

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[2021]80号

关于申请贵州吉顺矿业有限公司大方县 凤山乡金岩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吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩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：《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（预留）资源储量核实报告》备案文件及专家意见复印件

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

附件 5：贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿出具的情况说明及省政府取消水源保护区的批复

二〇二一年四月二日



贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2018〕74号

关于《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡 金岩煤矿（预留）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《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（预留）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2017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。



《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡
金岩煤矿（预留）资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字〔2018〕61号



贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年五月十四日

报告名称：贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（预留）
资源储量核实报告

申报单位：贵州吉顺矿业有限公司

法定代表：杨凯

勘查单位：贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队

编制人员：韩文新 何金坪 汪小勇 龙成雄

总工程师：陈庆刚

队 长：赵 平

评审汇报人：韩文新

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：唐照宇（地质）

评审专家组成员：徐彬彬（地质） 陈志明（地质）

王明章（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇一八年五月十四日

由贵州吉顺矿业有限公司提交、贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队于2018年3月编制完成《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿(预留)资源储量核实报告》(以下简称《报告》),并于2018年3月送交评审机构评审。评审的目的是为兼并重组保留的金岩煤矿拟建60万吨/年矿井划定矿区范围、申请变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全,包括文字报告1本、附图19张、附表1册及相关附件。

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(煤田测井)、水文等专业的专家组成评审专家组(名单附后),于2018年4月3日在贵阳市对《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

金岩煤矿(预留)矿区位于贵州省大方县东北 45° 方向,直距大方县城20km,行政区划隶属大方县凤山乡管辖。地理坐标:东经 $105^{\circ}43'36''\sim 105^{\circ}45'12''$,北纬 $27^{\circ}14'41''\sim 27^{\circ}16'22''$ 。

矿区紧邻326国道大方-金沙段,并有公路与326国道相连,通过326国道可至大方县城、大方电厂和黔北电厂等,交通较方便。

本区地势总体呈西部高,中部低,东部次之,属中山地貌。矿区最高点位于西部边界南端以西约600m处的山顶,海拔为+2081.2m,最低点位于东北部边界北东约800m的母猪海落水洞处,海拔为+1629.5m,相对高差约451.7m。

本地区属亚热带高原性季风气候区，年平均气温 11.3℃，年平均降雨量 1107.6mm，相对湿度为 85%。本区地震动峰值加速度为 0.05g，地震动反应谱特征周期为 0.35s，地震基本烈度为 VI 度，区域稳定性良好。

（二）矿业权设置情况及资源储量估算范围

1. 原采矿权设置情况

金岩煤矿（预留）矿区范围内设置有金岩煤矿采矿权，2013 年 11 月 6 日由贵州省国土资源厅颁发新的采矿许可证，证号为 C5200002010111120081546，采矿权人为贵州吉顺矿业有限公司，矿山名称为贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿，开采方式为地下开采，生产规模为 30 万吨/年，有效期自 2013 年 11 月至 2020 年 11 月，矿区范围由 11 个拐点坐标圈定，面积为 3.2998km²，开采深度由+1810m 至+1575m 标高。

2. 预留矿权情况

2014 年 6 月 24 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《关于对贵州吉顺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]46 号），批复兼并重组后保留贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿，拟建生产规模 60 万吨/年，关闭贵州吉顺矿业有限公司麻江县杏山镇上坝煤矿。由于原预留矿区范围与盐井河一级水源保护区、后山水库及集水范围重叠，划定的矿区范围需退出保护区范围，2017 年 7 月 13 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《关于对贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿兼并重组拟预留矿区范围进行调整的批复》（黔煤兼并重组办[2017]30 号），同意金岩煤矿拟预留矿区范围进行调整。

贵州省国土资源厅于2017年11月13日以“黔国土资审批函[2017]1289号”文《关于拟预留贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（兼并重组）矿区范围的函》，同意金岩煤矿拟预留调整后的矿区范围，矿区面积4.6179km²，由19个拐点圈定，见表1。

表1 金岩煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点	西安80坐标		北京54坐标	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	3018067.080	35573696.380	3018125.000	35573776.300
2	3018067.080	35574031.380	3018125.000	35574111.300
3	3017667.080	35574516.380	3017725.000	35574596.300
4	3017272.080	35574426.380	3017330.000	35574506.300
5	3016907.080	35574141.380	3016965.000	35574221.300
6	3014942.080	35573921.380	3015000.000	35574001.300
7	3014942.080	35572821.380	3015000.000	35572901.300
8	3015642.080	35572821.380	3015700.000	35572901.300
9	3016432.080	35573056.380	3016490.000	35573136.300
10	3016466.480	35573038.480	3016524.400	35573118.400
11	3016471.151	35572639.145	3016529.071	35572719.065
12	3016992.071	35572639.146	3017049.991	35572719.066
13	3016992.071	35571902.380	3017049.991	35571982.300
14	3018029.780	35571902.380	3018087.700	35571982.300
15	3018048.468	35572801.224	3018106.388	35572881.144
16	3017385.710	35572801.224	3017443.630	35572881.144
17	3017364.002	35573035.246	3017421.922	35573115.166
18	3017433.307	35573431.589	3017491.227	35573511.509
19	3018065.265	35573609.030	3018123.185	35573688.950

3. 本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量估算范围由29个拐点坐标圈定（表2），最大算量面积4.503km²，估算标高+1780m至+1580m。

表2 最大算量范围拐点坐标表

拐点	西安80坐标		北京54坐标	
	X	Y	X	Y
1	3018067.080	35573696.380	3018125.000	35573776.300
2	3018067.080	35574031.380	3018125.000	35574111.300
3	3017737.964	35574429.313	3017795.884	35574509.233

