

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[2017]045号

关于申请贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理 有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿 矿业权价款计算结果的报告

贵州省国土资源厅:

根据贵厅委托,按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿的价款评估。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: 《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)资源储量核实报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3: 《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(变更)开发利用方案》备案文件、评审意见复印件

附件 4: 调整矿区范围批复文件复印件

附件 5: 营业执照复印件

附件 6: 煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

附件 7: 缓缴价款批复复印件

二〇一七年十月二十三日



贵州省国土资源厅

黔国土资储资函〔2016〕119号

关于《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)资源储量核实报告》矿产资源储量 评审备案证明的函

贵州省矿业权评估师协会：

贵州省矿业权评估师协会（黔矿评协储备申字〔2016〕第 012 号）通过了《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)资源储量核实报告》的矿产资源储量评审，已将申请备案的有关材料提交省国土资源厅。经合规性检查，贵州省矿业权评估师协会及所报材料符合有关要求，同意予以备案。

资源储量基准日：2015 年 11 月 12 日。

评审备案的煤矿（标高+1350m—+450m）保有资源储量（111b +122b +333）5343.1 万吨（其中硫分大于 3% 的 2298 万吨）。其中，（111b）1359.4 万吨（其中硫分大于 3% 的 980.8 万吨）；（122b）2500.9 万吨（其中硫分大于 3% 的 751.6 万吨）；（333）1482.8 万吨（其中硫分大于 3% 的 565.6 万吨）。

煤层气潜在资源量 3.46 亿立方米。

请矿权人依法履行地质资料汇交义务和矿产资源储量登记义务。

附件:《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)资源储量核实报告》矿产资源储量评审意见书



《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营
镇仁禾煤矿（预留）资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

黔矿评协储审字[2016]第012号



二〇一六年四月十八日

报 告 名 称：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴
隆县中营镇仁禾煤矿（预留）资源储量核实
报告

申 报 单 位：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司

法 定 代 表：王 刚

编 写 单 位：贵州省地质矿产勘查开发局一一二地质大队

编 写 人 员：鲍 淼、卢 永

总 工 程 师：金 波

单 位 负 责：刘川勤

评 审 汇 报 人：鲍 淼、卢 永

会 议 主 持 人：李庆章

储 量 评 审 机 构 法 定 代 表 人：郭 强

评 审 专 家 组 组 长：杨通保（地质专业）

评 审 专 家 组 成 员：焦隆兴（地质专业）、冯学仕（地质专业）、
裴永炜（水文专业）

签 发 时 间：2016 年 4 月 28 日

受贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司委托，贵州省地矿局一一二地质大队对晴隆县中营镇仁禾煤矿（兼并重组调整）进行资源储量核实工作，并编制《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（预留）资源储量核实报告》（以下简称《报告》），于2015年11月送交评审机构评审。矿权人提交评审的目的是为兼并重组拟建90万吨/年矿井可行性研究和初步设计提供地质依据，申办采矿权。申报单位提交的《报告》资料齐全，包括文本1本、附图18张，附表2册，附件8份。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省矿业权评估师协会聘请四名矿产资源储量评估师组成评审专家组（名单附后），同意受理本《报告》的评审，于2015年11月12日在贵阳市对该《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，修改稿基本符合规范要求，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

仁禾煤矿位于晴隆县城北西方向，直距约29公里，属晴隆县中营镇管辖。地理坐标：东经 $105^{\circ}05'04''\sim 105^{\circ}06'29''$ ；北纬 $26^{\circ}03'25''\sim 26^{\circ}04'44''$ 。镇胜高速公路及320国道从矿区南部外围的晴隆县城经过，本区沿县道至晴隆县城的运距73km，至在建中的普安县青山火电厂约100km；水黄高等级公路从本区北部外围经过，本区沿县道至水黄高速公路中寨站运距30km，至六枝特区新窑火车站80km。交通基本方便。

本区属滇东高原向黔中高原过渡的斜坡地带，属剥蚀、侵蚀为主的中山地貌。总体地势南东高、北西低，飞仙关组地层分布地段地形较陡，煤系地层分布地段形成缓坡低地。最高点位于矿区中部山脊，海拔标高1580.5m，最低点位于矿区南东角沟谷，海拔标高约1075m，相对高差505m。本区及周边冲沟较发育，并呈树枝状展布，雨季暴

涨，枯季流量较小或干枯。冲沟水均流入区外，地表水属珠江流域北盘江水系新民河支流。新民河最低点 695m，为区域最低侵蚀基准面。

本区属亚热带湿润季风气候区，年平均气温 14.1° C 左右，年平均降雨量 1500.2mm。

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，属稳定区域。

(二) 矿业权情况

仁禾煤矿采矿许可证由贵州省国土资源厅颁发，采矿证号：C5200002009101120038402；采矿权人：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司；矿山名称：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿；生产规模 30 万吨/年；矿区面积 1.357km²，开采标高+1350~+650m，共由 5 个拐点圈定。有效期限：2013 年 12 月至 2019 年 9 月。

根据 2014 年 10 月 4 日，贵州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】87 号”文批复，同意该矿为兼并重组后保留煤矿，矿区范围由仁禾煤矿和中田煤矿兼并重组整合形成，兼并重组后拟建规模 90 万吨/年矿井。2015 年 5 月 13 日贵州省国土资源厅下发了《关于拟预留贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（兼并重组）调整矿区范围的函》（黔国土资矿管函[2015]597 号），矿区范围由 7 个拐点坐标圈定，矿区面积 3.6486km²。拐点坐标见表 1。

表 1 仁禾煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X	Y	X	Y
1	2885650.50	35509871.62	2885571.20	35509813.68
2	2885650.31	35510815.79	2885571.01	35510757.85
3	2883518.91	35510756.79	2883439.61	35510698.85
4	2883219.87	35509177.00	2883140.57	35509119.06
5	2883219.87	35508447.00	2883140.57	35508389.06

6	2883648.61	35508722.42	2883569.31	35508664.48
7	2883647.69	35508753.42	2883568.39	35508695.48

资源估算范围：资源储量估算最大范围 3.50km²，估算标高为 +1350m~+450m，资源储量估算最大范围拐点坐标见表 2。

表 2 仁禾煤矿（预留）资源储量估算最大范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X	Y	X	Y
1	2883219.8700	35509177.0000	2883140.5700	35509119.0600
2	2883219.8700	35509144.1500	2883140.5700	35509086.2100
3	2883320.3000	35508883.1600	2883241.0000	35508825.2200
4	2883301.4700	35508826.6300	2883222.1700	35508768.6900
5	2883219.8700	35508642.8300	2883140.5700	35508584.8900
6	2883219.8700	35508611.0000	2883140.5700	35508553.0600
7	2883606.2000	35508695.1700	2883526.9000	35508637.2300
8	2883648.6100	35508722.4200	2883569.3100	35508664.4800
9	2883647.6900	35508753.4200	2883568.3900	35508695.4800
10	2885592.9895	35509839.5110	2885513.6895	35509781.5710
11	2885545.2300	35509997.6700	2885465.9300	35509939.7300
12	2885580.9700	35510813.8706	2885501.6700	35510755.9306
13	2883518.9100	35510756.7900	2883439.6100	35510698.8500

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区内出露地层由老至新有：二叠系上统峨眉山玄武岩组 (P₃β)，龙潭组 (P₃l)，长兴、大隆组 (P₃c+d)，三叠系下统飞仙关组 (T₁f)，永宁镇组 (T₁yn) 及上覆于上述地层之上的第四系 (Q)。二叠系上统龙潭组为矿区含煤地层。区内岩浆岩为基底地层，对煤层无破坏影响。

2、构造

矿区位于属中营向斜的南东翼南西段，本区总体为一向斜构造。地层走向近东西，倾向北或北东，倾角 15~35°，一般 22°。地层倾角沿走向变化不大，沿倾向从浅到深部变缓。区内发现落差大于 50 米的断层 3 条 (F1、F2、F4)，其中 F1 为矿区南部边界断层，断距落差达 140 余米，此外钻孔内见隐伏小断层 5 条 (F25、F30、F27、F28、F29)，构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P₃l), 平均厚度 350m。含可采煤层 11 层, 其中全区可采 1 层 (4 号煤层), 大部可采煤层 7 层 (5、14、23、24、25、28、29) (区内 14、23、24、25、28、29 煤层受断层破坏仅大部分存在, 其单层最大算量面积为 2.45km², 最小算量面积为 1.70km²), 部分可采 2 层 (8、10 号煤层), 局部可采 1 层 (26 号煤层)。主要可采煤层对比可靠, 其基本特征如下:

4 号煤层: 位于龙潭组上段中部, 上距长兴组底界平均 108.28m, 其顶板为生物泥灰岩 (标 2)。煤厚 0.93~2.85m, 局部夹 1 层夹矸, 夹矸厚 0.02~0.20m, 采用平均厚 1.90m。结构较简单, 面积可采率 70%, 为全区可采、较稳定煤层。

5 号煤层: 位于龙潭组上段中部, 上距 4 号煤层 13.53m。煤厚 0.50~3.30m, 局部夹 1~2 层夹矸, 夹矸厚 0.05~0.50m, 采用厚 0.70~2.42, 平均厚 1.50m。结构较简单, 面积可采率 55%, 为大部可采、较稳定煤层。

8 号煤层: 位于龙潭组上段中部, 其底板距标三 7.45m 左右, 上距 5 煤层平均 15.88m。煤厚 0.18~2.07m, 局部见夹矸 1 层, 夹矸厚 0.09~0.17m, 采用厚 0.20~2.10m, 平均厚 1.52m。结构较简单, 面积可采率 32.7%, 为部分可采、较稳定煤层。

10 号煤层: 产于龙潭组上段中下部, 上距 8 号煤层 35.72m。煤厚 0.14~1.59m。局部见夹矸 0~2 层, 采用厚 0.14~1.59m, 平均厚 1.36m。结构较简单, 面积可采率 28.5%, 部分可采、较稳定煤层。

14 号煤层: 位于龙潭组上段下部, 上距 10 号煤层 52.06m。煤厚 0.70~7.11m, 含夹矸 0~1 层, 夹矸厚 0.04~0.34m, 采用厚 0.8~7.11m, 平均厚 3.45。结构较简单, 面积可采率 46.9%, 为大部可采、较稳定煤层。

23 号煤层: 位于龙潭组中下段顶部, 上距 14 号煤层 125.22m。

煤厚 0.70~2.23m, 含夹矸 1~2 层, 夹矸厚 0.05~0.36m, 采用厚 0.80~2.55m, 平均厚 1.52m。结构较简单, 面积可采率 52.5%, 为大部可采、较稳定煤层。

24 号煤层: 位于龙潭组中下段上部, 上距 23 号煤层 18.4m。煤厚 0.70~2.19m, 含夹矸 1~2 层, 夹矸厚 0.03~0.58m, 采用厚 0.80~2.19m, 平均厚 1.55m。结构较简单, 面积可采率 46.8%, 为大部可采、较稳定煤层。

25 号煤层: 位于龙潭组中下段中上部, 上距 24 号煤层 14.6m。煤厚 1.40~2.82m, 含夹矸 1~3 层, 夹矸厚 0.03~0.42m, 采用厚 1.40~2.90m, 平均厚 2.00m。结构较简单, 面积可采率 54.0%, 为大部可采、较稳定煤层。

26 号煤层: 位于龙潭组中下段中上部, 上距 25 号煤层 15.66m。全层厚 0.29~1.05m, 局部含 1 层夹矸, 夹石厚 0.04~0.25m, 采用平均厚 0.95m。结构较简单, 面积可采率 6.2%, 为局部可采、不稳定煤层。

28 号煤层: 位于龙潭组中下段下部, 上距 26 号煤层 11.55m。全层厚 0.70~4.80m, 含夹 1~3 层夹矸, 夹矸厚 0.05~0.39m, 采用厚 0.80~4.90m, 平均厚 1.57m。结构较简单, 面积可采率 65.0%, 为大部可采、较稳定煤层。

29 号煤层: 位于龙潭组中下部, 上距 28 号煤层 5.37m。全层厚 0.79~2.63m, 局部夹 0~1 层夹矸, 夹矸厚 0.11~0.45m, 采用厚 0.83~2.65m, 平均厚 1.22m。结构较简单, 面积可采率 67.2%, 为大部可采、较稳定煤层。

4、煤质

(1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

区内以暗煤为主、亮煤次之, 宏观煤岩类型为半暗型、半亮型。镜煤最大反射率 $R^{\circ}_{\max}(\%)$ 1.04~1.21%, 变质程度为 IV 阶段。微观

煤岩类型为微镜惰煤。

各煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 主要煤质指标统计表

煤层号	原煤水分 M _{ad} (%)	原煤灰分 A _d (%)	浮煤挥发分 V _{daf} (%)	原煤硫分 S _{t,d} (%)	原煤发热量 Q _{gr,d} (MJ/kg)
4	<u>0.77~2.13</u> 1.23 (3)	<u>15.77~28.10</u> 21.35 (3)	<u>18.07~19.00</u> 18.55 (3)	<u>1.25~4.03</u> 2.19 (3)	<u>24.90~30.12</u> 27.69 (3)
5	<u>0.73~0.96</u> 0.83 (3)	<u>22.25~29.67</u> 25.46 (3)	<u>16.58~23.28</u> 19.62 (3)	<u>0.58~1.48</u> 1.10 (3)	<u>24.51~28.04</u> 26.29 (3)
8	<u>0.86~0.95</u> 0.91 (2)	<u>29.57~32.92</u> 31.25(2)	<u>17.39~19.03</u> 18.21 (2)	<u>3.36~3.84</u> 3.60 (2)	<u>23.04~24.61</u> 23.83 (2)
10	<u>0.96~1.18</u> 1.07 (2)	<u>17.10~25.00</u> 21.05 (2)	<u>18.28~22.01</u> 20.15 (2)	<u>1.23~2.00</u> 1.62 (2)	<u>26.38~29.73</u> 28.06 (2)
14	<u>0.69~0.79</u> 0.75 (3)	<u>17.85~19.87</u> 19.13 (3)	<u>16.67~18.47</u> 17.64 (3)	<u>2.13~2.86</u> 2.45 (3)	<u>28.30~29.58</u> 28.80 (3)
23	<u>1.14~2.16</u> 1.78 (6)	<u>16.3~27.57</u> 24.57 (6)	<u>5.04~12.43</u> 9.83 (6)	<u>2.30~8.05</u> 5.68 (6)	<u>27.02~28.81</u> 27.75 (6)
24	<u>1.29~2.71</u> 1.95 (7)	<u>14.77~41.04</u> 20.25 (7)	<u>7.09~31.5</u> 13.65 (7)	<u>0.29~0.66</u> 0.38 (7)	<u>27.67~28.14</u> 27.81 (7)
25	<u>1.34~2.79</u> 1.80 (5)	<u>11.61~20.47</u> 15.03 (5)	<u>4.37~11.49</u> 8.17 (5)	<u>3.1~4.45</u> 3.38 (5)	<u>27.47~28.68</u> 28.55 (5)
26	<u>1.58~1.66</u> 1.62 (2)	<u>24.24~28.74</u> 29.99 (2)	<u>9.2~10.02</u> 9.61 (2)	<u>0.39~1.44</u> 0.91 (2)	<u>27.54~27.82</u> 27.68 (2)
28	<u>1.07~3.32</u> 2.08 (7)	<u>15.04~28.53</u> 20.20 (7)	<u>8.33~11.56</u> 10.40 (7)	<u>1.72~5.73</u> 4.34 (7)	<u>26.39~27.80</u> 27.24 (7)
29	<u>1.88~2.55</u> 2.36 (4)	<u>13.3~31.41</u> 22.85 (4)	<u>10.01~22.65</u> 8.76 (4)	<u>3.46~7.97</u> 6.64 (4)	<u>26.17~28.06</u> 27.28 (4)

(2) 煤的可选性

矿区煤的分选比重为 1.74kg/bm³, (大于 1.70g/cm³) ±0.1 含量为 9%, 根据《煤炭可选性评定方法》(GB/T16417—1996) 标准, 本矿区煤层属易选煤。

(3) 煤中有害元素

4、5、10、14 号煤层为一级含砷煤 (IAs), 8、23、24、25、26、28、29 号煤层为二级含砷煤 (IIAs), 各煤层为低磷分煤 (LP), 4、5、8、10、14 号煤层均为低氟煤 (LF), 23、24、25、26、28、29 号煤层为中氟煤 (MF)。

