

贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]267号

关于申请贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司 盘县红果镇樟木树煤矿矿业权 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毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

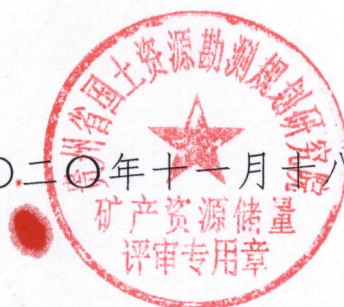
附件 1：矿业权价款计算书及说明

附件 2：《贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》备案文件及专家意见

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年十一月十八日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕189号

关于贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司 盘县红果镇樟木树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的函

贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你院对《贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020年6月30日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省煤田地质局地质勘察研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期未汇交资料将影响后续相关手续办理。



《贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木
树煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字(2020)38号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年八月十一日

报告名称：贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木
树煤矿(兼并重组)资源储量核实报告

申报单位：贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司

法定代表：饶德礼

勘查单位：贵州欣鼎盛矿山技术咨询服务有限责任公司

编制人员：高雪飘 赵文浚 李建欣 吴成波 刘 勇

总工程师：税 军

法定代表人：张哲敏

评审汇报人：高雪飘

会议主持人：姚 松

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：舒万柏（地 质）

评审专家组成员：陈小青（地 质） 韩忠勤（地 质）

王明章（水工环） 罗忠文（物 探）

签发日期：二〇二〇年八月五日



2020年4月至2020年6月贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司对盘县红果镇樟木树煤矿(兼并重组)进行资源储量核实工作,于2020年6月编制完成《贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》(以下简称《报告》),并提交评审机构评审。《报告》评审的目的为变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全,包括文字报告1本、附图22张,附表4册,附件10份。

受贵州省自然资源厅委托,贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探(煤田测井)、水文专业的专家组成评审专家组(名单附后),于2020年8月5日在贵阳市对《报告》进行会审。会后,编制单位根据专家意见对《报告》作了补充修改,经专家复核,修改后《报告》符合要求,现形成评审意见如下:

一、矿区概况

(一) 位置、交通和自然地理概况

盘县红果镇樟木树煤矿位于盘州市东南 170° ,直距盘州市城区2.5km,行政区划属盘州市红果镇管辖,地理坐标,东经: $107^{\circ}59'12''$ - $108^{\circ}00'03''$,北纬: $25^{\circ}27'34''$ - $25^{\circ}28'08''$ 。矿界形状呈不规则多边形,矿区面积 0.7873km^2 。

矿区至红威路8km,经红威路至红果镇2.5km,至南昆铁路红果站3km,至盘南电厂48km;矿区至320国道10km,经320国道至红果镇3km,沪昆高速(G60)从矿区北面通过,矿区距沪昆高速盘州站运距约50km,水盘高速(S77)从矿区东侧通过,矿区距水盘高速丹霞收费站运距约18km,威(宁)红(果)铁路从矿区东侧通过,矿区距红果火车站运距约20km,矿区西侧有乐民至红果公路经过,总体交通运输

条件较方便。

矿区位于盘关向斜东翼南段，总体为台地地段，属中低山地形。地面多被第四系坡积物覆盖，小冲沟较多，并呈树枝状展布，主要冲沟的走向与地形基本一致。总体地势西部、南部高，北部低，矿区最高点位于矿区西部山峰，海拔标高+2270m，最低点位于矿区南部的溪沟，海拔标高+1800m(为本地最低排泄基准面)，相对最大高差 470m。

区域内水系属于一级流域珠江流域二级流域西江水系三级流域北盘江流域中的四级流域拖长江流域，矿区位于南、北盘江分水岭，拖长江为樟木树煤矿区内地表水主要径流通道，并汇入北盘江。矿区范围内无大的地表溪沟，仅发育几条溪沟，流量随季节变化明显。

矿区所属区域，属亚热带湿润季风气候区，年平均气温 14.6℃。年降雨量 660.2-1828.4mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306—2015），本矿区地震烈度为Ⅵ度，地震动峰值加速度为 0.05g，反应谱特征周期 0.45s。矿区内近年来没有破坏性地震发生，目前尚未发现有破坏性的新构造活动，亦无火山活动。本矿区域属地壳稳定区。

（二）矿业权情况及资源储量估算范围

1. 矿权设置情况

樟木树煤矿采矿许可证由贵州省自然资源厅于 2019 年 7 月颁发，证号：C5200002009081110031072；采矿权人：贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司；矿山名称：贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿；生产规模：30 万吨/年；准采标高：+2070m 至+1900m；面积 0.7873km²；

有效期：2019 年 07 月至 2020 年 12 月。

2. （兼并重组）矿区设置情况

根据 2015 年 3 月 26 日贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室文件《关于印发〈关于对盘县部分地方煤矿与国有大型煤矿采矿权重叠的处置方案〉的通知》（黔煤兼并重组办[2015]36 号）和 2017 年 11 月 27 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《关于对贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤兼并重组办[2017]64 号文），矿井可作为生产矿井，保留生产至资源枯竭或国家新政策出台。保留维持矿区范围不变，规模不变，矿区面积：0.7873km²，由 7 个拐点坐标圈定，拐点坐标表见表 1。

表 1 樟木树煤矿矿区拐点坐标表

2000 国家大地坐标		
拐点	X 坐标	Y 坐标
1	2838680.609	35449516.711
2	2839037.609	35449582.711
3	2839303.610	35449764.708
4	2839768.610	35450164.710
5	2839543.607	35450529.715
6	2838693.603	35450194.721
7	2838276.604	35449857.718
面积：0.7873km ² ，准采标高：+2070m~+1900m		

表 2 樟木树煤矿矿区最大算量范围拐点坐标表

樟木树煤矿（兼并重组）最大算量范围拐点坐标（2000 坐标）								
点号	X 坐标	Y 坐标	点号	X 坐标	Y 坐标	点号	X 坐标	Y 坐标
1	2838680.609	35449516.711	7	2839200.000	35450297.393	13	2838489.928	35449990.112
2	2839037.609	35449582.711	8	2839081.302	35450288.817	14	2838422.052	35449913.133
3	2839303.610	35449764.708	9	2839013.121	35450258.606	15	2838375.009	35449885.495
4	2839768.610	35450164.710	10	2838966.978	35450200.272	16	2838343.964	35449800.991
5	2839543.607	35450529.715	11	2838816.000	35450157.541			
6	2839301.381	35450433.097	12	2838720.982	35450055.869			
面积：0.7042km ² ，准采标高：+2070m~+1900m								

3. 本次资源储量估算范围

本次资源储量估算范围位于矿区范围之内。估算标高为+2070~+1900m,最大算量面积:0.7042km²。估算垂深:170m。最大算量范围拐点坐标见表2。

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区内出露的地层自老到新有:二叠系上统峨眉山玄武岩组、龙潭组,三叠系下统飞仙关组、永宁镇组和第四系。