拐点	西安 80 坐标		北京 54 坐标	
	X	Y	X	Y
4	3017636.345	35574437.981	3017694.265	35574517.901
5	3017580.974	35574462.206	3017638.894	35574542.126
6	3017534.425	35574446.046	3017592.345	35574525.966
7	3017532.093	35574401.396	3017590.013	35574481.316
8	3017516.397	35574376.415	3017574.317	35574456.335
9	3017438.824	35574346.135	3017496.744	35574426.055
10	3017386.741	35574284.996	3017444.661	35574364.916
11	3017336.229	35574297.321	3017394.149	35574377.241
12	3017300.544	35574261.604	3017358.464	35574341.524
13	3017238.798	35574399.462	3017296.718	35574479.382
14	3017122.703	35574308.787	3017180.623	35574388.707
15	3017064.348	35574217.621	3017122.268	35574297.541
16	3017013.039	35574223.204	3017070.959	35574303.124
17	3016907.080	35574141.380	3016965.000	35574221.300
18	3016303.344	35574072.781	3016361.264	35574152.701
19	3016107.483	35573953.724	3016165.403	35574033.644
20	3015897.288	35573966.356	3015955.208	35574046.276
21	3015704.769	35573873.378	3015762.689	35573953.298
22	3015515.584	35573984.624	3015573.504	35574064.544
23	3015209.803	35573950.369	3015267.723	35574030.289
24	3014942.084	35573858.888	3015000.004	35573938.808
25	3014942.080	35572821.380	3015000.000	35572901.300
26	3015642.080	35572821.380	3015700.000	35572901.300
27	3016432.080	35573056.380	3016490.000	35573136.300
28	3016466.480	35573038.480	3016524.400	35573118.400
29	3016471.151	35572639.145	3016529.071	35572719.065
30	3016992.071	35572639.146	3017049.991	35572719.066
31	3016992.071	35571902.380	3017049.991	35571982.300
32	3018029.780	35571902.380	3018087.700	35571982.300
33	3018048.468	35572801.224	3018106.388	35572881.144
34	3017385.710	35572801.224	3017443.630	35572881.144
35	3017364.002	35573035.246	3017421.922	35573115.166
36	3017433.307	35573431.589	3017491.227	35573511.509
37	3018065.265	35573609.030	3018123.185	35573688.950

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区及附近出露的地层有二叠系中统茅口组 (P_{2m}), 二叠系上

统龙潭组 (P₃l)、长兴组 (P₃c), 三叠系下统夜郎组 (T₁y), 第四系 Q。

2. 构造

本区位于大方背斜东南翼北段, 次级构造水牛坡向斜核部及两翼, 水牛坡向斜位于矿区中部, 自南向北横穿整个矿区, 东翼地层倾向方位 240° ~ 330°, 倾角 5~15°, 一般 7° 左右; 西翼地层倾向方位 50° ~ 90°, 倾角 5~12°, 一般 7° 左右。含煤地层产状随向斜两翼地层变化, 矿区整体为一向斜构造。区内及周边地表发现断层 4 条。地质构造复杂程度属中等类型。

3. 含煤地层

矿区内含煤地层为龙潭组, 属海陆交互相沉积, 厚 123.40~164.06m, 平均厚 146.62m。由灰、深灰色、黑色粘土质粉砂岩、粉砂质粘土岩、粉砂岩、粘土岩、细砂岩、泥灰岩、灰岩及煤层等组成。含可采煤层 6 层, 编号为 6、7、16、27、32、34 号煤层。

4. 可采煤层

区内可采煤层 6 层, 其中, 6、16、32、34 号煤层全区可采, 27 号煤层大部可采, 7 号煤层局部可采。煤层对比可靠。可采煤层赋存特征如下:

6 号煤层: 位于龙潭组上段上部, 上距长兴组灰岩底界 2.79~19.4m, 平均 14.25m。煤层全层厚度 1.05~5.13m, 平均 3.25m; 煤层采用厚度 0.61~4.26m, 平均 2.71m。煤层含 4 层夹矸, 夹矸厚 0~0.70m, 煤层结构简单。点可采率 99%, 面积可采率 99%。全区可采, 属较稳定煤层。

7 号煤层: 位于龙潭组上段上部, 上距 6 号煤层 3.83~22.48m, 平均 9.34m。煤层全层厚度 0.45~1.70m, 平均 0.78m; 煤层采用厚

度 0.20~1.70, 平均 0.81m。煤层无夹矸, 结构简单。点可采率 28%, 面积可采率 51%。局部可采, 属不稳定煤层。

16 号煤层: 位于龙潭组中段底部, 上距 7 号煤层 44.20~63.08m, 平均 52.99m。煤层全层厚度 0.20~2.54m, 平均 1.28m; 煤层采用厚度 0.39~2.05m, 平均 1.08m。煤层无夹矸, 煤层较简单。点可采率 88%, 面积可采率 98%。全区可采, 属较稳定煤层。

27 号煤层: 位于龙潭组下段中部, 上距 16 号煤层 32.10~49.44m, 平均 40.63m。煤层全层厚度 0.24~2.20m, 平均 1.34m; 煤层采用厚度 0.25~1.65m, 平均 0.92m。煤层一般含夹矸 1 层, 偶无矸, 结构较简单。点可采率 50%, 面积可采率 74%。大部可采, 属较稳定煤层。

32 号煤层: 位于龙潭组下段中下部, 上距 27 号煤层 5.37~21.20m, 平均 9.54m。煤层全层厚度 0.55~1.75m, 平均 1.29m; 煤层采用厚度 0.55~1.53m, 平均 1.15m。煤层一般含夹矸 1 层, 偶无矸, 结构较简单。点可采率 91%, 面积可采率 98%。全区可采, 属较稳定煤层。

34 号煤层: 位于龙潭组下段底部, 上距 32 号煤层 0.88~18.82m, 平均 7.39m; 下距茅口组灰岩顶界 0.95~11.17m, 平均 4.34m。煤层全层厚度 0.50~4.06m, 平均厚 1.83m; 煤层采用厚度 0.55~2.66m, 平均厚 1.55m。煤层一般含矸 0~3 层, 结构较简单。点可采率 93%, 面积可采率 99%。全区可采, 属较稳定煤层。

