

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[2019]099 号

关于申请贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带 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万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿矿业权价款计算。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: 《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿(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: 《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿(变更)矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》备案文件、评审意见复印件

附件 4: 划定矿区范围文件复印件

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

二〇一九年十一月七日



贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2018〕97号

关于《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡 玉带煤矿（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《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（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2018年3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。



《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡
玉带煤矿（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〔2018〕91号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年七月三十日

报告名称：贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（预留）

资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州万峰矿业有限公司

法定代表：曹贤成

勘查单位：贵州省煤田地质局一一三队

编制人员：孔令飞 杨成成 黎建 唐娟 韩金平

周泽妮 李玉兰 何石梁 云

总工程师：舒万柏

队长：舒万柏

评审汇报人：孔令飞

会议主持人：孙亚莉

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：二〇一八年七月三十日

由贵州万峰矿业有限公司提交、贵州省煤田地质局一一三队于2018年4月编制了《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并送交评审。提交的《报告》资料齐全，包括文本1本、附图31张、附表1册、附件15份。提交评审的目的是查明玉带煤矿兼并重组预留矿区范围内的煤炭资源储量，为玉带煤矿兼并重组申请划定矿区范围、变更采矿许可证提供地质依据。

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）、水文专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2018年5月3日在贵阳市对《报告》进行了会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合规范要求。现归纳评审意见如下：

一、井田概况

（一）位置、交通和自然地理

玉带煤矿（预留）矿区位于务川县北偏西20度方向，直距县城30km，行政区划隶属务川县泥高乡，其地理坐标：东经 $107^{\circ}43'34'' \sim 107^{\circ}45'41''$ ，北纬 $28^{\circ}39'47'' \sim 28^{\circ}42'22''$ 。务川到正安高速公路从矿区南部外围经过，道真至瓮安高速公路从矿区西部外围经过，两条高速公路均有乡镇公路直通泥高乡，泥高乡至煤矿有矿区公路相连。矿区距务川县城运距50km，交通十分方便。

井田位于贵州高原北东部，地势为北高南低、西高东低，为贵州高原剥蚀、侵蚀型中低山地貌，区内最高点位于北部的老鹰关以西约800m的山头，海拔1456m，最低点位于矿区南部小河沟一带，海拔1123.1m，最大相对高差332.9m。

本区属亚热带季风湿润区，历年日最高气温为 40°C 、日最低气温为 -4.4°C ，历年平均气温 12.3°C ；历年年最大降水量为1551.8mm，

历年年最小降水量为 884.8mm，历年年平均降水量为 1209.4mm；年平均相对湿度为 83%；雨季多集中在 6~10 月份。

（二）矿业权情况及资源储量估算范围

1. 原采矿权设置情况

贵州省国土资源厅于 2013 年颁发了玉带煤矿新的采矿许可证，证号：C5200002012011120124100，采矿权人：贵州万峰集团矿业有限公司；矿山名称：贵州万峰集团矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿；生产规模：15 万吨/年；矿区面积：5.6457 平方公里；开采深度：由 1440m 至 750m 标高；有效期：2013 年 12 月至 2018 年 6 月。

2. 预留矿权情况

2014 年 6 月 4 日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局印发《关于对贵州万峰集团矿业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[2014]28 号），批复原务川县泥高乡玉带煤矿和织金县中寨乡长友煤矿兼并重组，保留玉带煤矿，关闭长友煤矿。兼并重组后的玉带煤矿拟建生产规模为 30 万吨/年。

2014 年 9 月 4 日，贵州省国土资源厅以《关于拟预留贵州万峰集团矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔国土资矿管函[2014]1027 号）文件，原则同意拟预留调整矿区范围，预留矿区范围由 5 个拐点圈定，面积 9.6321km²。玉带煤矿拟预留矿区范围（含原矿区范围）拐点坐标见表 1。

表 1 玉带煤矿拟预留矿区范围拐点坐标表

拐点	北京（54）坐标系		西安（80）坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3172884.075	36473315.140	3172826.575	36473235.310	3172831.089	36473349.397
2	3175018.810	36473895.830	3174961.310	36473816.000	3174965.833	36473930.092
3	3176769.990	36475675.830	3176712.490	36475596.000	3176717.024	36475710.095
4	3176279.600	36476773.830	3176222.100	36476694.000	3176226.633	36476808.100
5	3171997.711	36475668.630	3171940.211	36475588.800	3171944.687	36475702.855

2016年5月5日,安顺市工商行政管理局同意“贵州万峰集团矿业有限公司”变更为“贵州万峰矿业有限公司”。2016年6月27日,贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室《第104次省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室会议纪要》原则同意“贵州万峰集团矿业有限公司”变更为“贵州万峰矿业有限公司”。

3. 本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量最大估算范围由17个拐点坐标圈定(见表2),资源储量估算最大算量面积9.2403km²,估算标高+1450m~+800m。

表2 玉带煤矿(预留)资源储量估算最大范围拐点坐标表

拐点	北京(54)坐标系		西安(80)坐标系		2000国家大地坐标系	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	3172714.610	36473766.740	3172657.110	36473686.910	3172661.625	36473801.000
2	3172765.970	36473816.970	3172708.470	36473737.140	3172712.984	36473851.231
3	3173239.920	36473411.950	3173182.420	36473332.120	3173186.934	36473446.208
4	3173486.110	36473478.910	3173428.610	36473399.080	3173433.126	36473513.168
5	3173559.430	36473768.540	3173501.930	36473688.710	3173506.448	36473802.800
6	3173952.810	36473814.980	3173895.310	36473735.150	3173899.828	36473849.241
7	3174017.290	36473977.060	3173959.790	36473897.230	3173964.309	36474011.321
8	3174575.950	36473775.370	3174518.450	36473695.540	3174522.970	36473809.631
9	3174643.490	36473794.360	3174585.990	36473714.530	3174590.510	36473828.620
10	3174866.060	36474041.730	3174808.560	36473961.900	3174813.083	36474075.992
11	3175054.240	36473930.810	3174996.740	36473850.980	3175001.263	36473965.072
12	3175488.480	36474373.220	3175430.980	36474293.390	3175435.506	36474407.483
13	3175565.370	36474563.900	3175507.870	36474484.070	3175512.397	36474598.164
14	3175830.960	36474721.330	3175773.460	36474641.500	3175777.989	36474755.594
15	3176769.990	36475675.830	3176712.490	36475596.000	3176717.024	36475710.095
16	3176279.600	36476773.830	3176222.100	36476694.000	3176226.633	36476808.100
17	3171997.711	36475668.630	3171940.211	36475588.800	3171944.687	36475702.855

(三)地质概况

1. 地层

矿区及周边出露的地层有第四系(Q)、三叠系下统夜郎组(T_{1y})、二叠系上统长兴组(P_{3c})、吴家坪组(P_{3w})、二叠系中统茅口组(P_{2m})。

2. 构造

本区大地构造单元位于扬子陆块(I级构造单元)、黔北台隆

(II级构造单元)、遵义断拱(III级构造单元)毕节构造变形区(四级构造单元)镇江向斜西翼。总体构造形态为一单斜构造,地层走向近北东—南西向,倾向南东,地表倾角为 $8\sim 22^{\circ}$,一般 18° 左右。区内有一条逆断层,地质构造复杂程度属简单类型。

3. 含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为吴家坪组(P_{3w}),地层厚度约 $134.09\sim 168.59\text{m}$,平均厚度 151.24m 。上部以燧石灰岩为主,夹泥质粉砂岩薄层,产大量动物化石;中部以灰岩、砂岩为主;下部以泥质粉砂岩、粉砂质泥岩、粉砂岩、泥岩、煤、铝土岩为主,产大量植物碎屑化石。全区煤层厚度变化范围为 $0.94\sim 1.32\text{m}$,平均厚 1.04m ,含煤系数 1.1% 左右。含可采煤层1层,赋存于含煤岩系底部,编号为1号煤层,该可采煤层赋存特征如下:

1号煤层:位于吴家坪组底部,上距长兴组(P_{3c})底界 $130.86\sim 165.32\text{m}$,平均 147.72m ,下距茅口组(P_{2m})底界 $1.25\sim 4.51\text{m}$,平均 2.48m 。全层厚度及采用厚度 $0.94\sim 1.32\text{m}$,平均厚 1.04m 。见煤点14个,可采点14个,点可采率 100% ,分布面积 9.2403km^2 ,可采面积 9.2403km^2 ,面可采率 100% 。不含夹矸,结构以简单为主。全区可采,煤层稳定程度属较稳定类型。

