

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]96号

关于申请贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县 黄杨镇宏盛煤矿矿业权价款 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恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛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：《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》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

二〇二一年四月二十八日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕266号

关于贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇 宏盛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的函



贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你单位对《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿（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9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，由评审机构和评审专家负责。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

交将影响相关手续办理。



《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿（预留）
资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字（2020）76号



贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年十一月十七日



报告名称：贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿

(预留) 资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州恒隆源矿业有限公司

法定代表人：王永世

勘查单位：贵州新思维工程技术有限公司

编制人员：李鹏波 韦乖强 苏培中 廖涛 李扬林

总工程师：周思伟

法定代表人：李扬飞

评审汇报人：李鹏波

会议主持人：黄志强

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：陈 华 (地 质)

评审专家组成员：熊孟辉 (地 质) 田维江 (地 质)

裴永炜 (水工环) 罗忠文 (物 探)

签发日期：二〇二〇年十一月十七日



2020年7月至2020年10月，贵州恒隆源矿业有限公司对绥阳县黄杨镇宏盛煤矿进行资源储量核实及勘探工作，于2020年6月提交《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并于2020年10月提交评审机构评审。提交评审的目的是变更采矿证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图25张、附表1册、附件9册。

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）、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年10月30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

宏盛煤矿位于遵义市绥阳县城北西部250°方位，行政区划属绥阳县黄杨镇。地理坐标：东经106°59'22"~107°01'41"，北纬28°15'13"~28°17'27"。拟预留矿区交通以公路为主，桐梓县城至正安县城S303省道从矿区南部外通过，由预留矿区经省道S303至桐梓县城、桐梓火电厂及桐梓火车站，连接国道兰海高速（G75）或川黔铁路，至桐梓县城及桐梓火电厂运距约30km，距桐梓火车站运距约28km，直距绥阳县城约66km，交通较为方便。

矿区地形为南部较高、北部较低的缓坡，海拔高程主要在+1400m—+1200m，属于剥蚀、侵蚀中山地形地貌。区内最高点位于矿区南部猎山山顶，海拔高程+1438.50m，最低点位于矿区北部大面坡一带，海拔标高为+1100m，最大相对高差338.50m。

区内地表水属长江流域乌江水系，无大的河流，发育有一系列季节性溪沟，且多呈树枝状分布，溪沟补给源为泉水或大气降水，枯季时主要为泉水，雨季时主要为大气降水，溪沟径流量明显受大气降水控制。区域最低点位于矿区以外北东部河边、跳坎一带双龙河河谷，标高+670m。即为矿区最低侵蚀基准面。

矿区属中亚热带高原季风湿润性气候区，年平均降雨量1038.8mm，年平均降雨量多在850mm-1200mm，最大年降雨量1550mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306-2015），本区地震动峰值加速度值为0.05g，基本地震动峰值加速度反应谱特征周期为0.35，地震基本烈度属VI度区。矿区所在区域近年来无地震活动，属地层较稳定区域。

（二）矿业权设置及资源储量估算范围

1. 原采矿权设置情况

宏盛煤矿：2014年6月4日原贵州省国土资源厅颁发采矿许可证，证号为C5200002012021110124212，采矿权人为贵州恒隆源矿业有限公司，矿山名称为贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿，经济类型属私营企业，开采矿种为煤，开采方式为地下开采，生产规模9万吨/年；有效期限3年零4个月，自2014年6月~2017年10月；矿区范围由3个拐点圈定，面积0.5161km²，开采深度+1200m—+950m。

联营煤矿：2011年12月5日原贵州省国土资源厅颁发采矿许可证，证号为C5200002010091120075451，采矿权人为贵州恒隆源矿业有限公司，矿山名称为贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县宽阔镇联营煤矿，经济类型属其他有限责任公司，开采矿种为煤，开采方式为地下开采，生产规模9万吨/年；有效期限1年零1个月，自2011年12月~2013年1月；矿

区范围由 7 个拐点圈定，面积 1.2199m²，开采深度为+1400m—+1050m。

2. 兼并重组及预留矿权情况

根据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《关于对贵州恒隆源矿业有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2015〕43号），保留贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿，关闭贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县宽阔镇联营煤矿，兼并重组后拟建规模 45 万吨/年。

根据贵州省自然资源厅《关于拟预留贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔自然资审批函〔2020〕811号）文件，拟预留矿区范围由 8 个拐点圈定，面积 5.7809km²，预留矿区拐点坐标见表 1。

表 1 宏盛煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标	拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标
1	3127043.248	36402045.901	5	3131136.087	36403181.045
2	3127034.783	36401158.640	6	3131136.117	36404663.905
3	3129281.556	36401133.838	7	3130180.242	36404663.909
4	3129287.910	36403184.899	8	3127611.061	36402045.876
预留矿区面积：5.7809km ²					

3. 本次资源储量估算范围

本次宏盛煤矿煤炭资源储量估算最大范围位于预留矿区范围之内，算量区块一估算标高+1400m~+900m，算量面积 2.3191km²；算量区块二估算标高+1300m~+800m，算量面积 1.4751km²。预留范围内估算标高+1400m~+800m，最大算量面积 3.7942km²，估算垂深 600m。资源储量范围拐点坐