5. 煤质

(1) 煤的物理性质: 矿区内煤的条痕颜色呈黑色。线理—细条带状结构为主, 少量中条带状结构; 似金属光泽为主, 玻璃光泽次之; 断口主要为参差状、贝壳状、棱角状、阶梯状; 薄膜状、

脉状方解石充填内、外生裂隙。煤层中含透镜状、浸染状、星点状、瘤状黄铁矿。

(2) 煤岩特征：各可采煤层以镜煤、亮煤为主，暗煤次之，夹少量丝炭透镜体，宏观煤岩类型为半亮型煤。

煤的显微组分含有机组分和无机组分，有机组分又可分为镜质组和惰质组两大类；无机组分以粘土类为主，次为氧化物类及硫化物类，少量碳酸盐类。无机组分含量为 10.32~18.40%，平均 14.39%。煤层镜煤最大反射率 (R^0_{max}) 值为 3.03~3.69%，平均 3.32%；变质阶段为 VII1 阶段。

(3) 主要煤质指标：可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质指标表

煤层号	原煤水分 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)
6	0.79~3.48 2.01(17)	11.15~36.03 24.61(17)	6.87~7.79 7.32(14)	0.82~5.33 2.78(17)	20.58~30.39 25.50(17)
7	0.90~3.18 2.15(10)	12.72~29.67 20.96(10)	6.28~7.21 6.80(7)	0.33~4.70 2.91(10)	23.59~29.65 27.13(10)
16	0.52~3.23 1.77(20)	13.81~31.49 22.32(20)	6.22~7.21 6.745(17)	0.24~2.80 1.04(20)	22.50~30.41 26.91(20)
27	0.68~2.98 1.89(15)	17.34~31.60 24.43(15)	6.04~6.76 6.38(12)	0.26~1.84 0.70(15)	23.20~28.61 26.21(15)
32	0.50~2.98 1.56(22)	20.03~39.37 28.01(22)	5.56~7.10 6.44(19)	0.67~8.61 1.91(22)	19.83~27.86 24.47(22)
34	0.36~3.04 1.41(27)	15.28~31.83 21.25(27)	6.03~7.22 6.57(22)	1.14~8.03 4.42(27)	21.63~29.63 26.97(27)

区内 6、7、16、27、32、34 号煤层均为中灰煤 (MA)；27 号煤层为低硫煤 (LS)，16、32 号煤层为中硫煤 (MS)，6、7 号煤层为中高硫煤 (MHS)，34 号煤层为高硫煤 (HS)；6、7、16、27、32、34 号煤层均为中高发热量煤 (MHQ)。

(4) 有害元素

原煤磷 (P)：全区含量为 0.001~0.003%，平均 0.002%。区内煤层均为特低磷煤 (P-1)。

原煤氟 (F)：全区含量为 $81.33 \sim 224.78 \times 10^{-6}$ 之间，平均

130.69×10^{-6} 。区内 7、16、27 号煤层为低氟煤 (LF)，6、34 号煤层属中氟煤 (MF)，32 号煤层为高氟煤 (HF)。

原煤砷 (As)：全区含量为 $2.18 \sim 5.11 \times 10^{-6}$ 之间，平均 3.90×10^{-6} 。区内 16、27、32 号煤层为一级含砷煤 (代号 As-1)，6、7、34 号煤层为二级含砷煤 (代号 As-2)。

原煤氯 (Cl)：全区含量平均值均小于 0.05%。区内煤层均为特低氯煤 (Cl-1)。

(5) 煤的工艺性能

原煤发热量 ($Q_{gr,d}$)：本矿区原煤空气干燥基高位发热量 ($Q_{gr,d}$) 为 $19.83 \text{MJ/kg} \sim 30.41 \text{MJ/kg}$ ，平均 26.20MJ/kg 。区内煤层均为中高发热量煤 (MHQ)。

结渣性：区内各煤层均属弱结渣性煤。

热稳定性：区内各煤层的 TS_{+6} 均大于 70%，属高热稳定性煤 (HTS)。

可磨性指数：各煤层可磨性指数介于 59-76 之间，平均值为 70，除 32 煤层为较难磨煤 (RDG) 外，其于各煤层为中等可磨煤 (MG)。

泥化试验：区内 6、16、34 号煤层均属不易泥化煤层。

(6) 煤的可选性：本次工作采用 6 号煤层简易可选性样 1 件，当灰分为 10% 时，分选比重为 1.47kg/L (小于 1.70kg/L)， $\delta \pm 0.1$ 含量为 22.0%，扣除沉矸 (大于 2.00kg/L) 13.4%，得 ± 0.1 含量为 25.4%，为较难选煤；当灰分为 13% 时，分选比重为 1.56kg/L (小于 1.70kg/L)， $\delta \pm 0.1$ 含量为 47.2%，扣除沉矸 (大于 2.00kg/L) 13.4%，得 $\delta \pm 0.1$ 含量为 54.5%，为极难选煤。

(7) 煤类：区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分 (V_{daf}) 产率

为 6.38%~6.80%，平均为 6.70%；浮煤干燥无灰基氢含量为 3.10%~3.39%，平均为 3.22%。根据《中国煤炭分类》(GB/T5751—2009)，区内可采煤层煤类均为无烟煤三号(WY3)。

(8) 煤的工业用途：矿区内煤类单一，均为无烟煤，属特低一低灰分、特低挥发分、低—高硫、中高发热量煤，可用于动力用煤、民用煤、火力发电、一般工业锅炉用煤、气化用煤等。

6. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气：

各可采煤层空气干燥基煤层气含气量见表 4。

根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216—2010)，区内煤层煤类为无烟煤，各可采煤层空气干燥基含气量(C_{nd})为 1.37~14.22ml/g·daf。区内 32 号煤层空气干燥基含气量小于 8 m³/t，未算量。

