

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]051号

关于申请纳雍县鸿腾投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民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纳雍县鸿腾投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿价款评估。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:《纳雍县鸿腾投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿资源(兼并重组)储量核实报告》备案文件、评审意见复印件

附件3:《纳雍县鸿腾投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(变更)矿产资源开发利用方案》备案文件、评审意见复印件

附件4:营业执照复印件

附件5:煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇一八年十月二十五日



11-1

贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2017〕32号

关于《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》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《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》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。



《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤
矿（兼并重组）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 [2017] 14 号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一七年二月二十八日



报告名称：贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇
富民煤矿（兼并重组）资源储量核实报告

申报单位：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司

法定代表人：翁其伟

报告编制单位：贵州省煤田地质局地质勘察研究院

编制人员：张孟江 刘秀珍 吴章利 黄志强 张广政

杨延伟 窦延宝 陈晓明 徐大杰 聂波

伍华波

总工程师：曹志德

院长：曹志德

评审汇报人：张孟江

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：杨通保（地质）

评审专家组成员：徐彬彬（地质） 韩忠勤（地质）

王明章（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇一七年四月五日

受纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院对纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组调整）进行资源储量核实工作，并编制《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于2016年12月6日送交评审机构评审。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，申办采矿许可证。申报单位提交的《报告》资料齐全，包括文本1本、附图25张，附表3册，附件18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、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2016年12月9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

纳雍县鬃岭镇富民煤矿矿区位于纳雍县城西南部，行政区划隶属贵州省纳雍县鬃岭镇管辖。地理坐标：东经 $105^{\circ}15'20''$ - $105^{\circ}16'59''$ ；北纬 $26^{\circ}41'18''$ - $26^{\circ}42'26''$ 。长约2.70km，宽约1.23~1.27km，调整后矿区面积 2.2327km^2 。区内交通以公路为主，毕节至六盘水（307省道）公路从矿区南面通过，距沪昆高速（G60）约15km，距厦蓉高速（G76）约8km，距纳雍县城约17km，距六盘水市约70km，距纳雍电厂约11km，距贵昆滥坝火车站运距56km，目前织金至纳雍的铁路已贯通，鬃岭镇至矿区内有简易公路相通，交通较方便。

本区属侵蚀、溶蚀地貌，最高点位于矿区中部大丫口，海拔标高+2208.4m，最低点位于矿区外东北角大河沟处，河床标高约+1657.0m（为矿区最低侵蚀基准面），相对高差551.4m，属中山地形。区内地表水不甚发育，有几条溪沟，区外东北部主要有流量较大的三岔河及支流水公河，属乌江水系。

本地区属亚热带高原性季风气候区，年平均气温 13.6°C 左右，年平均降雨量1238.8mm。

本区地震动峰值加速度为 0.05g，地震基本烈度为 VI 度区，抗震设防烈度为 7 度。

(二) 矿业权情况

富民煤矿于 2014 年 1 月 11 日取得新采矿权证，证号为 C5200002009071120032224，有效期 2014 年 1 月至 2020 年 1 月，采矿权人：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司；矿山名称：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿，矿界范围由 7 个拐点坐标圈定，开采标高为 +1940m ~ +1720m，面积 0.6802km²，生产规模 15 万吨/年。

根据 2014 年 12 月 6 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[2014]113 号”文批复，同意该矿为兼并重组后保留煤矿，矿区范围由富民煤矿、吴家湾煤矿、庆荣煤矿、兴隆煤矿兼并重组扩大组成，兼并重组后拟建规模 60 万吨/年矿井。2016 年 11 月 9 日贵州省国土资源厅下发了《关于同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）调整矿区范围的通知》（黔国土资矿管函[2016]900 号），矿区范围由 26 个拐点坐标圈定，开采深度由 +2020m ~ +1550m 标高，矿区面积 2.2327km²。拐点坐标见表 1。

表 1 富民煤矿（兼并重组）调整矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	(西安 80 坐标)		(北京 54 坐标)	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2953161.853	35527520.949	2953220.00	35527600.00
2	2953851.854	35527520.951	2953910.00	35527600.00
3	2953851.852	35527980.954	2953910.00	35528060.00
4	2954195.854	35527920.954	2954254.00	35528000.00
5	2954376.855	35528101.956	2954435.00	35528181.00
6	2954517.858	35528076.956	2954576.00	35528156.00
7	2954538.857	35527668.954	2954597.00	35527748.00
8	2954301.857	35527080.950	2954360.00	35527160.00
9	2954371.858	35526860.949	2954430.00	35526940.00
10	2954391.859	35526400.946	2954450.00	35526479.99
11	2955241.864	35526410.949	2955300.01	35526490.00
12	2954961.865	35525470.943	2955020.01	35525549.99
13	2954688.843	35525577.485	2954746.99	35525656.53
14	2954488.843	35525379.485	2954546.99	35525458.53
15	2954319.712	35525379.485	2954377.86	35525458.53
16	2954319.946	35525433.552	2954378.09	35525512.60
17	2953978.843	35525440.221	2954036.99	35525519.27
18	2953978.843	35525490.556	2954036.99	35525569.60

19	2954080.755	35525554.568	2954138.90	35525633.62
20	2954114.217	35525719.487	2954172.36	35525798.54
21	2953978.843	35525755.059	2954036.99	35525834.11
22	2953978.843	35525966.485	2954036.99	35526045.53
23	2953971.857	35526610.946	2954030.00	35526689.99
24	2953877.529	35526677.783	2953935.67	35526756.83
25	2953777.489	35527045.672	2953835.63	35527124.72
26	2953157.064	35527099.279	2953215.21	35527178.33

资源估算范围：资源储量估算最大范围 2.0565km²，估算标高为 +2020m ~ +1550m，资源储量估算最大范围拐点坐标见表 2。

表 2 富民煤矿（兼并重组）资源储量估算最大范围拐点坐标表

拐点 编号	(西安 80 坐标)		(北京 54 坐标)	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2953161.853	35527520.949	2953220	35527600
2	2953851.854	35527520.951	2953910	35527600
3	2953851.852	35527980.954	2953910	35528060
4	2954195.854	35527920.954	2954254	35528000
5	2954376.855	35528101.956	2954435	35528181
6	2954391.855	35528105.952	2954450	35528185
7	2954487.855	35527946.952	2954546	35528026
8	2954480.855	35527813.952	2954539	35527893
9	2954524.855	35527786.952	2954583	35527866
10	2954538.857	35527668.954	2954597	35527748
11	2954301.857	35527080.950	2954360	35527160
12	2954371.858	35526860.949	2954430	35526940
13	2954391.859	35526400.946	2954450	35526480
14	2955241.864	35526410.949	2955300	35526490
15	2955043.855	35525804.952	2955102	35525884
16	2954853.855	35525864.952	2954912	35525944
17	2954688.855	35525855.952	2954747	35525935
18	2954386.855	35525386.952	2954445	35525466
19	2954319.712	35525379.485	2954378	35525459
20	2954319.946	35525433.552	2954378	35525513
21	2953978.843	35525440.221	2954037	35525519
22	2953978.843	35525490.556	2954037	35525570
23	2954080.755	35525554.568	2954139	35525634
24	2954114.217	35525719.487	2954172	35525799
25	2953978.843	35525755.059	2954037	35525834
26	2953978.843	35525966.485	2954037	35526046
27	2953971.857	35526610.946	2954030	35526690
28	2953877.529	35526677.783	2953936	35526757
29	2953777.489	35527045.672	2953836	35527125
30	2953157.064	35527099.279	2953215	35527178

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区内出露的地层由老至新有二叠系上统峨眉山玄武岩组 ($P_3\beta$)、龙潭组 (P_3l)，长兴大隆组 (P_3c+d)，三叠系下统飞仙关组 (T_1f)、永宁镇组 (T_1yn) 及第四系 (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

