

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]198号

关于申请贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金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贵州省安顺市普定县黄金煤矿矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件 1：矿业权价款计算书及说明

附件 2：《贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审意见及备案证明复印件

附件 4：采矿许可证复印件

附件 5：营业执照复印件

二〇二一年十二月三十日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕290号

关于贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市 普定县黄金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：

你院对《贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审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。

经与省生态环境厅提供的资料分析，矿区范围与安顺市普定县补郎乡猛登水库集中式饮用水水源保护区重叠（重叠区域

坐标过多,可到我厅矿产资源保护监督处查询),你院须告知矿业权人,今后工作必须依法依规妥善处理好矿产资源勘查开发与水源保护地的重叠问题。

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。



《贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤
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）93号



贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年二月二日



报告名称：贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金
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 廖 涛 苏培中 李扬林

总工程师：周思维

法定代表人：李扬飞

评审汇报人：韦乖强

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：陈 华（地 质）

评审专家组成员：洪愿进（地 质）

王明章（地 质）



韩忠勤（地 质）

罗忠文（物 探）

签发日期：二〇二〇年十一月二日



2020年8月至2020年10月，贵州恒隆源矿业有限公司对贵州省安顺市普定县黄金煤矿进行资源储量核实及勘探工作，于2020年11月提交《贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审机构评审。评审的目的是申办采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图20张、附表3册、附件1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11月11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

黄金煤矿位于普定县城北西部北东 30° 方向，行政区划属普定县补郎乡。地理坐标：东经 $105^{\circ}51'59''\sim 105^{\circ}53'07''$ ，北纬 $26^{\circ}28'17''\sim 26^{\circ}28'55''$ 。拟预留矿区交通以公路为主，矿区距普定县县城运距约18km，距安顺市运距约35km，距安顺电厂运距约50公里，至S55普安高速（白岩收费站入口）运距约28km，矿区有公路与普定～补郎～猴场乡村公路通达，交通较为方便。

矿区位于云贵高原向东南倾斜的斜坡地带，地貌属侵蚀剥蚀中山沟谷地貌，矿区地形南部高，北部低，最高点位于预留矿区东部大坡山顶，海拔标高+1654.10m，最低点位于孟登水库后缘，预留矿区6号拐点附近，海拔标高为+1520m，

相对高差 134.10m。

预留矿区地表水系属长江流域乌江水系，地处乌江上游三岔河左岸，矿区范围内无大河流和大型地表水体。仅在矿区北部矿界外约 200m 为孟登水库，水库面积 25340m²，蓄水量约 126700m³，为小型水库。区内南北向季节性小溪沟较发育，呈树枝状展布，长度一般为几百米至数公里，呈“V”字型谷切割地表，地表水沿山坡汇入小溪沟，通过小溪沟由北向南排泄，属山区雨源型溪沟。

矿区气候属亚热带季风湿润气候，冬无严寒，夏无酷暑，雨量适中，温度适宜。年均气温 15.1℃，最高气温 33.4℃，最低气温为-3.3℃。年无霜期 290 天。年平均降雨量为 1770.10mm。

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

黄金煤矿：2014 年 8 月 19 日原贵州省国土资源厅颁发采矿许可证，证号为 C5200002012011120124721，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贵州省安顺市普定县黄金煤矿，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 30 万吨/年；有效期限 9 年零 8 个月，自 2014 年 8 月~2024 年 4 月；矿区范围由 8 个拐点圈定，面积 0.7343km²，开采深度 +1550m~+1280m。

关闭煤矿信息：场坝煤矿：2011年9月30日原贵州省国土资源厅颁发采矿许可证，证号为C520000201231120123881，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麻江县贤昌乡场坝煤矿，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9个月，自2011年9月~2012年6月；矿区范围由4个拐点圈定，面积3.1709m²，开采深度为+1150m~+600m。

2. 兼并重组及预留矿权情况

根据2015年5月16日贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局文件《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）文，兼并重组关闭贵州恒隆源矿业有限公司麻江县贤昌乡场坝煤矿，保留贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿，保留后拟建规模为45万吨/年。2015年8月18日原贵州省国土资源厅以《关于拟预留贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔国土资矿管函〔2015〕1225号）文，原则同意拟预留调整后的矿区范围。拟预留矿区范围由8个拐点坐标圈定，面积1.151km²，预留矿区拐点坐标见表1。

表1 黄金煤矿（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	2930071.556	35588300.355	5	2930079.545	35587026.344
2	2929487.653	35587647.339	6	2930266.549	35587547.348
3	2929433.522	35586751.236	7	2930482.548	35587426.346
4	2929690.847	35586419.909	8	2930632.552	35587894.350

3. 本次资源储量估算范围

本次黄金煤矿煤炭资源储量估算最大范围与预留矿区范围一致，估算标高+1620m~+1100m，垂深 520m，最大算量面积 1.1510km²。资源储量估算范围拐点坐标详见表 1。

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区及周边出露地层有二叠系上统峨眉山玄武岩组 (P_{3β})、龙潭组 (P_{3l})、长兴组 (P_{3c})，三叠系下统大冶组 (T_{1d}) 及第四系 (Q)。

2. 构造

矿区位于补郎向斜南东翼中段，总体为单斜构造，地层走向北东—南西向，倾向北西，倾角一般 10°~53°，平均 30°。区内地表未见断层，仅在矿区外北西部发现断层 1 条，F1 正断层位于矿区外北西部朱家湾子-河头上一带，呈南西-北东走向，止于河头上一带，倾向南东，倾角约 63°，断层落差 40~55m。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 (P_{3l})，地层厚度 375.81~457.55m，平均厚度为 424.78m，含煤 11~23 层，一般 17 层，含煤总厚 16.47~28.86m，平均 21.63m，含煤系数 5.09%。含可采煤层 5 层，自上而下为 M0、M13、M14、M15、M16 号煤层，6.28~10.49m，平均 7.80m，可采含煤系数 1.84%。可采煤层基本特征如下：

M0 煤层：位于龙潭组顶部，上距长兴组底界 29.19~35.65m，平均 31.44m。煤层全层厚度 0.52~6.03m，平均 2.29m；煤层采用厚度 0.52~5.17m，平均 1.99m。含夹矸 0~2 层，

结构简单，面可采率 96%。属全区可采较稳定煤层。

M13 煤层：位于龙潭组中部，上距 M0 号煤层 148.84~171.18m，平均 161.84m。煤层全层厚度 0.85~2.18m，平均 1.67m；煤层采用厚度 0.85~2.18m，平均 1.50m。含夹矸 0~1 层，一般含 1 层夹矸，结构较简单，面可采率 100%。属全区可采较稳定煤层。