2. 构造

矿区位于盘关向斜东翼,总体构造形态为单斜构造,地层走向 N30~50°E,倾向 NW185°,倾角 11~39°,一般 24°。构造较简单。褶曲不发育,仅中深部地层沿走向和倾向略有起伏。矿区内发育断层 1 条,为逆断层,位于矿区东部。矿区构造复杂程度为中等类型。

3. 含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为二叠系上统龙潭组,地层厚 220m~310m,平均 242m。含煤层 27~44 层,全层厚度 32.04m~56.32m 煤层平均总厚度 45.11m;含煤系数 18.64%。含可采煤层 10 层(1、3、5、6、7、9、10、12、17、18 号)可采煤层厚度 7.51m~34.78m 平均总厚 18.99m,可采含煤系数 7.84%。可采煤层基本特征如下:

1 号煤层:位于龙潭组顶部。煤层全层厚度 0.60m~1.57m,平均厚度 1.30m;采用厚度 0.60m~1.34m,平均厚度 1.11m,含夹矸 0~4 层,一般 1~2 层。面积可采率 98%,为全区可采较稳定煤层。

3号煤层：位于龙潭组上段上部，上距1号煤层9m~16m，一般13m。煤层全层厚度0.48m~1.85m，平均厚度1.52m；采用厚度0.48m~1.46m，平均厚度1.46m，夹矸一般0~2层，面积可采率96%，为全区可采较稳定煤层。

5号煤层：位于龙潭组上段上部，上距3号煤层13m~25m，平均16m。煤层全层厚度0.23m~1.95m，平均厚度1.27m；采用厚度0.23m~1.59m，平均厚度1.05m，一般含夹矸0~1层，面积可采率98%，为全区可采较稳定煤层。

6号煤层：位于龙潭组上段上部，上距5号煤层15m~25m，平均20m。煤层全层厚度0.36m~1.77m，平均厚度1.00m；采用厚度0.36m~1.77m，平均厚度0.96m，一般含夹矸0~3层，面积可采率97%，为全区可采较稳定煤层。

7号煤层：位于龙潭组上段中部，上距6号煤层4m~15m，平均8m。煤层全层厚度0.56m~2.31m，平均厚度1.23m；采用厚度0.56m~1.52m，平均厚度1.06m，一般0~1层夹矸，面积可采率97%，为全区可采较稳定煤层。

9号煤层：位于龙潭组上段下部，上距7号煤层12m~21m，平均17m。煤层全层厚度0.89m~2.81m，平均厚度1.73m；采用厚度0.89m~2.62m，平均采厚度1.66m，一般含夹矸1层，面积可采率100%，为全区可采较稳定煤层。

10号煤层：位于龙潭组上段下部，上距9号煤层12m~20m，平均15m。煤层厚度0.95m~1.33m，平均厚度1.13m；采用厚度0.95m~1.33m，平均厚度1.13m，一般无夹矸，面积可采率100%，为全区可采煤层稳定煤层。

12号煤层：位于龙潭组中段最顶部，上距10号煤层9m~

17m, 平均 13m。煤层全层厚度 0.53m~2.30m, 平均厚度 1.75m; 采用厚度 0.53m-2.22m, 平均厚度 1.46m, 一般含夹矸 0~1 层, 面积可采率 98%, 为全区可采较稳定煤层。

17 号煤层: 位于龙潭组中段中部, 上距 13 号煤层 17m~31m, 平均 24m。煤层全层厚度 1.38m~6.00m, 平均厚度 3.50m; 采用厚度 1.29m-5.56m, 平均厚度 3.25m, 面积可采率 100%, 为全区可采较稳定煤层。

18 号煤层: 位于龙潭组中段中部, 上距 17 煤层 22m~42m, 平均 32m。煤层全层厚度 1.53m-7.98m, 平均厚度 4.56m; 采用厚度 1.44m-6.88m, 平均厚度 4.27m, 为全区可采较稳定煤层。

4. 煤质

1) 煤的物理性质

矿区内煤层颜色为黑色, 以块状、碎块状为主, 少量粉粒状, 细条带状结构, 具阶梯状断口, 玻璃光泽。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型, 具体如下:

宏观煤岩类型: 半亮型。

微观煤岩类型: 均为镜煤。

2) 煤的化学性质

原煤水分 (M_{ad}): 原煤水分: 各煤层原煤空气干燥基水分变化于 0.53-3.99% 之间, 平均为 1.86%。其中 6 号煤层最低, 平均为 1.49%, 17 号煤层最高, 平均为 2.16%。

原煤灰分 (A_d): 原煤干燥基灰分产率为 5.90-46.37%, 平均为 20.65%。浮煤干燥基灰分产率为 3.24-18.86%, 平均为 8.42%。依据《煤炭质量分级第 1 部分: 灰分》

(GB/T15224.1-2018) 规定：1、3、5、6、7、12 号煤层为中灰煤 (MA)，9、10、17、18 号煤层为低灰煤 (LA)。

表 3 可采煤层主要煤质指标表

煤层号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 S_{td} (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
1	0.82-2.33 1.50 (21)	13.12-41.14 26.78 (21)	10.03-14.98 12.59 (19)	0.32-3.39 1.72 (20)	28.89-34.80 31.34 (5)
3	0.89-3.30 1.79 (14)	12.07-45.65 25.39 (14)	10.25-13.51 11.75 (12)	0.18-8.37 1.08 (13)	17.19-29.77 22.33 (3)
5	0.66-3.05 1.77 (20)	17.95-37.89 27.68 (20)	9.95-16.37 12.14 (15)	0.24-7.82 1.87 (16)	34.26-34.99 34.62 (2)
6	0.53-1.97 1.49 (13)	16.41-34.42 25.23 (13)	11.38-15.04 12.78 (9)	0.22-0.66 0.35 (13)	35.15-35.69 35.50 (3)
7	1.07-2.46 1.63 (19)	12.69-31.79 20.45 (19)	9.81-18.85 12.33 (18)	0.25-2.47 0.76 (19)	27.54-35.29 32.27 (6)
9	1.26-2.39 1.82 (22)	9.42-40.05 18.89 (22)	8.82-14.90 11.58 (19)	0.17-1.48 0.33 (21)	30.15-35.16 32.54 (5)
10	0.97-3.76 1.97 (27)	9.92-38.98 18.54 (27)	8.47-14.48 10.96 (23)	0.21-4.01 1.64 (23)	29.68-35.39 33.28 (3)
12	1.00-3.99 1.85 (27)	9.75-46.37 20.32 (27)	9.26-14.27 11.24 (23)	0.31-3.18 1.35 (24)	30.73-35.51 33.31 (6)
17	1.16-3.30 2.16 (38)	5.90-30.08 15.89 (38)	9.10-13.90 10.77 (33)	0.16-3.66 0.47 (35)	28.30-35.93 33.16 (8)
18	0.78-3.86 2.07 (27)	9.84-40.64 16.76 (27)	8.26-12.75 9.86 (22)	0.59-5.86 1.25 (26)	34.69-35.01 34.88 (4)
全区	0.53-3.99 1.86 (228)	5.90-46.37 20.65 (228)	8.26-18.85 11.41 (193)	0.16-8.37 1.06 (210)	17.19-35.93 32.22 (44)