矿区位于北东向鬃岭背斜南翼，地层呈单斜产出。地层走向为东西向，倾向近正南，倾角 $8\sim 15^\circ$ ，平均 12° 。区内断层主要为矿区中部发育 F_{07} 断层，落差为 $25\sim 65m$ ，无大的褶曲，其余仅在矿区外围北西、南东发育有 F_1 、 F_{31} 及 F_{18} 三条断层北东向断层，断层为正断层及逆断层；在钻孔中仅发现一个逆断层点 F_{08} 。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_3l)，平均厚度 $333.76m$ 。含可采煤 11 层，即 1、2、3、4、6、7、8、10、28、31、32 号煤层。主要可采煤层对比可靠，其基本特征如下：

1 煤层：位于龙潭组含煤地层上部，上距长兴大隆组灰岩 $8.32\sim 20.00m$ ，平均 $14.93m$ 。煤层全层真厚度 $1.36\sim 2.22m$ ，平均 $1.78m$ ，采用厚度 $1.24\sim 2.05m$ ，平均 $1.71m$ ；含 0~2 层夹矸，一般不含夹矸，煤层结构简单，层位稳定，面积可采率 100%，属较稳定煤层。

2 煤层：位于龙潭组含煤地层上部，上距 1 煤层 $5.00\sim 16.20m$ ，一般 $10.60m$ 。煤层全层真厚度 $1.12\sim 5.27m$ ，平均 $2.06m$ ；采用厚度 $0.89\sim 4.77m$ ，平均 $1.64m$ ；含 0-2 层夹矸，一般不含夹矸，煤层结构简单，层位稳定，面积可采率 100%，属较稳定煤层。

3 煤层：位于龙潭组含煤地层上部，上距 2 煤层 $1.00\sim 32.60m$ ，一般 $19.30m$ ；煤层全层真厚度 $1.54\sim 4.75m$ ，平均 $2.22m$ ，采用厚度 $1.31\sim 4.23m$ ，平均 $1.95m$ ；含 0~2 层夹矸，一般含 1 层夹矸，夹矸为泥岩，煤层结构简单，层位较稳定，面积可采率 100%，属较稳定煤层。

4 煤层：位于龙潭组含煤地层上部，上距 3 煤层 $0.80\sim 10.20m$ ，一般 $3.63m$ ；煤层全层真厚 $0.55\sim 2.07m$ ，平均 $1.58m$ ，采用厚度 $0.55\sim 2.07m$ ，

平均 1.58m; 含 0~1 层夹矸, 一般含不含夹矸, 煤层结构简单, 层位稳定, 面积可采率 97%, 属较稳定煤层。

6 煤层: 位于龙潭组含煤地层上段中部, 上距 4 煤层 6.50~32.50m, 一般 14.31m, 煤层全层真厚 0.84~2.92m, 平均 2.14m, 采用厚度 0.84~2.86m, 平均 1.89m; 含 0~1 层夹矸, 一般含不含夹矸, 煤层结构简单, 层位稳定, 面积可采率 100%, 属较稳定煤层。

7 煤层: 位于龙潭组含煤地层上段中下部, 上距 6 煤层 1.10~19.40m, 一般 6.00m; 煤层全层真厚度 0.79~3.31m, 平均 1.56m, 采用厚度 0.79~3.18m, 平均 1.52m; 含 0~1 层夹矸, 一般不含夹矸, 煤层结构简单, 层位较稳定, 面积可采率 100%, 属较稳定煤层。

8 煤层: 位于龙潭组含煤地层的上段中上部, 距 7 号煤层底部约 12.30~20.00m, 一般为 15.14m; 煤层全层真厚度 0.90~1.98m, 平均 1.50m, 采用厚度 0.90~1.98m, 平均 1.45m; 含 0~1 层夹矸, 一般不含夹矸, 煤层结构简单, 层位较稳定, 面积可采率 100%, 属稳定煤层。

10 煤层: 位于龙潭组含煤地层上段下部, 上距 8 煤层 4.60~24.50m, 一般 14.41m; 煤层全层真厚度 0.64~1.49m, 平均 1.02m, 采用厚度 0.64~1.49m, 平均 1.02m; 不含夹矸, 煤层结构简单, 层位稳定, 面积可采率 89%, 属较稳定煤层。

28 煤层: 位于龙潭组含煤地层下段中部, 上距 10 煤层 120.30~187.85m, 一般 167.51m; 煤层全层真厚度 0.71~4.89m, 平均 1.91m, 采用厚度 0.34~3.53m, 平均 1.30m; 含 0~6 层夹矸, 一般含 2~3 层夹矸, 夹矸为泥岩, 煤层结构复杂, 层位较稳定, 面积可采率 89%, 属较稳定煤层。

31 煤层: 位于龙潭组含煤地层下段中上部, 上距 28 煤层 4.20~31.50m, 一般 19.98m; 煤层全层真厚度 0.80~2.93m, 平均 1.24m, 采用厚度 0.80~1.39m, 平均 1.15m; 含 0~3 层夹矸, 一般含 1 层夹矸, 煤层结构较简单, 层位较稳定, 面积可采率 100%, 属较稳定煤层。

32 煤层: 位于龙潭组含煤地层下段中下部, 上距 31 煤层 3.60~12.00m, 一般 6.86m; 煤层全层真厚度 1.16~2.89m, 平均 1.87m, 采用

厚度 0.96~2.57m, 平均 1.65m; 含 0~3 层夹矸, 一般含 1~2 层夹矸, 夹矸为泥岩, 煤层结构较简单, 层位较稳定, 面积可采率 100%, 属较稳定煤层。

4、煤质

(1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

区内以亮煤为主, 镜煤及暗煤次之。宏观煤岩类型以半亮型~半暗为主, 光亮型次之。镜煤最大反射率 $R^{\circ} \max (\%)$ 2.933~12.961%, 变质程度为 VIII 阶段。微观煤岩类型为丝质亮煤为主, 丝质暗亮煤次之。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 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤发热量 Qgr, d(MJ/kg)
1	<u>1.07-2.41</u> 1.55(9)	<u>11.68-32.98</u> 22.57(9)	<u>8.83-20.65</u> 12.90(9)	<u>1.28-5.24</u> 3.01(8)	<u>25.09-26.68</u> 25.94(9)
2	<u>1.07-2.39</u> 1.80(10)	<u>18.90-34.81</u> 28.79(10)	<u>10.49-20.29</u> 12.98(10)	<u>3.76-5.75</u> 4.73(8)	<u>23.90-25.86</u> 25.13(10)
3	<u>1.05-2.62</u> 1.82(16)	<u>11.59-26.08</u> 19.12(16)	<u>7.51-11.51</u> 9.06(16)	<u>0.14-3.14</u> 1.52(16)	<u>27.19-28.04</u> 27.76(12)
4	<u>1.12-2.02</u> 1.44(12)	<u>15.28-26.18</u> 20.77(12)	<u>8.13-10.14</u> 9.03(12)	<u>0.72-2.26</u> 1.69(12)	<u>27.21-28.13</u> 27.71(11)
6	<u>1.08-2.46</u> 1.76(12)	<u>10.13-36.34</u> 18.16(12)	<u>7.32-11.71</u> 8.91(12)	<u>0.41-1.91</u> 0.99(12)	<u>27.31-28.71</u> 28.00(10)
7	<u>0.85-2.24</u> 1.66(11)	<u>11.07-34.54</u> 17.59(11)	<u>7.00-10.27</u> 8.45(11)	<u>0.29-0.99</u> 0.54(11)	<u>27.59-28.72</u> 28.36(11)
8	<u>1.36-2.53</u> 1.81(15)	<u>9.19-23.26</u> 16.99(15)	<u>7.47-9.63</u> 8.29(15)	<u>0.42-2.12</u> 1.13(15)	<u>28.74-29.28</u> 28.95(13)
10	<u>1.29-2.83</u> 1.87(14)	<u>13.10-33.11</u> 20.71(14)	<u>6.67-11.29</u> 8.28(14)	<u>0.66-3.84</u> 2.01(14)	<u>27.50-28.09</u> 27.79(9)
28	<u>1.37-3.88</u> 2.39(14)	<u>11.99-30.20</u> 20.69(14)	<u>5.97-8.16</u> 7.32(14)	<u>0.42-2.70</u> 1.51(14)	<u>25.94-26.65</u> 26.38(12)
31	<u>1.75-3.00</u> 2.28(14)	<u>9.60-20.57</u> 14.14(14)	<u>5.50-9.34</u> 7.41(14)	<u>0.38-1.40</u> 0.60(14)	<u>28.61-29.40</u> 29.09(11)
32	<u>1.09-2.66</u> 2.03(14)	<u>12.51-31.27</u> 23.00(14)	<u>5.56-18.30</u> 8.62(14)	<u>0.47-7.20</u> 2.38(14)	<u>26.83-27.99</u> 27.40(11)