表 4 各可采煤层空气干燥基煤层气含气量

煤层编号	空气干燥基煤层气含气量(m ³ /t)	煤层编号	空气干燥基煤层气含气量(m ³ /t)
6	<u>2.38-8.72</u> 6.40(6)	27	<u>3.15-10.18</u> 6.56(7)
7	<u>1.37-10.42</u> 4.26(4)	32	<u>1.97-7.72</u> 4.05(6)
16	<u>4.86-12.20</u> 9.05(5)	34	<u>3.65-14.22</u> 8.37(7)

表 5 煤层气资源量估算表

煤层	煤层气含气量(C_{nd})	净厚度(h)	含气面积(A)	质量密度(D)	煤层气资源量(G_i)
	m ³ /t	m	km ²	t/m ³	10 ⁸ m ³
6	8.65	2.95	0.50	1.55	0.20
7	10.42	0.77	0.31	1.61	0.04
16	9.05	1.35	2.19	1.51	0.40
27	8.73	0.96	0.50	1.55	0.06
34	8.37	1.15	1.74	1.52	0.25

煤层	煤层气含气量 (C_{mi})	净厚度 (h)	含气面积 (A)	质量密度 (D)	煤层气资源量 (G_i)
	m^3/t	m	km^2	t/m^3	$10^8 m^3$
合计					0.96

采用体积法估算 6、16、27、34 号可采煤层空气干燥基含气量大于 $8 m^3/t$ 区域的煤层气资源量，全区煤层气潜在资源量为 0.96 亿立方米（表 5），储量属小型规模。

(2)其它有益矿产：区内锗含量为 1.38×10^{-6} ；镓含量为 10.86×10^{-6} ，均达不到最低工业品位，暂无利用价值。

7. 开采技术条件

(1) 水文地质条件：长江流域乌江水系，属乌江一级支流六冲河，乌溪河与马洛河之分水岭地段。矿区内除大坡小型水库外，仅发育数条冲沟。矿区最低侵蚀基准面为矿区东北约 1km 处的冒沙井，海拔标高约 1600m。矿区内小部分矿体位于当地最低侵蚀基准面以下；地质构造程度中等；充水源地地下水以基岩裂隙水为主，直接充水含水层富水性弱，顶板直接充水含水层富水性中等，34 号煤底板直接充水含水层富水性强，但水位标高低，地形有利于自然排水，底板突水的可能性小。水文地质勘查类型属水文地质勘查类型属 II 类一型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。开采 34 号煤时水文地质条件复杂。

采用比拟法预测未来矿井正常涌水量为 $1520 m^3/d$ ，最大涌水量 $3547 m^3/d$ 。

(2) 工程地质条件：区内含煤地层龙潭组及围岩岩性以碎屑岩及碳酸盐岩为主，层状结构，岩体各向异性，强度变化大，层间夹软弱面、软弱夹层，岩石多数 II、III、IV 类，岩体质量好一极劣，岩体完整性差一好，矿区工程地质勘查类型为第三类层状

岩类，矿区工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件：目前矿区内发现 1 处地裂缝和 1 处崩塌，未发现滑坡、塌陷和泥石流等不良现状地质灾害。今后随着采空区逐渐加大，采空区顶板的岩石破裂塌落引起地面产生不均匀沉降、位移、变形，地表产生塌陷、地裂缝、崩塌，地下水、地表水渗漏造成地下水位下降，导致井、泉流量减小甚至疏干；煤层中有害元素磷、硫易溶滤于矿井水中，若疏排不当时会污染地表水、地下水，破坏水资源环境。综上，煤矿地质环境类型属第二类，环境地质条件中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯：本区各可采煤层瓦斯成分及含量见表 6。

表 6 各可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	瓦斯成分(%)			瓦斯含量 (ml/g · daf)			煤层 瓦斯 评价
	N ₂	CO ₂	CH ₄ + C ₂ H ₆	N ₂	CO ₂	CH ₄ +C ₂ H ₆	
6	<u>1.70-82.19</u> 36.10 (6)	<u>0.11-2.31</u> 0.85(6)	<u>16.67-97.73</u> 63.06 (6)	<u>1.64-4.76</u> 2.80 (6)	<u>0.11-2.31</u> 0.85(6)	<u>3.33-13.58</u> 8.65(6)	富甲烷 煤层
7	<u>3.06-59.03</u> 32.76 (4)	<u>0.31-1.02</u> 0.56(4)	<u>39.97-96.46</u> 66.68 (4)	<u>1.44-2.23</u> 1.87 (4)	<u>0.31-1.02</u> 0.56(4)	<u>1.80-13.49</u> 5.35(4)	含甲烷 煤层
16	<u>0.94-79.61</u> 33.51 (5)	<u>0.34-2.54</u> 1.02(5)	<u>19.80-98.26</u> 65.64 (5)	<u>0.28-4.56</u> 2.48 (5)	<u>0.34-2.54</u> 1.02(5)	<u>6.78-16.86</u> 11.88(5)	富甲烷 煤层
27	<u>0.96-65.34</u> 26.44 (7)	<u>0.07-3.67</u> 0.85(7)	<u>34.48-98.27</u> 70.79 (7)	<u>0.71-3.52</u> 2.10 (7)	<u>0.07-3.67</u> 0.85(7)	<u>5.51-13.61</u> 9.45(7)	富甲烷 煤层
32	<u>5.78-71.46</u> 37.66 (6)	<u>0.12-4.50</u> 1.95(6)	<u>27.32-94.10</u> 60.39 (6)	<u>0.96-4.02</u> 2.64 (6)	<u>0.12-4.50</u> 1.95(6)	<u>2.80-12.24</u> 5.97(6)	含甲烷 煤层
34	<u>1.37-80.68</u> 36.65 (8)	<u>0.30-9.43</u> 2.67(8)	<u>17.84-97.82</u> 60.45 (8)	<u>0.44-6.38</u> 3.17 (8)	<u>0.30-9.43</u> 2.67(8)	<u>3.06-19.80</u> 9.93(8)	富甲烷 煤层

瓦斯梯度：煤层瓦斯含量每增加 1 ml/g · daf 时，其埋藏深度增加 16.19m。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加