(4) 煤类及工业用途

浮煤挥发分 (V_{daf}) 煤层平均值 8.17~20.15%, 浮煤氢 (H_{daf})

含量煤层平均值 3.90~5.01%。根据中国煤炭分类(GB/T5751—2009),区内 4、5、8、10 煤层为肥煤, 14 煤层为为焦煤, 23、24、25、26、28、29 煤层为贫煤, 可用于用作炼焦用煤、动力用煤、工业燃料、民用燃料等。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

根据中华人民共和国地质矿产行业标准 DZ/T0216—2002 《煤层气资源量规范》, 肥煤、焦煤、贫煤空气干燥基含气量下限为 $\geq 4\text{m}^3/\text{t}$, 全区煤层气内蕴经济的推测资源量为 $3.46 \times 10^8\text{m}^3$ 。

(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

区域上的北盘江流经矿区东部, 流经矿区北部外围的新民河为其支流, 当地最低侵蚀基准面标高为+695m, 区内煤层赋存标高为+1350~+450m。

煤系煤层上覆主要为三迭系下统永宁镇组 (T_{1yn})、长兴、大隆组 (P_3c+d), 含岩溶裂隙水, 富水性中等。其上飞仙关组 (T_1f), 含基岩裂隙水, 富水性弱。煤系下伏峨眉山玄武岩组 ($P_3\beta$) 含基岩裂隙水, 富水性弱, 为相对隔水层。矿井直接充水水源为含煤地层中基岩裂隙水, 断层具有一定的导水性, 老窑积水对矿床充水有影响, 地表河流有可能对未来矿区充水带来一定的影响, 属顶底板直接充水的裂隙水充水矿床, 水文地质条件中等, 水文地质勘探类型为二类二型。

报告采用比拟法预测矿井先期开采地段: 矿井正常涌水量 $538\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量 $1237\text{m}^3/\text{d}$; 采用大井法预测矿井先期开采地段正常涌水量 $977\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量 $2442\text{m}^3/\text{d}$ 。推荐设计采用大井法预测结果。

(2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组包括坚硬岩组、半坚硬岩组、软弱岩组及松散岩组四类，可采煤层的顶、底板稳固性差。本矿区工程地质类型属于第三类层状岩类，工程地质条件复杂程度属中等。

(3) 环境地质条件

区内未发现滑坡、泥石流。区内南部煤系地层出露的顶部附近见2处小型古滑坡体，目前沟溪水有一定污染。未来矿山开采对环境带来的影响会进一步增大，环境地质条件中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯：据“红岩煤矿勘探及储量核实报告”及原红岩井田“详终”报告数据分析，区内可采煤层瓦斯自然成分CH₄含量56.61~93.89%；N₂含量4.75~41.61%；CO₂含量0.79~2.40%，根据瓦斯样测试及收集资料结果，4、10、25号煤层为沼气带，5、8、14号煤层为氮气—沼气带。煤层无空气干燥基可燃气体含量平均值4.4~13.97ml/g.r，全区平均9.85ml/g.r，主要为含甲烷煤层，详见表4。

表4 各算量煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层	瓦斯成分 (%)			瓦斯含量 (ml/g · r)			评价
	N ₂	CO ₂	CH ₄	N ₂	CH ₄	可燃气体	
4	4.75	2.40	92.85			5.39	含甲烷煤层
5	<u>13.34~22.49</u> 17.92	<u>0.35~3.52</u> 1.94	<u>75.66~83.14</u> 79.40	3.55	11.94	<u>12.17~15.22</u> 13.70	富甲烷煤层
8	<u>18.98~64.24</u> 41.61	<u>0.82~0.76</u> 0.79	<u>35.00~78.21</u> 56.61	2.09	8.61	<u>8.83~11.12</u> 10.00	富甲烷煤层
10	4.62	1.49	93.89	0.626	10.25	4.40	含甲烷煤层
14	<u>12.15~24.30</u> 18.23	<u>0.38~3.60</u> 1.96	<u>72.10~87.13</u> 79.62	2.50	17.87	<u>10.00~17.93</u> 13.97	富甲烷煤层
25	11.79	4.56	89.37			11.65	富甲烷煤层
全区	<u>4.62~18.23</u> 17.43	<u>0.79~4.56</u> 2.19	<u>56.61~93.89</u> 81.95	<u>2.09~3.55</u> 2.71	<u>8.61~17.87</u> 12.81	<u>4.40~13.97</u> 9.85	富甲烷煤层

最小值-最大值
平均值(点数)

梯度：煤层埋藏深度每增加58.6m时瓦斯含量增加1ml/g · daf。

增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 1.70mL/g·daf。

瓦斯等级：“黔能源煤炭[2015]19”文批复，该矿井 2014 年度为突出矿井，2014 年相对瓦斯涌出量为 8.26m³/min，相对二氧化碳涌出量为 4.14m³/t。

煤与瓦斯突出危险性鉴定：据“黔能源煤炭[2015]19”文批复：仁禾煤矿为煤与瓦斯突出矿井。

据邻矿(红寨煤矿)瓦斯增项样测试结果，除煤的坚固性系数外、瓦斯放散初速度、瓦斯压力均超过临界值，破坏类型为 II 类，区内可采煤层可能存在煤与瓦斯突出危险性（测试成果见表 5）。

据红寨煤矿所作煤与瓦斯突出危险性鉴定，结论是仁禾煤矿 4、5、8、14 煤层具有突出危险性，为突出煤层，矿井为煤与瓦斯突出矿井。

表 5 瓦斯压力及瓦斯增项样测试结果表

煤层编号	破坏类型	煤的坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(ΔP)	瓦斯压力(MPa)	备注
4	II	0.49	3.6	6.79	
5	II	0.39	3.8	6.6	
8	II	0.30	4.2	6.88	
14	II	0.22	3.7	8.13	

依据《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》(黔安监管办[2007]345 号)，矿区处于划定的煤与瓦斯突出危险区域，应按煤与瓦斯突出矿井管理。

煤尘爆炸性：矿区内各可采煤层煤尘均有爆炸危险性。

煤层自燃倾向性：4、5、10、14 号煤层的自燃倾向等级为 I 级，属不易自燃；其它 8、23、24、25、26、28、29 煤层自燃倾向等级为 II 级，属自燃。

地温：属地温正常区。

二、矿产勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1980年1月，原六盘水地区煤田地质勘探公司一九八勘探队，编制提交有《盘县煤田中营矿区红岩井田地质勘探详查(最终)报告》，经原贵州省六盘水地区地质报告审查会议批准，共获煤炭资源储量9339.5万吨，其中：可靠储量2080.2万吨，较可靠储量4043.3万吨，推断储量2502.7万吨，表外储量713.3万吨。

2、2008年12月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制提交有《贵州省晴隆县中田煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字[2010]43号)，计核实煤矿保有资源量为(122b+332+333)2775万吨，其中：(122b)417万吨，(332)453万吨，(333)1905万吨。开采消耗154万吨，总资源量为2929万吨。

3、2006年12月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制提交有《贵州省晴隆县仁禾煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]72号)，计核实煤矿保有资源量为(121b+122b+333+2S22)2492万吨，其中：(121b)359万吨，(122b)1380万吨，(333)455万吨，(2S22)298万吨。

(二) 矿山开发利用简况

区内现有采矿权两个，仁禾煤矿、中田煤矿。

现中田煤矿为扩能矿井。截至2015年11月12日，累计开采消耗资源量154.9万吨。扩能后，煤矿扩能为30万吨/年，目前新开拓系统尚未建成投产。

原仁禾煤矿，原为民采小矿，2006年开始建设，原设计生产规模为15万吨/年，2011年技改、扩能后生产规模为30万吨/年原煤的矿井。2006年~2013年间，一直在办理采矿证手续，矿山未形成采空区。于2013年12月取得采矿许可证。2013年12月至今，因各种原因一直未建井和生产。

累计开采消耗量154.9万吨。

(三) 本次工作情况

1、本次工作情况

本报告编制单位为贵州省地矿局一一二地质大队，具有固体矿产勘查甲级资质（证书编号：01201521100045）。本次核实工作的目的是为兼并重组拟建 90 万吨/年矿井可行性研究和初步设计提供地质依据，申办采矿权。本次工作起止时间由 2015 年 7 月 5 日至 2015 年 10 月。