原煤硫分 (S_{td})：原煤干燥基全硫含量为 0.16~8.37%，平均 1.06%。浮煤干燥基全硫为 0.04~2.87%，平均为 0.72%。依据《煤炭质量分级第 2 部分：硫分》，GB/T15224.2-2010 的规定，矿区内 1、3、5、10、12、18 号煤层属中硫煤 (MS)，6、9、17 号煤层属特低硫煤 (SLS)，7 号煤层属低硫煤 (LS)。

挥发分 (V_{daf})：原煤干燥无灰基挥发分产率为 8.65~20.27%，平均 12.86%。浮煤干燥无灰基挥发分产率为 8.26~18.85%，平均为 11.41%。根据《煤的挥发分产率分级》MT/T849-2000 的规定，矿区内 1、3、5、6、7、9、10、12、17 号煤层为低挥发分煤 (LV)，18 号煤层为特低挥发分煤 (SLV)。

固定碳 (FC_d)：原煤干基固定碳 (FC_d) 为 47.78-85.18%，

平均为 69.26%。根据《煤的固定碳分级》MT/T561—2008 的规定：矿区内 1、3、5、6 号煤层为中等固定碳煤（MHFC），6、7、9、10、12、17、18 号煤层为中高固定碳煤（MHFC）。可采煤层主要煤质指标见表 3。

3) 煤的工艺性能

发热量 ($Q_{gr,d}$)：原煤干燥基高位发热量 ($Q_{gr,d}$) 为 17.95-36.20MJ/Kg，平均为 33.97MJ/Kg。原煤收到基低位发热量 ($Q_{net,d}$) 为 17.19-35.93MJ/Kg，平均为 32.22MJ/Kg。

根据《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》(GB/T15224.3-2010) 的规定，各可采煤层中，3 号煤层为中发热量煤 (MQ)，1、5、6、7、9、10、12、17、18 号煤层均为特高发热量煤 (SHQ)。

煤灰成分：可采煤层原煤煤灰成分中以含 SiO_2 为主，含量为 16.27~91.77%，平均含量 56.58%；其次为 Al_2O_3 和 Fe_2O_3 ，含量分别为 4.05~40.36%和 1.58~40.05%，平均含量分别为 20.67%和 10.18%，占灰成分总量的 88.98%，少量的 CaO 含量为 0.23~33.62%，平均含量为 5.94%；其余成分含量均在 3.00%以下。

煤灰熔融性：灰熔融性软化温度 (ST)：可采煤层煤灰软化温度介于 1160-1360℃之间，平均为 1253℃。根据《煤灰软化温度分级》(MT/T853.1-2000) 的规定，矿区内 1、3、10、12 号煤层为较低软化温度灰煤 (RLST)，7、9 号煤层为中等软化温度灰煤 (MST)，17 号煤层为较高软化温度灰煤 (RHST)。

灰熔融性流动温度 (FT)：煤灰融性流动温度为 1200-1390℃，平均为 1290℃。根据《煤灰流动温度分级》

(MT/T853.2-2000)的规定，矿区内 1、3、10 号煤属较低流动温度灰煤 (RLFT)，7、9、12、17 号煤层属中等流动温度灰煤 (MFT)。

热稳定性：矿区内可采煤层 TS+6 的值为 25.8-88.4%，平均值为 61.5%，根据《煤的热稳定性分级》(MT/T560-2008)规定，1、9、12 号煤为低热稳定性煤 (LTS)，3、7、10、17 号煤为中热稳定性煤 (MTS)。

可磨性指数：矿区内可采煤层可磨性指数为 72-129，平均为 93，根据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/852-2000)规定，1、7、9、10、12、17 号煤为易磨煤 (EG)，3 号煤为极易磨煤 (UEG)。

4) 煤的可选性

矿区内可采煤层浮煤回收率为 2-86%，平均为 33.84%。说明 1、3、5、6、7、9、10、12、18 号煤层理论浮煤回收率为低等，17 号煤层理论浮煤回收率为中等。

5) 有害元素

矿区内有害元素主要有：磷、砷、氟、氯等元素。矿区内可采煤层原煤有害元素含量如下：

①原煤磷 (P)：含量为 0.003-0.060%，平均含量 0.013%，根据《煤中有害元素含量分级 第 1 部分：磷》(GB/T20475.1-2006)规定：1、3 号煤为低磷煤 (P-2)，7、9、10、12、17 号煤为特低磷煤 (P-1)。

②原煤氯 (Cl)：含量为 0.004-0.013%。平均含量 0.010%，根据《煤中有害元素含量分级 第 2 部分：氯》(GB/T20475.2-2006)规定：可采煤层均属特低氯煤 (Cl-1)。

③原煤砷 (As)：含量为 $0-6 \times 10^{-6}$ ，平均含量 1×10^{-6} ，根据《煤中有害元素含量分级 第 3 部分：砷》

(GB/T20475.3-2012) 标准规定：可采煤层均属于特低砷煤 (As-1)。

④原煤氟 (F)：含量为 $31-175 \times 10^{-6}$ ，平均含量 58×10^{-6} 。根据《煤中氟含量分级》MT/T966-2005 的规定：1、7、9、10、12、17 号煤层为特低氟煤 (SLF)，3 号煤层为低氟煤 (LF)。