标详见表 2。

表 2 宏盛煤矿（预留）资源储量最大算量范围拐点坐标表

区块	序号	X2000 坐标	Y2000 坐标	序号	X2000 坐标	Y2000 坐标
算量区 块一	1	3129281.550	36401133.830	6	3127716.500	36402144.720
	2	3127034.780	36401158.640	7	3127990.300	36402037.780
	3	3127038.570	36401553.140	8	3128390.970	36402054.920
	4	3127119.030	36401756.680	9	3128605.440	36402506.040
	5	3127611.060	36402045.870	10	3129285.010	36402569.440
估算标高+1400m~+900m, 面积 2.3191km ²						
算量区 块二	11	3129970.140	36403186.270	15	3130523.010	36404660.460
	12	3129826.400	36403653.490	16	3131136.110	36404663.900
	13	3130461.370	36404298.790	17	3131136.080	36403181.040
	14	3130359.490	36404334.890			
估算标高+1300m~+800m, 面积 1.4751km ²						

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区及周边内出露地层主要有：二叠系中统茅口组(P_{2m})、二叠系上统龙潭组(P_{3l})、二叠系上统长兴组(P_{3c})、三叠系下统夜郎组(T_{1y})及第四系(Q)。

2. 构造

矿区位于宽阔坝向斜东翼南段，总体为单斜构造，地层走向北东—南西向，倾向北西，倾角一般 9°~23°，平均 15°。地表发现断层 2 条，F1 正断层位于矿区南西部烂田沟—田坝—陈家湾一线，区内延伸长约 1.2 公里，断层走向北东，倾向北西，倾角约 60~75 度，断层落差 25~35m。F2 逆断层位于矿区北西部大林坎-担水湾一线，走向北西，区内延伸长度约 200m，倾向北东，倾角约 55 度，断层落差约 75m。矿区总体构造构造复杂程度属中等类型。

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 (P₃1), 地层厚度 57.83~75.80m, 平均 64.33m, 含煤 2~5 层, 一般 4 层, 含煤总厚 1.76~4.98m, 平均 3.23m, 含煤系数 5.02%。含可采煤层 2 层, 即 C3、C2 煤层, 可采煤层总厚度 1.76~4.38m, 平均 2.59m, 可采含煤系数 4.03%。可采煤层基本特征如下:

C3 煤层: 位于龙潭组上部, 上距长兴组(B₁)底部 17.56~19.33m, 平均 18.97m。全层厚度 0.98~3.31m, 平均厚度 1.73m。采用厚度 0.98~2.65m, 平均厚度 1.67m。偶含夹矸一层, 结构简单, 面可采率 100%。属全区可采较稳定煤层。

C2 煤层: 位于龙潭组中下部, 上距 C3 号煤层 13.45~32.76m, 平均 25.80m。全层厚度 0.78~1.07m, 平均厚度 0.87m。不含夹矸, 结构简单, 面可采率 100%。属全区可采较稳定煤层。

4. 煤质

(1) 煤的物理性质

煤呈黑色、灰黑色, 似金属光泽。断口主要为参差状, 部分为阶梯状。有内生裂隙。见薄膜状方解石及透镜状、星点状、浸染状黄铁矿, 条带状及线理状结构, 以层状为主。

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: 为半亮~半暗型煤。

微观煤岩类型: 均为镜煤。

(2) 煤的化学性质

原煤水分 (Mad): 可采煤层原煤空气干燥基煤样水分 (Mad) 1.44~2.70%, 平均 2.08%。

原煤灰分 (Ad): 可采煤层原煤干燥基灰分含量为 11.40~33.19%, 平均为 19.95%。依据《煤炭质量分级第 1 部分: 灰分》(GB/T15224.1—2018) 规定: C3 号煤层属低灰

煤(LA), C2号煤层属中灰煤(MA)。

原煤全硫 (St,d) : 可采煤层原煤干燥基全硫含量为 1.90~4.75%, 平均 3.00%。依据《煤炭质量分级第 2 部分: 硫分》(GB/T15224.2—2010) 的规定: C3 号煤层属中高硫煤 (MHS), C2 号煤层属高硫煤(HS)。

挥发分 (Vdaf) : 可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分含量为 13.57~18.27%, 平均 15.72%。依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849—2000) 的规定: 区内可采煤均属低挥发分煤(LV)。

固定碳 (FCd) : 可采煤层原煤干燥基固定碳为 54.54~76.74%, 平均为 68.28%。根据《煤的固定碳分级》(MT/T561-2008) 的标准: 可采煤层均属中高固定碳煤 (MHFC) 。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 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤固定碳 (FCd)	原煤发热量 Qgr,d (MJ/kg)
C3	<u>1.58-2.54</u>	<u>11.40-33.19</u>	<u>13.57-18.27</u>	<u>1.90-3.62</u>	<u>71.91-82.07</u>	<u>23.12-31.71</u>
	2.15(12)	16.98(12)	15.36(12)	2.45(12)	79.82(12)	29.48(12)
C2	<u>1.44-2.70</u>	<u>12.68-30.13</u>	<u>14.76-17.45</u>	<u>2.21-4.75</u>	<u>69.20-81.76</u>	<u>24.26-31.03</u>
	2.02(12)	22.93(12)	16.09(12)	3.55(12)	77.69(12)	27.09(12)
全区	<u>1.44-2.70</u>	<u>11.40-33.19</u>	<u>13.57-18.27</u>	<u>1.90-4.75</u>	<u>69.20-82.07</u>	<u>23.12-31.71</u>
	2.08(24)	19.95(24)	15.72(24)	3.00(24)	78.76(24)	28.29(24)

(3) 煤的工艺性能

发热量 (Q_{gr,d}) : 可采煤层原煤空气干燥基高位发热量含量为 23.12~31.71MJ/Kg, 平均为 28.29MJ/Kg, 根据《煤炭质量分级第 3 部分: 发热量》(GB/T15224.3—2010) 规定: 区内 C2 号煤层为中高发热量煤(MHQ), C3 号煤层为高发热量煤(HQ)。