收集利用《盘县煤田中营矿区红岩井田地质勘探详查（最终）报告》的钻孔 21 个（预留矿区内 18 个）及收集了 2008 年 5 月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心在原红岩煤矿井田内所施工的 402、501 号共 2 个钻孔相关的取样分析测试数据成果及煤矿现状调查采掘工程，利用资料质量甲级孔 3 个，乙级孔 7 个，丙级孔 13 个，利用工作量统计见表 6。

表 6 本次利用该次报告的主要工作量

序号	项目	工作量	
		总工作量	预留矿区内工作量
1	钻探	9272.52m/23 孔	8019.96m/19 孔
2	测井	8976.07m/21 孔	7723.51m/17 孔
3	煤芯样	70 件	62 件
4	煤尘爆炸性	5 件	5 件
5	煤的自燃倾向性	6 件	6 件
6	瓦斯增项样	5 件	4 件
7	瓦斯样	16 件	10 件
8	工程测量	35 点	28 点
9	可选性试验样	9 件	9 件
10	岩石力学样	5 组	5 组
11	煤层煤样	7 件	7 件
12	简易水文	8710.15/17 孔	7780.07/15 孔

利用矿区范围外的钻探工程距矿区范围边界，一般 60m 左右，最远 160m。

2、核实勘查工程间距的确定

煤矿区构造中等，主要煤层为较稳定类型。核实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。矿区及周边已有精查钻孔线距、孔距符合要求,控制程度适当。

3、矿产资源储量申报情况

根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002)附录E表E.2煤炭资源量估算指标的规定:对于井采的炼焦用煤(肥煤、焦煤),煤层倾角 $<25^{\circ}$ 时,最低可采厚度为0.70m,最高灰分为40%,最高硫分(St,d)3%(对硫分(St,d) $>3\%$ 的高硫煤单列统计),最低发热量不作具体要求。对非炼焦用煤(贫煤),煤层倾角 $<25^{\circ}$ 时,最低可采厚度采用0.80m。最高灰分(Ad)为40%,最高硫分(St,d)为3%(对硫分(St,d) $>3\%$ 的高硫煤单列统计)。

由于仁禾煤矿为肥煤、焦煤及贫煤,故本矿区内煤层资源/储量估算按上述指标执行。

截至2015年11月12日,评审通过的贵州省晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)矿区范围(估算标高+1350~+450m)范围内查明煤炭资源储量为5498万吨,其中:采空消耗量154.9万吨,保有资源储量(111b+122b+333)5343.1万吨(含硫分 $>3\%$ 高硫煤2298万吨)。其中:(111b)1359.4万吨(含硫分 $>3\%$ 高硫煤980.8万吨),(122b)2500.9万吨(含硫分 $>3\%$ 高硫煤751.6万吨),(333)1482.8万吨(含硫分 $>3\%$ 高硫煤565.6万吨)。

保有资源储量中,肥煤为1814.1万吨,焦煤为845万吨,贫煤为2684万吨。

煤层气内蕴经济的推测资源量为 $3.46 \times 10^8 m^3$ 。

4、先期开采地段论证情况

依据贵州省煤矿设计研究院(工程设计资质证书编号:A152000502),2015年9月编制提供的《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿先期开采地段规划意见》。拟设计生产规模90万吨/年,根据煤层赋存及水平划分情况,全矿井共划

分为二个水平 2 个采区。先期开采地段为一采区，F1 断层上盘各煤层+800m 水平以上划分为一采区；F1 断层上盘各煤层+800m 水平以下至+450m 水平以上及 F1 断层下盘划分为二采区。

先期开采地段查明资源储量 3323.1 万吨。其中保有 3168.2 万吨，开采消耗 154.9 万吨。保有资源储量中，(111b) 1660.4 万吨，(122b) 906 万吨，(333) 601.8 万吨。探明的 (111b) 占本段的比例为 52.4%，探明的和控制的 (111b+122b) 占本段的比例为 81%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002) 对于中型矿井的勘探要求，可作为拟建 90 万吨/年矿井，可行性研究和初步设计的地质依据(表 7)。

先期开采地段坐标表 表 7

拐点 编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X	Y	X	Y
1	2883219.8700	35509177.0000	2883140.5700	35509119.0600
2	2883219.8700	35509144.1500	2883140.5700	35509086.2100
3	2883320.3000	35508883.1600	2883241.0000	35508825.2200
4	2883301.4700	35508826.6300	2883222.1700	35508768.6900
5	2883219.8700	35508642.8300	2883140.5700	35508584.8900
6	2883219.8700	35508611.0000	2883140.5700	35508553.0600
7	2883606.2000	35508695.1700	2883526.9000	35508637.2300
8	2883648.6100	35508722.4200	2883569.3100	35508664.4800
9	2883647.6900	35508753.4200	2883568.3900	35508695.4800
10	2884761.5738	35509375.3187	2884682.2738	35509317.3787
11	2884690.7800	35509572.1600	2884611.4800	35509514.2200
12	2884639.4200	35510183.3400	2884560.1200	35510125.4000
13	2884694.1531	35510789.3223	2884614.8531	35510731.3823
14	2883518.9100	35510756.7900	2883439.6100	35510698.8500

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、《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908-2002)；
- 3、《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)；

4、5、8、10 煤层为肥煤，14 煤层为为焦煤，23、24、25、26、28、29 煤层为贫煤。

(4) 核实评述煤矿水文地质条件已详细查明，煤矿属顶底板进水的裂隙充水矿床，水文地质条件中等；核实评述可采煤层顶、底板岩土工程地质特征层状碎屑岩类型，工程地质条件复杂程度中等。对环境现状进行了调查，环境地质条件中等。评述了矿区水文地质、工程地质、环境地质条件未来的可能变化。

(5) 核实评述煤矿其它开采技术条件已详细查明，区内瓦斯分带主要属沼气带，具煤与瓦斯突出危险性；煤尘有爆炸性；煤层有自燃倾向性；地温正常。

(6) 对区内煤层气进行了评价，具有一定的资源量。除此之外未发现其他共（伴）生矿产。

(7) 对矿山开发利用的经济意义作了评述，具备内、外部开发条件。

(8) 根据构造复杂程度中等和主要煤层较稳定，以探明的 500m、控制的 1000m 基本工程线距，在原精查（勘探）及核实的基础上，结合煤矿生产开采现状开展预留矿区核实符合规范和有关要求。

(9) 根据规范一般工业指标（对硫份（St,d）>3%的单列统计），采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范及核实报告的有关要求，核实估算了预留区内保有的资源储量及采空消耗量，资源量估算方法、采用参数、类别划分合理。核实矿区控制程度和研究程度达到了相应勘探阶段的要求。

(10) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体基本符合要求。

2、存在问题与建议

(1) 区内老窑、原生产井巷、封闭不实钻孔，可能会对未来矿井充水造成影响。

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/T0216-2002);

6、《矿区水文地质工程地质勘探规范》(GB12719-91);

7、《煤炭地质勘查报告编写规范》(MT/T1044-2007);

8、《固体矿产资源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) 评审方式: 会审

(三) 评审基准日: 2015年11月12日。

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 通过收集矿山历次勘查成果和矿山生产资料以及本次实地调查探采对比, 核实评述已详细查明了矿区内可采煤层层位及厚度变化, 确定了可采煤层的连续性, 控制了先期开采动用地段各可采煤层的可采范围。评价主要煤层为较稳定类型, 煤层对比总体可靠。

(2) 核实评述煤矿经以往勘查及现有煤矿开采, 已详细查明了先期开采地段内落差大于30m、首采区落差大于20m的断层, 现煤矿生产井巷揭露的其落差大于20m的断层与勘查评价的基本相符, 构造复杂程度为中等类型。

(3) 核实评述煤矿可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能等已详细查明, 并作出了相应的评价。5、10煤层为中灰中硫高热值煤; 4、14煤层为中灰中高硫高热值煤; 8煤层为高灰高硫高热值煤; 23煤层为低灰高硫高热值煤; 24煤层为中灰特低硫高热值煤; 25、26、28煤层为中灰高硫高热值煤; 29煤层为低灰高硫高热值煤。