6) 煤的变质程度、煤类及工业用途

煤的变质程度：矿区内可采煤层镜煤最大反射率 ($R^{\circ}\max$) 为 2.13-2.33%，平均为 2.26%，煤化程度分级为中煤级煤 VII。

矿区内 1、3、5、6、7、9、10、12、17 号煤为贫煤 (PM)，18 号煤为无烟煤三号 (WY3)，

根据煤类和煤质特征，本矿区煤炭可作民用煤、动力用煤和化工用煤、发电用煤，锅炉用煤、高炉喷吹用煤等。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)，矿区内可采煤层以贫煤和无烟煤三号为主，其空气干燥基含气量 (C_{ad}) 计算下限为 $8\text{m}^3/\text{t}$ ，矿区内经折算后干燥无灰基含气量分别为：1 号煤层 $0.02\sim 2.84\text{ml/g}$ ，平均 1.16ml/g ；3 号煤层 $0.02\sim 7.40\text{ml/g}$ ，平均为 3.30ml/g ；5 号煤层 $0.04\sim 0.84\text{ml/g}$ ，平均 0.44ml/g ；7 号煤层 $1.77\sim 6.90\text{ml/g}$ ，平均 3.84ml/g ；9 号煤层 $1.32\sim 7.33\text{ml/g}$ ，平均 3.77ml/g ；10 号煤层 $0.54\sim 7.26\text{ml/g}$ ，平均 3.56ml/g ；12 号煤层 $2.56\sim 4.10\text{ml/g}$ ，平均 3.15ml/g ；17 号煤层 $3.53\sim 8.71\text{ml/g}$ ，平均 5.95ml/g ；18 号煤层 $3.89\sim 8.43\text{ml/g}$ ，平均 6.80ml/g 。均未达到算量标准。因此所有煤层均不参与算量。

(2) 其它有益矿产

原煤锗(Ge): 含量为 $0.4 \sim 5 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$, 平均含量为 $2 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$ 。根据《煤中锗含量分级》标准(MT/T967-2005), 可采煤层均属低锗煤(LGE)。

原煤镓(Ga): 含量为 $2 \sim 38 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$, 平均含量为 $7 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$;

原煤铀(U): 含量为 $0 \sim 4 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$, 平均含量为 $1 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$;

原煤钍(Th): 含量为 $1 \sim 11 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$, 平均含量为 $5 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$;

原煤五氧化二钒(V_2O_5): 含量为 $8 \sim 127 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$, 平均含量为 $38 \times 10^{-6} \mu\text{g/g}$ 。

全可采煤层中伴生元素的含量均不到工业最低品位要求, 无开采利用价值。未发现其它矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区地下水以大气降水补给为主, 地下水补给为辅, 自然斜坡有利于地表水的排泄。煤矿范围内可采煤层位于当地排泄基准面(+1800m)以上。矿床直接充水水源主要为龙潭组、飞仙关组一段基岩裂隙水及老窑采空区积水。其余含煤地层上覆和下伏地层富水性均弱, 对未来开采煤层均无影响, 含煤地层的裂隙水为直接充水水源。本次报告采用比拟法对矿区先期开采地段涌水量进行预算: 矿井正常涌水量为 $1460 \text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量 $2832 \text{m}^3/\text{d}$ 。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, 水文地质类型为二类二型。

(2) 工程地质条件

本矿区矿体围岩（主要指煤层顶底板和井巷岩体等）为层状岩类，多为半硬岩和软岩，多属半坚硬岩组。矿区岩性复杂，煤层顶底板有软弱夹层。影响采空区或井巷或煤层顶底板的稳定性主要为龙潭组地层中的煤层、泥岩或破碎带等软弱夹层，地层中普遍发育的节理裂隙对采空区或井巷或煤层顶底板的稳定性有一定的影响。根据原樟木树煤矿在建设或生产中挖掘和开采煤矿揭露的井巷或采空区的工程地质情况和今后往深部开采煤矿可能诱发的工程地质问题，认为本矿区工程地质类型为层状岩类，复杂程度为中等类型。

(3) 环境地质条件

樟木树煤矿在生产过程中，已形成一定面积的采空区。煤矿采空区上方在雨季时极易产生滑塌，地面塌陷、沉降的可能性大。塌陷的形成与其所处的地质环境、岩体结构、构造特征等在不利用因素诱发，人为工程活动加剧引发。另外，由于煤矿开采，煤矿范围内南部飞仙关组地层原来出露的泉点现已全部干涸。且由于煤矿排水，煤矸堆放，对原矿井工业广场周边的冲沟水、土壤、植被等已经有一定污染或影响，矿区的地质环境质量中等。

(4) 其它开采技术条件

①瓦斯

瓦斯成分： CH_4 含量最高为 97.78%，最低为 2.17%，平均 65.85%。氮(N_2)含量最高为 92.90%，最低为 0.16%，平均 30.74%。二氧化碳(CO_2)含量最高为 8.13%，最低为 1.23%，平均 3.38%。

瓦斯含量 (ml/g · daf) : 樟木树煤矿矿区 1、5 号煤层属贫甲烷煤层, 18 号煤层属富甲烷煤层, 其余 3、7、9、10、12、17、18 号煤层均属于含甲烷煤层, 可采煤层瓦斯分析成果详见表 4。

表 4 煤层瓦斯分析成果汇总表

煤层	自然瓦斯成分 (%)			可燃气体含量 (mL/g)	
	N ₂	CO ₂	CH ₄	C _{daf}	C _{ad}
1	<u>1.22-91.85</u> 60.10(3)	<u>4.22-7.91</u> 6.04(3)	<u>2.17-90.87</u> 33.87(3)	<u>0.03-3.96</u> 1.68(3)	<u>0.02-2.84</u> 1.16(3)
3	<u>30.64-92.90</u> 56.22(3)	<u>3.21-4.34</u> 3.95(3)	<u>2.81-65.08</u> 39.86(3)	<u>0.02-8.99</u> 4.01(3)	<u>0.02-7.40</u> 3.30(3)
5	<u>61.88-88.55</u> 75.22(2)	<u>4.62-5.07</u> 4.85(2)	<u>6.38-33.50</u> 19.94(2)	<u>0.05-1.14</u> 0.60(2)	<u>0.04-0.84</u> 0.44(2)
7	<u>11.75-67.11</u> 46.90(3)	<u>1.23-5.42</u> 3.64(3)	<u>31.66-82.83</u> 49.46(3)	<u>2.27-9.25</u> 4.99(3)	<u>1.77-6.90</u> 3.84(3)
9	<u>14.21-85.83</u> 48.35(3)	<u>3.45-8.13</u> 5.26(3)	<u>6.04-81.58</u> 46.38(3)	<u>1.50-9.45</u> 4.72(3)	<u>1.32-7.33</u> 3.77(3)
10	<u>1.63-30.72</u> 14.02(4)	<u>1.39-5.15</u> 2.73(4)	<u>67.89-95.53</u> 83.26(4)	<u>0.65-9.18</u> 4.45(4)	<u>0.54-7.26</u> 3.56(4)
12	<u>5.34-15.07</u> 9.06(3)	<u>1.24-3.56</u> 2.09(3)	<u>81.37-93.42</u> 88.84(3)	<u>3.42-5.11</u> 4.05(3)	<u>2.56-4.10</u> 3.15(3)
17	<u>0.48-6.90</u> 2.66(4)	<u>1.45-2.53</u> 1.83(4)	<u>90.57-97.78</u> 95.52(4)	<u>4.09-10.25</u> 7.05(4)	<u>3.53-8.71</u> 5.95(4)
18	<u>0.16-5.76</u> 3.12(4)	<u>1.24-2.44</u> 1.82(4)	<u>91.80-97.09</u> 94.83(4)	<u>4.82-10.25</u> 8.34(4)	<u>3.89-8.43</u> 6.80(4)
全矿区	<u>0.16-92.90</u> 30.74(29)	<u>1.23-8.13</u> 3.38(29)	<u>2.17-97.78</u> 65.85(29)	<u>0.02-10.25</u> 4.79(29)	<u>0.02-8.71</u> 3.86(29)