煤灰成分: 原煤主要煤层煤灰成分中以含 SiO₂ 为主, 含

量为 31.62~50.84%，平均含量 42.39%；其次为 Al_2O_3 和 Fe_2O_3 ，含量分别为 13.58~32.35%和 13.95~23.81%，平均含量分别为 18.79%和 19.62%，占灰成分总量的 80.80%，少量的 CaO 和 TiO_2 ，含量为 3.43~6.99%和 0.62~6.07%，平均含量分别为 5.09%和 4.20%；其余成分含量均在 3.00%以下。区内可采煤层结渣等级为中等，结污等级为低等。

煤灰熔融性：可采煤层煤灰软化温度 1090~1300℃，平均为 1188℃。根据《煤灰软化温度分级》(MT/T853.1-2000)标准：区内可采煤层均属较低软化温度灰(RLST)。

可采煤层煤灰流动温度 (FT,℃) 为 1140~1390℃，平均为 1265℃。根据《煤灰流动温度分级》(MT/T853.2-2000)标准：区内可采煤层属较低流动温度灰(RLFT)。

热稳定性：可采煤层化验煤样热稳定性指标， TS_{+6} 值为 47.4~70.5%，平均值为 58.9%，根据《煤的热稳定性分级》(MT/T560-2008)规定：区内 C3 号煤层属低热稳定性煤(LTS)，C2 号煤层属中热稳定性煤(MTS)。

可磨性指数：可采煤层可磨性指数为 39~129，平均为 88。根据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/T852-2000)规定：C3 号煤层属易磨煤(EG)，区内 C2 号煤层属中等可磨煤(MG)。

(4) 煤的可选性

可采煤层+0.5mm 级精煤产率为 9.09~49.53%，平均为 32.10%。其中 C3 号+0.5mm 级精煤产率平均为 42.80%，为低等可选煤；C2 号煤层+0.5mm 级精煤产率平均为 21.30%。为中等可选煤。

(5) 有害元素

本区煤层中的主要有害元素有：磷 (P)、砷 (As)、氯 (Cl)、氟 (F) 其含量特征如下：

原煤磷含量为 0.001~0.003%，平均含量 0.002%。根据《煤中有害元素含量分级第 1 部分：磷》（GB/T20475.1-2006）标准：区内可采煤层均属特低磷分煤（P-1）。

原煤砷含量为 1~3 $\mu\text{g/g}$ ，平均含量 1.7 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中有害元素含量分级第 3 部分：砷》（GB/T20475.3-2012）标准：各区内可采煤层均属特低砷煤（As-1）。

原煤氟含量为 41~396 $\mu\text{g/g}$ ，平均含量 143 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中氟含量分级》（MT/T966—2005）标准：区内 C3 号煤层属低氟煤（LF），C2 号煤层属中氟煤（MF）。

原煤氯含量为 0.002~0.067%，平均含量 0.019%。根据《煤中有害元素含量分级第 2 部分：氯》（GB/T20475.2-2006）标准：可采煤层均属特低氯煤（Cl-1）。

（6）煤的变质程度、煤类及工业用途

镜煤反射率（ $R^{\circ}\text{max}$ ）为 2.221~2.378%，平均为 2.300%；增；显微硬度（ HvN/mm^2 ）为 16.37~18.52 N/mm^2 ，平均为 17.45 N/mm^2 。根据《镜质体反射率的煤化程度分级（MT/T1158-2011）》变质阶段均为中煤级煤 VII 阶段。

矿区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分（ V_{daf} ）产率为 12.05~15.26%，平均为 13.08%；粘结指数为 0~1，平均 0.1；胶质层最大厚度 y 均为 0mm；奥亚膨胀度 b 为 6~14mm，平均为 11mm。根据《中国煤炭分类》（GB/T5751-2009），区内可采煤层煤类均为贫煤（PM）。

根据可采煤层煤化度指标及工业指标确定，本区煤炭可用作动力用煤，民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤。

5. 煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

区内可采煤层含气量（ C_{ad} ）C3 煤层为 1.64~4.27 m^3/t ，平均为 2.70 m^3/t ；C2 煤层为 1.76~4.18 m^3/t ，平均为 2.95 m^3/t 。

根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010)及本区煤类为贫煤(PM),其煤层气含气量计算下限标准为 $8\text{m}^3/\text{t}$,可采煤层煤层气含气量达不到下限标准,故本次工作不计算煤层气资源量。可采煤层煤层气含气量统计表见表4。

表4 各煤层煤层气含量统计表

项目 煤层	煤层气含量 (ml/g·daf)					
	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	干燥无灰基 含气量 C _{daf}	空气干燥基 含气量 C _{ad}
C3	<u>3.37-11.55</u>	<u>1.93-4.10</u>	<u>0.00-0.17</u>	<u>0.13-1.08</u>	<u>2.00-4.27</u>	<u>1.64-4.27</u>
	5.98(6)	3.12(6)	0.06(6)	0.41(6)	3.18(6)	2.70(6)
C2	<u>1.74-4.26</u>	<u>3.46-18.96</u>	<u>2.06-4.29</u>	<u>0.00-0.06</u>	<u>2.12-4.32</u>	<u>1.76-4.18</u>
	4.77(6)	6.29(6)	3.60(6)	0.02(6)	3.62(6)	2.95(6)
全区	<u>3.37-18.96</u>	<u>1.93-4.29</u>	<u>0.00-0.17</u>	<u>0.00-1.08</u>	<u>2.00-4.32</u>	<u>1.64-4.18</u>
	3.41(12)	3.36(12)	0.04(12)	0.35(12)	3.40(12)	2.82(12)

