

贵州省自然资源勘测规划研究院文件

黔自然规划院价备申字[2021]167号

关于申请贵州强盛集团投资有限公司 西秀区蔡官镇玉顺煤矿矿业权 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强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺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：《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》备案文件及专家意见复印件

附件 3：划定矿区范围批复复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二一年十月二十日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2019〕121号

关于《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇 玉顺煤矿（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《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（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2019年4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，由贵州省国土资源勘测规划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。

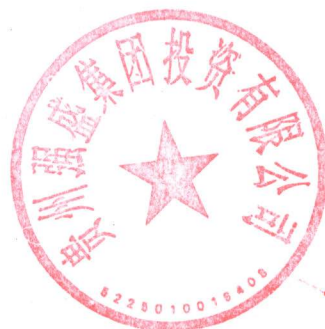
请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，及时申办
储量登记。



《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿
(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[2019]101号



贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年八月十九日



报告名称：贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（兼
并重组）资源储量核实报告

申报单位：贵州强盛集团投资有限公司

法定代表人：刘 强

勘查单位：贵州强盛集团投资有限公司

编制人员：涂 凯 马 旭

总工程师：程 涛

单位负责：刘 强

评审汇报人：涂 凯

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：曹志德（地质）

评审专家组成员：杨通保（地质） 陈 华（地质）

王明章（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇一九年八月十九日

矿业权人贵州强盛集团投资有限公司开展了西秀区蔡官镇玉顺煤矿调整（划定）矿区范围内煤炭资源储量核实工作，2019年5月编制完成《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），并送交评审机构评审。本次报告评审的目的是为调整（划定）玉顺煤矿拟建45万吨/年规模矿井变更采矿权。提交的《报告》资料齐全，包括文字1本、附图20张、附表3册，以及相关附件。

受贵州省自然资源厅（原贵州省国土厅）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（煤田测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2019年6月17日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位按评审意见对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合规范要求，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

玉顺煤矿调整（划定）矿区范围位于贵州省安顺市西秀区东北30°方向，直距区政府19km，行政区划属安顺市西秀区蔡官镇管辖。地理坐标（西安2000坐标系）：106°00′58″～106°02′24″，北纬26°22′24″～26°23′50″。

井田至蔡官镇运距9公里，至安顺市火车站运距27公里，区内有简易公路相通。G60高速公路从井田东南部、国道320从井田南部通过，井田有简易公路与县级公路相连，交通方便。

本区属低中山峰丛谷地地貌，区内植被较发育，中部高南北低，最高点位于中部的交椅山，海拔1658.9m，最低点位于南部边界的溪沟，海拔1395.0m，最大相对高差263.9m。

井田区域内属长江流域、乌江水系的一级支流三岔河，井

田内无大的河流，处于地表分水岭部位，分水岭近北东-南西向，两侧各发育两条季节性小溪流，枯水季节水量小，甚至干涸，流量受大气降雨控制。

本区属亚热带季风气候，气候湿润多雨，年平均气温13.9℃，年平均降雨量1360.5mm，年平均蒸发量950.7mm。

地震峰值加速度为0.05g，反应谱特征周期为0.35s，地震烈度为VI度。

（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

玉顺煤矿调整（划定）矿区范围内设置有原玉顺煤矿和原广安煤矿，采矿权人均为贵州强盛集团投资有限公司，具体如下：

原玉顺煤矿于2016年11月20日由贵州省国土资源厅颁发新的采矿许可证。证号为：C5200002013011120128658；生产规模：9万吨/年；矿区面积：1.2944平方公里；开采深度：由+1500米至+1000米标高，共有9个拐点圈定；有效期：自2016年11月至2017年12月。

原广安煤矿于2013年11月20日由贵州省国土资源厅颁发新的采矿许可证。证号为C5200002013111120132119；生产规模：9万吨/年；矿区面积：1.0976平方公里；开采深度：由+1500米至+1000米标高，共有8个拐点圈定；有效期：自2013年11月至2019年1月。

2、调整（划定）矿权设置情况

根据贵州省自然资源厅2019年4月22日下发的《关于调整（划定）贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（兼并重组）矿区范围的函》（黔自然资审批函【2019】614号）文件，兼并重组调整（划定）矿区范围由13个拐点（2000

坐标系)圈定,批复开采深度由1525米至1000米标高,矿区面积2.9468平方公里,规划生产能力为45万吨/年。其拐点坐标见表1。

表1 玉顺煤矿调整(划定)矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标
1	2920872.465	35601424.536
2	2920946.467	35602118.538
3	2921033.394	35602089.610
4	2921320.399	35602393.610
5	2920824.398	35603024.613
6	2919890.385	35603909.609
7	2919402.214	35603893.231
8	2919567.490	35604352.936
9	2919177.152	35604930.108
10	2918644.808	35603855.201
11	2919468.062	35603025.520
12	2919982.454	35602870.540
13	2920026.365	35602330.295