4. 煤质

(1) 煤岩特征

区内可采煤层宏观煤岩类型以半暗型为主,显微煤岩类型属微泥质煤。煤层镜煤最大反射率($R^{\circ}\text{max}$)为 1.57% ,为烟煤。

(2) 煤的化学性质

原煤灰分(Ad): 1号煤层为中灰煤。

原煤硫分(St,d): 1号煤层为中高硫煤。

浮煤挥发分煤(SLV): 1号煤层为中等挥发分煤(MV)。

可采煤层主要煤质特征见表3。

表3 玉带煤矿可采煤层主要煤质特征

煤层 编号	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	$\frac{0.74-1.33}{1.10 (15)}$	$\frac{21.89-33.09}{29.32 (15)}$	$\frac{18.72-19.89}{19.13 (15)}$	$\frac{1.26-3.26}{2.41 (15)}$	$\frac{22.26-26.97}{24.17 (15)}$

(3) 有害元素

原煤磷 (P)：全区磷含量在 $0.0011 \sim 0.023 \times 10^{-6}\%$ ，平均含量 0.017% ，1号煤层属低磷煤 (P-2)。

原煤砷 (As)：全区砷含量为 $1.0 \sim 8.0 \times 10^{-6}$ ，平均含量 4.47×10^{-6} ，1号煤层属低砷煤 (As-II)。

原煤氟 (F)：全区氟含量为 $347 \sim 1883 \times 10^{-6}$ ，平均含量 799.73×10^{-6} ，1号煤层属高氟煤 (HF)。

原煤氯 (Cl)：全区氯含量为 $0.01 \sim 0.04 \times 10^{-6}\%$ 。平均含量 0.022% ，1号煤层属特低氯煤 (Cl-1)。

(4) 煤的工艺性能

1号煤层原高位发热量 ($Q_{gr,d}$) 为 $22.26 \sim 26.97\%$ MJ/Kg，平均 24.17 MJ/Kg，属中发热量煤 (MQ)。

煤灰熔融性：1号煤层属于高软化温度灰 (HST)，高流动温度灰 (HFT)。

结渣性：1号煤层属弱结渣煤层。

(5) 煤的可选性

当浮煤灰分为 15% 时，理论分选密度为 1.53g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3)， $\delta \pm 0.1$ 含量 (未扣除沉矸) 为 43.8%，扣除沉矸 (大于 2.00g/cm^3) 15.92%，得 $\delta \pm 0.1$ 含量为 52.09%，为极难选煤。

当浮煤灰分为 18% 时，理论分选密度为 1.60g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3)， $\delta \pm 0.1$ 含量 (未扣除沉矸) 为 30.86%，扣除沉矸 (大于 2.00g/cm^3) 15.92%，得 $\delta \pm 0.1$ 含量为 36.7%，为难选煤。

(6) 煤类及煤的主要工业用途

区内可采煤层煤类属贫煤 (PM)，可用于动力用煤，民用煤，火

力发电等。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

本次工作在区内煤层中采取瓦斯样 5 件，合格样 4 件。各可采煤层空气干燥基含气量见表 4。

表 4 1 号煤层空气干燥基含气量

煤层编号	1
空气干燥基含气量 (m^3/t)	$\frac{0.92-2.66}{1.91(4)}$

根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216—2010)，1 号煤层空气干燥基煤层气含量小于算量下限标准 ($8.0\text{m}^3/\text{t}$)，故本矿区不估算煤层气资源量。

(2) 其它有益矿产

区内煤中稀有元素：原煤锗 (Ge) 含量为 $2.0 \times 10^{-6} \sim 5.0 \times 10^{-6}$ ，平均 3.69×10^{-6} ；原煤镓 (Ga) 含量为 $14 \times 10^{-6} \sim 22 \times 10^{-6}$ ，平均 18.69×10^{-6} ；原煤铀 (U) 含量为 6.00×10^{-6} ；原煤钍 (Th) 含量为 1×10^{-6} ；原煤五氧化二钒 (V_2O_5) 含量为 123×10^{-6} 。均未达到最低工业指标要求，无开采利用价值。

未发现其他有益矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

区内地下水补给主要为大气降水，矿床赋存于二叠系上统吴家坪组中等含水层中，可采煤层大部分位于矿区最低侵蚀基准面（矿区东南部以外溪沟中，高程+1000m）以上。煤系地层上覆有强含水层及中等含水层，下伏有强岩溶含水层。1 号煤层与下伏含水层茅口组间距较小（1.25~4.51m），且承受下伏含水层中的地下水水头压力较高，存在底板突水的危险性。矿区西部沿露头线一带老窑分布较多，由于老窑垮塌且无泄水通道，贮有大量积水，直接或间接地

增大矿井涌水量，另外个别老窑井巷较深，开采年限较长，采空区较乱，老窑积水较多，矿山开采时，对老窑了解不够，探水困难，易引发井下突水事故，因此老窑积水对矿区威胁较大。总体上本矿区为顶底板直接进水为主，局部有底板突水危险性，水文地质条件中等的岩溶充水矿床。本次推荐采用“比拟法”预算的涌水量结果作为未来矿井设计的参考值，先期开采地段正常涌水量 $4976 \text{ m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $11370 \text{ m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

第四系为残积、坡积、冲积洪积成因的亚粘土、砂土及砂砾等，岩组结构松散，透水性好，土体力学强度低，工程地质条件差，属松散岩组。茅口组和长兴组为碳酸盐岩地层，岩石致密，属坚硬岩组，岩体稳定性好；含煤地层吴家坪组为碳酸盐岩及碎屑岩组成，主要为坚硬岩组，力学性质较好，岩体较为稳定；夜郎组沙堡湾段为碎屑岩地层，多为层状结构，少量碎裂结构，属中等坚硬岩；夜郎组玉龙山段为石灰岩地层，岩石致密，属坚硬岩组，岩体稳定性好。井田内工程地质勘查类型总体属第三类第二型，工程地质类型属以层状岩类为主的中等型。

(3) 环境地质条件

据《中国地震动参数区划图》(GB18306—2015) 本区地震烈度为Ⅵ度，地震动峰值加速度为 $0.05g$ ，抗震设防烈度为Ⅶ度。区内含煤地层上覆山高坡陡，在长期的日晒雨淋作用下，在矿山地下采矿活动引起的覆岩移动波及地表，可采区及其影响范围内形成地表移动变形的可能性大，引发地面塌陷、地裂缝、滑坡、崩塌、泥石流等地质灾害的可能性大，矿井排水也可引起地下水位下降，井、泉干涸及岩溶塌陷，矿井排水可造成有害元素如硫、氟、砷、磷等污染地表水体。井田地质环境质量为中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯：可采煤层瓦斯成分及含量见表 5。

表 5 煤层瓦斯分析及含量成果汇总

煤层	干燥无灰基瓦斯气体成分(%)			干燥无灰基瓦斯含量 (ml/g.r)	
	N ₂	CO ₂	CH ₄	CO ₂	CH ₄ +(重烃)
1	26.97~62.59	1.05~4.33	29.71~69.56	0.05~0.19	1.35~3.26
	46.00(4)	2.82(4)	48.25(4)	0.13(4)	2.41(4)

本区煤层同一煤层随深度的增加、标高的降低，瓦斯含量有增加的趋势，但本矿区由于瓦斯含量较低，无规律可循。

矿井瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局《关于对〈务川自治县安全生产监督管理局关于呈报务川县 2014 年度煤矿矿井瓦斯等级鉴定结果的请示〉的批复》（黔能源煤炭[2015]12 号）：玉带煤矿 2014 年度矿井绝对 CH₄ 涌出量为 0.70m³/min，绝对 CO₂ 涌出量为 0.50m³/min，鉴定等级为低瓦斯矿井。

煤与瓦斯突出危险性测试：本次工作分别在孔 401、402、801 以及在玉带煤矿井下工作面 1#、2#采取煤层瓦斯增项样。测试结果见表 6。

表 6 瓦斯增测项目检验报告汇总及瓦斯压力表

孔号	煤层号	破坏类型	放散初速度 ΔP	坚固性系数 f	瓦斯压力 Mpa
401	1	III	5	0.32	0.51
402			5	0.32	
801			5	0.36	
1#			5	0.32	0.36
2#			6	0.28	

煤层自燃倾向性：1 号煤层为 III 级—不易自燃煤层。

煤尘爆炸性试验结果：1 号煤层无煤尘爆炸危险性。

地温：本区属于地温正常区，无热害。

二、井田地质勘查简况

(一) 以往地质工作

1. 1959 年 10 月，贵州省地质局黔东北地质大队提交了《贵州务川青岩煤田普查报告》，贵州省地质局 1962 年 3 月 9 日复审评议了该报告，核实后的储量为 C2 级 562 万吨。

2. 2007 年 7 月，中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制了《贵州省务川县泥高乡玉带煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]366 号）。矿区范围内（准采标高+1440m~+750m）煤炭资源量 910 万吨，其中：开采消耗量 62 万吨；保有资源量 848 万吨，保有资源量中（332）245 万吨，（333）175 万吨，（334）？428 万吨。