M14 煤层：位于龙潭组中部，上距 M13 号煤层 1.25~11.73m，平均 8.43m。煤层全层厚度 0.81~1.99m，平均 1.13m；煤层采用厚度 0.81~1.82m，平均 1.21m。含夹矸 0~1 层，一般无夹矸，结构简单，面可采率 100%。属全区可采较稳定煤层。

M15 煤层：位于龙潭组中部，上距 M14 号煤层 10.63~27.90m，平均 15.56m。煤层全层厚度 0.89~2.77m，平均 1.80m；煤层采用厚度 0.89~2.77m，平均 1.72m。含夹矸 0~1 层，一般含 1 层夹矸，结构较简单，面可采率 100%。属全区可采较稳定煤层。

M16 煤层：位于龙潭组中下部，上距 M15 号煤层 31.74~59.69m，平均 47.00m，煤层全层厚度 0.68~1.52m，平均 1.03m。含夹矸 0~1 层，一般含 1 层夹矸，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

煤的颜色为黑色、褐黑色，粉粒状为主，少量碎块状；金属光泽为主，少量似金属光泽；断口主要为参差状、平坦状，少量贝壳状、阶梯状。内生裂隙较发育，偶见少量外生裂隙。含透镜状、浸染状、星散状、团块状黄铁矿。

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：主要为半暗型，半亮型、半暗～半亮型次之。

微观煤岩类型：均为微镜惰煤。

(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) 0.62~3.55%，平均 1.59%。

原煤灰分 (Ad)：可采煤层原煤干燥基灰分含量为 10.04~39.55%，平均为 26.42%。依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》(GB/T15224.1—2018) 规定：区内可采煤层均属中灰煤 (MA)。

原煤全硫 (St,d)：可采煤层原煤干燥基全硫含量为 1.96~9.20%，平均 5.07%。依据《煤炭质量分级第 2 部分：硫分》(GB/T15224.2—2010) 的规定：区内可采煤层均属高硫煤 (HS)。

挥发分 (Vdaf)：可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分含量为 6.03~8.21%，平均为 7.07%，平均 5.07%。依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849—2000) 的规定：区内 M0 号煤层属特低挥发分煤 (SLV)，M13、M14、M15、M16 号煤层属低挥发分煤 (LV)。

固定碳 (FCd)：可采煤层原煤干燥基固定碳为 51.57~83.49%，平均为 65.82%。根据《煤的固定碳分级》(MT/T561-2008) 的标准：区内 M14 号煤层属中等固定碳煤 (MFC)，M0、M13、M15、M16 号煤层属中高固定碳煤 (MHFC)。可采煤层主要煤质特征见表 2。

表2 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)
M0	<u>0.74-2.24</u> 1.65	<u>21.94-34.15</u> 25.93	<u>6.91-7.65</u> 7.34	<u>2.72-5.10</u> 3.53	<u>58.59-70.09</u> 66.88	<u>22.20-26.96</u> 25.57
M13	<u>0.84-2.64</u> 1.69	<u>16.50-39.37</u> 26.87	<u>6.85-7.61</u> 7.20	<u>2.86-7.81</u> 4.67	<u>51.91-76.84</u> 65.27	<u>20.90-29.36</u> 25.10
M14	<u>0.62-1.96</u> 1.33	<u>18.78-39.41</u> 28.93	<u>6.51-7.57</u> 7.08	<u>4.10-8.98</u> 5.39	<u>51.57-74.56</u> 62.97	<u>20.73-28.67</u> 24.19
M15	<u>0.94-2.86</u> 1.67	<u>10.04-32.95</u> 24.39	<u>6.03-8.09</u> 6.93	<u>1.96-8.20</u> 5.05	<u>59.60-83.49</u> 68.07	<u>22.15-32.22</u> 25.86
M16	<u>0.68-3.55</u> 1.65	<u>15.36-39.55</u> 26.02	<u>6.12-8.21</u> 6.89	<u>3.21-9.20</u> 6.31	<u>52.71-77.01</u> 66.07	<u>20.85-29.35</u> 25.42
全区	<u>0.62-3.55</u> 1.59	<u>10.04-39.55</u> 26.42	<u>6.03-8.21</u> 7.07	<u>1.96-9.20</u> 5.07	<u>51.57-83.49</u> 65.82	<u>20.73-32.22</u> 25.21

(3) 煤的工艺性能

发热量 (Qgr,d)：可采煤层原煤空气干燥基高位发热量含量为 20.73 ~ 32.22MJ/Kg，平均为 25.21MJ/Kg，根据《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》(GB/T15224.3—2010) 规定：区内 M14 号煤层为中发热量煤(MQ)，M0、M13、M15、M16 号煤层为中高发热量煤(MHQ)。

煤灰成分：原煤主要煤层煤灰成分中以含 SiO₂ 为主，含量为 32.97 ~ 67.58%，平均含量 42.91%；其次为 Al₂O₃ 和 Fe₂O₃，含量分别为 12.75 ~ 27.24% 和 8.13 ~ 36.48%，平均含量分别为 20.85% 和 22.94%，占灰成分总量的 86.70%，少量的 CaO 和 TiO₂，含量分别为 0.63 ~ 6.10% 和 0.84 ~ 3.89%，平均含量分别为 2.45% 和 2.50%；其余成分含量均在 2.00% 以下。区内 M0 号煤层结渣等级为中等，结污等级亦为中等；M13、M14、M15 号煤层结渣等级为高等，结污等级亦为高等；M16 号煤层结渣等级为严重，结污等级亦为高等。

煤灰熔融性：可采煤层煤灰软化温度 1090 ~ 1410℃。平

均为 1224℃。根据《煤灰软化温度分级》(MT/T853.1-2000)标准:区内 M0 号煤层属中等软化温度灰(MST), M13、M14、M15、M16 号煤层属较低软化温度灰(RLST)。

可采煤层煤灰流动温度(FT,℃)为 1130~1470℃,平均为 1332℃。根据《煤灰流动温度分级》(MT/T853.2-2000)标准:区内 M0、M13、M14、M15 号煤层属中等流动温度灰(MFT), M16 号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 39.8~81.2%,平均值为 57.4%,根据《煤的热稳定性分级》(MT/T560-2008)规定:区内 M0、M13、M16 号煤层属低热稳定性煤(LTS), M14、M15 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 49~112,平均 83。根据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/T852-2000)规定:区内 M14、M15、M16 号煤层属中等可磨煤(MG), M0、M13 号煤层属易磨煤(EG)。