3、本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量估算范围有18个拐点坐标(表2)圈定,最大算量面积约2.7360平方公里,估算标高由+1525米至+1000米。

表2 最大算量范围拐点坐标表

拐点	2000 大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标
1	2920611.572	35601703.833
2	2920767.560	35601712.063
3	2920922.122	35601893.063
4	2920795.761	35602097.383
5	2920869.671	35602223.813
6	2920794.688	35602528.023

拐点	2000 大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标
7	2920919.077	35602570.723
8	2921168.704	35602340.773
9	2921219.788	35602521.594
10	2920824.398	35603024.613
11	2919890.385	35603909.609
12	2919402.214	35603893.231
13	2919567.490	35604352.936
14	2919177.152	35604930.108
15	2918644.808	35603855.201
16	2919468.062	35603025.520
17	2919982.454	35602870.540
18	2920026.365	35602330.295

(二) 地质矿产概况

1、地层

井田内及周边出露地层为二叠系上统峨眉山玄武岩组 ($P_3\beta$)、龙潭组 (P_3l) 及长兴+大隆组 (P_3c+d), 三叠系下统大冶组 (T_1d), 三叠系下统安顺组 (T_1a) 及第四系 (Q)。

2、构造

井田位于蔡官向斜北西翼, 整体为一单斜构造, 走向北东, 倾向南西, 倾角 $7^\circ \sim 14^\circ$, 一般 9° 。断层以北东向为主。井田内发育断层 4 条, 落差大于 30 米断层 3 条 (F1、F1-1、F2), 落差小于 30 米断层 1 条 (F3), F1、F2 断层之间发育有小型褶曲。总体上, 井田内构造复杂程度为中等。

3、含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为龙潭组 (P_3l), 地层厚度为 353.90~377.71m, 平均 365.81m。区内含可采煤层 4 层 (M7、M8、M9、M14), 煤层对比可靠, 其基本特征如下:

M7 煤层: 位于龙潭组中段上部, 上距长兴组 (P_3c) 底界

平均 170.20m。煤层全层厚 0m~2.88m, 平均 1.06m, 采用厚度 0m~2.67m, 平均 0.93m, 面积可采率 85%, 结构较简单。为大部可采, 属较稳定煤层。

M8 煤层: 位于龙潭组中段上部, 上距 M7 煤层平均 14.77m。煤层全层厚 0.17m~3.01m, 平均 1.47m, 采用厚度 0.17m~2.57m, 平均 1.33m, 面积可采率 85%, 结构简单。为大部可采, 属较稳定煤层。

M9 煤层: 位于龙潭组中段上部, 上距 M8 煤层平均 14.27m。煤层全层厚 0m~1.92m, 平均 0.87m, 采用厚度 0m~1.92m, 平均 0.87m, 面积可采率 49%, 结构简单。为大部可采, 属较稳定煤层。

M14 煤层: 位于龙潭组中段下部, 上距 M9 煤层平均 80.24m, 下距 P₃l 底界平均 83.91m。煤层全层厚 0m~1.48m, 平均 0.86m, 采用厚度 0m~1.64m, 平均 0.80m, 面积可采率 73%, 结构较简单。为大部可采, 属较稳定煤层。

4、煤质

(1) 煤岩特征、煤的化学性质及工艺性能

区内可采煤层煤岩成分以亮煤为主, 夹镜煤及暗煤条带。宏观煤岩类型为半亮或半亮-半暗型, 微观煤岩类型为微镜惰煤。可采煤层镜煤最大反射率为 2.44~3.05%, 平均为 2.78%, 煤化程度为高煤级煤 I。

可采煤层主要煤质特征见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质特征

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 _{t,d} (%)	原煤发热量 Q _{gr,d} (MJ/kg)
M7	1.38-3.50	11.99-30.01	7.16-8.63	1.59-5.46	23.71-28.66
	2.53 (11)	20.64 (11)	7.91 (11)	3.25 (9)	27.70 (10)
M8	0.90-3.27	12.86-37.82	7.17-9.06	2.54-4.78	25.23-30.81
	2.07 (13)	21.03 (13)	7.78 (13)	3.34 (11)	27.72 (12)

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 $S_{t,d}$ (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
M9	1.02-2.58	17.79-32.56	6.76-8.53	3.11-5.73	22.11-28.95
	1.61 (5)	24.85 (5)	7.62 (5)	4.50 (4)	25.87 (5)
M14	0.61-2.42	17.20-32.83	6.36-7.97	2.71-6.10	22.83-29.11
	1.42 (13)	24.70 (13)	7.26 (13)	4.16 (12)	26.08 (12)