6.18ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局《关于对《关于请求审批毕节市 2014 年度煤矿瓦斯等级鉴定报告》的批复》（黔能源煤炭[2015]24 号），金岩煤矿 2014 年度矿井瓦斯相对涌出量为 6.69m³/t，二氧化碳相对涌出量为 1.04m³/t，矿井瓦斯等级为瓦斯。

煤与瓦斯突出鉴定：根据贵州省能源局《关于对毕节地区煤炭局〈关于请求审批大方县凤山乡金岩煤矿 M19、M26 煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告的报告〉的批复》（黔能源发[2009]126 号），金岩煤矿 M9 煤层鉴定范围内（标高+1600~+1818m 之内）无突出危险性；金岩煤矿 M26 煤层鉴定范围内（标高+1625~+1818m 之内）无突出危险性。

瓦斯增项测试：区内各可采煤层煤的坚固性系数、孔隙率、瓦斯放散初速度及瓦斯压力等参数详见表 7。

表 7 瓦斯增项及瓦斯压力测试成果表

煤层	孔隙率 (%)	煤的坚固性系数 (f)	瓦斯放散初速度 (ΔP)	等温 (30℃) 吸附曲线		瓦斯压力 (MPa)
				a	b	
6	5.96-6.51	1.03-1.60	10-22.30	33.70-37.85	1.13-1.176	2.06-2.58
	6.24	1.32	16.15	35.78	1.15	2.32
7	4.88	1.8	21.624	38.346	1.268	1.52
16	1.88-5.29	1.11-1.18	10.00-23.00	31.60-36.81	1.08-1.20	1.98
	3.59	1.15	16.50	34.20	1.14	
27	3.90-6.07	1.02-1.07	13.00-18.00	36.40-37.02	1.13-1.22	1.69
	4.99	1.05	15.50	36.71	1.17	
32	4.76-4.97	1.06-1.11	13.00-27.00	32.10-34.41	1.07-1.25	1.26-1.88
	4.87	1.09	20.00	33.25	1.16	1.57
34	4.43-5.31	0.93-1.07	10.00-18.00	30.01-35.52	0.94-1.09	1.87-1.90
	4.87	1.00	14.00	32.81	1.02	1.89

区内煤层存在煤与瓦斯突出危险性，建议按煤与瓦斯突出矿井管理。

煤尘爆炸性：区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

煤的自然倾向：区内 7、16、34 号煤层为易自燃煤层，6 号煤

为自燃煤层，27、32号煤层为不易自燃煤层。

地温：矿区地温梯度 1.63~2.06℃/100m，未发现高温热害区。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 1973年9月贵州省煤勘公司地质队编制了《贵州省织金煤田大方地区普查找煤报告》[煤勘(73)地字第10号]。备案资源储量为：C2级52.6亿吨。其中大方背斜东翼资源量299463.49万吨，套改为(333)类别。

2. 1990年5月贵州省地质矿产局一一三地质大队编制了《毕节煤田煤炭资源远景调查报告》。其达溪矿区上表资源储量85662.8万吨。其中(332)175.0万吨，(333)378.8万吨，(334)85109.0万吨。

3. 2007年7月，贵州省地矿局102地质大队编制了《贵州省大方县凤山乡金岩煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]147号)。截止2007年4月26日，大方县凤山乡金岩煤矿范围内累计查明总资源储量为1263.3万吨，其中开采消耗量55万吨，(333)531.3万吨、(334)677万吨。

4. 2011年5月，贵州省黔美基础工程公司编制了《贵州省大方县凤山乡金岩煤矿(扩界)资源储量核实及勘探报告》[黔国土资储备字[2013]212号]，截至2011年3月31日，评审备案的煤矿(标高+1832m~+1570m)资源储量4939万吨，其中开采消耗量55万吨，(111b)713万吨，(122b)463万吨，(333)3708万吨。

5. 2016年7月，贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队编制了《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》[黔国土资储备函[2016]287号]，截止

2016年5月31日，查明矿区内（标高+1780—+1580m）无烟煤总资源储量为4992万吨，其中开采消耗量（111）101万吨，（111b）1766万吨，（122b）1157万吨，（333）1898万吨。

（二）矿山开发利用简况

2007年大方县凤山乡金岩煤矿、凤阳煤矿、凤源煤矿整合为大方县凤山乡金岩煤矿，设计生产能力9万吨/年，2014年为扩能为30万吨/年规模的矿井。矿区内煤矿开采历史悠久，多开采27、34号煤层，少数为6、16号煤并形成一定的采空区。截至2017年10月，矿区范围内开采消耗量约101万吨。

（三）毗邻矿区的有用信息

矿区北部毗邻石坪煤矿，2011年5月贵州省煤田地质局174队提交了《贵州省大方县凤山乡石坪煤矿资源储量核实及勘探地质报告》，本次工作中利用其中2个钻孔的煤质及瓦斯资料，钻孔直距矿区边界320m。

矿区南部及西部毗邻老屋基煤矿，2012年5月由贵州煤矿地质工程咨询与地持质环境监测中心提交了《贵州省大方县凤山乡老屋基煤矿资源储量核实及勘探报告》本次工作中利用其中6个钻孔的煤质及瓦斯资料，6个钻孔直距矿区边界140m~700m。

（四）本次工作情况

1. 本次工作情况

报告编制单位为贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队，具有固体矿产勘查甲级资质（证书编号：01201711100382）。本次工作时间自2017年7月2日至2017年12月20日。

本次工作调查和核实矿井主井、副井及风井、巷道掘进揭露地层及煤层情况，调查核实矿区地层、煤层及水工环等开采技术

条件，了解主、副井、风井及采区支护方式、矿井充水方式及涌水量，调查矿区范围现状地质灾害发育状况、核实修测地层界线等，收集了矿井相关生产资料、矿区内和周边以往相关勘查资料，共利用区内及周边以往钻探工程量 6422.78m/32 孔，测井 6226.22m/32 孔（见表 8）。