(4) 煤的可选性

矿区内可采煤层浮煤回收率为 6.82~78.72%,平均为 42.71%。理论浮煤回收率为低等。

根据本次收集以往的资料显示矿区内 M13 号煤层易选~极难选煤, M15 号煤层易选~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 0.004~0.132%,平均含量 0.021%。根据《煤中有害元素含量分级第 1 部分:磷》(GB/T20475.1-2006)标准:区内可采煤层均属低磷分煤(P-2)。

原煤砷含量为 $0 \sim 9.2\mu\text{g/g}$ ，平均含量 $3.9\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中有害元素含量分级第 3 部分：砷》(GB/T20475.3-2012) 标准：区内 M0、M13、M15 号煤层属特低砷煤(As-1)，M14、M16 号煤层属低砷煤(As-2)。

原煤氟含量为 $59 \sim 315\mu\text{g/g}$ ，平均含量 $140\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中氟含量分级》(MT/T966—2005)标准：区内可采煤层均属中氟煤(MF)。

原煤氯含量为 $0.007 \sim 0.317\%$ ，平均含量 0.043% 。根据《煤中有害元素含量分级第 2 部分：氯》(GB/T20475.2-2006) 标准：区内 M0、M14、M15、M16 号煤层属特低氯煤(CI-1)，M13 号煤层属低氯煤(CI-2)。

(6) 煤的变质程度、煤类及工业用途

镜煤反射率 ($R^{\circ}\text{max}$) 为 $2.59 \sim 2.86\%$ ，平均为 2.77% ；显微硬度(HvN/mm^2)为 $3.05 \sim 3.21\text{mm}^2$ ，平均为 3.15mm^2 。根据《镜质体反射率的煤化程度分级 (MT/T1158-2011)》，区内可采煤层的煤化程度均为高煤级煤 I。

矿区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分(V_{daf})产率为 $6.03 \sim 8.21\%$ ，平均 7.07% ；浮煤元素分析(H_{daf})含量为 $3.05 \sim 3.55\%$ ，平均 3.31% 。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)。

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，气化用煤。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

区内煤层含气量为 $2.68 \sim 9.08\text{m}^3/\text{t}$ ，平均 $5.82\text{m}^3/\text{t}$ 。其中

M0 煤层为 4.67~6.35m³/t, 平均为 5.41m³/t; M13 煤层为 2.68-7.27m³/t, 平均为 5.01m³/t; M14 煤层为 2.85-9.02m³/t, 平均为 5.55m³/t; M15 煤层为 3.82-9.08m³/t, 平均为 6.69m³/t; M16 煤层为 5.22-9.01m³/t, 平均为 6.46m³/t。

根据《煤层气储量估算规范》(DZ/T0216-2020), 区内可采煤层空气干燥基平均含气量均小于无烟煤估算下限值 8m³/t, 本次工作估算了 M13、M14、M15、M16 号煤层煤的空气干燥基含气量 (Cad) ≥8m³/t 的深部区域煤层气资源量, 估算方法为块段体积法。可采煤层煤层气潜在资源量估算成果表见表 3。

表 3 煤层气潜在资源量估算表

煤层编号	空气干燥基平均含气量(Cad)	瓦斯算量块段的空气干燥基含气量(Cad)	瓦斯算量块段的面积	瓦斯算量块段的煤炭保有资源量 Q	煤层气潜在资源量 (Gi)	地质储量丰度
	m ³ /t	m ³ /t	千平方米	万吨	10 ⁸ m ³	10 ⁸ m ³ /km ²
M13	5.01	8.00	38	11	0.01	0.23
M14	5.55	8.31	109	24	0.02	0.18
M15	6.69	8.39	206	69	0.06	0.28
M16	6.46	8.25	317	58	0.05	0.15
合计					0.14	0.20(平均)

矿区内预测煤层气潜在的资源量约为 0.14×10⁸m³, 根据《煤层气资源储量规范》(DZ/T 0216-2020), 属小型气藏; 储量丰度为 0.20×10⁸m³/km², 属特低丰度。

(2) 其它有益矿产

根据对有益微量元素的采样化验结果, 区内锗 (Ge) 含量为 2~3ug/g, 平均含量 2.8 ug/g; 镓 (Ga) 含量为 2~26ug/g, 平均含量 14.8ug/g; 铀 (U) 含量为 2~9ug/g, 平均 5.2ug/g; 钍 (Th) 含量 8~19 ug/g, 平均 12.2 ug/g; 五氧化二钒 (V₂O₅) 含量为 188~414 ug/g, 平均 306 ug/g。其他元素的含量均达不到工业品位的最低要求, 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

矿区以顶板进水为主，矿井充水以基岩裂隙、构造裂隙充水为主。矿区属水文地质条件中等的裂隙充水矿床，水文地质类型属二类二型。

本次报告先期开采地段矿井正常涌水量 $2046\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $5095\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

本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 $52.40\sim 93.92\%$ ，平均为 76.51% ；氮(N_2)成分为 $3.47\sim 45.20\%$ ，平均为 22.07% ；重烃成分为 $0.09\sim 1.33\%$ ，平均为 0.36% ；二氧化碳(CO_2)成分为 $0.30\sim 2.45\%$ ，平均为 1.06% 。

瓦斯含量：甲烷(CH_4)含量为 $3.52\sim 15.11\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ，平均为 $8.34\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ；氮(N_2)含量为 $0.70\sim 4.28\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ，平均为 $2.27\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ；重烃含量为 $0.01\sim 0.15\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ，平均为 $0.05\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ；二氧化碳(CO_2)含量为 $0.03\sim 0.26\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ，平均为 $0.12\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ 。可燃气体干燥无灰基含气量为 $3.53\sim 15.16\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ，平均为 $8.38\text{ml}/\text{g}_{\text{daf}}$ ，空气干燥基含气量为 $2.68\sim 9.08\text{ml}/\text{g}_{\text{ad}}$ ，平均 $5.82\text{ml}/\text{g}_{\text{ad}}$ 。可采煤层瓦斯成分及含量见表 4。