（二）矿山开发利用简况

玉带煤矿由原蒋家坪煤矿、朱家湾煤矿、矸坝煤矿、老鹰关煤矿、洞坨煤矿、道泥坝六家小煤矿整合而成，生产规模为 15 万吨/年，煤矿 2008 年 6 月进行开工建设，建成于 2011 年 12 月。其开拓方式为斜井开拓，设有主斜井、副斜井和回风平硐三个井筒。主斜井布置在 1 煤层顶板岩层中，方位角由 93°，倾角 12°，采用半圆拱形断面，为喷浆支护，局部地方采用锚网喷支护（井口段砌碹支护）。副斜井布置在 1 煤层顶板岩层中，方位角为 93°，倾角 22°，采用锚喷支护，表土段和岩层不稳定地段采用砌碹支护。井田在副斜井 1200.5m 标高设置有井底车场，在副斜井南面 1201.0m 标高设置有水泵房，在运输大巷的北面设有变电所，在轨道上山顶部设绞车房硐室。开采方式为走向长壁开采，工作面采用炮采，采用全部垮落法管理顶板。截至 2018 年 3 月 31 日，开采面积 0.145km³，开采消耗量 150 万吨。

（三）本次工作情况

1. 完成实物工作量

本次核实及勘探报告编制单位为贵州省煤田地质局一一三队。勘探设计于 2015 年 10 月 20 日通过贵州省煤田地质局评审；2016 年 1 月 21 日野外工作全面完成；2016 年 7 月 22 日，贵州省煤田地质局

组织野外验收组对该项目野外资料进行检查，通过了野外验收。

本次勘查工作采用钻探、测井、测量、地质填图及采样化验测试等为主要手段。施工钻孔 14 个，均为乙级孔。完成主要实物工作量见表 7。

表 7 玉带煤矿勘探完成实物工作量统计

项 目	完成工作量	项 目	完成工作量
E 级 GPS 控制点测量	2 点	煤芯煤样	14 件
工程点测量	14 个	煤岩煤样	1 件
1:5000 地质填图	11km ²	煤尘爆炸样	3 件
1:5000 水文地质填图	11km ²	煤的自燃趋势样	3 件
1:5000 工程地质填图	11km ²	瓦斯样	5 件
1:5000 环境地质填图	11km ²	瓦斯增项测试样	5 件
钻孔简易水文地质观测	14 孔	岩石物理力学样	2 件
钻孔工程地质编录	706.87m/3 孔	抽水试验	2 段
地质钻探	2871.15m/14 孔	地温	1 孔
常规物理测井	2722.27m/14 孔	泥化样	1 件

2. 勘查类型和钻探工程基本线距

根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）的相关要求，井田煤层较稳定，构造简单，确定勘查类型为二类二型。探明基本线距为 500m，控制的基本线距确定为 1000m，推断的基本线距确定为 2000m。孔距小于基本线距。

3. 矿产资源储量估算申报情况

区内煤类为贫煤，煤层倾角 8-22°，一般为 18°。根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002），煤炭资源量估算指标为：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）：17.0MJ/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。

本次矿产资源储量评审申报煤炭总资源量 1592 万吨，其中：开

采消耗量 150 万吨；保有资源储量 1442 万吨，其中：（111b）413 万吨；（122b）573 万吨；（333）456 万吨。

4. 先期开采地段论证情况

根据六枝工矿（集团）恒达勘察设计有限公司（证书编号 A252001181）编制的《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿先期开拓方案》，拟建生产规模 30 万吨/年，先期开采地段范围是 +1100m 标高以上的范围。

表 8 先期开采地段拐点坐标表

拐点	北京（54）坐标系		西安（80）坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3172884.075	36473315.140	3172826.575	36473235.310	3172831.089	36473349.397
2	3175018.810	36473895.830	3174961.310	36473816.000	3174965.833	36473930.092
3	3176769.990	36475675.830	3176712.490	36475596.000	3176717.024	36475710.095
4	3176279.600	36476773.830	3176222.100	36476694.000	3176226.633	36476808.100
5	3176092.256	36476725.465	3176034.756	36476645.635	3176039.289	36476759.735
6	3175581.681	36476065.781	3175524.181	36475985.951	3175528.710	36476100.050
7	3174908.786	36475576.667	3174851.286	36475496.837	3174855.811	36475610.936
8	3174116.996	36475265.259	3174059.496	36475185.429	3174064.017	36475299.527
9	3172354.351	36474721.721	3172296.851	36474641.891	3172301.341	36474755.959

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

1. 《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；
2. 《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；
3. 《煤炭地质勘查报告编写规定》（MT/T1044-2007）；
4. 《煤炭地球物理测井规范》（GB/T0080-2010）；
5. 《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T 1091-2009）；
6. 《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）；
7. 《关于印发“（煤、泥炭地质勘查规范）实施指导意见”》（国土资发[2007]40 号）；

8. 《关于印发〈固体矿产资源储量核实报告编写规定〉的通知》（国土资发[2007]26号）；

9. 《关于发布〈中国矿业权评估师协会矿业权评估准则-指导意见 CMV3051-2007 固体矿产资源储量类型的确定〉》（中国矿业权评估师协会公告 2007 年第 1 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

评审方式采用会审。

2. 评审相关因素的确定

（1）资源储量估算工业指标中的煤层最低可采厚度、灰分、硫分及发热量指标与一般工业指标一致。

（2）本次野外工作由贵州省煤田地质局组织专家于 2016 年 7 月 22 日验收，验收结论为：同意野外地质工作通过验收，勘查单位可转入室内报告编制。

（3）报告提交单位和报告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，并自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日

资源储量估算截止日期为 2018 年 3 月 31 日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

（1）详细查明了区内地层层序及出露分布情况，开展了吴家坪组含煤地层的钻孔岩煤层对比工作，详细划分了吴家坪含煤地层，评述了地层含煤性。

(2) 详细查明了井田总体构造形态,控制了先期开采地段的可采煤层底板等高线。分析了区内的断层、褶曲发育情况及分布规律等,评述了井田总体构造复杂程度为简单,结论合理。

(3) 详细查明了区内 1 号煤层的层位、厚度、结构及其变化情况,确定了可采煤层的连续性,钻孔岩煤层对比标志清楚,煤层对比可靠,对各可采煤层的稳定性评价结论合理。

(4) 详细查明了可采煤层的煤类为贫煤,查明主要煤质特征,了解了煤的可磨性、结渣性、化学反应性、简易可选性等煤的工艺及加工性能指标,评价了煤的工业利用方向。

(5) 详细查明了各地层岩组的含水性、隔水性,对矿井充水因素进行了分析,采用比拟法预测了先期开采地段的矿井涌水量。对区内岩石进行了工程地质岩组分析,对可采煤层顶底板的稳定性进行了初步分析和评价,对区内环境地质现状进行了调查和评述,对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件进行了分析和评述。

(6) 用于资源储量估算的煤层厚度、灰分及发热量等工业指标符合现行《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0125-2002)中的一般工业指标要求,资源/储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》(GB/17766-1999)的规定、块段划分和估算参数的确定符合有关技术规范的要求,资源储量类别划分合理。

(7) 按简单构造和较稳定煤层确定的勘查类型合理,选择勘查方法主要为钻探、测井、地质修测、测量及采样测试,钻探探明的工程基本线距为 500m。勘查方法、钻探工程基本线距的选择、工程布置等基本合理,取得的地质效果良好。

(8) 对煤层气及煤中锗、镓等其它有益矿产进行了评价,均未达到一般工业品位,因此未进行资源量估算。

(9) 本报告含文字报告 1 份、附表 1 册、附图 31 张等,其文字

说明章节编排基本合理，叙述基本清楚完整，对主要地质问题进行了一定分析和研究，作出了较明确结论；其附图、附表种类较齐全，内容清晰、整洁、美观。总之，报告编写符合规范的基本要求。

2. 存在问题及建议

(1) 钻孔未做启封检查，以后工作中应注意防止地表水或地下水可能从钻孔中涌入井内。

(2) 由于井田老窑已关停封闭，本次工作对老窑水的分布范围及积水情况未能全部查明，区内原小煤矿中有蒋家坪煤矿、矸坝煤矿、道泥坝煤矿三个煤矿采空区，采空区范围共计约 662800m^2 ，采空区积水量估算约 253675m^3 ，今后矿井在开采过程中应严格执行“有疑必探，先探后掘”的煤矿防治水工作。

(3) 由于本井田煤层埋深浅，在生产过程中可能会产生地裂缝或者地面塌陷、山体崩塌等地质灾害，会对井田内的村庄产生一定的威胁，因此矿井在开采过程中因采取相关措施，防患于未然。

(4) 由于区内硫份与所在区域硫份差异较大，建议煤矿生产过程中对煤质进行进一步的分析研究，随时掌握煤质变化情况。

(5) 由于茅口组与 1 号煤层间距平均 2.55m ，而当底板岩石完整时，标高 1201.95m 以下可能发生底板突水；当底板岩石岩石破碎或为断层带时，标高 1213.2m 以下可能发生底板突水。因此井田的东部区域存在突水可能性。