表 8 收集利用工作量表

序号	项目	单位	老屋基 煤矿 工作量	石坪煤矿 工作量	本矿区 工作量	合计 工作量	备注
1	钻探	m (个)	1455.07 (6)	460.79 (2)	4506.92 (24)	6422.78 (32)	
2	物探测井	m (个)	1379.64 (6)	460 (2)	4386.58 (24)	6226.22 (32)	
3	简易测温	孔	2	0	1	3	
4	煤芯样	件	16	5	90	111	
5	瓦斯样	件	9	1	29	38	
6	煤尘煤爆	件	2	0	52	54	
7	瓦斯增项测试	件			11	11	

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，矿区勘查类型为二类二型。探明的经济（可研）基础储量（111b）以 500m 工程网度确定，控制的经济基础储量（122b）以 1000m 工程网度确定，推断的内蕴经济储量（333）以 2000m 工程网度确定。

3. 矿产资源储量申报情况

区内煤类为无烟煤，煤层倾角 $\leq 15^\circ$ ，一般 7° 左右。根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)，采用工业指标为：最低可采厚度 0.80m；最高灰分 40%；最高硫分 3%；最低发热量

22. 1MJ/kg。采用地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

本次申报总资源储量 3925 万吨，其中：开采消耗量 101 万吨，保有资源储量 3824 万吨，保有资源储量中：(111b) 1253 万吨，(122b) 1495 万吨，(333) 223 吨。

4. 先期开采地段范围

根据 2017 年 11 月贵州贵煤矿山技术咨询有限公司（工程设计煤炭行业[矿井]专业乙级，证书编号 A252004507，有效期至 2019 年 11 月 26 日）编制的《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿先期开采方案说明》，设计生产规模 60 万吨/年，划定全矿区为先期开采地段。

三、核实报告评审情况

（一）评审依据：依据的主要技术标准和文件：

1. 《固体矿产资源储量分类》(GB/T17766-1999)；
2. 《固体矿产勘查工作规范》(GB/T33444-2016)；
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. 《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》(MT/T1091-2008)；
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

地建设有关的其他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最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

（2）报告的提交和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日

资源储量估算截至 2017 年 10 月 31 日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

（1）详细查明了兼并重组矿区范围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内可采煤层的可采范围。区内含可采煤层 6 层，其中 6、16、32、34 号煤层为全区可采煤层，27 号煤层为大部可采煤层，7 号煤层为局部可采煤层，除 7 号为不稳定煤层外其余煤层均为较稳定煤层，可采煤层对比可靠。

（2）详细查明矿区构造形态为一向斜构造，控制煤层底板等高线，评述了地层产状及变化情况。评价为矿区构造复杂程度类型为中等。

（3）详细查明了可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能，并作出了相应的评价。区内可采煤层煤类单一，均为无烟煤，属特低—低灰分、特低挥发分、低—高硫、中高发热量煤，可用于动力

用煤、民用煤、火力发电、一般工业锅炉用煤、气化用煤等。

(4) 详细阐述了各地层岩组含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析。水文地质勘查类型属水文地质勘查类型属 II 类一型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。采用比拟法预测了先期开采地段矿井涌水量。对可供利用的供水水源点进行了评价，评述了开采后水文地质条件的可能变化。

(5) 详细查明矿区工程地质勘查类型属第三类层状岩类，工程地质条件中等。评述了矿井开采后工程地质条件的可能变化。矿区地质环境类型为第二类，即地质环境条件中等。区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性；区内 7、16、34 号煤层为易自燃煤层，6 号煤为自燃煤层，27、32 号煤层为不易自燃煤层。矿区地温梯度正常，未发现高温热害区。

(6) 矿区内除 7 号煤层为局部可采煤层未估算煤层气资源量外，其它 6、16、27、34 号煤层均采用体积法估算了各可采煤层空气干燥基含气量大于 $8 \text{ m}^3/\text{t}$ 区域的煤层气资源量，全区煤层气潜在的资源量为 0.96 亿立方米，储量属小型规模。

(7) 核对了矿区范围内煤炭资源储量，研究、评价了矿山开发的内、外部条件和经济意义。因该煤矿已确定为全省煤矿兼并重组调整后保留煤矿，故将本次估算的探明、控制类资源储量确定为 (111b) 和 (122b)。

(8) 根据构造复杂程度中等和主要煤层稳定性属较稳定，以 500m 作为圈定探明的经济基础储量的工程基本线距，矿区内及周边以往勘查工作中相关的地质填图、钻探、测井等资料完成核实工作。勘查类型及工程基本线距的确定、勘查手段的选择符合规范要求。

(9) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实工作的全部地质成果。

2. 存在问题与建议

(1) 矿区内煤层露头附近老窑分布较多，老窑采空区范围本次工作无法实测和核实，老窑采空区积水积气可能造成安全事故，今后矿山的开采中应采取有效的防范措施。

(2) 由于 16、27 号煤层采空区范围较大，采空区积水部分资料来源于矿方提供，本次勘探工作无法实测和核实，采空区积水可能造成安全事故，今后矿山的开采中应采取先探后采的防范措施。

(3) 本煤矿区施工的现场条件有限，未做煤层气的渗透率、原地应力测试及煤层气试井工作，故对煤层气的研究程度较低，仅供业主参考。

3. 评审结果

截止 2017 年 10 月 31 日，大方县凤山乡金岩煤矿（预留）矿区范围内（标高+1780~+1580m）无烟煤总资源储量 3925 万吨（其中 $St,d>3$ 的 990 万吨），其中开采消耗量 101 万吨，保有资源储量 3824 万吨（其中 $St,d>3$ 的 990 万吨）。保有资源储量中：(111b) 1253 万吨（其中 $St,d>3$ 的 485 万吨），(122b) 1076 万吨（其中 $St,d>3$ 的 282 万吨），(333) 1495 万吨（其中 $St,d>3$ 的 223 万吨）。

煤层气潜在资源量 0.96 亿立方米。

先期开采地段查明保有资源储量 3824 万吨（其中 $St,d>3$ 的 990 万吨），其中：(111b) 1253 万吨（其中 $St,d>3$ 的 485 万吨），(122b) 1076 万吨（其中 $St,d>3$ 的 282 万吨），(333) 1495 万吨（其中 $St,d>3$ 的 223 万吨）。(111b) 占本段的比例为 33%；(111b)