表 4 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 C _{daf}	空气干燥 基含气量 C _{ad}
	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂		
M0	15.90-26.59 21.99(3)	71.37-82.93 76.58(3)	0.25-0.56 0.38(3)	0.52-1.73 1.06(3)	1.90-2.56 2.19(3)	6.36-9.91 7.73(3)	0.03-0.05 0.04(3)	0.05-0.17 0.11(3)	6.41-9.94 7.77(3)	4.67-6.35 5.41(3)
M13	11.46-45.20 27.19(6)	52.40-87.71 71.15(6)	0.12-1.33 0.53(6)	0.54-2.22 1.13(6)	1.08-4.28 2.80(6)	3.52-10.85 6.96(6)	0.01-0.15 0.07(6)	0.06-0.17 0.11(6)	3.53-10.98 7.02(6)	2.68-7.27 5.01(6)
M14	11.60-40.27 25.27(6)	58.25-86.85 73.28(6)	0.23-0.67 0.40(6)	0.65-1.44 1.05(6)	1.50-3.75 2.50(6)	3.82-12.87 8.16(6)	0.02-0.09 0.05(6)	0.07-0.20 0.13(6)	3.89-12.91 8.21(6)	2.85-9.02 5.55(6)
M15	3.47-34.36 18.41(6)	64.14-93.92 80.10(6)	0.13-0.44 0.26(6)	0.56-2.45 1.23(6)	1.17-2.60 1.98(6)	5.74-13.51 9.19(6)	0.02-0.09 0.04(6)	0.07-0.26 0.15(6)	5.77-13.60 9.22(6)	3.82-9.08 6.69(6)
M16	11.97-18.52 15.15(4)	80.44-87.07 83.97(4)	0.09-0.28 0.20(4)	0.30-0.94 0.69(4)	0.70-2.52 1.61(4)	7.81-15.11 9.87(4)	0.01-0.05 0.03(4)	0.03-0.15 0.09(4)	7.83-15.16 9.90(4)	5.22-9.01 6.46(4)
平均	3.47-45.20 22.07(25)	52.40-93.92 76.51(25)	0.09-1.33 0.36(25)	0.30-2.45 1.06(25)	0.70-4.28 2.27(25)	3.52-15.11 8.34(25)	0.01-0.15 0.05(25)	0.03-0.26 0.12(25)	3.53-15.16 8.38(25)	2.68-9.08 5.82(25)

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 3ml/g_{daf}（即瓦斯增长率）。瓦斯梯度为 33m/（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 33m。

②煤与瓦斯突出

根据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 5。

表 5 瓦斯增测项目检验报告汇总表

煤层号	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 P (MPa)
		F (%)	f	ΔP	a	b	
M0	II、III	4.47	1.3	15.2	30.85	1.05	1.01
M13	II、III	7.43	1.7	14.0	30.53	1.06	0.84
M14	II、III	7.32	1.7	13.8	29.07	1.04	0.87
M15	II、III	2.66	1.7	14.1	29.75	1.17	0.92
M16	II、III	7.07	1.5	19.3	29.97	1.21	1.05

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

尘均无爆炸危险性。

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，区内可采煤层的自燃倾向等级均为II级，属自燃煤层。

⑤地温

矿区地温梯度 $1.62-2.21^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，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. 1967年~1972年贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队在织金县织金区进行了普查工作，普查区大部分位于织金县，普查区西北部及南部属纳雍县、普定县管辖。于1972年12月提交了《贵州省织金煤田织金区普查找煤报告》（煤勘(72)革生字058号）（以下简称《普查找煤报告》），其中普定县补郎向斜测区位于该报告南部。批准在普查区补郎向斜测区范围内获得资源储量310313.6（D级）万吨，D级相当于现在的预测资源量。

2. 2007年7月重庆煤田地质研究所对整合后的黄金煤矿开展资源储量核实工作，提交了《贵州省安顺市普定县黄金煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字(2007)438号）。

3. 2011年5月，徐州长城基础工程有限公司编制了《贵州省安顺市普定县黄金煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字(2011)167号），评审备案的煤矿（准采标高+1550—+1280m）保有资源量（121b+333）811万吨，其中（121b）326万吨，（333）485万吨，该次施工，完成钻探工作量为1685.78m/4孔，测井工作量1529.00m/4孔，本次工

作收集利用该报告中 4 个钻孔相关钻探、测井、化验资料。

4. 2011 年 10 月，贵州省煤田地质局一一三队在邻区民族煤矿进行了勘探工作，并编制了《贵州省普定县猴场乡民族煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字（2011）260 号），截至 2011 年 10 月 16 日，评审备案的煤矿（准采标高+1610—+1000m）资源量（111b+122b+333）1710 万吨，其中，（111b）577 万吨，（122b）149 万吨，（333）964 万吨。本次工作收集利用该报告中的 2 个钻孔资料，即 203、204 钻孔，钻探工作量 965.60m/2 孔，测井工作量 960m/2 孔。

（二）矿山开发利用简况

原黄金煤矿由原宏达、汇源煤矿整合而成。整合后黄金煤矿未进行生产作业。

原宏达煤矿于 1997 年建矿，于 2001 年 12 月取得采矿许可证，证号 5200000141886，有效期为 2001 年 12 月至 2006 年 12 月，矿区走向长 540m~551m，倾斜宽 401m~433m，主要开采 M0 号煤层，开采标高 1445m~1640m，矿区面积 0.2164km²，2007 年整合前。该矿一直处于建井及停产关闭状态。

原汇源煤矿于 1997 年建矿，于 2001 年 12 月取得采矿许可证，证号 5200000141927，有效期为 2001 年 2 月至 2006 年 12 月，设计生产规模为 3 万吨/年，矿区走向长 452m~565m，倾斜宽 461m~571m，设计开采 M0 煤层、M13 煤层、M₁₁₄ 煤层、M15 煤层共四个煤层，开采标高 1475m~1665m，矿区面积 0.2382km²，原汇源煤矿设计规模 3 万吨/年，2003 年投资 208 万元进行整改，整改后设计年生产能力 6 万吨，实际年生产能力为 3 万吨。从 1997 年汇源煤矿建矿投产至

2007年6月底累计动用储量21.8万吨。其中采出量约16.5万吨，损失量约5.3万吨。历年矿井回采率75.7%、采区回采率81.3%。汇源煤矿各煤层已开采至+1432标高。截止矿井整合前，汇源煤矿共动用资源储量31万吨。

(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8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8月编制《贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿(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1497.83m/3孔，常规测井1417m/3孔，工程测量钻孔3个。2020年10月20日，贵州恒隆源矿业有限公司组织有关专家对本次勘查进行野外验收并通过，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。本次勘探完成主要实物工作量见表6。

表6 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	1:5000地质填图修测	2.5km ²	7	煤岩鉴定样	4件/1孔
2	地质钻探	1497.83m/3孔	8	煤尘爆炸样	9件/2孔
3	常规物理测井	1417m/3孔	9	自然倾向样	9件/2孔
4	煤芯煤样	17件/3孔	10	泥化样	6件/2孔
5	常规瓦斯样	9件/2孔	11	有益矿产样	15件/2孔
6	瓦斯增项测试	5件/1孔	12	水样	3件