(2) 其它有益矿产

根据对有益微量元素的采样化验结果,本区内锗(Ge)含量为 $0\sim 5\mu\text{g}/\text{g}$,平均含量 $2.6\mu\text{g}/\text{g}$;镓(Ga)含量为 $4\sim 18\mu\text{g}/\text{g}$,平均含量 $7.4\mu\text{g}/\text{g}$;铀(U)含量为 $4\sim 6\mu\text{g}/\text{g}$,平均 $5.0\mu\text{g}/\text{g}$;钍(Th)含量 $8\sim 13\mu\text{g}/\text{g}$,平均 $11\mu\text{g}/\text{g}$;五氧化二钒(V_2O_5)含量为 $35\sim 44\mu\text{g}/\text{g}$,平均 $40\mu\text{g}/\text{g}$,矿区内可采煤层稀散、放射性元素均达不到最低工业品位,现阶段无工业开采价值。未发现其它矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区位于长江流域乌江水系支流双龙河支流南岸,为宽阔坝向斜轴及东北部双龙河组成的水文地质单元。矿区最低侵蚀基准面为双龙河河谷,最低侵蚀基准面标高 $+670\text{m}$ 。大气降水是区内主要的地下水补给水源。区内地下水以基岩裂隙

水和岩溶裂隙水、孔洞水为主，其中矿井直接充水含水层主要为长兴组岩溶含水层、龙潭组基岩裂隙水含水层。矿区是以顶板进水为主岩溶充水矿床，局部有底板进水的危险性，水文地质条件复杂程度为中等，矿井水文地质类型为三类二型。

本次报告先期开采地段矿井正常涌水量 $842\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $2526\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

矿区内地形地貌条件复杂，沟壑纵横，地层岩性多变，软弱夹层较发育，地质构造中等复杂，岩体较完整，岩体质量等级Ⅲ级至较好，岩石强度由于受地质因素的影响存在差异；结合煤层顶、底板的岩性厚度、裂隙发育程度及岩石抗压强度等指标，认为矿区煤层顶、底板稳定性为稳定性差至中等稳定，局部地段易发生矿山工程地质问题。因此，本勘查区工程地质勘探类型属于第三类层状岩类型。工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件

矿区区域稳定性较好，现状条件下地质灾害不发育，目前未发现大的滑坡、地裂缝、崩塌及地面塌陷等不良地质灾害，地表水、地下水水质较好，未受到污染。未来矿井在煤层浅部区附近采煤时，将导致矿区局部地面开裂、沉降和塌陷、地下水位下降等，会对地质生态环境造成一定的破坏，矿区属无震害区，区域稳定性良好。矿井地温正常，无热害。综上所述，矿区地质环境质量类型为中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷(CH_4)成分为 18.83~48.56%，平均为 36.49%；氮(N_2)成分为 42.58~78.02%，平均为 57.98%；重烃

成分为 0.05~1.79%，平均为 0.49%；二氧化碳 (CO₂) 成分为 0.69~9.18%，平均为 5.02%。

瓦斯含量：甲烷 (CH₄) 含量为 1.93~4.29ml/g_{daf}，平均为 3.36ml/g_{daf}；氮 (N₂) 含量为 3.37~18.96ml/g_{daf}，平均为 3.41ml/g_{daf}；重烃含量为 0.00~0.17ml/g_{daf}，平均为 0.04ml/g_{daf}；二氧化碳 (CO₂) 含量为 0.00~1.08ml/g_{daf}，平均为 0.35ml/g_{daf}。干燥无灰基含气量为 2.00~4.32ml/g_{daf}，平均为 3.40ml/g_{daf}，空气干燥基含气量为 1.64~4.18ml/g_{ad}，平均为 2.82ml/g_{ad}。区内可采煤层均属贫甲烷煤层。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表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分(%)				瓦斯含量 (ml/g·daf)					空气干燥 基含气量 Cad
	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	干燥无灰基 含气量 C _{daf}	
C3	49.30-78.02	18.83-40.99	0.05-1.42	1.45-9.18	3.37-11.55	1.93-4.10	0.00-0.17	0.13-1.08	2.00-4.27	1.64-4.27
	64.24(6)	29.89(6)	0.56(6)	5.27(6)	5.98(6)	3.12(6)	0.06(6)	0.41(6)	3.18(6)	2.70(6)
C2	42.58-58.62	33.68-48.56	0.05-1.79	0.69-8.37	1.74-4.26	3.46-18.96	2.06-4.29	0.00-0.06	2.12-4.32	1.76-4.18
	51.72(6)	43.08(6)	0.42(6)	3.03(6)	4.77(6)	6.29(6)	3.60(6)	0.02(6)	3.62(6)	2.95(6)
平均	42.58-78.02	18.83-48.56	0.05-1.79	0.69-9.18	3.37-18.96	1.93-4.29	0.00-0.17	0.00-1.08	2.00-4.32	1.64-4.18
	57.98(12)	36.49(12)	0.49(12)	5.02(12)	3.41(12)	3.36(12)	0.04(12)	0.35(12)	3.40(12)	2.82(12)

瓦斯梯度：矿区内各煤层同一钻孔不同煤层瓦斯含量变化无明显规律。同一煤层随深度的增加，瓦斯含量有增加的趋势；同一煤层随标高的降低，瓦斯含量有增加的趋势，煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 1.82ml/g_{daf}（即瓦斯增长率）。瓦斯梯度为 55m/（1 毫升/克·可燃质），即可燃气体每增加 1 毫升/克·可燃质，则标高相应降低 55m。