井田内可采煤层原煤均为中灰煤 (MA)、浮煤挥发分均为特低挥发分煤 (SLV)、原煤硫分均为高硫煤 (HS)。原煤干燥基高位发热量为中高发热量煤 (MHQ) 或高发热量煤 (HQ)。

灰熔融性：各可采煤层煤灰熔融性软化温度 (ST) 在 1203~1289℃ 之间，平均为 1234℃，M7 煤层为中等软化温度灰 (MST)，M8、M14 煤层为较低软化温度灰 (RLST)。各可采煤层煤灰熔融性流动温度 (FT) 在 1266~1339℃ 之间，平均为 1292℃，M7 煤层为中等流动温度灰 (MFT)，M8、M14 煤层为较低流动温度灰 (RLFT)。

固定碳 (FC_d)：原煤干燥基固定碳为 64.48~67.14%，M7、M8、M14 煤层为中高固定碳煤 (MHFC)，M9 煤层为中等固定碳 (MFC)。

煤的热稳定性 (TS_{+6})：可采煤层中 M7 煤层 TS_{+6} 为 61.4，M8 煤层为 62.1%，M7、M8 煤层为中热稳定性煤 (MTS)。

煤对二氧化碳反应性 (α)：可采煤层二氧化碳转化率 (950℃) 在 15.8~20.0%，属于弱还原性煤。

可采煤层均为特低砷煤 (As-1)、特低氯煤 (Cl-1)；M7 号煤层为低氟煤 (LF)，M8、M9 号煤层为中氟煤 (MF)，M14 号煤层为高氟煤 (HF)；M8、M9 煤层为特低磷煤 (P-1)，M7、M14 煤层为低磷煤 (P-2)。

(2) 煤的可选性

M8 煤层当假定灰分为 10% 时，理论分选密度在 1.54g/cm^3 ，小于 (1.70g/cm^3)， $\delta \pm 0.1$ 含量 (扣除沉矸) 为 22.13%，可选性等级为较难选。

(3) 煤类及工业用途

本区可采煤层均属无烟煤 3 号 (WY3)。主要适用于动力用煤、民用煤, 因区内可采煤层属高硫煤, 若直接应用时, 应经过洗选来降低煤中硫含量。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

本次工作结合《煤层气井注入/压降试井方法》(GB/T 24504-2009) 标准和《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》中测井结果(见表 4), 区内可采煤层空气干燥基煤层气含量平均值为 4.00-7.58 m³/t, 其中 M7 号煤层平均值 4.19 m³/t; M8 号煤层平均值为 4.00 m³/t; M9 号煤层平均值为 7.58 m³/t; M14 号煤层平均值为 4.57 m³/t。根据《煤层气资源量规范》(DZ/T0216—2010), 各可采煤层煤的空气干燥基含气量均未达到算量下限, 故本次未估算煤层气资源量。

表 4 M7 号煤层煤层气参数井测试结果

计算结果	双对数分析	单位
井筒储集系数	0.236	$\times 10^{-3} \text{m}^3/\text{MPa}$
流动系数	0.0461	$\times 10^{-3} \mu \text{m}^2 \cdot \text{m}/\text{mPa} \cdot \text{s}$
地层系数	0.0484	$\times 10^{-3} \mu \text{m}^2 \cdot \text{m}$
渗透率	0.0432	$\times 10^{-3} \mu \text{m}^2$
探测半径	6.09	m
表皮系数	-0.261	
地层中部压力	2.10	MPa
压力系数	0.84	
测点实测温度	18.21	°C
平均煤层破裂压力	7.33	MPa
平均煤层闭合压力	4.76	MPa
煤层平均破裂压力梯度	0.02870	MPa/m
煤层平均闭合压力梯度	0.01864	MPa/m

(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

井田位于以三岔河汇水、蔡官向斜为储水构造的小型水文地质单元，最低侵蚀基准面为井田南部边缘的溪沟（河床标高+1390m）。煤系地层含基岩裂隙水，富水性弱。煤系上覆地层中：长兴+大隆组为碳酸盐岩夹碎屑岩含水层，富水性中等；三叠系下统大冶组一段为基岩裂隙含水层，富水性弱；大冶组二段为碳酸盐岩岩溶含水层，富水性强；三叠系下统安顺组含溶洞裂隙水，富水性强。煤系下伏地层中：二叠系上统峨眉山玄武岩组含基岩裂隙水，富水性弱，中统茅口组为碳酸盐岩溶含水层，富水性强。矿井充水水源有地下水、地表水、基岩裂隙水、老窑及采空区积水，大气降水为主要补充来源。充水通道有岩石天然节理裂隙、断层破碎带、岩溶通道、人为采矿冒落裂隙、老窑采空区或巷道、封闭不良钻孔等。因此，井田内煤矿床以即以大气降水为主要补给来源的裂隙水充水矿床，水文地质条件中等，水文地质类型属二类二型。采用“解析法”预算的矿井涌水量作为未来矿井设计的参考值，即：未来矿井先期开采地段范围内矿井的正常涌水量为 $1985\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量 $2938\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