2. 收集资料情况

采用2011年5月徐州长城基础工程有限公司编制的《贵州省安顺市普定县黄金煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字(2011)167号)中101、102、201、202号钻

孔钻探、测井、采样及测试资料，钻探工作量为 1685.78m/4 孔，4 个钻孔均位于矿区范围内。

采用 2011 年 10 月由贵州省煤田地质局一一三队在邻区民族煤矿编制的《贵州省普定县猴场乡民族煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字〔2011〕260 号）中的 203、204 号钻孔钻探、测井、采样及测试资料，钻探工作量为 966.60m/2 孔，其中 203 号钻孔位于矿区北东部边界外 1790m，204 号钻孔位于矿区东部边界外 90m，

3. 勘查类型和钻探基本工程线距

根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215—2020）的相关要求，矿区勘查类型属二类二型。探明的基本工程间距为 500m，控制的基本工程间距为 1000m，推断的基本工程间距为 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无烟煤，煤层一般倾角 $10^{\circ}\sim 52^{\circ}$ ，平均 30° 。依据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215—2020）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 0.70m，最高硫分（ St,d ）3%，煤层最高灰分（ Ad ）40%；最低发热量（ $Q_{net,d}$ ）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（+1620m—+1100m 标高）范围之内，申报评审煤炭（无烟煤）总资源量 1480 万吨（硫分均大于 3%）。其中：开采消耗量 31 万吨；保有资源储量 1449 万吨。保有资源储量中，探明资源量 514 万吨；

控制资源量 103 万吨；推断资源量 832 万吨。

6. 先期开采地段论证情况

根据贵州新思维工程技术有限公司（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贵州省安顺市普定县黄金煤矿先期开采地段方案》（拟建规模：45 万吨/年），黄金煤矿（预留）矿区 3 勘探线以东 M13、M14、M15、M16 煤层划分为先期开采地段。先期开采地段面积：0.932km²，先期开采地段拐点坐标见表 7。

表 7 先期开采地段拐点坐标表

序号	X2000	Y2000	序号	X2000	Y2000
1	2930071.55	35588300.35	5	2930079.55	35587026.35
2	2929487.65	35587647.33	6	2930266.55	35587547.35
3	2929993.22	35586891.67	7	2930482.55	35587426.35
4	2929457.14	35587147.97	8	2930632.55	35587894.35

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3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 M0、M13、M14、M15、M16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) 详细研究了矿区内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，锗、镓、铀、钍、五氧化二钒等稀有元素及矿产工业开发品位；

(8) 根据现行规范一般工业指标和煤炭勘查规范有关要求，估算了矿区内保有资源储量，核对了开采消耗量，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) 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) 区内可采煤层均属自燃煤层，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，黄金煤矿（预留）矿区范围（估算标高+1620m—+1100m）内累计查明煤炭（无烟煤）资源储量 1480 万吨（硫分均大于 3%）。其中：开采消耗量 31 万吨；保有资源储量 1449 万吨。保有资源储量中，探明资源量 514 万吨；控制资源量 103 万吨；推断资源量 832 万吨。

煤层气潜在资源量为 0.14 亿立方米。

先期开采地段范围内获总资源储量 951 万吨（硫分均大

于3%)，均为保有资源量。其中：探明资源量514万吨，控制资源量63万吨，推断资源量374万吨。先期开采地段内探明资源量占本地段保有资源储量的54%。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：评审结果总资源储量1480万吨与申报的资源储量一致。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—普定县补郎向斜测区(《贵州省织金煤田织金区普查找煤报告》)对比

1972年12月提交了《贵州省织金煤田织金区普查找煤报告》(煤勘(72)革生字058号)(以下简称《普查找煤报告》)，其中普定县补郎向斜测区位于该报告南部。批准在普查区补郎向斜测区范围内获得资源储量310313.6(D级)万吨，D级相当于现在的预测资源量。

本次报告完全重叠于《普查找煤报告》范围内，资源储量估算范围重叠面积1.1510km²，《普查找煤报告》重叠范围内估算资源储量1350万吨，本次报告在重叠范围内估算资源储量1480万吨。经对比，重叠范围内本次报告较《普查找煤报告》总资源量增加130万吨(见表8)。

表8 与《普查找煤报告》资源储量变化情况对比表 单位：万吨

类型	消耗量	资源量				合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在矿产资源	总资源量	保有量
本次报告	31	514	103	832		1480	1449
《普查找煤报告》					1350	1350	1350
增减量	31	514	103	832	-1350	130	99

资源量变化的主要原因：a、本次报告新施工了钻孔，钻

孔揭煤点增加，资源量类别提高，块段厚度发生变化；b、算量煤层总厚度不一致，普查找煤报告算量煤层总厚度为 5m，本次报告算量煤层总厚度为 7.80m，导致资源量发生变化；c、矿井生产导致开采消耗量增加。

(2) 与最近一次报告对比

黄金煤矿最近一次报告为 2011 年 5 月徐州长城基础工程有限公司编制的《贵州省安顺市普定县黄金煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字（2011）167 号），截至 2011 年 2 月 18 日，评审备案的煤矿（准采标高 +1550—+1280m）保有资源量（121b+333）811 万吨，其中，（121b）326 万吨，（333）485 万吨。另有开采消耗量 41 万吨。

1) 重叠部分对比

本次报告与黄金煤矿最近一次报告资源储量算量范围重叠（面积：0.7343km²；标高：+1550~+1280m），重叠区内黄金煤矿最近一次报告资源储量为 852 万吨；本次报告重叠区范围内资源量为 951 万吨。重叠部分内本次报告比原黄金煤矿最近一次报告资源储量增加 99 万吨。详见表 9。

表 9 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	消耗量	保有量
本次报告	23	437	63	428	23	928
最近一次报告	41	326		485	41	811
增减量	-18	+111	+63	-57	-18	+117
小计	-18		+117			+99

资源储量变化的主要原因：a、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，资源量发生了变化；b、算量煤层数发生变化。最近一

次报告算量煤层共 6 层，本次报告重叠区内算量煤层共 5 层，算量煤层数减少 1 层，导致资源量减少；c、最近一次报告 M13 号煤层露头区估算了老窑采空区消耗量 18 万吨，经本次工作核实，M13 号煤层露头区不存在采空区，导致消耗量减少 18 万吨。

2) 总资源量对比

最近一次报告范围完全在预留范围内，本次报告总资源储量为 1480 万吨，最近一次报告总资源量为 852 万吨，经对比，本次比最近一次报告资源储量增加 628 万吨，详见表 10。