3. 评审结果

截至 2018 年 3 月 31 日，务川县泥高乡玉带煤矿（预留）矿区范围内（估算标高 $+1450\text{m} \sim +800\text{m}$ ）贫煤资源储量 1592 万吨。其中：开采消耗量为 150 万吨；保有资源储量为 1442 万吨，保有资源储量中：(111b)413 万吨；(122b)573 万吨；(333)456 万吨。

先期开采地段范围内贫煤保有资源储量 886 万吨，其中：(111b)413 万吨，(122b)250 万吨，(333)223 万吨。先期开采地段内

(111b+122b) 占本地段保有资源储量比例为 75%。资源储量比例达到小型煤矿井 (30 万吨/年) 的勘探程度要求。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—《贵州务川青岩煤田普查报告》(以下简称《普查报告》) 重叠部分对比

1959 年 10 月, 贵州省地质局黔东北地质大队提交了《贵州务川青岩煤田普查报告》(贵州省地质局 1436 号)。本次报告矿区范围完全重叠于该普查区范围内, 重叠面积 9.6321km^2 , 重叠标高 +1450m~+800m。《普查报告》重叠部分资源量为 142 万吨, 均为 C2 级资源量(现套改为 334? 资源量)。本次报告重叠部分资源储量为 1592 万吨。其中: 开采消耗量为 150 万吨, 保有资源储量为 1442 万吨。

经对比, 重叠区内本次报告较《普查报告》总资源储量增加了 1450 万吨, 见表 9。

表 9 与《普查报告》重叠部分资源储量对比表 单位: 万吨

类 型	开采消耗量	保有资源储量				合计
		(111b)	(122b)	(333)	(334)?	
本次核实	150	413	573	456	/	1592
整装勘查报告	/	/	/	/	142	142
增减量	+150	+413	+573	+456	-142	+1450

资源储量增加的主要原因: 1) 《普查报告》由于未进行钻探工作, 仅靠老硐以及坑探控制, 导致煤层算量范围过小。《普查报告》在重叠区域内估算煤层算量面积为 1.3821Km^2 , 而本次勘探共估算煤层算量面积 9.027Km^2 , 由于煤层算量面积的增加导致资源量的增加。2) 由于普查报告仅靠老窑及坑探工作控制煤层厚度, 控制程度较低, 煤层算量厚度为 0.57~0.70m; 本次勘探工作采用钻探控制, 煤层算量厚度为 0.97~1.24m。《普查报告》中煤层视密度为 1.397t/m^3 , 而本次煤层视密度 1.56t/m^3 。煤层厚度及煤层视密度较《普查报告》均有所变化, 导致资源量的增加。

(2) 与最近一次报告重叠部分对比

区内最近一次报告为 2007 年 7 月中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制的《贵州省务川县泥高乡玉带煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字【2007】366 号)。本次报告与核实报告部分重叠,重叠面积为 5.6457km^2 ,重叠标高为 $+1450\text{m}\sim+800\text{m}$ 。核实报告重叠区资源储量为 910 万吨,其中:开采消耗量 62 万吨;(332) 245 万吨;(333) 175 万吨;(334) ?428 万吨。本次报告重叠区资源储量为 913 万吨。其中:开采消耗量为 141 万吨;保有资源储量为 772 万吨。两报告重叠部分相比,总资源储量增加 3 万吨,见表 10。

表 10 两报告重叠部分资源储量对比表 单位:万吨

类型	消耗量	保有资源储量			预测量	合计
		(111b)	(122b)	(333)	(334) ?	
本次报告重叠部分	141	413	295	64	/	913
原核实报告	62	/	245	175	428	910
增(+)减(-)量	+79	+413	+50	-111	-428	+3

资源储量增加的主要原因:1) 核实报告煤层采用厚度为老窑点和井下见煤点的厚度,在 $1.12\sim1.29\text{m}$ 之间。而本次勘探采用的是各钻孔见煤厚度,在 $0.97\sim1.24\text{m}$ 之间。由于煤层厚度的变化导致资源量变化。2) 核实报告中煤层算量块段倾角为 $8^\circ\sim18^\circ$,本次报告算量块段倾角为 18° ,由于倾角的变化导致资源量变化。3) 核实报告采用 1 号煤层的容重为 $1.49\text{t}/\text{m}^3$,而本次勘探报告采用容重 $1.56\text{t}/\text{m}^3$,由于容重的变化导致资源量变化。

(3) 与计算采矿权价款依据报告的资源储量总量对比

本矿计算、缴纳采矿权价款依据的报告与区内最近一次报告一致,为 2007 年 7 月中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制的《贵州省务川县泥高乡玉带煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字【2007】366 号),评审备案的保有资源量为 848 万吨,其中(332) 245 万吨;(333) 175 万吨;(334) ? 428 万吨。另有消耗资源量 62 万吨。本次报告共获得煤炭资源储量 1592 万吨,其中消耗资源量

150 万吨；(111b) 413 万吨；(122b) 573 万吨；(333) 456 万吨。本次报告比核实报告资源储量总量增加了 682 万吨，见表 11。

表 11 两报告资源储量总量对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量			预测量	合计
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	
本次报告	150	413	573	456	/	1592
原核实报告	62	/	245	175	428	910
增(+)减(-)量	+88	+413	+328	+281	-428	+682

资源储量增加的主要原因：1) 算量面积增加：本次的算量面积为 9.632km^2 ，核实报告估算的算量面积为 5.6457km^2 ，面积增加了 3.9863km^2 。2) 核实报告煤层采用厚度为老窑点和井下见煤点的厚度，在 $1.12\sim 1.29\text{m}$ 之间。而本次勘探采用的是各钻孔见煤厚度，在 $0.97\sim 1.24\text{m}$ 之间。由于煤层厚度的增加导致资源量增加。3) 核实报告中煤层算量块段倾角为 $8^\circ\sim 18^\circ$ ，本次报告算量块段倾角为 18° ，由于倾角的增加导致资源量增加。4) 核实报告通过井下采样测定 1 号煤层的容重为 $1.49\text{t}/\text{m}^3$ ，而本次报告容重为 $1.56\text{t}/\text{m}^3$ ，由于容重的增加导致资源量增加。

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定，其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。可作为拟建 30 万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1. 截至 2018 年 3 月 31 日，务川县泥高乡玉带煤矿（预留）矿区范围内（估算标高 $+1450\text{m}\sim +800\text{m}$ ）贫煤资源储量 1592 万吨。其中：开采消耗量 150 万吨；保有资源储量 1442 万吨，保有资源储量中：(111b) 413 万吨；(122b) 573 万吨；(333) 456 万吨。

2. 先期开采地段范围内保有资源储量 886 万吨，其中：(111b) 413 万吨；(122b) 250 万吨；(333) 223 万吨。先期开采地段内 (111b+122b) 占本地段保有资源储量比例为 75%。资源储量比例达到小型煤矿井（30 万吨/年）的勘探程度要求。

3. 本次核实及勘探报告与已计算、缴纳采矿权价款依据的《贵州省务川县泥高乡玉带煤矿资源储量/核实报告》相比，煤炭总资源储量增加 682 万吨。

附：《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：杨卫平

二〇一八年七月二十六日

《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	评审内容	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	地质	高级工程师	杨通保
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	煤层气	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	地质	高级工程师	韩忠勤
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕1748号

关于《<贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>评审意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

你单位于2019年9月30日聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了评审，并形成了评审意见。现对评审意见予以备案。

在领取备案文件后，采矿权人须将方案文本与备案文件及评审意见一并送至遵义市自然资源主管部门、务川县自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》评审意见



抄送：遵义市自然资源局、务川县自然资源局。

《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（变
更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》评审意
见

黔国土规划院开发审字〔2019〕117号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年十月二十二日



送审单位：贵州万峰矿业有限公司

编写单位：贵州天保生态股份有限公司

负责人：盛荣

编写人：邓永红 何 骞 盛 荣 叶 灿

汇报人员：邓永红

审查专家组组长：舒万柏

成 员：任江 陈川 胡元艳 杨杏生

审查方式：专家会审

审查时间：2019年9月30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《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见

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，2019年9月30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《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带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。申报单位提交的资料齐全、有效。《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，经过专家组复核后，形成审查意见如下：

一、采矿权基本情况及编制目的

玉带煤矿于2018年4月获得贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证，证号为C5200002012011120124100，采矿证有效期为2018年4月至2019年12月，生产规模15万t/a，矿区面积5.6457km²。根据贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室、贵州省能源局《关于对贵州万峰矿业有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办[2014]28号）、贵州省自然资源厅《关于调整（划定）贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔自然资审批函[2019]932号）文件，玉带煤矿为保留煤矿，规划生产能力为30万吨/年，兼并重组划定矿区范围由5个拐点圈定，矿区面积9.6312km²，开采深度：+1450m~+800m。