(2) 煤的可选性

根据《煤炭可选性评定方法》(GB/T16417—1996)标准, 本矿区 2 号煤层属难选煤, 3 号煤属较难选~极难选煤。

(3) 煤中有害元素

特低砷煤 (As-1)~低砷煤 (As-2) 特低磷 (P-1)~低磷 (P-2) 特低氯煤 (Cl-1) 低氟煤 (LF) 至高氟煤 (HF)。

(4) 煤类及工业用途

浮煤干燥无灰基挥发分(Vdaf)含量为 5.19~10.50%，平均为 7.47%，浮煤干燥无灰基氢(Hdaf)含量为 2.34~4.16%，平均为 3.35%。根据中国煤炭分类(GB/T5751—2009)，区内各煤层煤类为无烟煤三号(WY3)。主要用作气化用煤、动力用煤和生产电石之燃料。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

本区为无烟煤，区内各可采煤层的空气干燥基含气量分别为：1号煤层为 9.18~10.43m³/t，2号煤层为 7.67~12.43m³/t，3号煤层为 9.67~15.60m³/t，4号煤层为 4.64~9.51m³/t，6号煤层为 12.96~13.21m³/t，7号煤层为 10.60~11.69m³/t，8号煤层为 8.34~15.74m³/t，10号煤层为 8.25m³/t，28号煤层为 21.74m³/t，31号煤层为 8.25~14.73m³/t，32号煤层为 8.11~16.39m³/t，根据中华人民共和国地质矿产行业标准DZ/T0216—2010《煤层气资源/储量规范》，可采煤层煤层气潜在资源储量为 2.94×10⁸m³，地质储量丰度为 0.24×10⁸m³/km²煤层气田的地质储量为小型。

(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

区域上的三岔河记支流水公河流经矿区外东北部，当地最低侵蚀基准面标高为+1657.0m，区内煤层赋存标高为+2020m~+1550m。

煤系地层上覆主要为长兴大隆组(P₃c+d)，属裂隙含水层，富水性弱，为相对隔水层。其上飞仙关组一段(T₁f¹)，属砂泥岩裂隙含水层，富水性弱。煤系下伏峨眉山玄武岩组(P₃β)浅部含风化裂隙水，局部含构造裂隙水，富水性弱，为相对隔水层。矿床直接充水水源主要为龙潭组基岩裂隙水及老窑采空区积水。附近地表水不构成矿床的主要充水因素，矿床水文地质条件为以顶板直接进水的裂隙充水矿床，水文地质条件中等，水文地质类型为Ⅱ类2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 234m³/h，最大涌水量 371m³/h。

(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

区内存在少量崩塌、滑坡、撒落等不良工程地质现象。矿山排水可引起局部地面变形。区内有大量老窑，本矿及老窑排出的地下水 SO_4^{2-} 根离子偏高，对附近水体有一定污染。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：区内可采煤层瓦斯自然成分 CH_4 含量 81.04 ~ 99.71%； N_2 含量 0.18 ~ 9.64%； CO_2 含量 0.43 ~ 1.42%，采样点均处于沼气带。煤层无空气干燥基可燃气体含量为 8.08 ~ 21.74ml/g.r，全区平均 10.85 ml/g.r，为富甲烷煤层，详见表 4。

表 4 各算量煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层	自然瓦斯成份 (%)			瓦斯含量 (mL/g.daf)		瓦斯评价
	N_2	CO_2	CH_4	CO_2	CH_4	
1	1.57	9.19	92.31	0.73	9.72	富甲烷煤层
2	2.59	6.70	95.73	0.52	10.60	富甲烷煤层
3	2.44	22.72	92.33	1.42	12.75	富甲烷煤层
4	9.64	6.23	87.25	0.43	8.08	富甲烷煤层
6	0.18	9.33	95.16	0.89	13.09	富甲烷煤层
7	1.11	11.82	92.41	0.78	11.07	富甲烷煤层
8	2.41	13.00	89.75	1.36	12.16	富甲烷煤层
10	6.70	12.26	81.04	1.24	8.25	富甲烷煤层
28	-	2.47	96.71	0.64	21.74	富甲烷煤层
31	2.99	7.51	89.50	0.70	12.41	富甲烷煤层
32	0.29	9.37	90.34	0.70	11.32	富甲烷煤层

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 26.50m 时瓦斯含量增加 1mL/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 3.77mL/g.daf。

瓦斯等级：“毕市工能通[2015]4号”文批复，该矿井 2014 年度为高瓦斯矿井，2014 年相对瓦斯涌出量为 21.43m³/min，相对二氧化碳涌出量为 1.04m³/t。

煤与瓦斯突出危险性鉴定：全区煤层的坚固性系数（f）平均为 0.55-0.90，瓦斯放散初速度（ ΔP ）为 15.50-19.50，突出危险性综合指标 $K > 15$ ，破坏类型为Ⅲ类 - V类，区内可采煤层可能存在煤与瓦斯突出危险性（测试成果见表 5）。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），本区为突出矿区。

表 5 瓦斯压力及瓦斯增项样测试结果表

煤层号	孔隙率	煤的坚固性系数	瓦斯放散初速度	等温吸附试验		煤质结构特征预测指标 K
	%	f 值	ΔP	a	b	
1	5.65	0.68	19.00	29.82	1.12	28
2	5.17	0.84	17.20	29.88	1.18	20
3	5.24	0.90	19.50	33.09	1.19	22
4	5.12	0.60	19.25	31.90	1.13	32
6	4.69	0.61	17.33	28.93	1.03	28
7	5.59	0.70	17.33	33.05	1.05	25
8	4.51	0.76	16.33	29.86	1.21	21
10	6.50	0.55	15.50	26.22	0.98	28
28	6.45	0.60	11.00	25.48	1.19	18
31	4.44	0.70	18.00	25.94	1.08	26
32	5.41	0.87	15.33	29.08	1.46	18

煤尘爆炸性：根据采样试验结果，矿区内各可采煤层煤尘无爆炸危险性，由于影响煤尘爆炸的因素较多，为此建议在矿井的开采过程中，采取必要的措施，遏制煤尘产生，防止事故发生。

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、1970年4月，贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司173队编制提交了《织（金）纳（雍）煤田中岭勘探区坪山井田地质勘探报告（精查）》（黔煤发(72)199号），取得储量为30042.4万吨，其中：A级储量6726.10万吨，B级储量8899.5万吨，C1级储量11320.8万吨，C2级储量3096.0万吨。

2、2002年3月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制提交有《贵州省纳雍县织纳煤田坪山井田勘探地质报告》（国土资认储字[2002]284

号), 批准 A+B+C+D 级储量 19956 万吨, 其中: 能利用储量 15121 万吨, A 级储量 1382 万吨, B 级储量 4463 万吨, C 级储量 2732 万吨, D 级储量 6544 万吨。暂不能利用储量 4835 万吨, A 级储量 419 万吨, B 级储量 1012 万吨, C 级储量 1440 万吨, D 级储量 1964 万吨。