表 10 与最近一次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	保有量	总资源
本次报告	31	514	103	832	1449	1480
最近一次报告	41	326		485	811	852
增减量	-10	+188	+103	+347	+638	+628

资源储量变化的主要原因：a、重叠范围资源储量增加 99 万吨；b、算量面积增加：预留矿区算量面积为 1.151km^2 ，最近一次报告资源储量估算面积为 0.7343km^2 ，本次报告资源储量估算面积比最近一次报告增加 0.4167km^2 ，资源储量增加 529 万吨。

(3) 与缴纳价款报告对比

黄金煤矿缴纳价款报告为 2011 年 5 月徐州长城基础工程有限公司编制的《贵州省安顺市普定县黄金煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字（2011）167 号）。本次报告总资源储量为 1480 万吨，缴纳价款报告资源储量为 852 万吨，经对比，本次报告较缴纳价款报告总资源储量增加 628 万吨。

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贵州省安顺市普定县黄金煤矿（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：

陈华章

二〇二〇年十二月五日



**《贵州恒隆源矿业有限公司安顺市普定县黄金煤矿（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	洪愿进	贵州省煤田地质局	地 质	研究员	洪愿进
	韩忠勤	贵州省油气勘查开发工程研究院	地 质	高级工程师	韩忠勤
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文



贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室
贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2015〕43号

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

贵州恒隆源矿业有限公司：

你公司上报的《贵州恒隆源矿业有限公司关于请求批准煤矿兼并重组实施方案的请示》已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案(试行)的通知》(黔府办发〔2012〕61号)、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》(黔府办发〔2013〕46号)、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》(黔府办发〔2013〕47号)等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室(省能源局)组织相关市(州)、县(市、区)政府及有关部门、兼并重

组工作领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下：

一、你公司现有煤矿 15 处，规模为 222 万吨/年，已完成采矿权名称变更（详见附件 1）；第一批参与兼并重组煤矿 12 处，规模 189 万吨/年，兼并重组后保留煤矿 6 处，规模为 255 万吨/年（详见附件 2）；你公司自愿关闭煤矿 6 处，规模为 66 万吨/年（详见附件 3）。兼并重组情况如下：

1. 兼并重组保留贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县枳坝镇联盟煤矿，关闭贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县枳坝镇井坝煤矿；

2. 兼并重组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；

3. 兼并重组保留贵州恒隆源矿业有限公司毕节市何官屯镇华祥煤矿，关闭贵州恒隆源矿业有限公司荔波县立化镇三角线林宏煤矿；

4. 兼并重组保留贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿，关闭贵州恒隆源矿业有限公司麻江县贤昌乡场坝煤矿；

5. 兼并重组保留贵州恒隆源矿业有限公司水城县木果乡兴盛煤矿，关闭贵州恒隆源矿业有限公司桐梓县松坎镇双华煤矿；

6. 兼并重组保留贵州恒隆源矿业有限公司遵义市汇川区高坪镇宝山煤矿，关闭贵州恒隆源矿业有限公司遵义市汇川区泗渡镇永隆煤矿。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资

源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采方案设计或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

- 附件： 1、兼并重组煤矿现状表
2、兼并重组后保留煤矿
3、兼并重组整合关闭煤矿
4、贵州恒隆源矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见

省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室

2015年5月16日

抄 报： 省人民政府办公厅

抄 送： 遵义市人民政府、毕节市人民政府、六盘水市人民政府、黔东南州人民政府、黔南州人民政府、安顺市人民政府、绥阳县人民政府、桐梓县人民政府、汇川区人民政府、七星关区人民政府、水城县人民政府、麻江县人民政府、荔波县人民政府、普定县人民政府。领导小组相关成员单位。

省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室

2015年5月16日印发

贵州恒隆源矿业有限责任公司兼并重组煤矿现状

附件 1

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预编矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积 km ²	批准开采煤层 (号)	保有储量 万吨	规模 (万吨/a)	采矿权过户情况
1	贵州恒隆源矿业有限责任公司绥阳县槐坝镇联盟煤矿	绥阳县槐坝镇	生产	C5200002011121120121245	黔煤规字 [2008]685号	(黔)MK安许证字 [0873]	3.2277	C1、C4	545	15	名称变更
2	贵州恒隆源矿业有限责任公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿	绥阳县黄杨镇	生产	C5200002012021110124212	黔煤规字 [2011]1117号	(黔)MK安许证字 [0628]	0.5161	C2、C3	198.25	9	名称变更
3	贵州恒隆源矿业有限责任公司毕节市何官屯镇华祥煤矿	七星关区何官屯镇	建设	C5200002012021120122911	黔煤规字 [2008]684号	黔煤安监水字 [2008]300号	1.8137	M18、M23	212	9	名称变更
4	贵州恒隆源矿业有限责任公司贵州省安顺市普定县普定县补郎乡	普定县补郎乡	建设	C5200002012011120124721	黔能源煤炭 [2012]150号	黔安监盘字 [2012]135号	0.7343	M12、M13、M14、M15、M16、M19	811	30	名称变更
5	贵州恒隆源矿业有限责任公司水城县木果乡永兴盛煤矿	水城县木果乡	建设	C5200002013011120128619	黔能源煤炭 [2012]147号	黔安监监察函 [2013]10号	3.9181	2、3、5、8、11、12、13、17、27、30	1913	45	名称变更
6	贵州恒隆源矿业有限责任公司遵义市汇川区高坪镇宝山煤矿	汇川区高坪镇	生产	C5200002012031120123192	黔能源煤炭 [2011]860号	(黔)MK安许证安 [1150]	3.5777	C3	499.8	15	名称变更
7	贵州恒隆源矿业有限责任公司荔波县立化镇	荔波县立化镇	建设	C5200002011111120121070	黔煤规字 [2009]355号	黔煤安监林字 [2011]90号	0.2752	2号	108	9	名称变更
8	贵州恒隆源矿业有限责任公司麻江县贤昌乡场坝煤矿	麻江县贤昌乡	建设	C520000201231120123881	黔能源发 [2009]64	黔安监林字 [2011]90号	3.1709	M1、M2	303	9	名称变更
9	贵州恒隆源矿业有限责任公司威宁县富源镇联营煤矿	威宁县富源镇	建设	C5200002011091120075451	黔能源发 [2010]657号	黔煤安监遵安审 [2010]90号	1.2199	C2、C3	221	9	名称变更
10	贵州恒隆源矿业有限责任公司绥阳县槐坝镇井坝煤矿	绥阳县槐坝镇	建设	C5200002012031110123318	黔煤生产字 [2008]568	黔安监遵安审 [2008]88号	2.5036	C1、C3	412.2	9	名称变更
11	贵州恒隆源矿业有限责任公司遵义市汇川区泗渡镇水隆煤矿	汇川区泗渡镇	建设	C5200002012011120124912	黔煤规字 [2008]488号	黔煤安监遵安审 [2008]105号	1.9806	C1	513	15	名称变更
12	贵州恒隆源矿业有限责任公司桐梓县松坎镇双华煤矿	桐梓县松坎镇	建设	C5200002012051120125481	黔煤规字 [2008]1099号	黔安监遵安审 [2008]163号	1.0081	C3、C5	379	15	名称变更
							23.95		6115.25	189	
另有三处煤矿另行报批实施方案											
1	贵州恒隆源矿业有限责任公司绥阳县槐坝镇尹家山煤矿	绥阳县槐坝镇	生产	C5200002012031110123319	黔能源发 [2010]821号	(黔)MK安许证字 [0495]	1.6128	C1、C3	261	9	名称变更
2	贵州恒隆源矿业有限责任公司绥阳县槐坝镇福来煤矿	绥阳县槐坝镇	生产	C5200002011111120120852	黔煤规字 [2008]686号	(黔)MK安许证字 [0293]	0.496	C1、C3	117	9	名称变更
3	贵州恒隆源矿业有限责任公司桐梓县松坎镇	桐梓县松坎镇	生产	C5200002012051120125481	黔能源煤炭 [2011]60号	黔煤安监遵安审 [2008]163号	0.7509	K3	252	15	名称变更

