2016〕6号 总第16号）、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〕39号文批复，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、原则同意贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿，兼并重组划定矿区范围由11个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1710米至700米标高。矿区面积14.9607平方公里，评审备案的煤炭保有资源储量17730万吨，规划生产能力为120万吨/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, 2957121.875 , 35516990.942

2, 2956241.871 , 35517450.934

3, 2952642.843 , 35520655.903

4, 2950706.298 , 35519739.849

5, 2951812.000 , 35518348.500

6, 2951039.400 , 35518053.200

7, 2951520.300 , 35517138.900

8, 2951810.300 , 35517361.600

9, 2952755.602 , 35516509.252

10, 2955204.878 , 35516506.111

11, 2956097.887 , 35515557.332

二、请依据划定的矿区范围，按照相关规定，抓紧编制矿产资源绿色开发利用方案（三合一）等相关资料。

三、划定的矿区范围预留期限为1年，请于2018年10月9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、划定的矿区范围与贵州省织金区块油气勘查范围重叠，在矿产资源开发利用和生产建设中要互不影响，确保安全。

六、如划定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，纳雍县人民政府，毕节市国土资源局，纳雍县国土资源局。

# 贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室 贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2015〕39号

## 关于对贵州中航国际能源开发有限公司煤矿 企业兼并重组实施方案的批复

贵州中航国际能源开发有限公司：

你公司呈报的《贵州中航国际能源开发有限公司关于申请煤矿兼并重组实施方案审批的请示》（中航办字〔2014〕28号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组领导小组办公室（省能源局）组织相关市

(州)、县(市、区)政府及有关部门、兼并重组领导小组相关成员单位和专家组联合审查,基本符合兼并重组有关政策、规定及要求,经省人民政府同意,现批复如下:

一、你公司本次上报参与兼并重组煤矿6处,总规模210万吨/年,已完成采矿权名称变更(详见附件1)。兼并重组后保留煤矿3处,总规模计300万吨/年(详见附件2);你公司自愿关闭煤矿3处,规模计75万吨/年(详见附件3)。如下:

1. 兼并重组后保留贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇洞口煤矿,关闭贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇聂家寨黔阳煤矿;

2. 兼并重组后保留贵州中航国际能源开发有限公司黔西县太来乡鸿运煤矿,关闭贵州中航国际能源开发有限公司黔西县太来乡岩脚煤矿;

3. 兼并重组后保留贵州中航国际能源开发有限公司黔西县中金煤矿区雷公山煤矿,关闭贵州中航国际能源开发有限公司黔西县中金煤矿区挖陇沟煤矿。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。矿井规模以批准的开采设计方案或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时,仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作,对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置,加快实施方

案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

- 附件：
1. 兼并重组煤矿现状表
  2. 兼并重组整合后保留煤矿名单
  3. 兼并重组整合关闭煤矿名单
  4. 贵州中航国际能源开发有限公司关于审查兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室

贵州省能源局

2015年4月13日

---

抄 报： 省人民政府办公厅。

抄 送： 毕节市人民政府、纳雍县人民政府、黔西县人民政府

领导小组相关成员单位。

---

贵州省煤矿兼并重组领导小组办公室

2015年4月14日印发

附件1:

兼并重组煤矿现状表

| 序号 | 煤矿名称                                 | 所在乡<br>县      | 煤矿<br>性质 | 采矿许可证号或预划矿区<br>批准文号     | 设计批准文号              | 安全生产许可证号<br>或安全专篇批准文<br>号 | 井田面<br>积(km <sup>2</sup> ) | 批准开采煤层 (编<br>号)             | 保有资源<br>储量 (万<br>t) | 能力(t/a) |
|----|--------------------------------------|---------------|----------|-------------------------|---------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------------|---------|
| 1  | 贵州中航国际能源开发有限公司<br>纳雍县长镇煤矿            | 纳雍县<br>县长     | 生产       | C5200002011071120115927 | 黔煤规字<br>〔2008〕20号   | (黔)MK安许证字<br>(0275)       | 1.2258                     | 2、4、5、6、7                   | 1722.85             | 15      |
| 2  | 贵州中航国际能源开发有限公司<br>纳雍县长镇洞<br>口煤矿      | 纳雍县<br>县长     | 建设       | C5200002013091110133165 | 黔发改能源<br>〔2013〕939号 | 黔煤安监监察函<br>(2013) 72号     | 15.8609                    | 1、2、3、4、6、8<br>、19、28、31、32 | 16382               | 60      |
| 3  | 贵州中航国际能源开发有限公司<br>源黔西县太来乡<br>运煤矿     | 黔西<br>县太<br>来 | 生产       | C5200002011111110120168 | 黔能源煤炭<br>〔2012〕189号 | (黔)MK安许证字<br>〔0475〕       | 2.6558                     | 9、12                        | 799.12              | 30      |
| 4  | 贵州中航国际能源开发有限公司<br>源黔西县太来乡<br>脚煤矿     | 黔西<br>县太<br>来 | 生产       | C5200002011071120115571 | 黔煤规字<br>〔2008〕863号  | (黔)MK安许证字<br>〔0453〕       | 1.9552                     | M4、M9、M12                   | 1570.78             | 15      |
| 5  | 贵州中航国际能源开发有限公司<br>源黔西县中金煤矿<br>区雷公山煤矿 | 黔西<br>县建      | 建设       | C5200002010091120075573 | 黔煤规字<br>〔2007〕45号   | 黔煤安监监察函<br>(2008) 17号     | 8.2434                     | 2、5、9、13、14<br>、15          | 5310.87             | 45      |
| 6  | 贵州中航国际能源开发有限公司<br>源黔西县中金煤矿<br>区挖院沟煤矿 | 黔西<br>县建      | 建设       | C5200002011011120104461 | 黔能源发<br>〔2010〕312号  | 黔煤安监监察函<br>(2011) 50号     | 7.4864                     | 2、5、9、13、14<br>、15          | 5100                | 45      |
| 合计 |                                      |               |          |                         |                     |                           |                            |                             | 30885.62            | 210     |