根据 2019 年 1 月 15 日《关于对 2018 年贵州省煤矿瓦斯等级鉴 (测) 定结果的公告》(贵州省能源局公告 2019 年 1 号) 确定盘县樟木树煤矿瓦斯等级为突出。

②煤与瓦斯突出

本次工作根据收集资料得出区内可采煤层煤的坚固性系数, 瓦斯放散初速度等参数测定结果及瓦斯压力测试成果见表 5。

根据瓦斯增项样测试结果, 依据《煤与瓦斯突出矿井鉴定规范》(AQ1024-2006) 第 5.2.3 条规定及《防治煤与瓦斯

突出规定》，当全部指标超过其临界值应划分为突出煤层，1、3、5、6、7、9、10、12、17、18号煤层同时达到突出矿井鉴定的标准要求，可采煤层确定为具煤与瓦斯突出危险性。

表5 煤与瓦斯突出试验结果表

煤层	破坏类型	瓦斯放散初速度 Δp	坚固性系数 f	瓦斯压力 $P(\text{MPa})$
1	III	11	0.16	1.64
3	III	15.70	0.43	0.78
5	III	18.60	0.37	0.81
6	III	16.5	0.33	0.75
7	III	13.40	0.47	0.87
9	III	17.3	0.42	0.78
10	III	14.8	0.41	0.81
12	III	19.2	0.28	0.85
17	III	16.8	0.42	0.88
18	III	15	0.51	1.85

同时依据《防治煤与瓦斯突出细则》(煤安监技装[2019]28号)第二章第十三条：矿井有下列情况之一的，应当立即进行突出煤层鉴定，或者直接认定为突出煤层；鉴定或认定完成前，应当按照突出煤层管理：①有瓦斯动力现象的；②相邻矿井开采的同一煤层发生突出或者被鉴定、认定为突出煤层的；③煤层瓦斯压力达到或者超过 0.74MPa 的。本矿区可采煤层瓦斯压力超过 0.74MPa，且全部煤层在日常生产中发生瓦斯动力现象，因此矿区内 1、3、5、6、7、9、10、12、17、18 号煤层存在煤与瓦斯突出危险性，综上所述，说明本矿区可采煤层均存在煤与瓦斯突出危险性，应当按照突出煤层管理。

③煤尘爆炸性

本次根据收集资料，根据《煤尘爆炸性鉴定规范》(AQ1045-2007)进行鉴定，结果表明：1、3、5、7、9、10、12、17、18 号煤层采样点煤尘均有爆炸性。

④煤的自燃倾向性

本次根据收集资料，根据《煤自燃倾向性色谱吸氧鉴定法》（GB/T20104-2006）进行鉴定，其鉴定结果煤层自燃倾向等级为自燃—不易自燃煤层。

⑤地温

根据邻区资料，本地区内平均地温梯度为 $2.19^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，小于 $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ 。属地温正常区。矿区内未发现高温区。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 1959 年，贵州省煤田地勘公司 159 队在盘关向斜进行普查（相当于预查），在佳竹箐井田测绘有 1:1 万地形地质图。

1965-1967 年，贵州省煤田地质勘探公司地测大队在佳竹箐井田进行 1:5 千地质填图。

2. 1966 年—1967 年间，贵州省煤田地勘公司地测队在该区进行了地质测量，后 159 队进行了修测。

3. 1966 年—1970 年间，贵州省煤田地勘公司 159 队对佳竹箐井田进行了精查，并分别提交了《贵州省盘县煤田盘关向斜东翼佳竹箐井田最终报告（精查）》，施工钻孔 42 个，钻探进尺 16278.16m。报告计算储量结果：总储量 23247.8 万吨；其中贫煤 18088.6 万吨，无烟煤 5159.2 万吨。

佳竹箐井田精查范围包含本次核实樟木树煤矿矿区范围，矿区范围内布置勘探线 3 条（14 线、15 线、16 线）。本次利用精查施工钻孔 7 个（界内 7 个）。

4. 1977-1979 年间，根据“六盘水革煤（77）112 号文”要求，159 队在佳竹箐井田进行了精查补充勘探，并提交了《贵州省六盘水市盘县特区盘关向斜东翼佳竹箐井田精查补充勘

探地质报告》。1981年，贵州省煤炭工业局批准了该报告，文号为“(81)黔煤发第236号”。批准的储量如下： $(A+B+C)$ 23698万吨， $(A+B)$ 12988万吨，占 $(A+B+C)$ 的55%。其中第一水平储量： $(A+B+C)$ 8661万吨， $(A+B)$ 6514万吨，占 $(A+B+C)$ 的75%，A为3618万吨，占 $(A+B+C)$ 的42%。

佳竹箐井田补充勘探范围包含本次核实樟木树煤矿矿区范围，本次利用补勘报告钻孔9个（界内6个、界外3个）。

5. 2007年6月，盘江煤电（集团）勘测有限责任公司交了《贵州省盘县红果镇樟木树煤矿煤炭资源储量核实报告》。及矿产资源储量评审备案证明(国土资储备字[2007]347号)、矿产资源储量评审意见书（国土资矿评储字[2007]337号），核实截止2006年12月樟木树煤矿（+2070~+1900）保有资源储量（332+333+334?）1012万吨，其中（332）331万吨；（333）464万吨；（334?）217万吨。

6. 2008年8月，贵州省西能煤炭勘查开发有限公司编制的《贵州省盘县盘江井田金佳矿煤炭资源储量核实报告》及矿产资源储量评审备案证明(国土资储备字[2008]144号)、矿产资源储量评审意见书（国土资矿评储字[2008]124号），核实截止2008年4月30日金佳煤矿保有资源储量52789万吨，其中探明的（可研）经济基础储量（111b）10489万吨（贫煤（PM）1047万吨，贫煤9442万吨）；控制的经济基础储量（122b）15866万吨（贫煤（PM）1035万吨，贫煤14831万吨）；探明的内蕴经济资源量（331）105万吨（贫煤（PM）40万吨，贫煤65万吨）；控制的内蕴经济资源量（332）159万吨（贫煤（PM）39万吨，贫煤120万吨）；推断的内蕴经济资源量（333）26170万吨（贫煤（PM）1888万吨，贫煤22818万吨，无烟煤1464万吨）。（111b+122b+331+332）