(2) 区内 8 煤层为高硫煤, 23、25、26、28、29 煤层硫分 >3%, 开发利用时, 应考虑防治可能造成的环境问题。

(3) 区内 23、24、26、28、29 煤层受断层破坏仅有部分存在(其单层最大算量面积为 2.4km², 最小算量面积为 0.22km²), 本次未估算煤层气资源量。

3、评审结果

截至 2015 年 11 月 12 日, 评审通过的贵州省晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)矿区范围(估算标高+1350~+450m)范围内查明煤炭资源储量为 5498 万吨, 其中: 采空消耗量 154.9 万吨, 保有资源储量(111b+122b+333) 5343.1 万吨(含硫分 >3%高硫煤 2298 万吨)。其中: (111b) 1359.4 万吨(含硫分 >3%高硫煤 980.8 万吨), (122b) 2500.9 万吨(含硫分 >3%高硫煤 751.6 万吨), (333) 1482.8 万吨(含硫分 >3%高硫煤 565.6 万吨)。

保有资源储量中, 肥煤为 1814.1 万吨, 焦煤为 845 万吨, 贫煤为 2684 万吨。

煤层气内蕴经济的推测资源量为 $3.46 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

保有资源储量中, 肥煤为 1814.1 万吨, 焦煤为 845 万吨, 贫煤为 2684 万吨。

先期开采地段查明资源储量 3323.1 万吨。其中保有 3168.2 万吨, 开采消耗 154.9 万吨。保有资源储量中, (111b) 1660.4 万吨, (122b) 906 万吨, (333) 601.8 万吨。探明的(111b)占本段的比例为 52.4%, 探明的和控制的(111b+122b)占本段的比例为 81%。

资源量比例达到规范中等中型井勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

(1) 本次核实与红岩“详终”报告资源储量对比

本次资源储量核实范围与原红岩井田“详终”报告算量范围重叠面积 3.6486km², 原报告算量煤层为 14 层(1、2、4、5、7、8、10、

14、23、24、25、26、28、29号)。重叠区原红岩井田“详终”报告分割估算煤炭资源储量为5992.3万吨，其中：可靠级1213.1万吨，较可靠级3156.3万吨，推断级1523.5万吨，表外储量99.4万吨。

重叠区本次算量煤层为11层（4、5、8、10、14、23、24、25、26、28、29号），重叠区估算的煤炭资源量为5498万吨。其中：采空消耗量154.9万吨；保有资源量5343.1万吨。

经对比，重叠部分本次核实较原红岩“详终”报告减少了494.3万吨。主要原因为：原红岩井田“详终”报告最低可采厚度为0.50m，算量煤层14层，本次算量最低可采厚度为0.70m，算量煤层11层，减少算量煤层3层（表8）。

资源储量增加变化情况对比表 表8

类型	消耗量	保有资源储量					合计	
		111b	122b	331	332	333	消耗量	保有量
本次报告	154.9	1359.4	2500.9			1482.8	154.9	5343.1
原红岩井田		1213.1	3156.3			1622.9		5992.3
增减量	+154.9	-509.1				-140.1	+154.9	-649.2
小计	+154.9	-509.1		-140.1			+154.9	-649.2

(2) 与以下2个报告总量对比（该矿以以下2个报告分别计算缴纳过采矿权价款）

仁禾煤矿（预留）矿区范围内最近一次报告为2008年《贵州省晴隆县中田煤矿资源/储量核实报告》和2006年《贵州省晴隆县仁禾煤矿资源/储量核实报告》，同时也是以以上两个报告分别计算缴纳矿业权价款，本次核实与两个报告总资源量对比：

2008年贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心提交的《贵州省晴隆县中田煤矿资源/储量核实报告》备案文号为黔国土资储备字【2010】43号文。该报告核实备案的煤炭（准采标高+1500m—+600m，面积1.5415km²）保有资源量（122b+332+333）2775万吨。其中，（122b）417万吨、（332）453万吨、（333）1905万吨。采空区资源量为154

万吨。

2006年12月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心提交的《贵州省晴隆县仁禾煤矿资源/储量核实报告》，备案文号为黔国土资储备字【2007】72号文。该报告核实备案的煤炭（准采标高+1100m—+650m，面积1.357km²）保有资源量（121b+122b+333+2S22）2492万吨。其中，（121b）359万吨、（122b）1380万吨、（333）455万吨、（2S22）298万吨。

总计原两个报告核实资源储量为5421万吨，其中保有资源储量5267万吨，开采消耗量154万吨。

本次核实（预留）矿区范围内（标高+1350m~+450m）总资源储量5498万吨。其中，开采消耗资源储量154.9万吨，保有资源储量5343.1万吨（含硫分>3%高硫煤2298万吨）。保有资源储量中，（111b）1359.4万吨（含硫分>3%高硫煤980.8万吨），（122b）2500.9万吨（含硫分>3%高硫煤751.6万吨），（333）1482.8万吨（含硫分>3%高硫煤565.6万吨）。

本次核实与原两个报告对比，煤炭总资源储量增加了77万吨（肥煤为24万吨，焦煤为46万吨，贫煤为7万吨），其中保有量增加76.1万吨，开采消耗量增加了0.9万吨。具体见表9。

表9 资源储量增加变化情况对比表

类型	消耗量	保有资源储量						合计	
		111b	122b	331	332	333	2S22	消耗量	保有量
本次报告	154.9	1359.4	2500.9			1482.8		154.9	5343.1
两个煤矿最近一次报告	154	359	1797		453	2360	298	154	5267
增减量	+0.9	+1000.4	+703.9		-453	-877.2	-298	+0.9	+76.1
小计	+0.9	+1704.3		-1628.2				+0.9	+76.1

经对比，本次核实仁禾煤矿（预留）范围内的资源储量较原两个煤矿增加了76.1万吨，变化主要原因：

- 1、原仁禾煤矿划出算量面积0.2233km²到兼并后的贵州晴隆恒盛西

南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（预留）范围内，原报告估算划出 0.2233km² 范围内的资源量为 469.6 万吨（C5 为 64.2 万吨、C8 为 52.9 万吨、C10 为 46.8 万吨、C13 为 24 万吨、C14 为 18.3 万吨、C23 为 35.6 万吨、C24 为 29.8 万吨、C25 为 84.4 万吨、C28 为 46.5 万吨、C29 为 67.1 万吨）。

2、原红岩煤矿划出算量面积 0.8586km² 到兼并后的贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（预留）范围内，本次估算划出 0.8586km² 范围内的资源量为 710.1 万吨（C4 为 225.8 万吨、C5 为 151.5 万吨、C8 为 54.9 万吨、C10 为 29.5 万吨、C14 为 223.8 万吨、C23 为 24.6 万吨）。

3、原两报告估算 C5 煤层平均厚度为 1.67m、C8 煤层平均厚度为 1.80m、C24 煤层平均厚度为 1.63m、C25 煤层平均厚度为 2.41m、C28 煤层平均厚度为 2.26m，本次估算 C5 煤层平均厚度为 1.50m、C8 煤层平均厚度为 1.52m、C24 煤层平均厚度为 1.55m、C25 煤层平均厚度为 2.00m、C28 煤层平均厚度为 1.57m，各煤层资源量估算厚度减小使总资源量减少。

四、评审结论

本次核实矿区的控制程度及研究程度，达到《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）勘探阶段的要求。编制的《报告》符合要求，达到了核实的目的，地质勘查工作程度达勘探程度，专家组同意《报告》通过评审。

1、截至 2015 年 11 月 12 日，核实贵州省晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（预留）井田估算标高（+1350~+450m）范围内查明煤炭资源储量为 5498 万吨，其中：采空消耗量 154.9 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）5343.1 万吨（含硫分 >3%高硫煤 2298 万吨）。其中：（111b）1359.4 万吨（含硫分 >3%高硫煤 980.8 万吨），（122b）2500.9 万吨（含硫分 >3%高硫煤 751.6

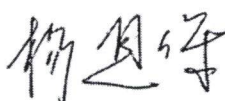
万吨), (333) 1482.8 万吨 (含硫分>3%高硫煤 565.6 万吨)。

保有资源储量中, 肥煤为 1814.1 万吨, 焦煤为 845 万吨, 贫煤为 2684 万吨。

煤层气内蕴经济的推测资源量为 $3.46 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段查明资源储量 3323.1 万吨。其中保有 3168.2 万吨, 开采消耗 154.9 万吨。保有资源储量中, (111b) 1660.4 万吨, (122b) 906 万吨, (333) 601.8 万吨。探明的 (111b) 占本段的比例为 52.4%, 探明的和控制的 (111b+122b) 占本段的比例为 81%。满足《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002) 对于中型矿井的勘探要求。