②煤与瓦斯突出

根据收集的区内可采煤层孔隙率、坚固性系数、瓦斯放

散初速度 ΔP 及钻孔煤层瓦斯压力测试成果资料，见表6。

表6 瓦斯增测项目检验报告汇总表

煤层号	采样编号	煤的破坏类型	孔隙率	煤的坚固性系数	煤的瓦斯放散初速度	等温吸附曲线		瓦斯压力
			F (%)	f	ΔP	a	b	(MPa)
C3	2301	III	3.79	0.32	16	27.7979	1.4035	0.87
C2	2301	III	6.59	0.47	14	25.8242	1.2938	0.94

根据“黔能源煤炭(2015)8号”，宏盛煤矿属瓦斯矿井。区内可采煤层的破坏类型、放散初速度、煤的坚固性系数及瓦斯压力均超过了临界指标，存在煤与瓦斯突出危险性。在完成煤与瓦斯突出危险性鉴定前，需按煤与瓦斯突出矿井管理。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果，矿区内可采煤层煤尘均有爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据区内煤层煤的自燃倾向性试验资料，区内C3号煤层的自燃倾向等级为I~II类，属容易自燃煤层-自燃煤层；C2号煤层的自燃倾向等级为I类，属容易自燃煤层。

⑤地温

矿区地温梯度1.21~1.89 $^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，低于3 $^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，地温梯度变化无异常，属地温正常区，矿区内未发现高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1. 1978~1979年，贵州省煤田地质勘探公司地测大队在贵州省桐梓县煤田(包括宽阔向斜、坟坝向斜及茅石向斜)作过1/5万普查找煤工作。1979年12月提交了《贵州省桐梓县桐梓煤田桐梓地区普查找煤报告》，确定含煤地层为上二

叠统龙潭组，对煤质特征做了初步了解，对煤层作了统一编号等。1980年7月贵州省煤田地质勘探公司以“（80）煤勘地发08号文”批准。

2. 2005年10月由贵州省地矿局102地质队提交了《贵州省绥阳县宽阔坝井田煤矿详查地质报告》黔国土资储备字（2006）68号），截止2005年9月20日，绥阳县宽阔坝井田探矿权范围内，C3、C2两煤层资源量总计4317万吨（含河流煤柱12万吨）。其中，控制的内蕴经济资源量（332）959万吨，推断的内蕴经济资源量（333）1957万吨，预测的资源量（334？）1401万吨，（332）资源量的比例为22%，钻探工作量7779.84m/19孔，地质填图49km²。

3. 2006年8月贵州省有色地质勘查局三总队对原绥阳县宽阔镇镇联营煤矿开展资源储量核实工作，编写了《贵州省绥阳县宽阔镇镇联营煤矿资源储量核实报告》（遵市国土资发（2006）120号），截止2006年7月底，资源量总计158万吨。其中，推断的内蕴经济资源量（333）51万吨，预测的资源量（334？）107万吨。

4. 2007年10月贵州省奇星资源勘查开发有限公司对原绥阳县黄杨镇宏盛煤矿开展资源储量核实工作，编写了《贵州省绥阳县黄杨镇宏盛煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字（2008）367号），采用地质块段法估算采矿许可证界定范围（开采深度+1200m—+1000m）内C2、C3煤层资源量，截至2007年9月底，绥阳县黄杨镇宏盛煤矿保有资源储量198.25万，其中，（332）84.08万吨、（333）95.69万吨、（334？）18.48万吨。采空区控制的经济基础储量1.83万吨。

（二）矿山开发利用简况

预留矿区范围内原有小煤矿为绥阳县黄杨镇宏盛煤矿以及绥阳县宽阔镇镇联营煤矿。

原宏盛煤矿，采用平硐暗斜井开拓。利用原来的工业场地、回风平硐作为工业场地和回风平硐，利用原来的主平硐作为副平硐，在原来主平硐东面 40-45m 的地方重新布置主平硐。矿井设计回采率 75%，损失率 25%。按照省兼并重组政策要求，宏盛煤矿于 2017 年 12 月 14 日停产，其作为兼并重组保留矿井，未实施永久性关闭，仅按照安全监管要求进行临时性封闭，截止 2008 年 1 月矿井共消耗资源量 1.83 万吨，截止矿井停产前，矿山累计消耗资源量 8 万吨。

原联营煤矿 1998 年建井时，采用平硐开拓，走向长壁式采煤法，年采原煤 3 万吨左右，设计主要开采 C2 煤层。由于原主平硐已不能满足开采要求，矿山在矿西部开拓新平巷。目前垂直煤层走向的石门已揭穿煤层，开拓系统已形成，自 2001 年 12 月至 2006 年 12 月，联营煤矿矿井设计规模为 3 万吨/年。2004 年由于矿山按技改方案施工时，重新修改开采方案，另择址开拓主平硐，截止矿井作为关闭指标前，矿山未动用资源量。

（三）本次工作情况

1. 本次工作完成实物工作量

本次野外工作时间为 2020 年 7 月至 2020 年 10 月，野外工作严格按照贵州恒隆源矿业有限公司 2020 年 7 月编制《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿(预留)资源储量核实及勘探设计》进行施工，施工完成工作量：钻探工程 1169.12m/9 孔，常规测井 1088m/9 孔，工程测量钻孔 9 个、化验测试各类样品共计 86 件。2020 年 10 月 23 日，贵州恒隆源矿业有限公司组织专家组对本报告进行审查，认为各种资料齐全，完成了设计预期目的。同意报告转入送审阶段。所完成的工作质量良好符合规范及报告提交的要求，能满足本次报告编制的需要。本次勘探主要实物工作量详见表 7。