合计

ZZ1	贵州恒隆源矿业有限责任公司毕节市何官屯镇华祥煤矿	毕节市何官屯镇华祥煤矿	1. 3037171.330 35522164.850 2. 3037172.730 35522933.850 3. 3036526.830 35523182.150 4. 3034864.130 35522910.650 5. 3034924.130 35522114.050 6. 3036525.330 35522385.750 1. 2806159.981 36510746.940 2. 2805801.978 36510916.941 3. 2805601.977 36510786.939 4. 2805751.98 36510326.937 5. 2806326.963 36510326.936 6. 2806206.982 36510411.939 7. 2806231.982 36510526.939	8. 299	6. 485	2000	1680	45	21	24
ZZ2	贵州恒隆源矿业有限责任公司普定县黄金煤矿	贵州省安顺市普定县黄金煤矿	1. 2929471.572 35587321.199 2. 2930073.576 35586913.198 3. 2930260.576 35587434.201 4. 2930476.577 35587313.201 5. 2930626.577 35587781.204 6. 2930065.573 35588187.205 1. 2920512.835 36456256.921 2. 2923046.535 36456276.921 3. 2923042.335 36457526.921 4. 2920512.835 36457511.921	1. 151	0. 4167	2000	886	45	6	24
ZZ3	贵州恒隆源矿业有限责任公司水城县木果乡兴盛煤矿	水城县木果乡兴盛煤矿	1. 2963691.036 35482959.736 2. 2963658.031 35484640.746 3. 2962211.021 35485300.746 4. 2962222.022 35484770.743 5. 2961347.018 35484340.738 6. 2961350.019 35484085.736 7. 2961395.013 35483973.729 8. 2961847.022 35484078.738 9. 2961640.022 35483470.734 10. 2961906.025 35482920.731 1. 3162717.922 36387276.140 2. 3165960.654 36388548.640 3. 3165882.099 36388767.736 4. 3162727.591 36387662.118	5. 134	1. 2159	2200	-92	45	-9	26

ZZ4	贵州恒隆 源矿业有 限公司遵 义市汇川 区高坪镇 宝山煤矿	遵义市汇川 区高坪镇宝 山煤矿	1. 3081683.973 36400927.015 2. 3081693.969 36402467.023 3. 3084543.985 36402467.030 4. 3084543.986 36401927.027 5. 3084055.984 36401427.023 6. 3083343.982 36400927.019 7. 3082943.979 36400927.018 8. 3082943.978 36401477.021 9. 3082443.976 36401477.020 10. 3082443.977 36400927.017	1. 3080683.967 36400927.016 2. 3080691.717 36402284.064 3. 3080871.175 36402466.973 4. 3084498.945 36402467.029 5. 3084498.945 36401880.878 6. 3084055.984 36401427.023 7. 3083343.982 36400927.019 8. 3082943.979 36400927.018 9. 3082943.978 36401477.021 10. 3082443.976 36401477.020 11. 3082443.977 36400927.017	5.077	1.4993	950	-62.8	30	0	17
		遵义市汇川 区泗渡镇永 隆煤矿	1. 3094994.054 36396857.023 2. 3094544.052 36396857.022 3. 3094614.05 36397557.026 4. 3093044.041 36398067.025 5. 3093244.04 36398727.030 6. 3095544.055 36397827.030 7. 3095504.057 36396967.025 8. 3094994.053 36397127.025								
	合计			32.59		9450	3334.75	255	66		

贵州恒隆源矿业有限公司兼并重组整合关闭煤矿

附件3:

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	能力(万t/a)	关闭时限(年)
1	贵州恒隆源矿业有限公司荔波县立化镇三角线林宏煤矿	荔波县立化镇	建设	C520000201111120121070	黔煤规字[2009]355号		9	2013
2	贵州恒隆源矿业有限公司麻江县贤昌乡场坝煤矿	麻江县贤昌乡	建设	C520000201231120123881	黔能源发[2009]64	黔安监林字[2011]90号	9	2015
3	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县视坝镇井坝煤矿	绥阳县视坝镇	建设	C5200002012031110123318	黔煤生产字[2008]568	黔安监遵安审[2008]88号	9	2015
4	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县宽隘镇联营煤矿	绥阳县宽隘镇	建设	C5200002011091120075451	黔能源发[2010]657号	黔煤安监遵安审[2010]90号	9	2015
5	贵州恒隆源矿业有限公司桐梓县松坎镇双华煤矿	桐梓县松坎镇	建设	C5200002012051120125481	黔煤规字[2008]1099号	黔安监遵安审[2008]163号	15	2015
6	贵州恒隆源矿业有限公司遵义市汇川区泗渡镇永隆煤矿	汇川区泗渡镇	建设	C5200002012011120124912	黔煤规字[2008]488号	黔煤安监遵安审[2008]105号	15	2015
	合计						66	