2、本次核实与已缴纳采矿权价款的 2008 年《贵州省晴隆县中田煤矿资源/储量核实报告》和 2006 年《贵州省晴隆县仁禾煤矿资源/储量核实报告》总资源量对比, 煤炭总资源量增加了 77 万吨 (肥煤为 24 万吨, 焦煤为 46 万吨, 贫煤为 7 万吨)。

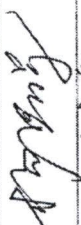
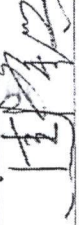
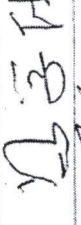
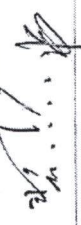
专家组组长签名: 

二〇一六年四月二十五日

附:《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)资源储量核实报告》评审专家组名单

《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)

资源储量核实报告》评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	杨通保	贵州省煤田地质局地质咨询中心	高级工程师	
	焦隆兴	贵州省国土资源厅	教授级高工	
成员	冯学仕	贵州省地矿局	教授级高工	
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	高级工程师	

贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2017〕120号

关于《〈贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(变更)开发利用方案〉审查意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2017年1月4日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(变更)开发利用方案》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至黔西南州国土资源局、晴隆县国土资源局备查。

附：《〈贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(变更)开发利用方案〉审查意见》



《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆
县中营镇仁禾煤矿（变更）开发利用方案》
评审意见

黔国土规划院开发审字〔2017〕3号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一七年一月十九日



送 审 单 位： 贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司

编 写 单 位： 贵州省煤矿设计研究院

负 责 人： 杨正东

编 写 人： 夏 飘

汇 报 人 员： 夏 飘

审查专家组组长： 刘乃康

成 员： 冯春黔 周庆颐 胡克昌 杨杏生

审 查 方 式： 专家会审

审 查 时 间： 2017年1月4日

审 查 地 点： 贵州省国土资源勘测规划研究院

(贵州省贵阳市鹿冲关路34号)

附件:

对《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（变更）开发利用方案》的审查意见

为了加强矿产资源的开发利用和管理，按照国土资源部《关于加强对矿产资源开发利用方案审查的通知》要求，2017年1月4日，贵州省国土资源勘测规划研究院召开了有关专家组和有关人员参加的评审会，对《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（变更）开发利用方案》（以下简称《方案》）进行了审查。会后，《方案》编制单位已基本按照专家组和与会人员提出的意见进行了补充和修改，经过复核，形成审查意见如下：

一、根据贵州省国土资源厅颁发的贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿采矿许可证（证号：C5200002009101120038402），矿区范围由5个拐点坐标圈定，矿区面积1.357km²，开采深度为+1350m至+650m标高，开采矿种为煤，开采方式为地下开采，建设规模为30万吨，有效期限为2013年12月至2019年9月。

二、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《关于对贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2014〕87）号），贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿与贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇中田煤矿进行整合，保留贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿，关闭贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇中田煤矿，同意兼并重组后建设规模由30万吨/年变更为90万吨/年。矿井委托贵州省煤矿设计研究院编制了建设规模变更的资源开发利用方案。资源开发利用方案设计的建设规模以贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局《关于对贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复》

(黔煤兼并重组办〔2014〕87)号)和贵州省国土资源厅《关于同意贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(兼并重组)调整矿区范围的通知》(黔国土资矿管函〔2016〕960号)为准。矿区面积和开采深度以贵州省国土资源厅《关于同意贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(兼并重组)调整矿区范围的通知》(黔国土资矿管函〔2016〕960号)为准,矿区范围由7个拐点坐标圈定,矿区面积3.6486平方公里,开采深度为+1350米至+450米标高。

三、《方案》由具有煤炭行业(矿井、选煤厂)甲级设计资质的贵州省煤矿设计研究院编写。

四、《方案》所依据的《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(预留)资源储量核实报告》由贵州省地质矿产勘查开发局一一二地质大队编制,并经贵州省矿业权评估师协会组织评审,贵州省国土资源厅以黔国土资储资函〔2016〕119号文备案,资源量基准日2015年11月12日,评审备案的煤矿(标高+1350m~+450m),保有资源储量(111b+122b+333)5343.1万吨((其中硫分大于3%的2298万吨)。其中,探明的经济基础储量(111b)1359.4万吨(其中硫分大于3%的980.8万吨);

控制的经济基础储量(122b)2500.9万吨(其中硫分大于3%的751.6万吨);

推断的内蕴经济资源量(333)1482.8万吨(其中硫分大于3%的565.6万吨)。

煤层气潜在资源量3.46亿立方米。

五、根据资源储量核实报告评审意见书对先期开采地段的论述,该矿拟建生产规模90万吨/年,根据煤层赋存及水平划分情况,先期开采地段为一采区(F1断层上盘各煤层+800m水平以上划分为一采区),保有资源量为3168.2万吨,其中:探明的经济基础储量(111b)1660.4万吨,控

量为 3168.2 万吨，其中：探明的经济基础储量 (111b) 1660.4 万吨，控制的经济基础储量 (122b) 906 万吨，推断的内蕴经济资源量 (333) 601.8 万吨。探明的经济基础储量 (111b) 占本段保有资源量的 52.4%，(111b + 122b) 占保有资源量占本段的 81%，资源储量比例达到规范对中型矿井勘探阶段要求。

六、矿井保有资源储量 (111b+122b+333) 5343.1 万吨，根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存情况，资源开发利用方案设计 (333) 资源可信度系数取 0.8，计算矿井工业资源储量 5046.5 万吨。设计永久煤柱损失 1068.4 万吨，计算矿井设计资源储量 3978.1 万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失 331 万吨，计算矿井动用资源储量 3647.1 万吨，其中：中厚煤层 3631.1 万吨，薄煤层 16 万吨。计算矿井采出煤量 3070 万吨，其中：中厚煤层 3056.3 万吨，薄煤层 13.7 万吨。计算中厚煤层采区回采率为 84%，薄煤层采区回采率为 86%。

七、根据 (黔煤兼并重组办[2014]87 号) 文要求及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，矿产资源开发利用方案按 90 万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量(采区采出煤量)3070 万吨，设计储量备用系数取 1.4，计算矿井服务年限 24.4 年，矿井服务年限满足《煤炭工业矿井设计规范》关于改扩建矿井服务年限的要求，设计生产规模与矿井占有资源储量基本相适应。

八、根据矿体赋存条件、地形地质条件等因素，设计推荐采用地下开采方式，斜井开拓方案。全矿划分为二个水平 (+1100m 和 +800m)，3 个采区开采，+1100m 水平以上为一采区，+1100m 水平至 +800m 水平为二采区，+800m 水平以下为三采区。4 号煤层作为煤与瓦斯突出矿井的保护层首先开采，然后从上至下开采其它各煤层。采用走向长壁后退式采煤法，综合机械化采煤工艺，采煤工艺不属于国土资发[2014]176 号文中限制类和淘

汰类技术，采煤工艺符合要求，设计的开拓方案、水平划分和采区划分以及煤层开采顺序合理可行。

九、根据该矿生产的煤炭煤质特点、煤炭的目标市场、用户对煤质的要求及矿业发展方式转变的需要，矿井配套建设有选煤车间，设计矿井生产的原煤全部进入选煤车间进行洗选，降灰降硫后销售。采用无压三产品重介质旋流器分选+浮选选煤工艺，选煤工艺不属于国土资发[2014]176号文中限制类和淘汰类技术，选煤工艺符合要求，且产品方案符合矿井实际，也满足市场需求。

《方案》推荐在开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）用于瓦斯发电。

十、设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿井拐点坐标和开采深度圈定的矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）第三十二条的规定。

十一、根据晴隆县人民政府2016年11月28日提供的证明，贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿矿区范围不在水库淹没区及工程占地区，其他禁采禁建区，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

十二、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿北西侧距红寨煤矿47m，东侧距裕华煤矿20m。晴隆县中营镇仁禾煤矿与周围规划和保留生产矿井之间无矿界重叠，留设的安全距离符合规程规范的要求。