储量占总量的 50.4%。另有，高硫煤推断的内蕴经济资源量
(333) 844 万吨。

(二) 矿山开发利用简况

原樟木树煤矿于 1998 年取得采矿许可证，设计能力为 6 万吨/年，工业场地面积 0.93km²，2006 年进行技改整合，技改后生产能力 15 万吨/年。贵州省国土资源厅 2009 年 7 月颁发樟木树煤矿采矿许可证，证号：C5200002009081110031072；矿井为生产矿井，生产规模 30 万吨/年。采用斜井开拓，共布置主斜井、副斜井和回风斜井、行人斜井共 4 条井筒。现主采 5 号煤层，5、6 号煤层在一采区范围内形成了部分采空区。采用走向长壁采煤法采煤方法，炮采工艺，全部垮落法控制顶板。目前在一采区形成有一个 1601 采煤工作面和二个掘进工作面。

截止 2019 年 12 月底，主要开采为 1、3、5、6、7 号煤层形成一定采空区，根据贵州煤设地质工程有限责任公司 2019 年 12 月 30 日提交的《贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿 2019 年度矿山储量年报》统计开采消耗量 173 万吨。

(三) 本次工作情况

1. 本次勘探工作及利用实物工作量

本次工作时间为：2020 年 3 月 30 日至 6 月 30 日；工作内容为：资料收集，报告编制。主要收集了 1980 年贵州省煤田地勘公司 159 队编制的《贵州省六盘水市盘县特区盘关向斜东翼佳竹箐井田精查补充勘探地质报告》，2008 年 6 月贵州省西能煤炭勘查开发有限公司编制的《贵州省盘县盘江井田金佳矿煤炭资源储量核实报告》，以及煤矿提供的相关矿井地质资料。本次收集报告资料质量满足规范要求，资料真

实可靠，满足本次报告需要。根据上述资料，于2020年6月1日至6月30日完成了矿区内相关资料的汇总、对比、综合分析、图件的绘制和文字报告的编写，重新核实了樟木树煤矿（兼并重组）矿区范围内的煤炭资源储量。利用工作量见表6。

表6 本次核实完成及利用实物工作量一览表

项 目	单位	本次核实利用工作量			本次核实工作	合计
		精查报告	补勘报告	佳竹箐核实报告		
测量	控制（GPS）测量点	点	23	16		39
	钻 孔	个	7	9		16
填图 修测	1: 1万地质填图修测	km ²			2.00	2.00
	1: 1万水文地质填图修测	km ²	/	/	2.00	2.00
钻探	地质钻探	m/孔	1410.10/7	3912/9		5322.71/16
水文地质 工程地质 及环境地质	水文地质调查	点	1	/	9	10
	1: 1万工程、环境地质调查	km ²	/	/	2.00	2.00
	抽水试验	层	/	/	/	/
测井	常规地球物理测井	m/孔	1366/7	3732/9		5098/16
	钻孔简易测温	孔	/	/	2	2
采样	煤芯煤样	件		228		228
	常规瓦斯样	件			29	29
	瓦斯增测样	件				
	简易可选性样	件			4	4
	煤尘爆炸样	件/孔			33	33
	煤自燃倾向样	件/孔			33	33
	岩石物理力学样	组/孔	/	15/2	16/3	31/5
	煤岩煤样	件			7	7

2. 勘查类型和钻探基本工程线距

樟木树煤矿矿区构造复杂程度属中等类型，主要煤层为稳定类型。根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）的相关要求，勘查类型属二类二型。探明资源量基本工程间距为500m，控制资源量为1000m，推断资源量为2000m。

3. 工业指标及资源储量估算方法

矿区内区煤炭1、3、5、6、7、9、10、12、17号煤层均

为贫煤（PM），18 号煤层为无烟煤（WY3）。且矿区内煤层倾角小于 25°。采用《煤、泥炭地质勘查规范（DZ/T0215—2002）》一般工业指标，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。

4. 矿产资源储量估算申报情况

本次矿产资源储量评审申报樟木树煤矿（兼并重组）矿区范围（面积：0.7873km²，准采标高：+2070m~+1900m，准采煤层 1、3、5、6、7、9、10、12、17、18 号煤层）内煤炭总资源储量 1069 万吨，其中，开采消耗是 173 万吨，保有资源储量为 896 万吨。保有资源储量中：探明资源量 500 万吨；推断资源量 396 万吨。保有煤炭总资源储量按煤类划分：贫煤 674 万吨，无烟煤 222 万吨。

煤层气潜在资源量为 0.85 亿立方米。

5. 先期开采地段初步论证范围

表 7 先期开采地段拐点坐标表（2000 坐标）

拐点	X 坐标	Y 坐标	拐点	X 坐标	Y 坐标
1	2838680.609	35449516.711	5	2839543.607	35450529.715
2	2839037.609	35449582.711	6	2838693.603	35450194.721
3	2839303.610	35449764.708	7	2838276.604	35449857.718
4	2839768.610	35450164.710			
面积：0.7873km ² ，准采标高：+2070m~+1900m					

2020 年 5 月矿井设计单位贵州欣鼎盛矿山技术咨询服务有限责任公司（具备工程设计资质证书，证书编号：A352006718，资质等级乙级；有效期：至 2022 年 10 月 16 日）提供《贵州毕节百矿大能煤业有限公司盘县红果镇樟木树煤矿先期开采方案说明》。按照该“先期开采方案说明书”，矿井建设规模 30 万吨/年，矿井采用斜井开拓，矿井划分一个水平（水平标高为+1900m），一个采区开采。矿井先期开采地段为全矿区范围，标高为+2070m~+1900m。先期开

采地段范围拐点坐标见表 7。

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. 《固体矿产资源量分类》（GB/T17766-2020）；
2. 《固体矿产勘查工作规范》（GB/T13908-2016）；
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. 《固体矿产资源量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26 号）；
9. 《矿产资源量规模划分标准》（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

(1) 资源储量估算工业指标中最低可采厚度、灰分、及发热量与一般工业指标基本一致。

(2) 报告提交单位对送审所提交的全部资料作了承诺，承诺所提交报告及其涉及的原始勘查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产生的一切后果。

(三) 资源储量基准日：2020 年 6 月 30 日。

(四) 主要评审意见

1. 主要成绩

(1) 核实分析研究了本矿区构造的组合规律，构造的复杂程度评价为中等。

(2) 核实详细查明地层层序和含煤地层时代，含煤地层为龙潭组组。

(3) 分析研究了含煤地层的厚度、岩性、岩相及沉积特征等，建立了煤层对比标志层。核对了 1、3、5、6、7、9、10、12、17、18 号煤层的层位、厚度、结构和主要可采煤层的可采范围。