井田按工程地质岩组划分大致为碳酸盐岩坚硬岩组、火成岩坚硬岩组、碎屑岩半坚硬岩组、松散软弱岩组。主要可采煤层直接及间接顶、底板由粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、泥岩、粉砂岩、细砂岩等组成，煤层一般有 $0.10\text{m}\sim 0.50\text{m}$ 的伪顶。M7

煤层顶板稳固性差，M9煤层顶板稳固性中等，M8、M14煤层顶板稳固性好，M7、M9、M14煤层底板稳固性好，M8煤层底板稳固性中等。井田工程地质勘探类型为第三类层状岩类，工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件

区域稳定性良好。井田以半坚硬岩石为主，地基稳定性较差，存在少量崩塌现象，其南部采空地段见2cm~10cm的地裂缝。在今后煤矿开采过程中将可能引发和加剧崩塌、滑坡、地面塌陷及地裂缝的产生，诱发地质灾害。原煤含有砷、硫、氯、氟、磷等有害元素，煤矸石中黄铁矿含量较高，煤炭堆积摆放，可能会污染地下水和地表水。环境地质条件中等。

(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 煤层瓦斯分析成果汇总

项目 煤层	干燥无灰基瓦斯成分(%)			干燥无灰基瓦斯含量 (ml/g·daf)		
	N ₂	CO ₂	CH ₄ (含重烃)	N ₂	CO ₂	CH ₄ (含重烃)
M7	<u>0.00-66.67</u> 43.40 (8)	<u>0.82-4.65</u> 2.67 (8)	<u>30.40-99.18</u> 53.93 (8)	<u>0.00-10.77</u> 4.03 (8))	<u>0.03-0.47</u> 0.23 (8)	<u>2.29-13.26</u> 5.90 (8)
M8	<u>1.33-82.44</u> 53.32 (7)	<u>0.73-21.76</u> 7.91 (7)	<u>14.33-97.96</u> 38.77 (7)	<u>0.11-7.52</u> 5.33 (7)	<u>0.06-2.38</u> 0.81 (7)	<u>1.28-15.16</u> 5.53 (7)
M9	<u>1.18-43.48</u> 22.33(2)	<u>0.96-1.41</u> 1.19(2)	<u>55.11-97.86</u> 76.49(2)	<u>0.05-3.70</u> 1.88(2)	<u>0.05-0.12</u> 0.09(2)	<u>7.46-13.63</u> 10.55 (2)
M14	<u>5.75-80.89</u> 38.49(8)	<u>1.61-33.18</u> 6.88(8)	<u>17.31-92.12</u> 59.04(8)	<u>0.54-9.21</u> 3.87(8)	<u>0.16-3.69</u> 0.69(8)	<u>1.97-10.86</u> 6.32 (8)

瓦斯梯度和瓦斯增长率：本区煤层瓦斯增长率为4.39ml/g.r/100m，既同一煤层随标高的降低瓦斯含量有增加的趋势，标高每降低100米，可燃气体含量增加4.39ml/g.r。

矿井瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局于 2015 年下发的“关于对《关于安顺市 2014 年度煤矿瓦斯等级鉴定结果的请示》的批复”（黔能源煤炭[2015]23 号），批复玉顺煤矿矿井绝对瓦斯涌出量为 $2.56\text{m}^3/\text{min}$ ，相对瓦斯涌出量为 $9.22\text{m}^3/\text{t}$ ，矿井绝对二氧化碳涌出量为 $0.79\text{m}^3/\text{min}$ ，相对二氧化碳涌出量为 $2.84\text{m}^3/\text{t}$ ，为瓦斯矿井。

矿井煤与瓦斯突出危险性检测：根据贵州省煤炭管理局印发“关于安顺市煤炭局《关于上报〈安顺市西秀区玉顺煤矿 M₈ 煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定〉备案的报告》的批复”（黔煤生产字[2008]519 号）的文件：玉顺煤矿 M8 煤层在开采 +1468m 水平以上区域时，评价为不具有突出危险性。

煤层瓦斯增项样测试（表 6）：可采煤层的坚固性系数（f）为 0.40~1.40，瓦斯放散初速度（ Δp ）为 14~20，瓦斯压力为 0.29~1.14MPa，煤的破坏类型为 III 型（见表 5）。区内可采煤层瓦斯压力大部分超过临界值 0.74 MPa，瓦斯放散初速度均超过临界值，区内煤层在局部存在煤与瓦斯突出危险性。