十三、矿井设计“三率”指标

设计计算矿井动用资源储量3647.1万吨，其中：中厚煤层3631.1万吨，薄煤层16万吨。计算矿井采出煤量3070万吨，其中：中厚煤层3056.3万吨，薄煤层13.7万吨。计算中厚煤层采区回采率为84%，薄煤

层采区回采率为 86%。

设计矿井生产的原煤经洗选降灰降硫后销售，矿井年度生产原煤 90 万吨，年度入选原煤约 90 万吨，原煤入选率为 100%。

选矿水采用闭路循环使用，重复利用率为 100%。

根据煤矸石销售协议，矿井产生的煤矸石全部销售给晴隆县中营镇宏辉彩瓦厂和晴隆县振雄砖厂用于制砖，计算年度产生的煤矸石量约 13.5 万吨，年度利用的煤矸石量 13.5 万吨，计算煤矸石的综合利用率为 100%。

设计矿井水经处理后用于矿井生产和消防用水，计算年度产生的矿井水量约 120.5 万 m³，年度生产、消防用水量约 99.2 万 m³，计算矿井水综合利用率为 82.3%。

设计开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）用于瓦斯发电，计算年度抽采煤层气资源量约 811 万 m³，年度利用的煤层气量 778.6 万 m³，矿井无其它共伴生矿产，共伴生矿产综合利用仅有煤层气一种资源，瓦斯抽采利用率为 27%。

设计计算的矿井“三率”指标符合国土资源部公告（2012 年第 23 号）《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

十四、《方案》对环境保护、水土保持、土地复垦及地质灾害等进行了论述，对矿山生态环境保护与污染防治进行了分析设计，对矿山基建、采矿技术、矿坑水的综合利用和废水、废气的处理、固体废物储存和综合利用、选矿技术、选矿废水废气的处理、尾矿的储存和综合利用以及废弃地复垦等提出了方案设计和相应的防治措施。设计矿井水的重复利用率为 82.3%，煤层气利用率为 96%，煤矸石的综合利用率为 100%，选矿水重复利用率为 100%。设计矿井土地复垦率为 100%，设计各项指标符合（环发[2005]109 号）文的要求。矿井在建设和生产中要按照矿山生态环境保护与污染防治措施的要求，发展绿色矿业、建设绿色矿山，促进矿业发展方

式的转变，构建规范矿产资源开发利用秩序的长效机制。

根据该矿地质资料，未提到矿区有重金属存在，矿山开采不存在重金属污染问题。

十四、《方案》对矿山安全及灾害预防提出了相应防治措施，今后还应根据《矿山安全法》及有关规定，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

十五、设计对技术经济进行了分析和评价，设计矿井职工在籍总人数739人，计算全员效率6.02吨/工，估算矿井新增投资44791.44万元，吨煤投资497.68元，项目投资财务内部收益率（税后）14.61%，投资回收期（税后）8.02年，设计计算基本合理，矿井建设经济上是可行的。

评审结论：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（变更）开发利用方案编写内容基本达到国土资源部颁发的编写内容要求。设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿山拐点坐标和开采深度圈定的范围内。矿区范围与周边矿山有足够的安全距离。根据晴隆县人民政府2016年11月28日提供的证明，贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿矿区范围不在水库淹没区及工程占地区，其他禁采禁建区，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质勘查程度符合规定，矿山生态环境保护与污染防治符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了矿产资源节约、集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，专家组同意通过。

附：专家组名单

专家组组长：

二〇一七年一



《贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿（变更）开
发利用方案》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	刘乃康	贵州省煤矿设计院	高级工程师	刘乃康
成员	冯春黔	重庆设计院贵州分院	高级工程师	冯春黔
	周庆颐	林东矿务局	高级工程师	周庆颐
	胡克昌	贵州省国土资源厅	教授级高级工程师	胡克昌
	杨杏生	贵州省煤矿管理局	高级会计师	杨杏生

贵州省国土资源厅

黔国土资矿管函〔2016〕960号

关于同意贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理 有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿 (兼并重组)调整矿区 范围的通知

贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司:

你单位提交的贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿(兼并重组)调整矿区范围申请收悉,经审查,符合我省煤矿企业兼并重组相关规定和黔煤兼并重组办〔2014〕87号文批复的实施方案,储量报告已评审备案,同意该矿(兼并重组)调整矿区范围。现将有关事项通知如下:

一、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿兼并重组调整后的矿区平面范围由7个拐点圈定(矿区范围拐点坐标如下),开采深度1350米至450米。矿区面积3.6486平方公里,保有资源储量5343.1万吨,规划生产能力为90万吨/年(矿山规模应与占用资源储量相适应)。

兼并重组调整后的矿区范围拐点坐标(1980):

点号, X坐标, Y坐标

- 1, 2885571.2, 35509813.68
- 2, 2885571.01, 35510757.85
- 3, 2883439.61, 35510698.85
- 4, 2883140.57, 35509119.06
- 5, 2883140.57, 35508389.06
- 6, 2883569.31, 35508664.48
- 7, 2883568.39, 35508695.48

二、(兼并重组)调整矿区范围预留期限为2年,请于2018年10月之内,请依据调整的矿区范围,按照黔能源办〔2013〕120号文、黔能源办〔2016〕9号文等有关规定,抓紧完成矿产资源开发利用方案、土地复垦方案及矿山地质环境保护与恢复治理方案编制及评审备案;采矿权价款处置;相关采矿权注销手续等,按采矿权变更(矿区范围、开采方式、生产规模)程序和要求,备齐申请资料,申请换发新的采矿许可证。逾期未办理,该调整矿区范围不予预留。

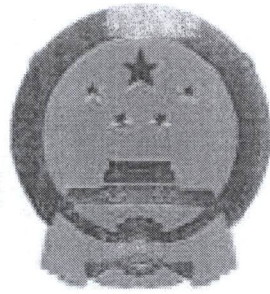
三、调整后的矿区范围剔除了部分原贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿和贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇红岩煤矿等矿区范围,申请采矿权变更登记时需提交承诺书,明确继续承担剔除范围内的土地复垦、矿山地质保护与恢复治理等相关义务和责任。

四、调整后的矿区范围与油气矿业权贵州省朗岱区块油气勘查重叠,申请采矿权变更登记时需提交与油气矿业权人签署的互不影响,确保安全生产的协议。

五、如调整的矿区范围涉及在禁采禁建区、与市、县两级发证矿山重叠等问题，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。



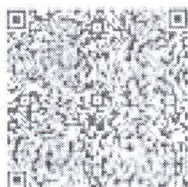
抄送：省能源局 晴隆县人民政府 黔西南州国土资源局 晴
隆县国土资源局



营业执照

统一社会信用代码 91522324696369289M

名称	贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司
类型	其他有限责任公司
住所	贵州省黔西南布依族苗族自治州晴隆县莲城街道办事处
法定代表人	韩鼎文
注册资本	伍亿元整
成立日期	2012年05月23日
营业期限	2012年05月23日至2035年11月08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，经审批机关批准后经营（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（矿业投资及管理；工矿设备研发；技术改造维修；销售机电产品、建筑材料、百货、投资理财、咨询服务（国家禁止的项目除外）。）



登记机关

2017年06月30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

黔煤兼并重组办〔2014〕87号

关于对贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理 有限公司主体企业兼并重组实施方案的批复

贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司：

你公司呈报的《关于呈报〈贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司煤矿企业兼并重组实施方案〉的请示》（恒盛呈字〔2014〕09号）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

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、你公司目前下辖煤矿 9 处，总规模 225 万吨/年，已完成采矿权交易鉴证或名称变更。其中贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司修文县洒坪乡洒坪煤矿经你公司承诺如 2015 年底前未能明确处置方案，自愿在 2015 年度关闭。另有参与兼并重组煤矿 8 处，兼并重组后保留煤矿 4 处（详见附表 2），即：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇红寨煤矿、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县鸡场镇锦源煤矿、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司盘县水塘镇黑皮凹子煤矿，总规模 255 万吨/年；你公司自愿关闭煤矿 4 处（详见附表 3），即：贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县鸡场镇宏程煤矿、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇红岩煤矿、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司盘县石桥镇恩盛煤矿、贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇中田煤矿，总规模 84 万吨/年。

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；矿井规模以批准的开采设计方案或初步设计为准。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。