贵州恒隆源矿业有限公司煤矿现状及重组方式汇总表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积 km ²	批准开采煤层(号)	保有储量 万t	规模 (万t/a)	采矿许可证有效期	采矿权是否抵押	集团股权	煤矿产权	采矿权价款		兼并重组中拟处置方案	备注
															应缴纳	已缴纳		
1	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县视坝镇麒麟煤矿	绥阳县视坝镇	生产	C520000201112112 0121245	黔煤视字 [2008]685号	(黔)MK安许证字 [0873]	3.2277	C1、C4	545	15	2013.12	未抵押	100%	0%	436	436	整合保留	
2	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县黄杨镇宏盛煤矿	绥阳县黄杨镇	生产	C520000201202111 0124212	黔能源煤发 [2011]117号	(黔)MK安许证字 [0628]	0.5161	C2、C3	198.25	9	2017.10	未抵押	100%	0%	158.6	158.6	整合保留	
3	贵州恒隆源矿业有限公司毕节市何官屯镇华祥煤矿	七星关区何官屯镇	建设	C520000201202112 0122911	黔煤视字 [2008]684号	黔煤安监水字 [2008]300号	1.8137	M18、M23	212	9	2012.09	未抵押	100%	0%	231.2	231.2	整合保留	
4	贵州恒隆源矿业有限公司贵州省安顺市普定县黄金煤矿	普定县补郎乡	建设	C520000201201112 0124721	黔能源煤炭 [2012]150号	黔安监监字 [2012]135号	0.7343	M12、M13、M14、M15、M16、M19	811	30	2015.11	未抵押	100%	0%	1134	234	整合保留	
5	贵州恒隆源矿业有限公司水城县木果乡兴盛煤矿	水城县木果乡	建设	C520000201301112 0128619	黔能源煤炭 [2012]147号	黔安监监函 [2013]10号	3.9181	2、3、5、8、11、12、13、17、27、30	1913	45	2017.03	未抵押	100%	0%	1943.2	1943.2	整合保留	
6	贵州恒隆源矿业有限公司遵义市汇川区高坪镇宝山煤矿	汇川区高坪镇	生产	C520000201203112 0123192	黔能源煤炭 [2011]860号	(黔)MK安许证安 [1150]	3.5777	C3	499.8	15	2013.12	未抵押	51%	49%	675.6	739.13	整合保留	已于2013年关闭
7	贵州恒隆源矿业有限公司荔波县立化镇三角线林宏煤矿	荔波县立化镇	建设	C520000201111112 0121070	黔煤视字 [2009]355号	黔煤安监林字 [2009]225号	0.2752	2号	108	9	2012.02	未抵押	100%	0%	86.4	86.4	整合关闭	
8	贵州恒隆源矿业有限公司麻江县贤昌乡场坝煤矿	麻江县贤昌乡	建设	C520000201231120 123881	黔能源发 [2009]64	黔安监林字 [2011]90号	3.1709	M1、M2	303	9	2012.06	未抵押	100%	0%	242.4	242.4	整合关闭	2015年关闭
9	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县宽洞镇联营煤矿	绥阳县宽洞镇	建设	C520000201109112 0075451	黔能源发 [2010]657号	黔煤安监遵安审 [2010]90号	1.2199	C2、C3	221	9	2013.01	未抵押	100%	0%	176.8	176.8	整合关闭	2015年关闭
10	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县视坝镇井坝煤矿	绥阳县视坝镇	建设	C520000201203111 0123318	黔煤生产字 [2008]568	黔安监遵安审 [2008]88号	2.5036	C1、C3	412.2	9	2017.07	未抵押	100%	0%	329.76	329.76	整合关闭	2015年关闭
11	贵州恒隆源矿业有限公司遵义市汇川区泗渡镇永隆煤矿	汇川区泗渡镇	建设	C520000201201112 0124912	黔煤视字 [2008]488号	黔煤安监遵安审 [2008]105号	1.9806	C1	513	15	2017.10	未抵押	51%	49%	243	243	整合关闭	2015年关闭
12	贵州恒隆源矿业有限公司桐梓县松坎镇双华煤矿	桐梓县松坎镇	建设	C520000201205112 0125481	黔煤视字 [2008]1099号	黔安监遵安审 [2008]163号	1.0081	C3、C5	379	15	2008.06	未抵押	100%	0%	471.6	471.6	整合关闭	2015年关闭
合计										189								

另有三处煤矿另行报批实施方案

1	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县视坝镇尹家山煤矿	绥阳县视坝镇	生产	C520000201203111 0123319	黔能源发 [2010]821号	(黔)MK安许证字 [0495]	1.6128	C1、C3	261	9	2018.07	未抵押	100%	0%	208.8	208.8	整合保留	
2	贵州恒隆源矿业有限公司绥阳县视坝镇福来煤矿	绥阳县视坝镇	生产	C520000201111112 0120852	黔煤视字 [2008]686号	(黔)MK安许证字 [0293]	0.496	C1、C3	117	9	2013.12	未抵押	100%	0%	93.6	93.6	整合关闭	2015年年底
3	贵州恒隆源矿业有限公司桐梓县松坎镇	桐梓县松坎镇	生产	C5200002012051120 125481	黔能源煤炭 [2011]160号	黔煤安监遵安审 [2008]163号	0.7509	K3	252	15	2013.12	未抵押	100%	0%	211.28	211.28	整合关闭	2015年年底



营业执照

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





中华人民共和国 采矿许可证

(正本)

证号: C5200002012011120124721

采矿权人: 贵州恒隆矿业投资有限公司
 地址: 贵州省安顺市普定县
 矿山名称: 贵州恒隆矿业投资有限公司普定县黄金煤矿
 经济类型: 其他有限责任公司
 有效期: 自 2014年8月 至 2024年4月
 开采矿种: 煤
 开采方式: 地下开采
 生产规模: 30.00万吨/年
 矿区面积: 0.7343平方公里
 矿区范围:(见副本)



二〇一四年八月十九日

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C52000020201120124721

采矿权人: 贵州恒隆源矿业股份有限公司
 地址: 贵州省安顺市普定县
 矿山名称: 贵州恒隆源矿业股份有限公司
 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: 30.00万吨/年

矿区面积: 0.7343 平方公里

有效期限: 玖年零 捌个月 自2014年4月

发证机关
 (果矿登记专用章)

二〇一四 年 月 九 日

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

0 2829471.57235587321.199
 1 2830073.57635586913.198
 2 2830260 57535587434.201
 3 2830478 57735587313.201
 4 2830526 57735587781.204
 5 2830085 57385588187.205

开采深度: 由1550米至1280米标高, 共有8个拐点圈定