表 7 本次工作主要完成工程量统计表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	1:1 万地质填图修测	8km ²	7	煤岩鉴定样	2 件/1 孔
2	地质钻探	1169.12m/9 孔	8	煤层爆炸样	6 件/孔
3	常规物理测井	1088m/9 孔	9	自然倾向样	6 件/3 孔
4	煤芯煤样	18 件/9 孔	10	泥化样	4 件/2 孔
5	常规瓦斯样	12 件/6 孔	11	有益矿产样	8 件/2 孔
6	瓦斯增项测试	2 件/1 孔	12	力学样	27 件/4 组

2. 收集资料情况

采用 2005 年 10 月由贵州省地矿局 102 地质队编制的《贵州省绥阳县宽阔坝井田煤矿详查地质报告》中的 ZK1702、ZK1901、ZK2502 三个钻孔的钻探、测井、测量等资料，钻探工作量为 689.96m/3 孔。其中 ZK1702 号钻孔位于矿区北部边界，ZK1901 号位于矿区北部边界外 140m，ZK2502 位于矿区南部范围内。

3. 勘查类型和钻探基本工程线距

宏盛煤矿矿区构造复杂程度属中等类型，可采煤层为较稳定类型。根据《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215—2020) 的相关要求，勘查类型属二类二型。探明的基本工程间距为 500m，控制的为 1000m，推断的为 2000m。

4. 工业指标及资源储量估算方法

矿区内可采煤层煤类均为贫煤，煤层一般倾角 9-23°，平均 15°。依据《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215—2020) 附录 E 表 E.2 煤炭资源量估算指标的规定，资源量估算指标为：最低可采厚度为 0.80m，最高硫分 (St,d) 3%，煤层最高灰分 (Ad) 40%；最低发热量 (Qnet,d) 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。

5. 矿产资源储量估算申报情况

截止 2020 年 9 月 30 日，预留矿区 (+1400m~+800m 标

高)范围之内,申报评审煤炭(贫煤)总资源量 1199 万吨(含硫分>3%的 465 万吨)。其中:开采消耗量 8 万吨(均为硫分>3%);保有资源储量 1191 万吨(含硫分>3%的 457 万吨),保有资源储量中:探明资源量 278 万吨(含硫分>3%的 107 万吨),控制资源量 135 万吨(含硫分>3%的 49 万吨),推断资源量 778 万吨(含硫分>3%的 301 万吨)。

6. 先期开采地段论证情况

根据贵州新思维矿业工程设计评估有限公司(具备工程设计资质证书,证书编号:A352000838;资质等级:煤炭行业(矿井)专业乙级;有效期:至 2025 年 5 月 10 日)2020 年 7 月编制的《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿先期开采地段说明书》(拟建规模:45 万吨/年),宏盛煤矿(预留)先期开采地段为 F1 断层以南至 25 号勘探线之间区域划分为先期开采地段。先期开采地段面积:1.22km²,先期开采地段拐点坐标见表 8。

表 8 先期开采地段拐点坐标表

序号	X2000	Y2000	序号	X2000	Y2000
1	3127895.728	36401149.130	11	3128895.107	36402402.331
2	3127575.707	36402045.872	12	3129129.219	36402399.115
3	3127610.989	36402045.872	13	3129063.094	36402157.555
4	3127710.125	36402146.894	14	3128958.503	36401886.512
5	3127974.205	36401975.181	15	3128896.690	36401646.809
6	3128250.191	36401972.878	16	3128816.840	36401421.605
7	3128438.338	36402010.049	17	3128747.600	36401250.721
8	3128482.887	36402230.846	18	3128696.337	36401137.822
9	3128585.212	36402451.517	19	3127895.728	36401149.131
10	3128651.205	36402465.142			

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—2020）；
2. 《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T 13908-2020）；
3. 《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）；
4. 《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020）；
5. 《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）；
6. 《固体矿产地质勘查报告编写规范》（DZ/T0033-2020）；
7. 《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发〔2000〕133号）；
8. 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）评审方式

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）本次勘查工作严格按照规程规范进行验收，施工的9个钻孔，均为乙级孔，所有工程质量均满足规范要求，资料真实可靠，满足本次报告需要。
 - （3）报告提交单位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，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：2020年9月30日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

(1) 详细查明了矿区内的地层层序，详细对比、划分了含煤地层及上覆地层；

(2) 确定了煤矿总体构造复杂程度为中等；

(3) 详细查明了区内 C3、C2 号可采煤层层位、厚度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类；

(4) 详细查明了煤矿自然地理条件和地貌特征；详细查明了煤矿水文地质条件属三类二型，水文地质条件中等；

(5) 详细研究了区内 C3、C2 号可采煤层瓦斯分布及煤的自燃趋势、煤尘爆炸危险性、顶底板的工程地质特征及地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价；

(6) 详细查明了煤矿环境地质现状，预测了将来采煤活动对环境的影响；

(7) 基本查明了其他有益矿产赋存情况，锆、镓、铀、钍、五氧化二钒等稀有元素及矿产均达不到工业开发品位；

(8) 根据现行规范一般工业指标和煤炭勘查规范有关要求，估算了区内保有资源储量，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；

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

(10) 本报告章节编排合理，叙述清楚完整，对主要地质问题进行了一定分析和研究，作出了明确结论；其附图、附表种类齐全，内容清晰、整洁、美观。总之，报告编写符合《固体矿产地质勘查报告编写规范》(DZ/T0033-2020) 要求。