(4) 核实查明了 1、3、5、6、7、9、10、12、17、18 号号煤层的露头位置。

(5) 核对了 1、3、5、6、7、9、10、12、17、18 号煤层的煤质特征及其变化情况，确定了煤类，划定了煤层风、氧化带界线，对煤的工业用途进行了评价。

(6) 详细查明矿区水文地质条件，评价矿井充水因素，预算矿井涌水量。预测开采过程中可能发生大量突水的层位和地段，评述矿井开采后可能引起的水文地质、工程地质、环境地质条件的变化及后果进行评述。

(7) 查明了对矿床开采有重大影响的含水层的富水性、断层的导水性进行了评价。本矿区属以顶板直接进水的裂隙充水矿床。

(8) 对可供利用的工业及生活用水的水质、水量进行了

评价。

(9) 对矿区内煤层顶底板的工程地质特征及瓦斯、煤尘和煤的自燃倾向进行了分析。评述了矿区内的环境地质问题。

(10) 通过采样化验查明了矿区内可采煤层的煤质指标。

2. 存在问题与建议

①含煤地层浅部老窑较多，且开采历史悠久，老窑均已垮塌、封闭，无法测量、调查。

②由于本区煤层瓦斯含量较高，属易自燃和自燃煤层，存在煤与瓦斯突出的可能性。因此要按照《煤矿安全规程》加强瓦斯监测，在将来进行煤矿开采时，加强开采过程中的安全生产管理，应做好煤与瓦斯突出鉴定工作，对瓦斯进行抽放工作，防止事故发生，并对其加以利用。

③矿井在开采时，预防老窑积水、积气，采空区积、水积气及地下水突入的透水事故，生产中要严格做到“有疑必探，先探后掘，边探边掘”，做好防治工作。

④断层及破碎带、煤矿开采引起塌陷、冒落裂隙带等，均可能成为地表水、地下水的导水通道，生产中应加强防治水工作，预防地表水和地下水溃入矿井。本次利用勘探钻孔封闭未作起封质量检查，将来采掘过程中应预防钻孔突水。

⑤防止污水对环境的污染，防止煤矸石堆放对环境及地下水的污染；对矿区内滑坡、崩塌等地质灾害进行有效预防工作。

⑥井下施工等人力作用，可能诱发地面滑坡、崩塌等事故的发生，应采取应对措施。在矿井建设、生产过程中应加强工程地质监测，作好巷道管理维护工作；加强地质灾害防治工作，防止因采矿引发的地裂缝、地面塌陷、崩塌、滑坡

等地质灾害发生。

⑦本矿区属于煤与瓦斯突出矿区范围，在井巷建设及采掘过程中，须注意防治煤与瓦斯突出危险性。

⑧建议加强煤层顶底板岩石物理试验工作，进一步确定煤层顶板的稳定性。

3. 评审结果

截至 2020 年 6 月 30 日，樟木树煤矿（兼并重组）范围内（估算标高+2070m~+1900m）共获煤炭资源储量 1076 万吨，其中，开采消耗是 173 万吨，保有资源储量 903 万吨。保有资源储量中：探明资源量 496 万吨；控制资源量 55 万吨；推断资源量 352 万吨。

保有资源储量按煤类划分：

贫煤总资源储量 864 万吨，开采消耗量 173 万吨，保有资源储量 691 万吨，其中：探明资源量 427 万吨，控制资源量 28 万吨，推断资源量 236 吨。

无烟煤（WY3）总资源储量 212 万吨，均为保有资源储量，其中：探明资源量 69 万吨，控制资源量 27 万吨，推断资源量 116 吨。

煤层气：矿区内可采煤层中煤层均未达到算量标准。

说明：本次评审结果资源储量比申报资源储量增加 7 万吨。其中控制资源量减少 4 万吨，探明资源量增加 55 万吨，推断资源量减少 44 万吨。主要原因为根据专家意见，部分块段的控制程度进行了调整。

先期开采地段保有资源储量 903 万吨，其中：探明资源量 496 万吨，控制资源量 55 万吨，推断资源量 352 万吨。探明资源量占先期开采地段资源储量 55%，探明资源量和控制资源量占先期开采地段资源储量 61%。先期开采地段资源储量比例满足规范规定的小型矿井（30 万吨/年）勘探阶段要求。



4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地资源储量对比 1981 年 12 月《贵州省六盘水市盘县特区盘关向斜东翼佳竹箐井田精查补充勘探地质报告》以下简称精查报告对比

盘县樟木树煤矿矿区范围与精查报告范围全部重叠，算量重叠范围面积：0.7042km²，重叠标高+2070m~+1900m。重叠范围内本次总资源储量为 1076 万吨，精查报告为 1044 万吨。本次报告与精查报告对比，总资源储量增加 32 万吨，具体见表 8：

表 8 与国精查报告重叠部分资源储量对比情况表 单位：万吨

名 称	消耗量	保有资源量			合计		总计
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	消耗量	小计	
本次报告	173	496	55	352	173	903	1076
精查报告	0	926		118	0	1044	1044
增减量	173	-430	55	234	173	-141	32
总计	173		-141		173	-141	32

表 9 与精查报告重叠部分资源储量(煤类)对比表 单位：万吨

类 型			本次报告	精查报告	增减量 (+ -)
资源储 量	无烟煤 (WY3)	探明资源量 (保有)	69	230	-161
		控制资源量 (保有)	27	0	27
		推断资源量 (保有)	116	58	58
		消耗量	0	0	0
		小计	212	288	-76
	贫煤 (PM)	探明资源量 (保有)	427	696	-269
		控制资源量 (保有)	28	0	28
		推断资源量 (保有)	236	60	176
		消耗量	173	0	173
		小计	864	756	108
合计	消耗量	173	0	173	
	保有量	903	1044	-141	
总计			1076	1044	32

按煤类对比：其中无烟煤(WY3)资源储量减少 76 万吨，贫煤(PM)资源储量增加 108 万吨，详见表 9。

资源储量增加的主要原因有：本次报告与精查报告部分资源储量估算参数发生变化，见表 10。

表 10 与精查报告部分资源储量估算参数对比表

煤层号	视密度 t/m ³		采用厚度 m		资源储量增减情况 (万吨)
	本次报告	精查报告	本次报告	精查报告	
1	1.75	1.75	1.11	1.17	6
3	1.55	1.55	1.63	1.56	16
5	1.60	1.60	1.21	1.17	36
6	1.50	1.50	1.00	1.11	14
7	1.60	1.60	1.06	1.15	-6
9	1.45	1.45	1.62	1.54	3
10	1.45	1.45	1.12	1.31	-6
12	1.45	1.45	1.42	1.37	3
17	1.45	1.45	3.00	3.22	-17
18	1.45	1.45	4.19	4.47	-18
总计					32