+ (122b) 占本段的比例为 61%。先期开采地段资源储量比例达到中型井 (60 万吨/年) 的勘探阶段要求。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—《织金煤田大方地区普查找煤报告》重叠部分对比

1973 年, 贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队提交的《织金煤田大方地区普查找煤报告》(下称“《找煤报告》”)。其大方背斜东翼测区上表资源储量 299463.49 万吨, 套改为 (333) 类别。

本次报告矿区范围完全重叠于大方背斜东翼测区范围内, 重叠面积 4.6179km², 重叠标高+1780m~+1580m。重叠区内, 本次报告煤炭总资源储量 3925 万吨。其中: 开采消耗量 101 万吨; 保有资源储量 3824 万吨, 其中: (111b)1253 万吨; (122b) 1076 万吨; (333) 1495 万吨。《找煤报告》资源量 4130 万吨, 均为 (333) 资源量。

经对比, 重叠区内本次报告较《找煤报告》总资源储量减少 204 万吨 (表 9)。

表 9 本次报告与原《找煤报告》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?)	消耗量	保有量	预测量
本次报告	101	1253	1076	1495		101	3824	
《找煤报告》	0	0	0	4130	0	0	4130	0
增减量	+101	+1253	+1076	-2635	0	+101	-306	0
小计	+101	+2329		-2635	0	-204		

资源储量减少原因:

重叠区内本次报告估算资源储量时扣除不可采区, 而《调查报告》储量估算以全区均可采来估算, 原《找煤报告》资源储量估算面积为 4.6179 km²; 本次核实资源资源储量估算面积为 4.288

km²，比原报告减少了 0.3299 km²。

(2) 与国家矿产地——《毕节煤田煤炭资源远景调查报告》重叠部分对比

贵州省地质矿产局一一三地质大队于 1990 年 5 月提交的《毕节煤田煤炭资源远景调查报告》(下称“《调查报告》”)。其达溪矿区上表资源储量 85662.8 万吨。其中 (332)175.0 万吨，(333)378.8 万吨，(334?)85109.0 万吨。

本井田与该《调查报告》范围部分重叠，重叠面积 1.6732 km²。重叠标高+1700m~+1400m。

重叠区内，本次报告获煤炭总资源储量 1422 万吨。其中：开采消耗量 56 万吨；保有资源储量 1366 万吨，其中(111b)203 万吨；(122b) 448 万吨；(333) 715 万吨。《调查报告》资源量 1829 万吨。

经对比，重叠区内本次报告较《调查报告》总资源储量减少 407 万吨。(表 10)

表 10 本次报告与原《调查报告》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?)	消耗量	保有量	预测量
本次报告	56	203	448	715	0	56	1366	0
《找煤报告》	0	0	0	0	1829	0	0	1829
增减量	+56	+203	+488	+715	-1829	+56	+1366	-1829
小计	+56	+651		+715	-1829	-407		

主要原因是：

a. 重叠区内本次报告估算资源储量时扣除不可采区，而《调查报告》储量估算以全区均可采来估算，导致各可采煤层总储量面积比本次报告大，导致资源储量比本次报告多。

b. 重叠区内经详查阶段钻探及煤矿开采后，煤层厚度变小导

致两次报告资源储量变小。

(3) 与最近一次报告对比

2016年7月贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队编制了《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》[黔国土资储备函[2016]287号],截止2016年5月31日,矿区内(标高+1780—+1580m)无烟煤总资源/储量为4992万吨,其中开采消耗量(111)101万吨,保有资源/储量为4821万吨,保有资源/储量中,(111b)1766万吨,(122b)1157万吨,(333)1898万吨。

最近报告算量面积完全包含本次报告算量面积,重叠面积为4.288km²,重叠标高+1780—+1580m。重叠范围内两次报告资源储量相同,无变化。

(4) 与缴纳采矿权价款的报告对比

2007年7月贵州省地矿局102地质大队编制了《贵州省大方县凤山乡金岩煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]147号)。截止2007年4月26日,大方县凤山乡金岩煤矿范围内累计查明总资源储量为1263.3万吨,其中开采消耗量55万吨,保有资源储量1208.3万吨,其中(333)531.3万吨、(334?)677万吨。

本次工作在预留矿区范围内(标高+1780—+1580m),累计查明煤层总资源储量3925万吨,其中开采消耗量101万吨,保有资源储量3824万吨,其中:(111b)1253万吨,(122b)1076万吨,(333)1495万吨。经对比,总资源储量增加2661.7万吨(表11)。

表 11 与缴纳采矿权价款的报告资源量对比表 单位:万吨

类型	消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量

本次报告	101	1253	1076	1495		101	3824	
缴纳采权的价款报告	55			531.3	677	55	531.3	677
增减量	+46	+1253	+1076	+963.7	-677	+46	+3292.7	-677
小计	+46	+2329		+963.7	-677	+2661.7		

资源储量增加主要原因：

①本次核实资源储量估算范围比原金岩煤矿采矿权资源储量估算范围扩大部分（面积为 1.3177km²）资源储量。

②原报告仅估算了 M19、M26（相当于本次 16 和 27 煤层）煤层资源量，而本次估算了 6、7、16、27、32、34 煤层资源量。

③开采消耗量增加 46 万吨系 2011 年~2015 年金岩煤矿开采所致。

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 60 万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1. 截至 2017 年 10 月 31 日，大方县凤山乡金岩煤矿（预留）矿区范围（估算标高+1780m~+1580m）内无烟煤总资源储量 3925 万吨（其中 St,d>3 的 990 万吨），其中开采消耗量 101 万吨，保有资源储量 3824 万吨（其中 St,d>3 的 990 万吨）。保有资源储量中：(111b) 1253 万吨（其中 St,d>3 的 485 万吨），(122b) 1076 万吨（其中 St,d>3 的 282 万吨），(333) 1495 万吨（其中 St,d>3 的 223 万吨）。