3、2006 年 9 月盘江煤电(集团)勘测有限责任公司编制了《贵州省纳雍县鬃岭镇兴隆煤矿资源储量核实报告》(毕地国土资复(2006)112 号), 计核实煤矿资源量 348 万吨, 开采消耗量 16 万吨, 损失量 20 万吨, (333) 类资源量 312 万吨。保有资源量 312 万吨。

4、2006 年 9 月贵州省有色地质勘查局一总队编制了《贵州省纳雍县鬃岭镇富民煤矿资源储量核实报告》(毕地国土资复(2006)156 号), 计核实煤矿资源量 381.50 万吨, 其中开采消耗量 14.60 万吨; (332) 类资源量 11.90 万吨, (333) 类资源量 174 万吨, (334?) 类资源量 181 万吨, 保有资源量 (332+333) 185.90 万吨。

5、2006 年 12 月贵州省有色地质勘查局一总队编制了《贵州省纳雍县鬃岭镇大河路口庆荣煤矿资源/储量核实报告》(毕地国土资复[2007]25 号) 计核实煤矿资源量 241.1 万吨, 其中开采消耗量 20 万吨, (332) 类资源量 48.9 万吨, (333) 类资源量 98.9 万吨, (334?) 类资源量 36.3 万吨, 保安煤柱 37 万吨。

6、2007 年 8 月贵州大学资源与环境工程学院编制了《贵州省纳雍县鬃岭镇吴家湾煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]330 号)。评审备案的煤炭资源量 (333+334?) 268 万吨。其中: (333) 98 万吨, (334?) 170 万吨, 另开采消耗量 95 万吨。

7、2015 年 12 月贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制了《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(预留)资源储量核实报告》(黔国土资储资函[2016]52 号)。报告截止 2015 年 10 月 31 日, 核实富民煤矿(预留)矿区范围内(标高+2020m~+1550m)无烟煤总资源储量 2980 万吨(其中硫分大于 3%的 234 万吨)。其中, 开采消耗资源储量 198 万吨, 保有总资源储量 (111b+122b+333) 2782 万吨(其中硫分大于 3%的 234 万吨)。保有资源储量中, (111b) 930 万吨(其中硫分大

于 3%的 38 万吨), (122b) 955 万吨 (其中硫分大于 3%的 101 万吨), (333) 897 万吨 (其中硫分大于 3%的 95 万吨), 煤层气潜在资源量 $2.99 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

(二) 矿山开发利用简况

区内现有采矿权四个, 分别为富民煤矿、庆荣煤矿、吴家湾煤矿和兴隆煤矿。富民煤矿设计生产扩能为 15 万吨/年; 庆荣煤矿设计生产能力为 9 万吨/年; 吴家湾煤矿设计生产能力为 9 万吨/年; 兴隆煤矿为 2014 年度公告关闭矿井, 设计生产能力为 9 万吨/年。四矿按企业兼并重组方案批复后实施, 重组后煤矿名称为鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿。

截止 2016 年 10 月 31 日, 累计消耗量 198 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地质勘察研究院, 具有固体矿产勘查甲级资质 (证书编号: 01201511100362)。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, 申办采矿证。本次工作起止时间由 2016 年 10 月至 2016 年 11 月。

本报告利用 2015 年 12 月贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制的《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿 (预留) 资源储量核实报告》(黔国土资储资函[2016]52 号) 的全部资料, 并在该次报告的基础上, 对纳雍县鬃岭镇富民煤矿 (兼并重组调整) 矿区范围进行资源储量核实工作, 利用资料质量达到现行有关质量标准要求, 能够满足报告编制需要。

2、核实勘查工程间距的确定

煤矿区构造中等, 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 0.80m, 最高灰分 (Ad) 40%, 最高硫分 (St,d) 3%, 最低发热量 (Qnet,d) 22.1MJ/Kg。对硫分 (St,d) > 3% 的高硫煤单列统计, 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。

申报评审的无烟煤总资源储量为 2812 万吨。其中, 开采消耗 198 万吨, 保有总资源储量 2614 万吨(其中硫分大于 3% 的 219 万吨)。保有资源储量中, (111b) 810 万吨(其中硫分大于 3% 的 35 万吨), (122b) 805 万吨(其中硫分大于 3% 的 91 万吨), (333) 801 万吨(其中硫分大于 3% 的 93 万吨)。

4、先期开采地段论证情况

依据贵州兴源煤矿科技有限责任公司(具备工程设计资质证书, 证书编号: A252000197, 资质等级乙级; 有效期: 至 2019 年 06 月 15 日), 2015 年 10 月编制提供的《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿先期开采方案说明》。拟设计生产规模 60 万吨/年, 全矿井划分一个水平二个采区, 水平标高为+1550m, F₀₇ 断层以东为一采区, F₀₇ 断层以西为二采区。先期开采地段: 井田范围内+1550m 标高以上的一、二采区范围为矿井先期开采地段。

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□2010);
- 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) 评审方法

1、评审方式: 会审

2、评审相关因素的确定

报告提交和编制单位分别对送审所提交的资料作了承诺, 承诺所提交的报告及其涉及的原始勘查资料和基础数据等真实、客观, 无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容, 并自愿承担送审资料失实产生的后果。

(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) 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) 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1、2煤层为中灰、高硫、中高发热量煤; 3、4、6、7、8、10、28、31、32煤层为低-中灰、低-中高硫、中高-高发热量煤, 区内各可采煤层煤类为无烟煤3号, 主要可用于气化用煤、动力用煤和生产电石之燃料。

(4) 核实评述煤矿水文地质条件已详细查明, 煤矿属顶板直接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；煤尘无爆炸性；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，区内煤层气潜在资源量为 $2.94 \times 10^8 \text{m}^3$ ，未发现其它共（伴）生矿产。

(7) 根据构造复杂程度中等和煤层较稳定，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兼并重组调整矿区核实符合规范和有关要求。

(8) 根据一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤炭地质勘查规范及核实报告的有关要求，核实估算了调整矿区内保有的资源储量及开采消耗量，对硫份（St,d）>3% 的单列统计，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。

(9) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求。

2、存在问题与建议

(1) 本次工作利用钻孔封孔质量未作启封检查工作。

(2) 含煤地层浅部老窑较多，且开采历史悠久，多数老窑已垮塌、封闭，无法测量、调查；矿井在开采时，预防老窑积水及地下水突入的透水事故，生产中必须做到“有疑必探，先探后掘，边采边掘”，防范突水事故。

(3) 区内煤层瓦斯含量较高，存在煤与瓦斯突出危险性，以后的矿井建设中，按煤与瓦斯突出矿井设计和管理，加密瓦斯点采样，加强瓦斯监测，作煤与瓦斯突出危险性鉴定，并采取有效措施，防止瓦斯突出事故的发生。

(4) 在煤炭资源开发中采取有效措施，预防滑坡、崩塌、泥石流等地质灾害，同时加强环境保护工作。

3、评审结果

截至 2016 年 10 月 31 日，核实富民煤矿（兼并重组）调整矿区范围内（估算标高+2020m~+1550m）无烟煤总资源储量 2833 万吨（其中硫分

大于 3%的 219 万吨)。其中, 开采消耗 198 万吨, 保有总资源储量 2635 万吨(其中硫分大于 3%的 219 万吨)。保有资源储量中, (111b) 845 万吨 (其中硫分大于 3%的 35 万吨), (122b) 896 万吨 (其中硫分大于 3%的 91 万吨), (333) 894 万吨 (其中硫分大于 3%的 93 万吨)。