2. 存在问题及建议

(1) 存在的问题

① 本次勘查区内全部钻孔未作钻孔启封质量检查，在矿井建设及开采时，须加强监测，防止地下水沿钻孔涌入矿井。

② 区内 F1、F2 二条断层对区内的 C3、C2 可采煤层产生

破坏作用，并可能具有一定的富水性及导水性，因此在矿井生产过程中应加强断层探水工作，防止断层突水等安全事故的发生。

(2) 建议

①在煤矿生产中，严格执行《煤矿安全规程》。加强地质保障工作，查明影响煤矿生产的地质因素，提高超前预测预报水平，指导、保障矿井正常生产

②矿区内煤层存在煤与瓦斯突出危险性，建议按突出矿井管理，矿井在今后建设及生产过程中，加强矿井瓦斯地质工作，进一步探明煤层的瓦斯赋存特征，随时监测发生的瓦斯动力现象，采取有效的防突措施，预防瓦斯爆炸及煤与瓦斯突出事故发生。

③在煤矿生产中，应增加矿井水文地质方面的工作，以进一步核实矿井充水因素，提高矿井涌水量预算的准确性。做到在煤矿防治水工作应当坚持“预测预报、有疑必探，先探后掘，先治后采”的原则，采取“探、防、堵、疏、排、截、监”等综合防治措施。

④区内可采煤层属容易自燃煤层-自燃煤层，煤尘有爆炸性，对矿井生产危害性较大，应予以注意，确保安全生产。

⑤本可采煤层顶底板岩性变化较大，本次提供的岩石各项试验指标均为钻孔岩芯样的室内试验成果，在实际工程应用取值时，还应结合巷道揭露岩体的实际地质情况综合考虑。建议加强做好顶板管理和巷道维护，重视冒顶、片帮及底鼓等不良工程地质现象，还要防范断层带附近可能诱发的工程地质问题。

⑥加强对矿山采掘活动可能引发地质灾害，做好监测监控，发现问题及时处理，确保人民生命财产安全。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。

3. 评审结果

截止 2020 年 9 月 30 日，宏盛煤矿（预留）矿区范围内（估算标高+1400m~+800m）内累计查明煤炭（贫煤）资源储量 1195 万吨（含硫分>3%的 457 万吨）。其中：开采消耗量 8 万吨（均为硫分>3%）；保有资源储量 1187 万吨（含硫分>3%的 457 万吨），保有资源储量中：探明资源量 278 万吨（含硫分>3%的 107 万吨），控制资源量 136 万吨（含硫分>3%的 49 万吨），推断资源量 773 万吨（含硫分>3%的 293 万吨）。

先期开采地段范围内获总资源储量 401 万吨（含硫分>3%的 161 万吨），均为保有资源量。其中：探明资源量 227 万吨（含硫分>3%的 89 万吨），控制资源量 17 万吨（含硫分>3%的 8 万吨），推断资源量 157 万吨（含硫分>3%的 64 万吨）。先期开采地段内探明资源量占本地段保有资源储量的 57%。探明资源量和控制资源量占本地段保有资源储量的 61%。资源量比例达到规范的中型矿井（45 万吨/年）勘探阶段要求。

说明：评审结果比申报的煤炭总资源储量减少了 4 万吨，主要原因是评审后根据专家意见，调整了资源储量块段，导致资源储量减少。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—桐梓县宽阔坝向斜东翼测区对比

1979 年 12 月，贵州省煤田地勘公司地测大队编制了《桐梓县桐梓煤田桐梓地区 1:5 万普查找煤报告》（以下简称《找煤报告》），1980 年 7 月，贵州省煤田地勘公司以“煤勘地发 08 号文”批准垂深 800m 以上找煤储量 252222 万吨及汇编入报告的七个勘探区之深部储量 53672 万吨。其中，桐梓县宽阔坝向斜东翼测区估算了 7 号（C3）、12 号（C2）煤层资源

量，共获保有储量（333）5762.4万吨。

宏盛预留矿区位于桐梓县宽阔坝向斜东翼测区南部，完全重叠于《找煤报告》，资源量估算重叠面积 3.7942km²。重叠范围内《找煤报告》资源量 785 万吨。本次报告预留矿区范围内共获资源量 1195 万吨，重叠部分本次报告比《找煤报告》资源储量增加 210 万吨，详见表 9。

表 9 与《找煤报告》重叠范围资源储量对比 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量				合计	
		探明 资源量	控制 资源量	推断 资源量	合计	消耗量	保有量
本次报告	8	278	136	773	1187	8	1187
找煤报告	0	/	/	985	985	/	985
增减量	+8	+278	+136	-212	+202	+8	+202
合计	+8	+202				+210	

资源储量增加的主要原因：①本次新施工了钻孔，钻孔揭煤点增加，资源量类别提高，块段厚度变化；②矿井生产导致开采消耗量增加。

（2）与最近一次报告（也是缴纳价款报告）《贵州省绥阳县黄杨镇宏盛煤矿资源储量核实报告》、《贵州省绥阳县宽阔镇联营煤矿资源储量核实报告》对比

宏盛煤矿最近一次报告为 2007 年 10 月贵贵州省奇星资源勘查开发有限公司编制的《贵州省绥阳县黄杨镇宏盛煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字（2008）367 号），截止 2007 年月底，评审备案的煤炭（准采标高 1200-950m）保有资源储量 198.25 万吨。其中（332）84.08 万吨、（333）95.69 万吨、（334？）18.48 万吨，另开采消耗资源量 1.83 万吨。