(2) 与最近一次报告 (缴纳矿业权价款报告) 2007 年 6 月《贵州省盘县红果镇樟木树煤矿煤炭资源储量核实报告》对比, 以下简称核实报告。

①重叠部分对比: 本次报告范围与核实报告算量重叠面积 0.7042 km², 重叠标高+2070~+1900m。重叠范围内本次总资源储量为 1076 万吨, 核实报告为 1120 万吨。本次报告与核实报告对比, 总资源量减少 44 万吨, 具体见表 11。

表 11 与核实报告重叠部分资源储量对比情况表 单位: 万吨

名称	消耗量	保有资源量					合计		总计 (万吨)
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	小计	消耗量	小计	
本次报告	173	496	55	352	0	903	173	903	1076
核实报告	117	0	331	464	208	1003	117	1003	1120
增减量	56	496	-276	-112	-208	-100	56	-100	-44
总计	56	-100					56	-100	-44

表 12 与核实报告部分资源储量估算参数对比表

煤层号	视密度 t/m ³		采用厚度 m		资源储量增减情况 (万吨)
	本次报告	核实报告	本次报告	核实报告	
1	1.75	1.50	1.11	1.40	0.5
3	1.55	1.50	1.63	2.10	-8.5
5	1.60	1.50	1.21	1.60	-12
6	1.50	1.50	1.00	1.20	-102
7	1.60	1.50	1.06	1.01	103
9	1.45	1.50	1.62	1.58	-3
10	1.45	1.50	1.12	1.16	-4
12	1.45	1.50	1.42	1.50	-14
17	1.45	1.50	3.00	3.63	-64
18	1.45	1.50	4.19	2.28	42
总计					-44

减少的主要原因:

①本次报告与核实报告部分资源储量估算参数发生变化,主要有厚度变化,视密度变化,保有资源储量减少了109万吨,详见表12。

②18号煤层算量面积减少0.0241km²。

③矿山历年开采消耗量增加56万吨。

按煤类对比:其中无烟煤(WY3)总资源储量增加212万吨,贫煤(PM)总资源储量减少256万吨,详见表13。

表13 与核实报告重叠部分资源储量(煤类)对比表单位:万吨

类 型			本次报告	核实报告	增减量(+/-)
资源储量	无烟煤 (WY3)	探明资源量(保有)	69	0	69
		控制资源量(保有)	27	0	27
		推断资源量(保有)	116	0	116
		潜在资源量(保有)	0	0	0
		消耗量	0	0	0
		小计	212	0	212
	贫煤 (PM)	探明资源量(保有)	427	0	427
		控制资源量(保有)	28	331	-303
		推断资源量(保有)	236	464	-228
		潜在资源量(保有)	0	208	-208
		消耗量	173	117	56
		小计	864	1120	-256
合计	消耗量		173	117	56
	保有量		903	1003	-100
总计			1076	1120	-44

②总资源量对比:本次报告较2007年核实报告(缴纳矿业权价款报告)总资源储量减少了53万吨,其中保有资源储量减少了109万吨,消耗量增加了56万吨,详见表14。

表14 与核实报告总资源储量对比表 单位:万吨

名 称	消耗量	保有资源量					合计		总计 (万吨)
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	小计	消耗量	小计	
本次报告	173	496	55	352	0	903	173	903	1076
价款报告	117	0	331	464	217	1012	117	1012	1129
增减量	56	496	-276	-112	-217	-109	56	-109	-53
总计	56			-109			56	-109	-53

减少的主要原因:

①本次报告与缴纳矿业权价款核实报告部分资源储量估算参数发生变化,主要有厚度变化,视密度变化,保有资源储量减少了 109 万吨,详见表 15。

②矿山历年开采消耗量增加 56 万吨。

表 15 与核实报告总资源储量估算参数对比表

煤层号	视密度 t/m^3		采用厚度 m		资源储量增减情况 (万吨)
	本次报告	核实报告	本次报告	核实报告	
1	1.75	1.50	1.11	1.40	0.5
3	1.55	1.50	1.63	2.10	-8.5
5	1.60	1.50	1.21	1.60	-12
6	1.50	1.50	1.00	1.20	-102
7	1.60	1.50	1.06	1.01	103
9	1.45	1.50	1.62	1.58	-3
10	1.45	1.50	1.12	1.16	-4
12	1.45	1.50	1.42	1.50	-14
17	1.45	1.50	3.00	3.63	-64
18	1.45	1.50	4.19	2.28	51
总计					-53

四、评审结论

经专家复查,修改后的《报告》符合要求,地质勘查程度达到规范对小型矿井(30 万吨/年)勘探阶段的要求,专家组同意《报告》通过评审。

附:《贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司盘县红果镇樟木树煤矿(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:

二〇一〇年八月二十八日

《贵州毕节百矿大能煤业有限公司盘县红果镇樟木树煤矿（兼并重

组）资源储量核实报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	职务或职称	签名
组长	舒万柏	贵州省煤田地质局——三队	研究员	
成员	陈小青	贵州省煤田地质局	高级工程师	
	韩忠勤	贵州省油气勘查开发工程研究院	高级工程师	
	罗忠文	贵州省煤田地质局	研究员	
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	研究员	



中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

C52000002009081110031072

证号:

贵州毕节百矿大能煤业有限公司

采矿权人:

地址: 贵州省毕节市七星关区麻西路大能湾

矿山名称: 贵州毕节百矿大能煤业有限公司

经济类型: 贵州省红果镇樟木村煤矿

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 30 万吨/年

矿区面积: 0.7873 平方公里

有效期限: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

有效期: 自 2019年07月 至 2030年12月

矿区范围拐点坐标:

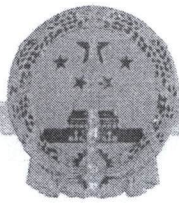
点号 X坐标 Y坐标

- 1 2838680.609 35449516.711
- 2 2839037.609 35449582.711
- 3 2839303.610 35449764.708
- 4 2839768.610 35450164.710
- 5 2839543.607 35450529.715
- 6 2838693.603 35450194.721
- 7 2838276.604 35449857.718

原采矿许可证有效期至2015年12月至2019年7月。

开采深度:

距2070.0米至1900.0米标高 共有7个拐点圈定



统一社会信用代码
91520500584112224U

营业执照



扫描二维码“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 贵州毕节百矿大能煤业有限责任公司

注册资本 伍仟万圆整

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期 2011年10月13日

法定代表人 饶德礼

营业期限 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。矿业投资管理和技术咨询、煤炭销售、矿业机械设备经营、研发、生产、技术咨询、仓储(国家禁止除外)(凡涉及需要前置审批许可的，凭有效前置审批许可证从事经营活动)、煤炭的开采及销售(限取得许可证的分支机构经营)。

住所 贵州省毕节市七星关区麻园路吴家湾

登记机关

2017年03月15日