煤层气潜在资源量 $2.94 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段查明资源储量 2833 万吨。其中保有 2635 万吨, 开采消耗 198 万吨。保有资源储量中, (111b) 845 万吨, (122b) 896 万吨, (333) 894 万吨。探明的 (111b) 占本段的比例为 30%, 探明的和控制的 (111b+122b) 占本段的比例为 61%。资源量比例达到规范中中型井 (60 万吨/年) 勘探阶段要求。

矿产资源储量评审申报总资源储量为 2812 万吨。报告经专家评审后, 对个别算量煤层的资源储量块段进行调整, 其算量采用厚度增大。报告评审修改后总资源储量为 2833 万吨。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地重叠区对比

1970 年 4 月, 贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司 173 队编制提交了《织(金)纳(雍)煤田中岭勘探区坪山井田地质勘探报告(精查)》(黔煤发(72)199号), 获得可采煤层 17 层; 本次兼并重组调整矿区范围与精查报告完全重叠, 重叠最大面积为 2.1782 km^2 , 算量标高为 +2020 ~ +1550m, 精查报告与本区重叠范围内共获资源储量 3571 万吨。本次报告获得可采煤层 11 层, 矿区范围内资源储量 2833 万吨, 减少 738 万吨。见表 8

表 8 与织纳煤田坪山井田地质勘探报告(精查)重叠范围资源储量对比 单位: 万吨

类型	煤类	开采消耗量	保有资源量		合计		总计
			111b+122b+333	合计	消耗量	保有量	
			(A+B+C ₁ +C ₂)				
本次报告	(WY3)	198	2635	2635	198	2635	2833
坪山井田地质勘探报告(精查)	(WY3)	0	3571	3571	0	3571	3571
增减(+/-)		+198	-936	-936	+198	-936	-738

资源量减少的主要原因为: 精查报告算量煤层采用的最低可采厚度为

0.70m, 本次算量煤层采用的最低可采厚度为 0.80m, 故本次算量煤层减少 6 层, 资源量减少了 1146 万吨; 另其余煤层由于采用的块段平均厚度及容重平均值差异而发生变化。

(2) 与坪山井田勘探报告对比

2002 年 3 月贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制提交了《贵州省纳雍县织纳煤田坪山井田勘探地质报告》(国土资认储字[2002]284 号), 获得可采煤层 11 层; 本次兼并重组调整矿区位于坪山井田勘探区北部, 重叠最大面积为 0.178km², 算量标高为+2020m~+1550m, 勘探报告与本区重叠范围共获资源量 420 万吨。本次报告获可采煤层 11 层, 矿区重叠范围内资源储量 435 万吨, 资源量增加 15 万吨。见表 9

表 9 与织纳煤田坪山井田勘探重叠范围资源储量对比 单位: 万吨

类型	煤类	开采消耗量	保有资源量				合计		总计
			111b	122b	333	合计	消耗量	保有量	
			A	B	C				
本次报告	(WY3)	0	354	50	31	435	0	435	435
坪山井田 勘探重叠 范围	(WY3)	0	3	334	83	420	0	420	420
增减(+/-)		0	+351	-284	-52	+15	0	+15	+15

增加的主要原因为本次算量采用见煤工程点煤层厚度及视密度平均值有变化。

(3) 与最近一次核实报告对比

2015 年 12 月贵州省煤田地质局地质勘察研究院, 编制了《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(预留)资源储量核实报告》(黔国土资储资函[2016]52 号), 该报告核实备案的(面积 2.1728 km², 标高+2020m~+1550m)无烟煤总资源储量 2980 万吨(其中硫分大于 3%的 234 万吨)。其中, 开采消耗资源储量 198 万吨, 保有总资源储量(111b+122b+333) 2782 万吨(其中硫分大于 3%的 234 万吨)。保有资源储量中,(111b) 930 万吨(其中硫分大于 3%的 38 万吨),(122b) 955 万吨(其中硫分大于 3%的 101 万吨),(333) 897 万吨(其中硫分大于 3%

的 95 万吨)。煤层气潜在资源量 $2.99 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

本次核实(兼并重组)调整矿区范围内(标高+2020m~+1550m)无烟煤总资源储量 2833 万吨。其中,开采消耗 198 万吨,保有总资源储量 2635 万吨(其中硫分大于 3%的 219 万吨)。保有资源储量中,(111b) 845 万吨(其中硫分大于 3%的 35 万吨),(122b) 896 万吨(其中硫分大于 3%的 91 万吨),(333) 894 万吨(其中硫分大于 3%的 93 万吨)。煤层气潜在资源量 $2.94 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

对比备案的保有量 2782 万吨,核实消耗量 198 万吨,本次保有量减少了 147 万吨,消耗量相同。煤层气减少了 $0.05 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

其中:

a. 本次调整矿区范围与最近一次核实报告范围的重叠部分,算量重叠最大面积为 2.0565km^2 ,重叠范围内共获资源储量(开采消耗量+111b+122b+333)共 2833 万吨,其中(111b)资源量 845 万吨,(122b)资源量 896 万吨,(333)资源量 894 万吨,开采消耗量 198 万吨。见表 10。

表 10 与最近一次核实报告重叠范围资源储量对比 单位:万吨

类型	煤类	开采消耗量	保有资源量				合计		总计
			111b	122b	333	合计	消耗量	保有量	
本次报告	(WY3)	198	845	896	894	2635	198	2635	2833
最近一次核实报告	(WY3)	198	845	896	894	2635	198	2635	2833
增减(+ -)		0	0	0	0	0	0	0	0

b. 本次核实调整矿区范围算量最大面积为 2.0565km^2 ,原备案的预留矿区范围算量最大面积为 2.1224km^2 ,面积减少了 0.0659km^2 ,面积减少部分资源量为 147 万吨。

故总量减少了 147 万吨。

(4) 与价款计算依据的四个报告对比

富民煤矿(兼并重组)调整矿区范围内最近一次报告为:2006 年《贵

贵州省纳雍县鬃岭镇富民煤矿资源储量核实报告》、2006年《贵州省纳雍县鬃岭镇大河路口庆荣煤矿资源/储量核实报告》、2006年《贵州省纳雍县鬃岭镇兴隆煤矿资源储量核实报告》和2007年《贵州省纳雍县鬃岭镇吴家湾煤矿资源储量核实报告》，同时也是以以上四个报告分别计算缴纳矿业权价款，本次核实与上述四个报告总资源量对比：

2006年9月贵州省有色地质勘查局一总队编制的《贵州省纳雍县鬃岭镇富民煤矿资源储量核实报告》，备案文号为毕地国土资复[2006]156号文。该报告核实备案的煤炭(面积 0.6802km^2 ，准采标高 $+1940\text{m} \sim +1720\text{m}$)总资源量381.50万吨，开采消耗量14.60万吨；(332)11.9万吨，(333)174万吨，(334?)181万吨。保有资源量(332+333)185.90万吨。

2006年12月贵州省有色地质勘查局一总队编制的《贵州省纳雍县鬃岭镇大河路口庆荣煤矿资源/储量核实报告》，备案文号为毕地国土资复[2007]25号文，该报告核实备案的煤炭(面积 0.3904km^2 ，准采标高 $+1850\text{m} \sim +1700\text{m}$)查明总资源量241.1万吨，开采消耗量为20万吨。(332)类资源量48.9万吨，(333)类资源量110.5万吨，(334?)类资源量61.7万吨。

2006年9月盘江煤电(集团)勘测有限责任公司编制的《贵州省纳雍县鬃岭镇兴隆煤矿资源储量核实报告》，备案文号为毕地国土资复(2006)112号。改报告评审备案的煤炭(面积 0.289km^2 ，准采标高 $+1840\text{m} \sim +1700\text{m}$)查明总资源量348万吨，开采消耗量为16万吨，损失量20万吨。保有资源量(333)312万吨，其中(333)312万吨。