编制目的是通过对玉带煤矿（兼并重组）开发的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利

用煤炭资源，建设绿色矿山及矿山开采规模变更提供依据。

二、矿区地质环境保护与恢复治理

1. 矿山地质环境评估范围

评估范围以玉带煤矿的矿区范围、地面工程用地范围、地下开采影响范围、矿业活动可能引发或加剧的地质环境问题分布范围及其可能危害的受灾体或潜在受灾体所处范围，划为玉带煤矿评估范围，评估区面积为23.0555km²。圈划评估范围合理，满足评估要求。

2. 矿山地质环境评估级别的确定

矿山规模为小型矿山，评估区为重要区，矿山地质环境条件复杂程度为中等复杂类型，确定矿山评估级别为一级评估，评估级别正确。

3. 矿山地质环境现状评估

对评估区内存在的地质灾害（BT1、BT2、LF）规模、稳定性、危害对象、治理现状等进行了分析，现状地质灾害影响评估等级为影响严重；含水层影响情况分析，含水层水位受矿山开采影响严重；地形地貌景观（地质遗迹、人文景观）现状分析，矿山活动对原生地貌景观破坏影响严重；水土环境污染现状评估，矿山工业场地所产生的污水对地表水土壤影响较轻；矿山工业场地建设对土地资源破坏影响严重。并划分严重区（面积0.0135km²）、较严重区（面积1.8331km²）、较轻区（面积21.2089km²）。较全面反映了矿山地质环境现状，使用方法合理。

4. 矿山地质环境预测评估

根据预测评估，矿山开采影响地面可能造成地质灾害、景观破坏、含水层影响等进行相关取值计算。得出矿山井下采煤引发地面塌陷、地裂缝、滑坡、崩塌等地面地质灾害可能性大、危险性大；矿山地下开采对地下含水层的影响预测评估为严重；矿山生产活动对地形地貌

景观的影响严重等结论。并将矿山地质环境影响分区为严重区(面积为 6.3840km^2)、较严重区(面积 10.7145km^2)、较轻区(面积 5.9570km^2)。较全面反映了矿山地质环境发展趋势,使用方法合理。

5. 矿山地质环境治理修复分区

按地质环境现状、预测评估,将地质环境恢复治理进行了分区。综合考虑危害对象、损失与治理难度,矿山地质环境影响程度,划分恢复治理防治区:1个重点防治区(6.3840km^2)、1个次重点防治区(10.7145km^2)和1个一般防治区(5.9570km^2)。其分区合理。

6. 矿山地质环境治理工程修复目标任务

矿山地质环境保护与恢复治理确定的目标和任务明确、具体、总体布局合理,所采用工作技术方法得当,措施可行性强。

7. 矿山地质环境治理修复工程主要技术措施

针对不同矿山地质环境问题,采取不同的治理修复工程,矿山地质环境治理恢复工程主要采取裂缝充填、土地整治、挡墙、截排水沟、拦网、绿化、搬迁及监测等,采取措施技术性强、可靠、易操作。

8. 矿山地质环境治理修复工程总体工作部署

矿山地质环境保护与恢复治理总体工作部署按两个阶段实施部署合理,具有可操作性;年度工作安排按照方案适用期内矿山地质环境问题部署年度治理修复工作安排恰当合理,针对性强。

9. 矿山地质环境治理修复工程概算

矿山地质环境治理修复工程概算总体合理,估算修复治理总投资3025.76万元,其中:近期工程投资577.87万元,中远期工程投资2447.89万元,基本满足治理工作资金需求。

评审认为:《方案》总体符合《中华人民共和国地质灾害防治条例》、《矿山地质环境保护规定》(国务院令第44号)、《矿山地质环境

保护与恢复治理方案编制规范》(DZ/T 0223—2011)和《地质灾害危险性评估规范》(DZ/T0286-2015)等相关要求,其编制依据充分、结论正确。

三、土地复垦

1、矿区土地利用现状

方案中对土地利用现状及损毁现状叙述明确,复垦区的土地类型、数量、质量及土地权属阐述清晰。

2. 矿山采矿活动损毁土地预测

方案中对矿山开采已损毁土地的损毁类型、范围及损毁程度分析合理,对拟损毁土地的预测方法、损毁的面积、程度、时序准确;明确了复垦责任范围及面积为111.343hm²,其中已损毁土地9.313hm²,拟损毁土地102.03hm²,单元划分及复垦范围合理。

3. 土地复垦适宜性评价

土地复垦适宜性评价方法正确,对水土资源进行了详细的分析评价,确定的复垦目标明确、可行,复垦任务和利用方向合理,符合土地利用总体规划、坚持因地制宜、综合治理、经济可行、合理利用等原则,复垦单元划分合理;规划复垦土地总面积 111.343hm²,其中复垦成旱地 12.303 hm²,复垦成林地 99.04hm² (原洞坨煤矿工业场地 0.41 hm² 已复垦以及工业场地进场道路保留面积 0.047hm²);复垦率达到 99.59%。

4. 水土资源平衡分析及预控措施。

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。

土地复垦的工程措施主要为：地裂缝填充、砌体拆除、废渣清理、覆土、翻耕、种植、灌溉农渠、蓄水池、沉砂池、田间道、水渠等工程，其设计方案合理。

6. 设计估算土地复垦工程

土地复垦动态总投资为1491.68万元，平均每亩动态投资8895元。其中第一阶段（2019年10月~2020年10月）动态投资为37.50万元；第二阶段（2020年11月~2044年11月）动态投资为574.11万元；第三阶段（2044年12月~2045年12月）动态投资为764.10万元；第四阶段（2046年1月~2047年10月）动态投资为115.97万元。

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，其编制依据充分、结论正确。

四、开采储量的确定

1. 《方案》所依据的《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》由贵州省煤田地质局一一三地质大队于2018年5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（2018）97号”文件备案。贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿资源储量基准日：2018年3月31日。评审备案的煤矿（标高+1450m~+800m）保有资源储量1442万吨。其中，（111b）413万吨；（122b）573万吨；（333）

456万吨。

2. 根据该矿的资源/储量核实及勘探报告评审意见, 矿井资源/储量核实及勘探工作对于地层、构造、煤层、煤质、水文地质及其它开采技术条件等方面的查明程度已满足小型矿井勘探要求。先期开采地段(+1100m标高以上) 保有资源量为886万吨。其中:(111b) 413万吨,(122b) 250万吨,(333) 223万吨。(111b+122b) 占先期开采地段保有资源储量比例为75%, 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》的编制要求。

3. 根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况, 计算矿井工业资源/储量1350.8万t, 矿井设计资源/储量1229.51万t, 矿井可采储量1082.29万t, 矿区可采煤层一层, 属厚度 $\leq 1.5\text{m}$ 的煤层, 计算其采区回采率为91.3%。

评审认为, 资源储量类型的确定合理, 矿井工业资源/储量、矿井设计资源/储量、矿井可采储量的确定符合《煤炭工业矿井设计规范》(GB 50215-2015) 要求。计算的采区回采率指标符合《煤炭行业绿色矿山建设规范》(DZ/T 0315-2018) 指标要求的要求。

五、设计生产规模与矿井占有资源储量适应性

根据“黔煤兼并重组办(2014)28号)”和“黔自然资审批函[2019]932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30万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量1082.29万吨, 计算矿井服务年限26年。计算的矿井服务年限满足《煤炭工业矿井设计规范》(GB 50215-2015) 关于小型改建矿井服务年限不宜低于12.5年的要求, 设计生产规模与矿井占有资源储量相适应。

六、开采及选矿方案

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，斜井开拓方案。矿井划分为一个水平四个采区开采，矿区开采煤层一层，区段下行式开采。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。设计的开拓方案、水平和采区划分、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. 根据务川县人民政府2019年8月8日出具的“关于贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（兼并重组调整）矿区范围不在生态保护红线及其它禁采禁建区的报告”；经核查，贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（兼并重组调整）矿区范围不在生态保护红线、水库淹没区和施工区及及其它禁采禁建区，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

根据务川县自然资源局提供“泥高乡土地利用总体规划图（局部）”得知：矿山工业场地与基本农田保护区不重叠；工业场地不占用基本农田。

4. 贵州万峰矿业有限公司承诺在务川县泥高乡玉带煤矿建设洗煤厂。本矿井的产品方案为全部原煤进入该洗煤厂，煤经洗选后外销。务川县泥高乡玉带煤矿洗煤厂为45万吨/年的洗煤厂。洗煤厂采用水力跳汰分选工艺，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。

七、玉带煤矿生产的原煤全部经45万吨/年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(2014)28号文件,矿井为兼并重组后保留煤矿,根据黔自然资审批函[2019] 932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1185.43万吨,矿井采区采出煤量1082.29万吨,矿区可采煤层一层,属厚度 $\leq 1.5\text{m}$ 的煤层,计算其采区回采率为91.3%。

2. 贵州万峰矿业有限公司承诺在务川县泥高乡玉带煤矿建设洗煤厂。本矿井的产品方案为全部原煤进入该洗煤厂,煤经洗选后外销。该洗煤厂为45万吨/年的洗煤厂,矿井年度生产的原煤30万吨,年度入选的原煤约30万吨,原煤入选率为100%。