表 6 瓦斯增项样测试结果表

项目 煤层	孔隙率 (%)	煤的固 系数(f)	瓦斯放散初速度 (ΔP)	等温吸附试验		瓦斯压力 (Mpa)	破坏 类型
				a	b		
M7	1.95-4.32	0.86-1.40	12-18	19.33-21.83	0.66-0.75	0.48-0.86	III
	3.34 (3)	0.86 (3)	15(3)	20.96(3)	0.71(3)	0.72 (3))	
M8	1.23-3.24	0.70-1.20	20-22.3	19.09-25.69	0.60-0.83	0.20-1.99	III
	2.24 (2)	0.95 (2))	21(3)	22.39(2)	0.72(2)	1.04 (2)	
M9	1.89 (1)	0.86(1)	18(1)	28.942	0.5967	0.48	III
M14	1.72-2.98	0.92-1.10	15-19	22.96-25.31	0.59-0.82	0.29-1.14	III
	2.47(3)	1.14(3)	17(3)	24.04	0.69(3)	0.83 (3)	

煤尘爆炸性：可采煤层均无煤尘爆炸性。

煤的自燃倾向性：煤层均为 II 类自燃煤层。

地温：地温梯度正常，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、1984年7月，一一三队煤田地质勘探队提交的《贵州省轿子山煤矿斑鸠山矿井扩大区生产地质勘探报告》（黔煤发（84）设字第629号）批准储量：B+C+D+保安煤柱为3498万吨。

2、2008年2月，贵州省有色地勘局物化探总队提交的《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿资源/储量核实报告》贵州省国土资源厅以“黔国土资储备字（2008）845号”文备案。截至2008年5月，评审备案的煤矿（标高+1500m~+1000m）保有资源量340.7万吨，其中：（332）26.7万吨，（333）86万吨，（334）？228万吨。另估算开采消耗量109.9万吨。

3、2007年11月，贵州省有色地勘局物化探总队提交的《贵州省安顺市西秀区蔡官镇广安煤矿资源储量核实报告》，贵州省国土资源厅以“黔国土资储备字（2008）839号”文备案。截至2007年12月，评审备案的煤矿（标高+1500m~+1000m）保有资源量425万吨，其中：（333）270万吨，（334）？155万吨。另估算开采消耗量111万吨。

4、2012年10月，湖北煤炭地质勘查院提交的《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿煤炭资源储量核实及勘探报告》贵州省国土资源厅以“黔国土资储备字（2013）41号”文备案。截至2011年12月30日，评审备案的煤矿（准采标高+1500m~+1000m）保有资源储量751万吨（均为硫分大于3%的），其中：（111b）26万吨，（122b）246万吨，（333）479

万吨。另估算开采消耗量 146 万吨。预测煤层气资源量 0.72 亿立方米。

5、2016 年 7 月，贵州省地矿局区域地质调查研究院提交的《贵州万峰矿业有限公司西秀区蔡官镇林兴煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》，贵州省国土资源厅以“黔国土资储资函(2016)330号”文备案。截止 2016 年 7 月 31 日，评审备案的煤矿(标高 +1535m~+980m)保有资源量 2135 万吨均为硫分大于 3%的)，其中 (111b)512 万吨，(122b)395 万吨，(333) 1228 万吨。另开采消耗量 227 万吨。

6、2017 年 12 月，由贵州省煤田地质局一五九队对玉顺煤矿进行核实及勘探工作，提交《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》“黔国土资储备字[2018]39号。核实无烟煤预留矿区范围内(估算标高+1525m~+1000m)总资源储量共 1770 万吨(硫分均大于 3%)。其中：开采消耗 389 万吨；保有资源储量为 1381 万吨，其中：(111b) 297 万吨、(122b) 306 万吨、(333) 778 万吨。

(二) 矿山开发利用简况

玉顺煤矿调整(划定)矿区范围现有玉顺煤矿和广安煤矿。玉顺煤矿整合前开采 M8、M9、M14 煤层，整合后生产规模 9 万吨/年，采用斜井开拓，走向长壁后退式开采，主要开采 M8 煤层。广安煤矿整合前开采 M8、M9、M14 煤层，整合后生产规模 9 万吨/年，一直在建。截至 2019 年 4 月 30 日，两煤矿合