联营煤矿最近一次报告为 2006 年 8 月贵州省有色地质勘查局三总队编制的《贵州省绥阳县宽阔镇联营煤矿资源储量

核实报告》（遵市国土资发[2006]120号），截止2006年7月底，评审备案的煤炭（准采标高1420-1050m）资源储量158万吨。其中，推断的内蕴经济资源量（333）51万吨，预测的资源量（334？）107万吨。

1) 重叠部分对比

本报告预留矿区范围包含原宏盛煤矿以及原联营煤矿最近报告矿区范围，资源储量估算范围与原两矿重叠面积为1.5305km²。

原两矿最近一次报告重叠部分资源储量为358.08万吨；本次报告资源量为444万吨。重叠部分内本次报告比最近一次报告资源储量增加85.92万吨，详见表10。

表10 与最近一次报告重叠范围资源储量对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量				合计		
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	预测资源量	消耗量	保有量	
本次报告	8	168	47	221	/	8	436	
最近一次报告	原宏盛煤矿	1.83	/	84.08	95.69	18.48	1.83	198.25
	原联营煤矿	/	/	/	51	107	/	158
	小计	1.83	/	84.08	146.69	125.48	1.83	356.25
增减量	6.17	168	-37.08	74.31	-125.48	6.17	79.75	
合计	6.17	79.75				85.92		

资源储量增加的主要原因：①本次工作增加钻孔控制后，提高了资源量级别，重新进行煤层对比，重新划分了资源量块段，块段采用煤层厚度发生变化；②本次报告算量煤层平均采用厚度、视密度均与原两矿最近一次报告均不一致，导致资源储量增加；③煤矿生产导致煤炭消耗量增加。详见表11。

表 11 与最近一次报告煤层平均采用厚度、视密度对比表

类型		煤层平均采用厚度 (m)		煤层视密度 (t/m ³)	
		C2	C3	C3	C2
本次报告		1.67	0.87	1.35	1.43
最近一次 报告	原宏盛煤矿	1.70	1.10	1.42	1.42
	原联营煤矿	1.20	1.10	1.42	1.42

2) 与缴纳价款报告总资源量对比

经对比, 本次报告较最近报告总资源储量增加 836.92 万吨, 详见表 12。

表 12 与缴纳价款报告总资源储量变化情况对比表 单位: 万吨

类型	消耗量	保有资源储量				合计	
		探明 资源量	控制 资源量	推断资 源量	预测 资源量	消耗量	保有量
本次报告	8	278	136	773	/	8	1187
最近 一次 报告	原宏盛煤矿	/	84.08	95.69	18.48	1.83	198.25
	原联营煤矿	/	/	51	107	/	158
	合计	1.83	84.08	146.69	125.48	1.83	356.25
增减量	6.17	278.00	51.92	626.31	-125.48	6.17	830.75
合计	6.17	830.75				836.92	

资源储量增加的主要原因: ①算量面积增加: 矿区范围调整后, 预留矿区算量面积为 3.7942km², 原宏盛煤矿以及原联营煤矿资源储量估算范围面积为 1.5305km², 本次报告资源储量估算面积比缴纳资源价款报告在平面上增加 2.2637km², 导致资源储量增加; ②本次工作增加钻孔控制后, 提高了资源量级别, 重新进行煤层对比, 重新划分了资源量块段, 块段采用煤层厚度发生变化; ③估算标高不一致。本次报告估算标高为 +1400~+800m, 原宏盛煤矿估算标高为

+1200~+950m，原联营煤矿估算标高为+1400~+1050m。浅部估算标高比原宏盛煤矿缴纳资源价款报告高 200m，深部估算标高比原宏盛煤矿缴纳资源价款报告低 150m，比原联营煤矿缴纳资源价款报告低 250m，导致资源储量增加；④煤矿生产导致煤炭消耗量增加。

四、评审结论

经专家组复核，修改后的《报告》符合要求，资源储量估算中采用的参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，地质勘查工作程度达到中型矿井（45万吨/年）勘探阶段规范要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿（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：陈华

二〇一〇年十一月十一日

《贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿(预留)资源储量核实
及勘探报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	评审专业	职称	签名
组长	陈华	贵州理工学院	地质	副教授	陈华
成员	熊孟辉	贵州省煤田地质局	地质	研究员	熊孟辉
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	裴永炜
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文



中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012021110124212

采权人: 贵州恒隆源矿业公司

地址: 绥阳县黄杨镇宏盛煤矿

矿山名称: 贵州恒隆源矿业公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿

经济类型: 其他有限责任公司

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 9.00万吨/年

矿区面积: 0.5161 平方公里

有效期限: 自2014年6月10日至2017年10月



二〇一四 年 月 日

中华人民共和国国土资源部印制

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 0 3130934.26536403527.1606
- 1 3130934.26236404550.1669
- 2 3129925.25536403527.1578

开采深度: 由200米至950米标高, 共有3个拐点圈定





营业执照

(副本)

统一社会信用代码 9152000057330321XT



名称 贵州恒隆源矿业有限公司
类型 其他有限责任公司
住所 贵州省遵义市绥阳县洋川镇晨光路（盛通公寓）二楼
法定代表人 王永世
注册资本 肆亿圆整
成立日期 2011年04月18日
营业期限 2011年04月18日至2031年04月17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，市场主体自主选择经营。（煤矿整合资产重组、兼并收购；煤矿投资；煤炭的批发销售；矿产品、矿用设备销售；煤炭开采及销售（仅限分支机构经营）。）



登记机关



2018年04月10日