3. 根据贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿与务川县金泓土砖厂签订的煤矸石处置协议,矿井生产运输出井的煤矸石全部用于该公司生产煤矸石砖。计算年度煤矸石量约3万吨,年度利用的煤矸石量约3万吨,计算煤矸石综合利用率为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179.434万 m^3 ,年度利用的矿井水量约161.70万 m^3 ,计算矿井水综合利用率为90.1%。

5、另外,矿井1号煤层为贫甲烷煤层,因区内可采煤层达不到煤层含气量的下限标准4 ml/g·daf,即不可利用。

设计计算的矿井“三率”指标符合《煤炭行业绿色矿山建设规范》(DZ/T 0315-2018),煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求的要

求。

十、经济技术指标

设计对技术经济进行了分析和评价，矿井建设规模30万吨/年，建设矿井服务年限26年，估算项目建设需增加的总投入14954.18万元，近期内总投入10624.03万元。其中矿山地质环境治理工程费用577.87万元；土地复垦工程费用37.50万元；矿井建设工程费用9391.24万元；矿物加工项目（洗煤厂）建设工程费用1045.50万元。

通过成本、销售收入及经济效益估算，得出该项目年销售收入18258万元；年生产总成本7601.76万元；年销售税金及附加2684.3万元；年所得税后利润5978.95万元。

税后财务净值35775.77万元，净现金流量现值大于零；估算财务内部收益率利润率28.39%。该项目经济上合理可行。

十一、存在问题及建议

1、矿区浅部小窑开采历史悠久，老硐采空区积水丰富，矿井开采过程中应加强水文地质工作，并严格执行《煤矿防治水细则》的有关规定要求。

2、严禁对设计留设的保护煤柱进行开采。

3、严格做好环境保护及地质灾害防治工作，特别要注意对废水、废渣及生态环境保护，采取相应的水土保持措施，做到文明生产。

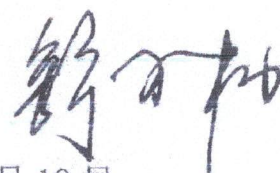
4、要注意保护好生态环境，植树造林，采出的矸石要妥善处理，抽出的水要设置排水沟，蓄水池，避免污染饮用水源及农用、耕地。

综上所述：贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿矿产资源绿色开发利用（三合一）方案编写内容符合一般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《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的生态保护区、水库淹没区、禁采禁建区范围内；矿山工业场地与基本农田保护区不重叠，工业场地不占用基本农田；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。

附件：《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》审查专家组名单

专家组长：



2019年10月19日

《贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（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	舒万柏	贵州省煤田地质局一一三队	地质	研究员	舒万柏
成员	任江	贵州省煤田地质局一四二队	采矿	高级工程师	任江
	陈川	贵州省地质矿产勘查开发局117地质大队	环境	高级工程师	陈川
	胡元艳	贵州省地矿局测绘院	土地	高级工程师	胡元艳
	杨杏生	贵州省煤矿安全监察局	经济	高级会计师	杨杏生

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕932号

关于调整（划定）贵州万峰矿业有限公司 务川县泥高乡玉带煤矿（兼并重组） 矿区范围的通知

贵州万峰矿业有限公司：

你单位提交的贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿（兼并重组）调整（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〔2014〕28号文批复，储量报告已评审备案，同意该矿（兼并重组）调整（划定）矿区范围。现将有关事项通知如下：

一、原则同意贵州万峰矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿，兼并重组调整（划定）矿区范围由5个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1450米至800米标高。矿区面积9.6312平方公里，评审备案的煤矿保有资源储量1442万吨，规划生产能力为30万吨/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（划定）后的矿区范围拐点坐标（2000 国家大地坐标）如下：

点号， X 坐标， Y 坐标

1， 3172831.389 ， 36473349.897

2， 3174965.833 ， 36473930.092

3， 3176717.024 ， 36475710.095

4， 3176226.633 ， 36476808.100

5， 3171944.687 ， 36475702.855

二、请依据本通知，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、调整（划定）的矿区范围预留期限为 1 年，请于 2020 年 6 月 3 日前，按要求备齐采矿权登记资料，到登记管理机关申请办理采矿权变更登记手续。逾期未办理，该矿区范围不予预留。

四、请按规定处置和缴纳采矿权出让收益（价款）。

五、调整（划定）的矿区范围在黔渝彭水地区页岩气勘查范围内，应按相关规定办理。

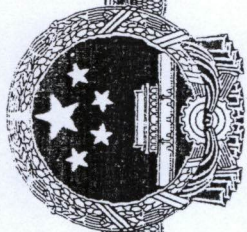
六、如调整（划定）的矿区范围涉及生态保护红线及各类保护地等禁止开发区重叠的，在申请采矿权变更登记前，你单位必须自行处理好才能提交申请。处理好重叠问题前，不得擅自进行开采和建设活动。请按《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1

号)等规定完善用地手续。请市、县两级自然资源主管部门加强永久基本农田日常监管。



抄送：省生态环境厅、省能源局，务川县人民政府，遵义市自然资源主管部门，务川县自然资源主管部门。

此复印件仅用于
五带价款计算



营业执照

(副本)

统一社会信用代码
91520400215651871Y

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



名称
类型
法定代表人

注册资本 叁仟万圆整

成立日期 1997年08月06日

营业期限 2009年12月01日至2029年12月01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，市场主体自主选择不经营。煤炭开采（仅限于有煤炭开采经营资质的分支机构）；批发零售：煤炭、矿产品（国家有专项规定的除外）、五金交电、服装、鞋帽、日用百货、文体用品、日杂、农副产品；矿山技术开发咨询服务，电脑图文设计制作、普通货物道路运输。

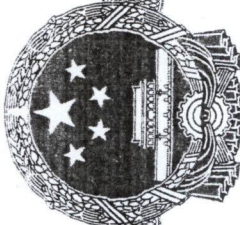
住所 贵州省安顺市西秀区西水路11号1-4层



登记机关

2019 年 07 月 17 日

此复印件仅用于
五带价款计算



营业执照

(副本)

统一社会信用代码
91520400215651871Y

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



名称 贵州建峰矿业有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
法定代表人 陈桂森

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。煤炭开采(仅限于有煤炭开采经营资质的分支机构)；批发零售：煤炭、矿产品(国家有专项规定的除外)、五金交电、服装、鞋帽、日用百货、文体用品、日杂、农副产品；矿山技术开发咨询服务，电脑图文设计制作、普通货物道路运输。

注册资本 叁仟万圆整
成立日期 1997年08月06日
营业期限 2009年12月01日至2029年12月01日
住所 贵州省安顺市西秀区西水路11号1-4层



登记机关

2019 年07 月 17 日

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〕28号

关于对贵州万峰集团矿业有限公司煤矿 企业兼并重组实施方案的批复

贵州万峰集团矿业有限公司：

你公司呈报的《贵州万峰集团矿业有限公司关于煤矿兼并重组主体企业实施方案的请示》（贵万矿〔2013〕48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、你公司参与兼并重组煤矿 18 处，总规模 237 万吨/年，已完成采矿权交易鉴证或名称变更。兼并重组后保留煤矿 9 处，即：贵州万峰集团矿业有限公司西秀区蔡官镇伍冲煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司长顺县杜鹃煤矿，贵州万峰集团矿业有限公司西秀区蔡官镇林兴煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司西秀区蔡官镇金银山煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司西秀区宁谷镇永祥煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司紫云县狗场煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司紫云县黄泥坡煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司务川县玉带煤矿、贵州万峰集团矿业有限公司织金县三甲乡三甲煤矿，总规模计 345 万吨/年；你公司自愿关闭煤矿 9 处，即：紫云苗族布依族自治县半冲煤矿、安顺市西秀区蔡官镇大水井煤矿，威宁县哲觉镇大箐沟煤矿、西秀区塘梨煤矿、开阳县高寨乡陡山煤矿、龙里县草原乡贵明煤矿、长顺县新寨乡杨柳冲煤矿、黔西县五里乡宏和煤矿、织金县中寨乡长友煤矿，煤矿规模计 87 万吨/年，详见附件。

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设计方案或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其它煤矿时，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

2.兼并重组后保留煤矿

3.兼并重组整合关闭煤矿

4.贵州万峰集团矿业有限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领导小组办公室

办 2014年6月4日

贵州省能源局

抄报： 省人民政府办公厅

抄送： 贵阳市人民政府，毕节市人民政府，黔南州人民政府，安顺市人民政府，西秀区人民政府，长顺县人民政府，龙里县人民政府，紫云县人民政府，威宁县人民政府，织金县人民政府，黔西县人民政府，开阳县人民政府，领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室