计动用资源量 389 万吨（现玉顺煤矿调整（划定）矿区范围内 388 万吨）。

（三）毗邻矿区的有用信息

调整（划定）矿区北西毗邻贵州万峰矿业有限公司西秀区蔡官镇林兴煤矿预留矿区范围，本次利用了该矿 5 个钻孔及部分其他资料。

（四）本次工作情况

1、本次工作情况

本次报告编制单位为贵州强盛集团投资有限公司。本次核实工作范围为调整（划定）矿区，目的是为兼并重组保留的玉顺煤矿拟建 45 万吨/年规模矿井变更采矿权。

本次核实工作时间为 2019 年 4 月，收集《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿资源/储量核实报告》、《贵州省安顺市西秀区蔡官镇广安煤矿资源储量核实报告》、《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿煤炭资源储量核实及勘探报告》、《贵州万峰矿业有限公司西秀区蔡官镇林兴煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》、《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》及井上下对照图等资料若干，经室内综合整理编制了本报告。本次利用以往地质报告工作量见表 7。

表 7 本次利用以往地质报告工作量表

项目	工作量	项目	工作量
工程测量（个）	23	控制测量（E 级 GPS 点）	3
地质填图（km ² ）	5	水、工、环地质调查（km ² ）	5
钻探（m）	7543.91m/23 孔	测井（m）	7433.15m/23 孔
抽水试验（层）	1	井温（m/孔）	1223m/3 孔
工程地质编录	3 孔	煤层气参数孔（层）	1
岩石力学样（件/孔）	16 件/2 孔	瓦斯压力测定（层）	10

煤尘爆炸样 (件)	21	瓦斯样 (件)	25
自燃倾向样 (件)	21	瓦斯增项样 (件)	10
容重样 (件)	14	泥化试验样	6
水样 (件)	5	煤芯煤样 (件)	43
有益矿产样 (件)	1	煤岩样	7
筒选样	1		

2、勘查工程间距的确定

井田内构造中等，主要煤层为较稳定类型。本次工作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。在利用原有勘查工程和外围邻区勘查工程的基础上，井田内勘查线距、孔距基本符合要求，控制程度适当。

3、矿产资源储量申报情况

区内煤类为无烟煤 3 号，煤层倾角 7~14°，平均 9°。依据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，采用一般工业指标：最低可采厚度为 0.80m，最高灰分 (A_d) 为 40%，最高硫分 ($S_{t,d}$) 为 3%，最低发热量 ($Q_{net,d}$) 为 22.1MJ/kg。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。

本次申报总资源储量 1533 万吨，其中：开采消耗量 388 万吨；保有资源储量 1145 万吨，保有资源储量中：(111b) 223 万吨；(122b) 196 万吨；(333) 726 万吨。

4、先期开采地段论证情况

贵州贵煤矿山技术咨询有限公司 (工程设计资质证书编号：A252004507，资质等级：煤炭行业 (矿井) 专业乙级，有效期至 2019 年 4 月 24 日) 于 2019 年 4 月编制的《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿 (兼并重组) 先期开采方案说明》，本矿井设计生产能力 45 万吨/年，根据井田煤层的赋存及水平划分情况，全矿井共划分为二个采区，F1 及

F1-1 断层上盘为一采区，下盘为二采区。根据先期地段的选择原则，初步确定玉顺煤矿先期开采地段为 F1-1 断层上盘区域，面积 0.86km²。先期开采地段范围拐点坐标详见表 8。

表 8 先期开采地段范围拐点坐标表

拐点号	2000 大地坐标系	
	X	Y
7	2919402.214	35603893.231
8	2919567.490	35604352.936
9	2919177.152	35604930.108
10	2918644.808	35603855.201
A	2919330.641	35603164.014
B	2919393.063	35603215.483
C	2919390.659	35603426.555
D	2919407.742	35603559.611
E	2919450.106	35603676.428
F	2919535.002	35603819.749
G	2919887.952	35603899.462

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) 报告提交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) 资源储量估算基准日

资源储量估算结果截至2019年4月30日。

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 查明了本区地层厚度和岩性特征。对含煤地层详细划分至段, 含煤性已查明。

(2) 查明了井田划定矿区范围的总体构造形态, 井田位于蔡官向斜北西翼, 整体为一单斜构造, 走向北东, 倾向南西, 倾角 $7^{\circ} \sim 14^{\circ}$, 一般 9° 。断层以北东向为主。井田内发育断层4条, 落差大于30米断层3条(F1、F1-1、F2), 落差小于30米断层1条(F3), F1、F2断层之间的发育有褶曲。总体上, 井田内构造复杂程度为中等。

(3) 查明了井田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 F1 断层上盘各可采煤层的可采范围。含可采煤层 4 层, 编号为 M7、M8、M9、M14 号, 均为大部可采, 属较稳定煤层, 其评价恰当。采用多种方法进行煤层对比, 煤层对比结果可靠。

(4) 查明了可采煤层的煤质特征, 确定煤类为无烟煤 3 号。

(5) 查明了矿床开采技术条件。报告合理划分了井田的含水层和隔水层, 分析了矿井充水因素, 确定了水文地质勘查类型为三类二型, 指出了供水水源方向。评述了井田的工程地质条件, 研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征, 工程地质勘查类型为中等; 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做了分析和评述; 对矿区地质环境状况进行了评述, 矿区环境质量中等, 分析了未来开采可能引起的环境问题。