2007年8月贵州大学资源与环境工程学院编制的《贵州省纳雍县鬃岭镇吴家湾煤矿资源储量核实报告》，备案文号为黔国土资储备字[2008]330号，评审备案的煤炭(面积 0.7805km^2 ，准采标高 $+1920\text{m} \sim +1780\text{m}$)总资源量为363万吨，开采消耗量95万吨。保有资源量(333+334?)268万吨，其中(333)98万吨，(334?)170万吨。

总计原四个报告核实资源储量为1333.6万吨，其中保有资源储量1188万吨，开采消耗量145.6万吨。

本次核实(兼并重组)调整矿区范围内(标高 $+2020\text{m} \sim +1550\text{m}$)无烟

煤总资源储量 2833 万吨（其中硫分大于 3%的 219 万吨）。其中，开采消耗 198 万吨，保有总资源储量 2635 万吨（其中硫分大于 3%的 219 万吨）。保有资源储量中，(111b) 845 万吨（其中硫分大于 3%的 35 万吨），(122b) 896 万吨（其中硫分大于 3%的 91 万吨），(333) 894 万吨（其中硫分大于 3%的 93 万吨）。

本次核实与原四个报告对比，煤炭总资源储量增加 1499.40 万吨，见表 11。

表 11 资源储量增加变化情况对比表 单位：万吨

类型	煤类	消耗量	保有资源储量				合计	总计
			(111b)+ (331)	(122b)+ (332)	(333)	(334)?		
本次报告	(WY3)	198	845	896	894	0	2635	2833
四个煤矿缴纳资源 价款的核实报告	(WY3)	165.6	0	60.8	694.5	412.7	1168	1333.6
增减量 (+-)	(WY3)	+32.4	+845	+835.2	+199.5	-412.7	+1467	+1499.4

变化主要原因：

①算量面积变化：原四个核实报告资源量估算最大面积 1.820km²，本次核实资源量估算最大范围 2.0565km²，本次算量面积比原估算面积扩大了 0.2365km²；

②参与资源储量估算煤层层数的变化。四个核实报告估算 6、8、10、28、31、32 号煤层共 6 层煤，本次核实报告估算 1、2、3、4、6、8、10、28、31、32 号煤层共 11 层煤。

四、评审结论

编制单位按会议评审意见对《报告》进行了补充、修改，经复查，修改后的《报告》符合核实报告工作要求，资源储量估算采用的参数合理，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、截至 2016 年 10 月 31 日，核实富民煤矿（兼并重组）调整矿区范围内（资源储量估算标高+2020m~+1550m）无烟煤总资源储量 2833

万吨（其中硫分大于 3%的 219 万吨）。其中，开采消耗 198 万吨，保有总资源储量 2635 万吨（其中硫分大于 3%的 219 万吨）。保有资源储量中，（111b）845 万吨（其中硫分大于 3%的 35 万吨），（122b）896 万吨（其中硫分大于 3%的 91 万吨），（333）894 万吨（其中硫分大于 3%的 93 万吨）。

煤层气潜在资源量 $2.94 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段查明资源储量 2833 万吨。其中保有 2635 万吨，开采消耗 198 万吨。保有资源储量中，（111b）845 万吨，（122b）896 万吨，（333）894 万吨。探明的（111b）占本段的比例为 30%，探明的和控制的（111b+122b）占本段的比例为 61%。资源量比例达到规范中中型井（60 万吨/年）勘探阶段要求。

2、本次核实与已缴纳采矿权价款依据的 2006 年《贵州省纳雍县鬃岭镇富民煤矿资源储量核实报告》、2006 年《贵州省纳雍县鬃岭镇大河路口庆荣煤矿资源/储量核实报告》、2006 年《贵州省纳雍县鬃岭镇兴隆煤矿资源储量核实报告》和 2007 年《贵州省纳雍县鬃岭镇吴家湾煤矿资源储量核实报告》总资源量对比，煤炭总资源量增加了 1499.4 万吨。

附：《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》评审专家组名单

专家组组长签名：

杨正华

2017 年 4 月 1 日

《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职务/职称	签名
组长	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	高级工程师	杨通保
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	教授级高工	徐彬彬
	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	研究员	王明章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	高级工程师	罗忠文

贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2017〕955号

关于《〈纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 纳雍县鬃岭镇富民煤矿（变更） 开发利用方案〉审查意见》 备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2017年7月3日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（变更）开发利用方案》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至毕节市国土资源局和纳雍县国土资源局备查。

纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿需严格按照《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：《〈纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（变更）开发利用方案〉审查意见》



抄送：毕节市国土资源局，纳雍县国土资源局。

《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(变更)
开发利用方案》评审意见

黔国土规划院开发审字[2017]23号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一七年七月二十一日



送审单位：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司

编写单位：贵州兴源煤矿科技有限责任公司

负责人：周宗敏

编写人：周宗敏

汇报人员：周宗敏

审查专家组组长：唐勇

成员：冯春黔 韦德科 王建群 胡克昌 刘见文

审查方式：专家会审

审查时间：2017年7月3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）

附件：

对《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(变更)开发利用方案》的审查意见

为了加强矿产资源的开发利用和管理，按照国土资源部《关于加强矿产资源开发利用方案审查的通知》要求，2017年7月3日，贵州省国土资源勘测规划研究院召开了有关专家和相关人员参加的评审会，对《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(变更)开发利用方案》(以下简称《方案》)进行了评审。会后，《方案》编制单位按照专家组和与会人员提出的意见进行了补充和修改，经过复核，形成审查意见如下：

一、纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿2014年1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1月至2020年1月。根据贵州省国土资源厅(黔国土资矿管函[2016]900号)《关于同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(兼并重组)调整矿区范围的通知》，矿井变更了矿区范围拐点坐标。根据(黔煤兼并重组办[2014]113号)文批复意见和(黔国土资矿管函[2016]900号)文件精神，设计变更了生产规模。矿井委托贵州兴源煤矿科技有限责任公司编制了矿区范围变更和生产规模变更的资源开发利用方案。资源开发利用方案设计的矿区面积、矿区范围拐点坐标和开采深度以(黔国土资矿管函[2016]900号)文为准。矿区范围由26个拐点坐标圈定，矿区面积2.2327平方公里，开采深度由2020米至1550米标高。

二、《方案》由具有煤炭行业(矿井)专业乙级设计资质的贵州兴源煤矿科技有限责任公司编写。

三、《方案》所依据的《贵州省纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》由贵州省煤田地质

局地质勘察研究院于2016年12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]32号)文备案。截止2016年10月31日,核实纳雍县鬃岭镇富民煤矿(兼并重组)调整矿区范围内(资源储量估算标高+2020m至+1550m)保有资源储量(111b+122b+333)2635万吨(其中硫分大于3%的219万吨)。其中,(111b)845万吨(其中硫分大于3%的35万吨);(122b)896万吨(其中硫分大于3%的91万吨);(333)894万吨(其中硫分大于3%的93万吨)。

煤层气潜在资源量2.94亿立方米。

四、根据该矿的资源储量核实报告评审意见对先期开采地段的论述,先期开采地段依据贵州兴源煤矿科技有限责任公司编制提供的《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿先期开采方案说明》,拟设计生产规模60万吨/年,先期开采地段为井田范围内+1550米标高以上范围。先期开采地段保有资源储量2635万吨,其中,(111b)845万吨,(122b)896万吨,(333)894万吨。其中探明的(111b)占本段保有资源储量的30%,探明和控制的(111b+122b)占本段保有资源储量的61%。《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》达到中中型矿井(60万吨/年)勘探阶段要求。矿井资源储量核实报告满足开发利用方案编制要求。

五、矿井保有资源储量(111b+122b+333)2635万吨,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2456.2万吨。设计永久煤柱损失255.1万吨,计算矿井设计资源储量2201.1万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失62.1万吨,矿井采区开采动用资源储量2139万吨。其中,薄煤层412.2万吨,中厚煤层1726.8万吨。计算矿井开采损失量354.5万吨,矿井采区采出煤量(可采储量)1784.5万吨。其中,薄煤层350.5万吨,