2014年6月4日印发

万峰集团有限公司兼并重组煤矿现状

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证或安全专篇批准文号	井田面积(km ²)	批准开采煤层(编号)	保有资源储量(万吨)	能力(万吨/a)
1	西秀区蔡官镇金银山煤矿	西秀区蔡官镇	生产	C5200002011041120111285	黔能源煤炭[2012]186号	(黔)MK安许证字[1262]	1.5487	MO、M8 M9、M14	813.5753	30
2	安顺市西秀区蔡官镇伍冲煤矿	西秀区蔡官镇	生产	C5200002012081120127658	黔能源煤炭[2012]185号	(黔)MK安许证字[1261]	1.7068	M8、M9 M14	779.14	30
3	安顺市西秀区蔡官镇大水井煤矿	西秀区蔡官镇	建设	5200000830577	黔煤规字[2008]1094号	黔煤安监林字[2008]331号	1.6269	M8、M9	571.2	9
4	安顺市西秀区蔡官镇林兴煤矿	西秀区蔡官镇	建设	5200000831137	黔煤规字[2008]1210号	黔煤安监林字[2009]64号	1.9416	M8、M9 M10、M13 M14	393	9
5	安顺市西秀区永祥煤矿	西秀区宁谷镇	生产	5200000510108	贵州省能源局备案(备案号: 270号)	(黔)MK安许证字[0214]	0.6795	M8、M9	195	9
6	安顺市西秀区塘梨煤矿	西秀区蔡官镇	建设	5200000830720	黔煤规字[2008]722号	黔煤安监林字[2009]44号	0.8310	M7、M8、 M9、M13 M14	595	9
7	紫云苗族布依族自治县狗场煤矿	紫云自治县猫营镇	生产	5200000810006	黔能源煤炭[2012]371号	(黔)MK安许证字[1224]	2.4904	M1	290.1	9
8	紫云苗族布依族自治县半冲煤矿	紫云自治县坝羊乡	建设	5200000711909	黔能源煤炭[2012]370号	黔煤安监林字[2012]147号	3.1518	M1、M2	410.88	9
9	紫云苗族布依族自治县黄泥坡煤矿	紫云自治县坝羊乡	生产	5200000711908	黔能源煤炭[2010]615号	(黔)MK安许证字[0768]	2.229	M3	330.24	9
10	开阳县高寨乡陡山煤矿	开阳县高寨乡	建设	5200000820344	黔煤规字[2008]1059号	黔煤安监林字[2008]274号	2.7253	C3	298.33	9
11	龙里县草原乡贵明煤矿	龙里县草原乡	建设	5200000830612	黔煤规字[2008]237号	黔煤安监林字[2008]120	2.2911	C2	169	9
12	贵州省长顺县杜鵑煤矿	长顺县新寨乡	生产	C520000201201120122561	黔煤规字[2008]515号	(黔)MK安许证字[0593]	2.7125	C1	315.9	9
13	黔南州长顺县新寨乡杨柳冲煤矿	长顺县新寨乡	建设	5200000830610	黔煤规字[2008]453号	黔煤安监林字[2010]29号	4.5248	C1	177.08	9
14	务川县泥高乡玉带煤矿	务川县泥高乡	生产	C5200002012011120124100	黔能源煤炭[2011]279号	(黔)MK安许证字[0619]	5.6457	M1	848	15
15	黔西县五里乡宏和煤矿	黔西县五里乡	生产	C5200002011071120115928	黔煤规字[2008]222号	(黔)MK安许证字[0637]	2.7475	M4、M9	671	15
16	织金县三甲乡三甲煤矿	织金县三甲乡	生产	C520000201111120120751	贵州省能源局备案(备案号: 127号)	(黔)MK安许证字[0321]	2.6655	15#, 16#, 21#, 27#	2525	30

万峰集团矿业有限公司兼并重组煤矿现状

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积(km ²)	批准开采煤层(编号)	保有资源储量(万吨)	能力(万吨/a)
17	织金县中寨乡长友煤矿	织金县中寨乡	生产	C520000201111120120688	贵州省能源局备案(备案号: 515号)	黔煤安监毕字[2010]041号	0.7498	M27、M30、M32	284.31	9
18	威宁县哲觉镇大箐沟煤矿	威宁县哲觉镇	建设	C5200002012031120123776	黔煤规字[2008]412号	黔煤安监永字[2008]174号	6.5151	M1	390	9
合计							46.783		10056.7553	237

万峰集团矿业有限公司兼并重组后保留煤矿

附件 2

编号	兼并重组后 煤矿名称	拟定矿区坐标（西安1980）		拟定矿区面积（KM ² ）		拟定保有资源储量（万 t）		拟建规模（万 t/a）		服务年限 （a）
		兼并重组前 煤矿名称	兼并前	兼并后	兼并后	兼并后	新增	兼并后	新增	
1	贵州万峰集团矿业有限 公司西秀区蔡官镇伍冲 煤矿	安顺市西秀 区蔡官镇伍 冲煤矿	2918928.412 35602211.350 2918139.412 35602211.350 2917192.412 35600151.350 2918046.412 35600151.350 2918502.412 35601518.350 2918928.412 35601518.350	2918928.412 35602211.35 2918139.412 35602211.35 2917299.227 35601471.35 2916760.999 35599960.23 2917946.869 35599960.23 2918046.412 35600151.35 2918269.293 35600824.68 2920647.582 35600440.11 2920841.582 35601121.12 2918928.412 35601417.61						20.87
		安顺市西秀 区蔡官镇大 水井煤矿	2920647.488 35600440.270 2920841.488 35601121.280 2918557.473 35601475.270 2918309.473 35600818.270		4.3831	1878.67	528.33	45	6	
2	贵州万峰集团矿业有限 公司长顺县杜鵑煤矿	贵州省长顺 县杜鵑煤矿	2889021.211 35631601.359 2888662.208 35631957.360 2887921.204 35631906.357 2886310.200 35630267.344 2887031.206 35629571.343	2889064.159 35631645.171 2887861.414 35632179.189 2883941.200 35630117.334 2883941.200 35628021.326 2887031.206 35629571.343						15.53
		黔南州长顺 县新寨乡杨 柳冲煤矿	2886741.207 35628731.337 2886615.205 35629271.340 2886941.205 35629586.342 2885982.198 35630515.345 2883941.189 35629806.335 2883941.194 35628021.326 2885291.198 35629061.335 2885931.204 35628201.332	9.2841	2.0468	1065.81	572.83	30	12	

万峰集团有限公司兼并重组后保留煤矿

附件 2

编号	兼并重组后 煤矿名称	拟定矿区坐标（西安1980）		拟定矿区面积（KM2）		拟定保有资源储量（万 t）		拟建规模（万 t/a）		服务年限 （a）
		兼并前	兼并后	兼并后	兼并后	兼并后	新增	兼并后	新增	
8	贵州万峰集 团矿业有限 公司务川县 玉带煤矿	务川县泥高 乡玉带煤矿	3172924.336 36473204.705 3174913.347 36473730.713 3175397.349 36474288.718 3174871.342 36475741.725 3172087.326 36475335.715							22.58
		织金县中寨 乡长友煤矿	2953835.750 35564243.160 2954028.750 35564236.160 2954026.750 35565245.160 2953640.750 35565251.160 2953407.750 35565096.160 2953291.750 35564766.160 2953085.750 35564849.160 2952885.750 35564511.160 2952821.750 35564402.160 2953527.750 35564391.160 2953581.750 35564456.160	3172826.575 36473235.310 3174961.310 36473816.000 3176712.490 36475596.000 3176222.100 36476694.000 3171940.211 36475588.795	9.6333	3.9876	1316.94	184.63	30	6

万峰集团矿业有限公司兼并重组后保留煤矿

编号	兼并重组后 煤矿名称	拟定矿区坐标（西安1980）		拟定矿区面积（KM2）		拟定保有资源储量（万t）		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	兼并后	新增		
9	贵州万峰集团矿业有 限公司织金 县三甲乡三 甲煤矿	织金县三甲 乡三甲煤矿	2958470.728 35585217.294 2957263.720 35585349.292 2956570.719 35584386.285 2956483.719 35583960.282 2956650.721 35583867.282 2957073.724 35583486.281 2957835.729 35583227.281	2958470.730 35585217.290 2957263.690 35585349.292 2956909.000 35584856.310 2957217.910 35584192.650 2956457.690 35582332.900 2957603.666 35582499.682	3.1552	0.4897	2988.89	165.56	45	6	27.33
		开阳县高寨 乡陡山煤矿	2974773.135 36414165.248 2974761.135 36416042.248 2976061.135 36416051.248 2976061.135 36415036.248 2976461.135 36415046.248 2976471.135 36414241.248		61.1152	32.7107	14394.52	4337.76	345	108	
合计					61.1152	32.7107	14394.52	4337.76	345	108	

附件3:

万峰集团矿业有限公司兼并重组整合关闭煤矿

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	紫云苗族布依族自治县半冲煤矿	紫云自治县坝羊乡	建设	5200000711909	黔能源煤炭[2012]370号	黔煤安监监字[2012]147号	9	2013
2	安顺市西秀区蔡官镇大水井煤矿	西秀区蔡官镇	生产	5200000711908	黔能源发[2010]615号	(黔)MK安许证字[0768]	9	2013
3	威宁县哲觉镇大菁沟煤矿	威宁县哲觉镇	建设	C5200002012031120123776	黔煤规字[2008]412号	黔煤安监监字[2008]174号	9	2013
4	安顺市西秀区塘梨煤矿	西秀区蔡官镇	建设	5200000830720	黔煤规字[2008]722号	黔煤安监监林字[2009]44号	9	2014
5	开阳县高寨乡陡山煤矿	开阳县高寨乡	建设	5200000820344	黔煤规字[2008]1059号	黔煤安监监林字[2008]274号	9	2014
6	龙里县草原乡贵明煤矿	龙里县草原乡	建设	5200000830612	黔煤规字[2008]140号	黔煤安监监林字[2010]16号	9	2014
7	黔南州长顺县新寨乡杨柳冲煤矿	长顺县新寨乡	建设	5200000830610	黔煤规字[2008]453号	黔煤安监监林字[2010]29号	9	2014
8	黔西县五里乡宏和煤矿	黔西县五里乡	生产	C5200002011071120115928	黔煤规字[2008]222号	(黔)MK安许证字[0637]	15	2015
9	织金县中寨乡长友煤矿	织金县中寨乡	生产	C5200002011111120120688	贵州省能源局备案(备案号: 515号)	黔煤安监监字[2010]041号	9	2015
合计							87	

贵州万峰集团矿业有限公司

煤矿兼并重组实施方案(补充方案)

专
家
咨
询
意
见

2014 年 5 月

关于《贵州万峰集团矿业有限公司煤矿兼并重组实施方案》(补充方案)的咨询意见

2013年11月5日,贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室召集了省能源局、省国土资源厅、省环境保护厅、省水利厅、省安全监管局、安顺市人民政府、以及相关县(区)人民政府、市县(区)相关能源行业管理部门等单位以及专家组成员,在省能源局对《贵州万峰集团矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》(以下简称实施方案)进行了会议审查,会上贵州万峰集团矿业有限公司(以下简称万峰公司)对实施方案作了简要汇报,与会单位和专家组成员对实施方案提出了意见和建议,省国土资源厅规划院对实施方案涉及的煤矿井田范围与其它矿权重叠问题提出了查询报告。万峰公司根据会议所提出的意见和建议,对实施方案进行了修改补充,于2014年2月25日提出实施方案正式报告。该报告基本通过。2014年5月10日提出实施方案的补充方案,专家组对其进行了核实,并提出咨询意见如下:

一、公司基本情况

万峰公司为首批公示具备兼并重组主体资格的煤炭生产经营企业之一,具备兼并重组主体资格。

公司补充方案所属矿井2处,总产能24万吨/年。(详见表一)。

所属矿井分布在毕节市境内1处,遵义市境内1处;其中生产矿井2处,设计生产能力合计24万吨/年,采矿权已全部过户变更。

表一: 兼并重组煤矿现状

兼并重组煤矿现状（表一）

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积(k m ²)	批准开采煤层(编号)	保有资源储量(万 t)	能力(万 t/a)
1	务川县泥高乡玉带煤矿	务川县泥高乡	生产	C52000020120111 20124100	黔能源煤炭[2011]279号	(黔)MK安许证字[0619]	5.6457	M	848	15
2	织金县中寨乡长友煤矿	织金县中寨乡	生产	C5200002011111120120688	贵州省能源局备案(备案号: 515号)	黔煤安监毕字[2010]041号	0.7498	M27、M30、M32	284.31	9
合计							6.3955		1132.31	24

表二：兼并重组后煤矿一览表

编号	兼并重组后煤矿名称	拟定矿区坐标（西安 1980）			拟定矿区面积（KM）		拟定保有资源储量（万 t）		拟建规模（万 t/a）		服务年限（a）
		兼并重组前煤矿名称	兼并前	兼并后	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
8	贵州万峰集团矿业有限公司 务川县玉带煤矿	务川县泥高乡玉带煤矿	3172924.336 36473204.705	3172826.575 36473235.310 3174961.310 36473816.000 3176712.490 36475596.000 3176222.100 36476694.000 3171940.211 36475588.795	9.6333	3.9876	1316.94	184.63	30	6	22.58
			3174913.347 36473730.713								
			3175397.349 36474288.718								
			3174871.342 36475741.725								
			3172087.326 36475335.715								
		织金县中寨乡长友煤矿	2953835.750 35564243.160								
			2954028.750 35564236.160								
			2954026.750 35565245.160								
			2953640.750 35565251.160								
			2953407.750 35565096.160								
			2953291.750 35564766.160								
	2953085.750 35564849.160										
	2952885.750 35564511.160										
	2952821.750 35564402.160										
	2953527.750 35564391.160										
	2953581.750 35564456.160										
合计				9.6333	3.9876	1316.94	184.63	30	6		

二、兼并重组实施方案

实施方案通过资源整合及资源置换整合，由原 2 处矿井，整合为 1 处矿井（详见表二）。关闭矿井 1 处，关闭矿井总计设计生产能力 9 万吨/a（详见表三）。

表三 关闭矿井一览表

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(万吨/a)	关闭时限(年)
1	织金县中寨乡长友煤矿	织金县中寨乡	生产	C520000201111120120688	贵州省能源局备案(备案号: 515 号)	黔煤安监毕字[2010]041 号	9	2015
合计							9	

兼并重组后，设计生产能力 30 万吨/a 矿井 1 处，增加设计生产能力 6 万吨/a。1 处单井规模增加不超两个设计等级井型。有 1 处保留原合法生产系统，保留生产总生产能力 15 万吨/a，这 1 对保留生产系统的矿井玉带煤矿拟采用核定生产能力达到拟建规模。

实施方案保有资源储量 1132.31 万吨（其中置换资源储量 284.31 万吨），新增资源储量 184.63 万吨，预测总资源储量 1316.94 万吨。

根据黔府办发〔2013〕47 号文，实施方案还对整合主体矿整合后环境影响评价、水资源论证、水土保持方案等工作进行了原则安排。

1、贵州万峰集团矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿

贵州万峰集团矿业有限公司务川县泥高乡玉带煤矿由务川县玉带煤矿和织金县中寨乡长友煤矿资源置换整合而成。

原泥高乡玉带煤矿为规模 15 万吨/年的生产矿井。井田面 5.6457km²，准采标高：+1400 米至+750 米，保有资源储量 848 万吨。中寨乡长友煤矿

为规模 9 万吨/年的生产矿井,井田面积 0.7498km²,准采标高: +1792 米至+1600 米,保有资源储量 284.31 万吨。

兼并重组后拟建规模 30 万吨/年。井田面积: 9.6333Km²,准采标高: +1440 米至+640 米,估算资源储量 1317 万吨,估算增加资源储量 185 万吨。

兼并重组后保留玉带煤矿的生产系统,通过提高机械化水平、生产能力核定达到拟建设计生产能力。

三、对实施方案（补充方案）主要咨询意见和建议

1、实施方案内容、深度满足黔煤兼并重组办〔2013〕1 号文的要求,图表规范。

2、实施方案较好地执行了煤矿企业兼并重组的相关政策。通过兼并重组,主要是资源置换整合,公司煤矿从原有 2 处,兼并重组为 1 处。符合减半要求。

3、兼并重组后,公司所属煤矿主要在安顺市境内,共有 6 对,占公司煤矿数量的 67%,集中度较好。实施方案基本符合地(市)兼并重组规划要求。

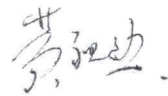
4、兼并重组后矿井拟建设计生产能力和资源配置基本合理。新增资源储量 184.63 万 t (具体数由国土厅备案为准)中,是政策性满足矿井最低规模配置资源储量。

5、实施方案采用资源(置换)整合方式兼并重组是合适的。资源置换区范围内无禁采区、公路、铁路、水利设施及矿权重叠;资源置换区资源储量估算误差在要求的控制范围内。具体的井田范围(其拐点坐标见附表 2)、资源储量在下阶段由国土资源部门确定。

6、资源置换（扩界）区及部分矿井现在矿区范围均未达到应有勘查程度。应抓紧勘查，以使兼并重组矿井顺利建成。

结论：《贵州万峰集团矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》（补充方案）符合编制要求，玉带煤矿具备审批条件，建议省煤矿企业兼并重组工作领导小组给予批准。

专家组组长：



2014年5月15日

附件：

1、专家组名单

2、附表

附表1、贵州万峰集团矿业有限公司煤矿现状及重组方式汇总表

附表2、贵州万峰集团矿业有限公司拟整合、技改煤矿明细表

附表3、贵州万峰集团矿业有限公司兼并重组后各煤矿基本情况汇总

表

3、附图：整合矿井叠合图。