煤层气潜在资源量 0.96 亿立方米。

2. 先期开采地段保有资源储量 3824 万吨，其中：(111b) 1253 万吨；(122b) 1076 万吨；(333) 1495 万吨。(111b+122b) 占本地段保有资源储量比例为 61%，资源储量比例达到中型井（60 万

吨/年) 勘探阶段要求。

3. 本次报告与缴纳采矿权价款的 2007 年《贵州省大方县凤山乡金岩煤矿资源储量核实报告》相比, 煤炭总资源储量增加 2661.7 万吨。

附: 《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿(预留)资源储量核实报告》评审专家组名单

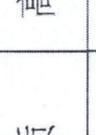
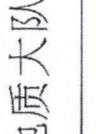
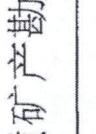
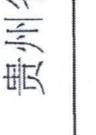
评审专家组组长:



二〇一八年五月十一日

《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（预留）资源储量核实报告（二
审）》

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	唐照宇	贵州省地矿局102地质大队	地质	高级工程师	
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	煤层气	教授级高工	
	陈志明	贵州省地矿局102地质大队	地质	高级工程师	
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002010111120081546

采矿权人: 贵州吉顺矿业有限公司
 地址: 贵州省毕节市金沙县城关镇长安路235号
 矿山名称: 贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿
 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: 30 万吨/年
 矿区面积: 3.2954 平方公里

有效期限: 0年零自 2020年09 至 2020年12月 个月



矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3018071.366 35573808.779
- 2 3018071.366 35574146.792
- 3 3017673.373 35574629.364
- 4 3017278.590 35574538.396
- 5 3016915.214 35574252.000
- 6 3014948.378 35574034.355
- 7 3014948.386 35572934.344
- 8 3015648.379 35572934.346
- 9 3016438.372 35573169.351
- 10 3017254.934 35573144.620
- 11 3017268.605 35573156.572
- 12 3017473.370 35573634.356

原采矿许可证有效期至2019年7月至2020年11月。

开采深度: 由1810.0米至1575.0米标高 共有12个拐点圈定



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 91520000755369463K

名称 贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿
类型 有限责任公司分公司(自然人投资或控股)
营业场所 贵州省毕节市大方县凤山乡羊岩村
负责人 张晓明
成立日期 2003年08月18日
营业期限 2003年08月18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(在许可证有效期内从事生产经营活动)。)



登记机关



情况说明

贵州省自然资源厅：

贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿设计生产能力 30 万吨/年，2014 年进入兼并重组，拟建规模 60 万吨/年，因采矿许可证延续、矿区范围变更自愿申请办理有偿处置矿业权价款。

我矿本次提交的是 2018 年黔国土资储备字【2018】74 号关于《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（预留）资源储量核实报告》矿产资源储量备案证明，矿区面积 4.6179 平方公里

2018 年至 2020 年 12 月因我矿预留矿区范围与大方县安乐乡盐井河集中式饮用水水源保护区压覆，矿井扩能手续迟迟不能推进，我矿在 2020 年在原有老矿区（3.2954 平方公里）范围内编制了《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿兼并重组资源储量核实报告》本年 4 月获得黔自然资储备字【2020】55 号矿产资源储量备案证明的函。

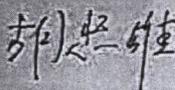
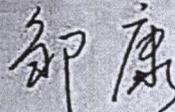
按照正常程序我矿应按照 2020 年的资源储量核实报告前来贵厅申请办理有偿处置矿业权价款，但在 2020 年 12 月 31 日贵州省人民政府办【2020】4567 号意见同意取消大方县安乐乡盐井河集中式饮用水水源保护区，盐井河集中式饮用水水源保护区取消后，我矿预留矿区范围已不存在压覆情况，故特向贵厅申请本次按照 2018 年黔国土资储备字【2018】74 号关于《贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿（预留）资源储量核实报告》矿产资源储量备案证明计算有偿处置矿业权价款，特此说明！

贵州吉顺矿业有限公司大方县凤山乡金岩煤矿

二〇二一年三月三十日



贵州省人民政府（办公厅）公文处理笺

办文号	办(2020)4567号	日期	2020-12-30
来文单位	省生态环境厅	来文字号	黔环呈(2020)125号
文件标题	关于取消毕节市大方县安乐乡盐井河集中式饮用水水源保护区意见的请示		
承办人及联系电话	李闻东 86892815	承办处室及负责人	秘书三处 黎铺
<p>领导批示:</p> <p>2020年12月31日圈阅。(由黎铺代录)</p> <p style="text-align: center;"> 2020-12-31</p> <p>2020年12月31日批示:呈请忠雄同志审示。(由黎铺代录)</p> <p style="text-align: center;"> 2020-12-31</p>			
<p>拟办意见:</p> <p>邹康同志:</p> <p>根据安排,省生态环境厅对毕节市请求取消的大方县安乐乡盐井河集中式饮用水水源地有关情况进行了核实,该水源属于天然小溪,无水源调蓄功能,现已停止供水。短期内,大方县计划从拟建的白岩水库坝子处取水,供水管网已与盐井河供水管网接通,取消盐井河水源地后不会影响原供水区域用水。从长远计,大方县拟修建白岩水库替代盐井河供水,预计2021年初开工建设,工程建设期为二年,毕节市已批复白岩水库集中式饮用水水源保护区。</p> <p>建议:1.呈请省领导审示同意后,按省生态环境厅意见取消大方县安乐乡盐井河集中式饮用水水源保护区,请毕节市及大方县政府继续加强水源地生态环境保护工作。2.请大方县政府加快白岩水库建设,统筹好水库建设与供水工作,确保水库建设期间人民群众饮水安全,水库建成后要按照集中式饮用水水源保护区环境保护要求,做好水源地规范化建设、日常环境监管和环境风险防范等工作。</p> <p style="text-align: center;">妥否,请示。</p>			