中厚煤层1434万吨。计算薄煤层采区回采率为86%，中厚煤层采区回采率为83%，矿井无厚煤层，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。

六、根据（黔煤兼并重组办[2014]113号）、（黔国土资矿管函[2016]900号）文件要求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，矿产资源开发利用方案按60万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量1784.5万吨，设计储量备用系数取1.4，计算矿井服务年限21年。矿井服务年限满足煤炭工业矿井设计规范关于中型改建矿井服务年限不宜低于20年的要求，设计生产规模与矿井占有资源储量相适应。

七、根据矿体赋存条件、地形地质条件等因素，设计推荐采用地下开采方式。根据（黔能源审[2017]1号）《关于对纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组）初步设计的批复》，设计初期采用一矿两井（西翼开拓方式为斜井开拓，东翼开拓方式为斜井-平硐）开拓方案。矿井划分为上下两个煤组四个采区开采，上煤组为一个采区即四采区，下煤组划分为一、二、三三个采区开采，投产时首采区为一采区和二采区，一采区首采32号煤层，二采区首采31煤层，其余煤层开采顺序由上至下。采用走向长壁后退式采煤法，高档普采工艺。采煤工艺不属于国土资发[2014]176号文中淘汰类采矿技术的范围，采煤工艺符合要求。设计的开拓方案、水平和采区划分、煤层开采顺序以及采煤方法可行。

八、根据纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿与纳雍县晨生洗煤厂签订的洗选委托书，矿井生产的原煤全部送往晨生洗煤厂洗选加工。该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，选煤工艺符合要求。

九、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。

十、根据设计资料，纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿周边与鲁黔煤矿、鬃岭煤矿、大坪坡煤矿相邻，矿井与周边矿井的最小相距为10米，设计矿井边界再留20米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的安全距离。

根据纳雍县人民政府关于纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿划定矿区范围的情况说明，矿区开采范围不在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。

十一、矿井设计“三率”指标

设计计算矿井采区开采动用资源储量2139万吨。其中，薄煤层412.2万吨，中厚煤层1726.8万吨。计算矿井开采损失量354.5万吨，矿井采区采出煤量（可采储量）1784.5万吨。其中，薄煤层350.5万吨，中厚煤层1434万吨。计算薄煤层采区回采率为86%，中厚煤层采区回采率为83%，矿井无厚煤层。

根据纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿与纳雍县晨生洗煤厂签订的洗选委托书，矿井生产的原煤全部送往晨生洗煤厂洗选加工。矿井年度生产的原煤60万吨，年度入选的原煤60万吨，原煤入选率为100%。

根据矿井与纳雍县宏发环保砖业有限公司签订的煤矸石处理协议书，矿井生产产生的煤矸石全部供应给纳雍县宏发环保砖业有限公司用于制造矸石砖。计算年度产生的煤矸石量约7.9万吨，年度利用的煤矸石量约7.9万吨，计算煤矸石综合利用率为100%。

设计矿井水经处理后用于矿井生产和消防用水，计算年度产生的矿井水量约205万m³，年度利用的矿井水量约176万m³，计算矿井水综合利用

率为86%。

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1399万 m^3 ，年度利用的煤层气量约672万 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48%。

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。

十二、《方案》对环境保护、水土保持、土地复垦及地质灾害防治等进行了论述。按照煤炭行业绿色矿山建设要求，对矿区环境、煤炭开发利用、节约集约循环利用、建设现代数字化矿山、树立企业形象等方面提出了相关要求和设计，对矿山生态环境保护与污染防治进行了分析，对矿山基建、采矿技术、矿坑水的综合利用和废水、废气的处理、矿石及固体废物的储存和综合利用、选矿技术、选矿废水废气的处理、尾矿的储存和综合利用以及废弃地复垦等提出了方案设计和相应的防治措施。

设计要求矿区绿化覆盖率100%，煤矸石等固体废物处置率为100%，原煤入选率100%，设计计算抽采瓦斯利用率为91%，煤层气的综合利用率为48%，矿井水的综合利用率为86%，选矿水的循环重复利用率为100%，设计矿井闭坑时废弃土地复垦率为100%。设计各项指标符合（环发[2005]109号）和（国土资规[2017]4号）等文件要求。矿井在建设和生产中要按照煤炭行业绿色矿山建设要求和矿山生态环境保护与污染防治措施的要求，发展绿色矿业、建设绿色矿山，促进矿业发展方式的转变，提升矿业发展质量和效益，实现矿业转型升级，构建规范矿产资源开发利用秩序的长效机制。

根据该矿地质资料，未提到矿区有重金属存在，矿山开采不存在重金属污染问题。

十三、本《方案》对矿山安全提出了相应的防治措施，今后还应根据《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。

十四、设计对技术经济进行了分析和评价，设计矿井职工在籍总人数735人，计算全员效率4吨/工，估算项目新增投资44355万元，吨煤新增投资739.25元，项目投资财务内部收益率(税后)13.26%，投资回收期(税后)7.5年，矿井建设经济上是可行的。

评审结论：纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿(变更)开发利用方案编写内容基本达到国土资源部颁发的编写内容要求，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，矿区范围与周边矿山有足够的安全距离，矿区范围不在水库淹没区、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”指标及地质勘查程度符合规定，矿山生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，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，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，专家组同意通过。

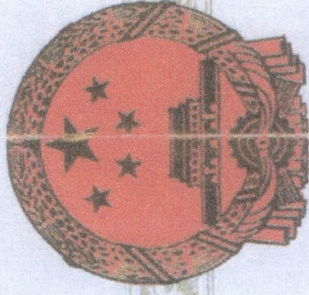
附：专家组名单

专家组组长：王群

2017年7月21日

《纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（变更）开发利用方案》
评审专家组名单

组成	姓名	单位	评审内容	技术职称	签名
组长	唐勇	林东矿务局	采矿	高级工程师	唐勇
	冯春黔	重庆设计院贵州分院	采矿	高级工程师	冯春黔
成员	王建群	贵州省煤矿设计院	采矿	高级工程师	王建群
	胡克昌	贵州省国土资源厅	地质	教授级高级工程师	胡克昌
	刘见文	贵州省煤矿设计院	经济	注册造价师	刘见文



中华人民共和国 采矿许可证

(正本)

证号: C5200002009071120032224

采矿权人:
地址:
矿山名称:
经济类型:
有效期限:

纳雍县鸿腾煤业投资有限公司
贵州毕节地区纳雍县紫岭镇紫岭街上
纳雍县鸿腾煤业投资有限公司纳雍县紫岭镇紫岭街上
有限责任公司
自 2014年1月 至 2020年1月
陆年

开采矿种: 煤
开采方式: 地下开采
生产规模: 15.00万吨/年
矿区面积: 0.6802平方公里
矿区范围:(见副本)



发证机关
(采矿登记专用章)
年 月 日
二〇一四

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002009071120032224

采矿权人: 纳雍县鸿腾煤业投资有限公司

地址: 贵州毕节地区纳雍县鬃岭镇鬃岭街上

矿山名称: 纳雍县鸿腾煤业投资有限公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿

经济类型: 有限责任公司

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 15.00万吨/年

矿区面积: 0.6802 平方公里

有效期限: 自 2014年1月 至 2020年1月



二〇一四

年一月十一日

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 1 2954141.85535527520.952
- 2 2953141.85 35527520.949
- 3 2953136.85135527080.947
- 4 2953761.85435527025.948
- 5 2953851.85635526695.947
- 6 2954103.85735526700.947
- 7 2954371.85835526860.949

开采深度: 由1940米至1720米标高, 共有7个拐点圈定

贵州省国土资源厅

黔国土资矿管函〔2016〕900号

关于同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 纳雍县鬃岭镇富民煤矿（兼并重组） 调整矿区范围的通知

纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司：

你单位提交的纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿（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）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〔2014〕113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、原则同意纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿，兼并重组调整后的矿区范围由26个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由2020米至1550米标高。矿区面积2.2327平方公里，评审备案的煤矿（标高+2020m—

+1550m) 保有资源储量 2782 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,	2953161.853 ,	35527520.949
2,	2953851.854 ,	35527520.951
3,	2953851.852 ,	35527980.954
4,	2954195.854 ,	35527920.954
5,	2954376.855 ,	35528101.956
6,	2954517.858 ,	35528076.956
7,	2954538.857 ,	35527668.954
8,	2954301.857 ,	35527080.950
9,	2954371.858 ,	35526860.949
10,	2954391.859 ,	35526400.946
11,	2955241.864 ,	35526410.949
12,	2954961.865 ,	35525470.943
13,	2954688.843 ,	35525577.485
14,	2954488.843 ,	35525379.485
15,	2954319.712 ,	35525379.485

- 16, 2954319.946 , 35525433.552
- 17, 2953978.843 , 35525440.221
- 18, 2953978.843 , 35525490.556
- 19, 2954080.755 , 35525554.568
- 20, 2954114.217 , 35525719.487
- 21, 2953978.843 , 35525755.059
- 22, 2953978.843 , 35525966.485
- 23, 2953971.857 , 35526610.946
- 24, 2953877.529 , 35526677.783
- 25, 2953777.489 , 35527045.672
- 26, 2953157.064 , 35527099.279

二、申请调整后的矿区范围未包含全部的资源储量估算范围，应根据批准的矿区范围按规定重新编制煤矿资源储量核实报告并评审备案，做为办理采矿许可证等的依据。

三、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。

四、调整后的矿区范围预留期限为1年，请于2017年10月24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。

五、采矿权价款在办理采矿许可证时按有关规定一并办理。

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，纳雍县人民政府，毕节市国土资源局，纳雍县国土资源局。

①

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〔2014〕113号

关于对纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司 煤矿企业兼并重组实施方案的批复

纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司：

你公司上报的《关于请求批准纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的请示》（纳鸿煤呈字〔2014〕第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

企业兼并重组工作领导小组办公室(省能源局)组织相关市(州)、县(市、区)政府及有关部门、兼并重组工作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、你公司现有煤矿 16 处,总规模 213 万吨/年。本次参与兼并重组煤矿 13 处(详见附表 1),规模 168 万吨/年,已完成采矿权名称变更。兼并重组后保留煤矿 6 处(详见附表 2),规模 315 万吨/年;你公司自愿关闭煤矿 7 处(详见附表 3),规模 81 万吨/年。分别为:

1. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡雍汪兴腾煤矿一号井,关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小树林煤矿;

2. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇鑫达煤矿,关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇大河路口宏发煤矿;

3. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿,关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇吴家湾煤矿和纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇大河路口庆荣煤矿。纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇富民煤矿调整后的拟预留矿区范围包含 2014 年度公告关闭的贵州峰兴矿业有限公司纳雍县鬃岭镇兴隆煤矿矿区范围,富民煤矿拟

预留矿区范围须待兴隆煤矿办理完采矿权注销手续后，方可根据此方案办理预留矿区范围，利用该关闭煤矿的资源；

4. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡小龙井煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县雍熙镇恒旺煤矿；

5. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县乐治乡安家寨煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县王家寨镇塔山脚煤矿；

6. 保留纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇月亮湾煤矿，关闭纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司沿河土家族自治县谯家镇青杠林煤矿。

另，纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇左家营煤矿、纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县鬃岭镇宏图煤矿、纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司纳雍县勺窝乡中井煤矿，若你公司在 2015 年对其仍无处置意见，则由你公司负责关闭。

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。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采方案设计或初步设计为准。

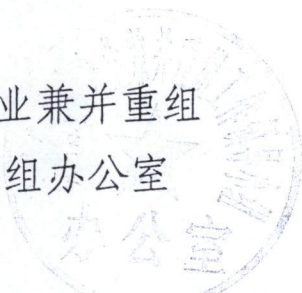
三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权

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. 兼并重组后保留煤矿
3. 兼并重组整合关闭煤矿
4. 纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司煤矿企业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
工作领导小组办公室



2014年12月6日

抄 报： 省人民政府办公厅。

抄 送： 毕节市人民政府，铜仁地区人民政府，纳雍县人民政府、沿河土家族自治县人民政府、领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室

2014年12月6日印发

纳雍县宏 腾煤业投 资有限责 任公司纳 雍县鬃岭 镇富民煤 矿	纳雍县 鬃岭镇 富民煤 矿		2954141.855	35527520.952	2953141.850	35527520.949	2953141.850	35527520.949	2.306	0.4549	2665	1774	60	27	30
	2953141.850	35527520.949	2953851.854	35527520.951	2953851.854	35527520.951	2953851.854	35527520.951							
	2953136.851	35527080.947	29533851.852	35527980.954	29533851.852	35527980.954	29533851.852	35527980.954							
	2953761.854	35527025.948	2954195.854	35527920.954	2954195.854	35527920.954	2954195.854	35527920.954							
	2953851.856	35526695.947	2954376.855	35528101.956	2954376.855	35528101.956	2954376.855	35528101.956							
	2954103.857	35526700.947	2954517.858	35528076.956	2954517.858	35528076.956	2954517.858	35528076.956							
	2954374.858	35528860.949	2954538.857	35527668.954	2954538.857	35527668.954	2954538.857	35527668.954							
	2955241.864	35526410.949	2954301.857	35527080.950	2954301.857	35527080.950	2954301.857	35527080.950							
	2954391.859	35526400.946	2954371.858	35526860.949	2954371.858	35526860.949	2954371.858	35526860.949							
	2954381.859	35526680.948	2954391.859	35526400.946	2954391.859	35526400.946	2954391.859	35526400.946							
	2953971.857	35526610.946	2955241.864	35526410.949	2955241.864	35526410.949	2955241.864	35526410.949							
	2953971.858	35526020.943	2954961.865	35525470.943	2954961.865	35525470.943	2954961.865	35525470.943							
	2954471.861	35525950.944	2954688.843	35525577.485	2954688.843	35525577.485	2954688.843	35525577.485							
	2954961.865	35525470.943	2954488.843	35525379.485	2954488.843	35525379.485	2954488.843	35525379.485							
	2954376.855	35528101.956	2953978.843	35525379.485	2953978.843	35525379.485	2953978.843	35525379.485							
	2954195.854	35527920.954	2953978.843	35525966.485	2953978.843	35525966.485	2953978.843	35525966.485							
	2953851.852	35527980.954	2953971.857	35526610.946	2953971.857	35526610.946	2953971.857	35526610.946							
	2953851.854	35527530.951	2953851.856	35526695.974	2953851.856	35526695.974	2953851.856	35526695.974							
	2954141.855	35527530.952	2953761.854	35527026.948	2953761.854	35527026.948	2953761.854	35527026.948							
	2954301.857	35527080.950	2953136.855	35527080.946	2953136.855	35527080.946	2953136.855	35527080.946							
2954538.857	35527668.954														
2954517.858	35528076.956														



营业执照

统一社会信用代码 915205250806643917

名称	纳雍县鸿腾煤业投资有限责任公司
类型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住所	贵州省毕节市纳雍县鬃岭镇鬃岭街上
法定代表人	翁其伟
注册资本	伍仟万元整
成立日期	2013年08月27日
营业期限	2013年08月27日至长期
经营范围	



法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（煤炭的开采及销售（仅限取得许可证的下设分支机构经营）；煤矿投资；煤炭产品销售；钢材、矿山设备销售；矿山技术服务。）

登记机关

2017年01月20日

gsxt.gzrs.gov.cn