(6) 根据本区构造复杂程度和煤层的稳定类别, 按二类二型进行的勘查, 工程布置比较合理, 控制程度适当。资源储量估算的工业指标、块段划分、各项参数的确定符合规范要求, 估算结果可靠。

(7) 对煤层气及煤中锆、镓等其它有益矿产进行了评价, 煤层气及煤中锆、镓的含量均未达到最低工业指标。

(8) 根据现行规范一般工业指标 (对硫分 ($S_{t,d}$) $>3\%$ 的单列统计), 采用水平投影、地质块段法, 按现行煤矿勘查规范有关要求, 估算了预留矿区内保有的资源储量, 核实了开采消耗量, 资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段范围内资源储量比例达到了中型井规范勘探阶段的要求。

(9) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，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) 在矿井建设中，增加矿井水文地质方面工作，以进一步核实矿井的涌水量情况，提高矿井涌水量预算的准确性，老窑内可能有积水，未来矿井开采时，应先探后掘，预防老窑突水，部分老窑硐口已坍塌封闭，井口位置和开挖积水情况不详，这些老窑对该地段煤层开采有一定影响，应注意老窑突水。加强对断层富水性等的工作力度。做到“有疑必探，先探后掘的探放水工作”。

(2) 做好矿井地质工作，结合井下和钻孔资料，进一步研究井田小构造的发育规律及对煤层、煤矿生产的影响程度，指导矿井生产。

(3) 由于本区存在煤与瓦斯突出的可能性。因此将来进行煤矿开采时，应做好煤与瓦斯突出鉴定及防治工作，应对瓦斯进行井下探查和瓦斯抽放工作，并对其加以利用。

(4) 井田内存在地裂缝，在今后煤矿开采过程中会加剧地裂缝及崩塌的发生，对正在发育的地裂缝及崩塌实施观测，并采取有效的治理措施，防止地裂缝及崩塌的加剧，防止地质灾害的发生。

3、评审结果

(1) 全区范围

截至2019年4月30日，玉顺煤矿调整（划定）矿区范围内（估算标高+1525m~+1000m）无烟煤总资源储量1533万吨（均为硫分 $(S_{t,d}) > 3\%$ 的高硫煤），其中：开采消耗量388万吨；保有资源储量1145万吨，保有资源储量中：(111b) 223万吨；(122b) 196万吨；(333) 726万吨。

(2) 先期开采地段范围

先期开采地段内煤炭总资源储量 350 万吨,均为保有资源储量,其中:(111b) 137 万吨;(122b) 109 万吨;(333) 104 万吨。先期开采地段内(111b)占本地段保有资源储量比例为 39%,(111b+122b)占本地段保有资源储量比例为 70%。先期开采地段范围内资源储量比例达到中型井的勘探要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地重叠部分资源储量对比

1984 年 7 月,一一三队煤田地质勘探队提交的《贵州省轿子山煤矿斑鸠山矿井扩大区生产地质勘探报告》(黔煤发(84)设字第 629 号)批准储量:332+333+334?+保安煤柱为 3498 万吨。该报告范围与本次报告部分重叠,重叠面积 2.7360 平方公里,重叠范围内未估算资源量。本次报告重叠范围内估算煤炭资源储量 1533 万吨,其中:开采消耗量 388 万吨;保有资源储量 1145 万吨,保有资源储量中:(111b) 223 万吨;(122b) 196 万吨;(333) 726 万吨。均为新增资源储量。增加的主要原因:重叠范围内可采煤层增加 4 层(M7、M8、M9、M14)。

(2) 与最近一次报告《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》重叠部分资源储量对比

2017 年 11 月,贵州省煤田地质局一五九队编制的《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字【2018】39 号),评审备案的煤矿(准采标高+1525~+1000m) 1770 万吨,其中:(111b) 297 万吨,(122b) 306 万吨,(333) 778 万吨。另估算开采消耗量 389

万吨。

本次报告与该报告部分重叠，重叠面积 2.7360km²，重叠标高+1525m~+1000m，重叠部分煤炭资源储量为 1533 万吨，其中开采消耗 388 万吨。保有资源储量为 1145 万吨，保有资源储量中：(111b) 223 万吨，(122b) 196 万吨，(333) 726 万吨。

本次报告与《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》相比重叠部分资源储量未发生变化，因本次仅对部分块段储量根据面积比进行分割，未重新估算。资源量变化对比表见表 9。

表 9 本次与最近一次报告重叠部分资源储量变化对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量			合计	
		(111b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量
本次报告	388	223	196	726	388	1145
最近一次报告	388	223	196	726	388	1145
增减量	0	0	0	0	0	0
合计	0	0		0	0	