兼并重组整合后保留煤矿名单

附件2

| 编号 | 兼并重组后煤矿名称             | 兼并重组前煤矿名称   | 矿区坐标 (西安1980) |               | 兼并后           | 矿区面积 (km <sup>2</sup> ) | 保有资源储量 (万吨)   |                 | 拟建规模 (万t/a)   |                 | 服务年限 (a) |
|----|-----------------------|-------------|---------------|---------------|---------------|-------------------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|----------|
|    |                       |             | 兼并前           | 兼并后           |               |                         | 兼并后           | 新增              | 兼并后           | 新增              |          |
| 1  | 贵州中煤国际能源开发有限公司贵州长峰煤矿  | 纳雍县阳长镇岩家寨煤矿 | 1.2957121.898 | 3.2955391.888 | 2.2956241.892 | 3.295516990.902         | 2.2956241.892 | 3.295516990.902 | 2.2956241.871 | 3.295517450.934 | 60       |
|    |                       | 纳雍县阳长镇满口煤矿  | 1.2950700.861 | 3.2952642.843 | 2.2950707.826 | 3.29520655.903          | 2.2950706.298 | 3.29520655.903  | 2.2950706.298 | 3.2952066.619   |          |
| 2  | 贵州中煤国际能源开发有限公司黔西县长峰煤矿 | 黔西县长峰煤矿     | 0.2995256.809 | 3.2996239.812 | 1.2995256.909 | 3.2996239.812           | 1.2995256.909 | 3.2996239.812   | 1.2995284.961 | 3.2996239.812   | 30       |
|    |                       | 黔西县长峰煤矿     | 0.2995256.809 | 3.2996239.812 | 1.2995256.909 | 3.2996239.812           | 1.2995256.909 | 3.2996239.812   | 1.2995284.961 | 3.2996239.812   |          |



附件3:

兼并重组整合关闭煤矿名单

| 序号 | 煤矿名称                        | 所在县乡       | 煤矿性质 | 采矿许可证号或预划矿区批准文号         | 设计批准文号             | 安全生产许可证号或安全专篇批准文号    | 能力(万t/a) | 关闭时限(年) |
|----|-----------------------------|------------|------|-------------------------|--------------------|----------------------|----------|---------|
| 1  | 贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县阳长镇袁家寨黔阳煤矿 | 纳雍县<br>阳长镇 | 生产   | C5200002011071120115927 | 黔煤规字<br>〔2008〕20号  | (黔)MK安许证字<br>(0275)  | 15       | 2015    |
| 2  | 贵州中航国际能源开发有限公司黔西县太来乡岩脚煤矿    | 黔西县<br>太来乡 | 生产   | C5200002011071120115571 | 黔煤规字<br>〔2008〕863号 | (黔)MK安许证字〔0453〕      | 15       | 2015    |
| 3  | 贵州中航国际能源开发有限公司黔西县金煤矿区挖院沟煤矿  | 黔西县<br>中建乡 | 建设   | C5200002011011120104461 | 黔能源发<br>〔2010〕312号 | 黔煤安监监察函<br>(2011)50号 | 45       | 2015    |
| 合计 |                             |            |      |                         |                    |                      | 75       |         |

# 贵州省国土资源厅

---

黔国土资矿政函〔2018〕689号

## 省国土资源厅关于同意缓缴纳雍县洞口煤矿 第一至五期采矿权价款的通知

贵州中航国际能源开发有限公司：

你公司《关于缓缴纳雍县洞口煤矿采矿权价款的申请》收悉。经研究，现将有关事项通知如下：

一、根据分期缴纳价款计划通知书，纳雍县洞口煤矿应缴价款7687.28万元，分6次缴纳。首期价款1537.28万元已缴清；第一至五期价款共计6150万元，已到期，未缴纳。

二、根据《国务院关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》（国发〔2016〕7号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省推动煤炭、电力行业供给侧结构性改革促进行业转型升级的实施意见》（黔府办发〔2016〕20号）精神，按照《省国土资源厅 省财政厅 省能源局关于落实煤矿采矿权价款缓缴政策的通知》（黔国土资函〔2016〕196号）规定，同意你公司缓缴纳雍县洞口煤矿第一至五期价款共计6150万元。

三、国务院取消煤矿暂缓缴纳价款规定出台后，贵州中航国际能源开发有限公司纳雍县洞口煤矿按国家有关规定缴

---



# 营业执照

统一社会信用代码 9152052205706868X5

|       |   |
|-------|---|
| 名称    | 贵州中航国际能源开发有限公司  |
| 类型    | 其他有限责任公司  |
| 住所    | 贵州省毕节市黔西县迎宾大道计生大楼十楼   |
| 法定代表人 | 方华  |
| 注册资本  | 陆仟万元整   |
| 成立日期  | 2012年11月09日   |
| 营业期限  | 2012年11月09日至2042年11月08日   |
| 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。（煤炭的开采及销售（限取得许可证的分支机构经营）；矿产项目投资；矿产品的开发利用；煤矿技术咨询服务；矿产品的销售；矿山机械设备的购销。房屋租赁。） |



登记机关

2017年 07月 18日