(3) 与《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿资源/储量核实报告》及《贵州省安顺市蔡官镇广安煤矿资源储量核实报告》(已缴纳了采矿权价款)资源量总量对比

2007 年《贵州省安顺市西秀区蔡官镇玉顺煤矿资源/储量核实报告》与 2007 年《贵州省安顺市蔡官镇广安煤矿资源储量核实报告》合计资源量 986.6 万吨，其中：开采消耗量 220.9 万吨；(332) 26.7 万吨；(333) 356 万吨；(334) ? 383 万吨。

本次估算调整(划定)矿区范围内资源储量(估算标高 +1525~+1000m)共 1533 万吨。其中：开采消耗 388 万吨；保有资源储量为 1145 万吨，其中：(111b) 223 万吨、(122b)

196 万吨、(333) 726 万吨。

与已缴纳了采矿权价款的两个报告相比,煤炭总资源储量增加 546.4 万吨。

增加主要原因为:

①算量面积增加,原两个核实报告算量面积合计 2.3920km²,本次报告算量面积 2.7360 km²,增加 0.3440 km²;

②算量煤层增加,《玉顺煤矿核实报告》算量煤层为 3 层,《广安煤矿核实报告》算量煤层 4 层,本次报告算量煤层 4 层;

③算量采用密度增加,原两个核实报告采用视密度均为 1.50 t/m³,本次报告 M7、M8、M9、M14 煤层采用视密度分别为 1.57 t/m³、1.60 t/m³、1.63 t/m³、1.62 t/m³。

资源量变化对比表见表 10。

表 10 本次与已缴纳了采矿权价款的两个报告总资源储量变化对比表单位:万吨

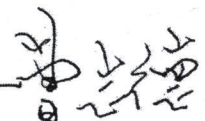
(二)类型	开采消耗量	保有资源储量				预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(332)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次报告	388	223	196		726		388	1145	
已缴纳了采矿权价款的两个报告	220.9			26.7	356	383	220.9	382.7	383
增减量	+167.1	+223	+196	-26.7	+370	-383	167.1	+762.3	-383
合计	+167.1	+419		+343.3		-383	+546.4		

四、评审结论

经复查,修改后的《报告》符合核实报告编制规定,其勘查程度达到勘探阶段,专家组同意《报告》通过评审。

附:《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长:



二〇一九年八月十九日

《贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》

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	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
成员	杨通保	贵州省煤田地质局	地质	高级工程师	杨通保
	陈 华	贵州理工学院	地质	高级工程师	陈 华
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕614号

关于调整（划定）贵州强盛集团投资有限公司 西秀区蔡官镇玉顺煤矿（兼并重组） 矿区范围的通知

贵州强盛集团投资有限公司：

你单位提交的贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿（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〕49号文、黔煤兼并重组办〔2014〕83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、原则同意贵州强盛集团投资有限公司西秀区蔡官镇玉顺煤矿；兼并重组调整（划定）矿区范围由13个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1525米至1000米标高。矿区面积2.9468平方公里，评审备案的煤矿保有资源储量1381万吨，规划生产能力为45万吨/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	2920872.465	35601424.536
2	2920946.467	35602118.538
3	2921033.394	35602089.610
4	2921320.399	35602393.610
5	2920824.398	35603024.613
6	2919890.385	35603909.609
7	2919402.214	35603893.231
8	2919567.490	35604352.936
9	2919177.152	35604930.108
10	2918644.808	35603855.201
11	2919468.062	35603025.520
12	2919982.454	35602870.540
13	2920026.365	35602330.295

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4月2日前，按要求备齐采矿权登记资料，到登记管理机构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。

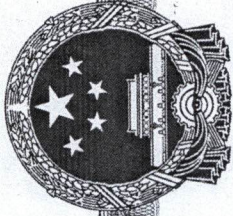
四、请按规定处置和缴纳采矿权出让收益（价款）。

五、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）的规定完善用地手续。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。

六、申请划定矿区范围未包含全部资源储量计算范围，划定矿区范围后应重新编制资源储量核实报告并评审备案。



抄送：省生态环境厅、省能源局，安顺市西秀区人民政府，安顺市自然资源主管部门，安顺市西秀区自然资源主管部门。



营业执照

(副本)

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、监
备案、许可、监
管信息。



统一社会信用代码
915200000565001748D

名称 贵州强盛集团投资有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
注册资本 捌仟捌佰万圆整
成立日期 2010年11月08日

法定代表人 李杰
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、国务院决定规定须经批准的项目，经审批机关批准后凭许可证（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。
煤矿投资；矿产品销售；煤炭的开采及销售（仅供分支机构经营）。



登记机关

2020年12月07日