三、你公司兼并重组整合其它煤矿时，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
2.兼并重组后保留煤矿
3.兼并重组整合关闭煤矿
4.贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司煤矿
兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室



贵州省能源局

2014年10月14日



抄 报： 省人民政府办公厅

抄 送： 贵阳市人民政府、黔西南州人民政府、六盘水市人民政府、修文县人民政府、晴隆县人民政府、盘县人民政府、领导小组相关成员单位。

贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室

2014年10月14日印发

附表1

煤矿现状及重组方式汇总表

序号	煤矿名称 (现有名称)	所在 县乡	煤矿 性质	采矿许可证号或 规划矿区批复文号	设计批准文号	安全生产许可 证号或安全专 项批准文号	矿井面积 (Km ²)	批准开采 煤层	保有资 源储量 (万吨)	规模 (万吨 /a)	采矿 权有 效期	采矿权 是否已 抵押	股比 构成 成%	采矿权价款 (万元)		兼并重组 中国处置 方案	备注
														所缴销	已缴销		
1	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司西河文 基煤矿(多源煤矿)	兴文县酒 理乡	生产	C5200002009081110032228	黔能规字 【2008】272号	(黔)MS安许 证字【1157】	6.7183	M3, M9	2006	30	2009, 8- 2019, 8	否	1	1623.2	1310.8	保留	公司承诺 2015年底 完成剥离
2	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司晴隆 恒通煤矿	晴隆县中 营镇	生产	C5200002011011120103936	黔能源发 【2010】423号	(黔)MS安许 证字【0989】	0.6865	4, 5, 7, 8, 10, 14, 23, 24, 25, 28, 29	819	30	2011, 1- 2021, 1	否	100	520.23	502.23	整合保留	
3	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司晴隆 恒通煤矿	晴隆县中 营镇	生产	C5200002009101101120038402	黔能源发 【2010】344号	(黔)MS安许 证字【1112】	1.357	4, 5, 7, 8, 10, 14, 23, 24, 25, 28, 29	2389	30	2009, 9- 2019, 9	否	100	1993.6	1337.6	整合保留	
4	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司晴隆 恒通煤矿	晴隆县高 堡镇	生产	C520000201031120082860	黔能源发 【2010】169号	(黔)MS安许 证字【137】	1.8386	14, 15	608	21	2010, 12- 2020, 12	否	1	943.24	943.24	整合保留	
5	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司晴隆 恒通煤矿	晴隆县中 营镇	建设	C520000201051140112742	黔能源发 【2010】509号	黔能安监许字 【2012】72	1.5415	2, 4, 5, 7, 8, 10, 14, 23, 24, 25, 28, 29	2375	30	2011, 8- 2021, 8	否	100	2220	450	整合关闭	
6	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司西河 文基煤矿(多源煤矿)	盘县水塘 镇	生产	C520000201003120059138	黔能源发 【2011】818号	(黔)MS安许 证字【1358】	2.3053	3, 5, 12, 19, 20	1218	30	2010, 3- 2020, 3	否	100	1770.7	1187.98	整合保留	
7	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司西河 文基煤矿(多源煤矿)	盘县石梯 镇	建设	C520000201111120120267	黔能源字 【2008】1274号	黔能安监许字 【2008】247号	1.9879	12, 13, 17, 18	365	15	2008, 9- 2017, 9	否	100	688.728	688.728	整合关闭	
8	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司晴隆 恒通煤矿	晴隆县中 营镇	建设	C520000201006120071374	黔能源字 【2008】807号	黔能安监许字 【2011】011号	3.2322	4, 5, 8, 10, 13, 14	2338	30	2010, 6- 2020, 6	否	100	1972.84	1060.14	整合关闭	
9	贵州晴隆恒通西河矿业 投资有限公司晴隆 恒通煤矿	晴隆县高 堡镇	建设	C5200002011051120112938	黔能源发 【2009】81号	黔能安监许字 【2009】157号	1.7981	14, 15, 18	547	9	2011, 5- 2018, 4	否	1	679.6	679.6	整合关闭	
合计														12412.138	8181.018		

注: 1. 煤矿的性质分为生产、建设(新建、整合、技改);
 2. 保有资源储量以国土资源部门的储量动态监测报告中总资源量为准, 采矿权名称以采矿证上采矿名称的全称填写;
 3. 保留现状, 扩界扩能、整合关闭、自愿保留生产至2015年底关闭的排列, 并在兼并重组中国处置方案一栏中填写清楚;
 4. 整合关闭、自愿保留生产至2015年底关闭的煤矿在备注一栏中注明计划关闭年份。

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标(西安1980)		拟预留矿下面积		预测资源储量		拟建规模		服务年限(a)
			兼并前	兼并后(拟预留)	兼并后(拟)	新增	兼并后(估计)	新增	兼并后	新增	
1	贵州靖隆恒盛西南矿业投资有限公司靖隆县红蒸煤矿	贵州靖隆恒盛西南矿业投资有限公司靖隆县红蒸煤矿	1、2884490.08 35508636.67	1、2885568.46 35508618.13 2、2885571.16 35509767.84 3、2883607.61 35508670.85 4、2883620.61 35508063.85 5、2884060.81 35507645.95 6、2884748.59 35507645.57	2.5857	-1.333	2956	-241	60	0	22
			2、2884065.08 35508952.67								
2	贵州靖隆恒盛西南矿业投资有限公司靖隆县中管镇红蒸煤矿	贵州靖隆恒盛西南矿业投资有限公司靖隆县中管镇红蒸煤矿	1、2884126.51 35509694.66	1、2885571.20 35509813.68 2、2885571.01 35510757.85 3、2883439.61 35510698.85 4、2883140.57 35509119.06 5、2883140.57 35508389.06 6、2883569.31 35508664.48 7、2883568.29 35508695.48	3.6477	0.7492	5761	597	90	30	29
			2、2884841.51 35510150.66								

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标(西安1980)		拟预留矿区面积		预测资源储量		拟建规模		服务年限(a)
			兼并前	兼并后(拟预留)	兼并后(拟)	新增	兼并后(估计)	新增	兼并后	新增	
3	贵州晴隆恒盛西南矿业投资有限公司晴隆县鸡场镇锦源煤矿	贵州晴隆恒盛西南矿业投资有限公司晴隆县鸡场镇锦源煤矿	1、2850061.275 35527210.67	1、2850061.275 35527210.67 2、2850491.277 35527200.67 3、2850751.278 35527565.67 4、2850441.274 35528380.67 5、2849421.265 35529590.67 6、2848911.263 35529230.67 7、2849941.273 35527640.67 1、2850151.278 35526540.67 2、2850121.277 35526930.67 3、2849941.274 35527350.67 4、2849941.274 35527620.67 5、2849111.265 35528900.67 6、2848521.265 35528120.67 7、2849391.272 35527070.67 8、2849441.274 35526540.67 9、2849441.274 35526540.67	1、2850491.277 35527200.67	4.1703	0.4859	3325	2170	45	15
			2、2850491.277 35527200.67		2、2848085.35 35528847.27						
3、2850751.278 35527565.67	3、2849391.272 35527070.67										
4、2850441.274 35528380.67	4、2849441.273 35526920.67										
5、2849421.265 35529590.67	5、2849441.274 35526540.67										
6、2848911.263 35529230.67	6、2850151.278 35526540.67										
7、2849941.273 35527640.67	7、2850121.277 35526920.67										
1、2850151.278 35526540.67	8、2849441.274 35526540.67										
2、2850121.277 35526930.67	9、2849441.274 35526540.67										
3、2849941.274 35527350.67	10、2850151.278 35526540.67										
4、2849941.274 35527620.67	11、2850121.277 35526920.67										
5、2849111.265 35528900.67											
6、2848521.265 35528120.67											
7、2849391.272 35527070.67											
8、2849441.274 35526540.67											
9、2849441.274 35526540.67											

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标(西安1980)		拟预留矿区面积 兼并后(拟)	拟建规模 兼并后	预测资源储量		服务年限(a)
			兼并前	兼并后(拟预留)			兼并后(估计)	新增	
4	贵州晴隆恒盛 西南矿业投资管理有限公司 盘县水塘镇恩成四子煤矿	贵州晴隆恒盛 西南矿业投资管理有限公司 盘县水塘镇恩成四子煤矿	1, 2836951.39 35457265.86	1, 2837256.39 35457940.86	6, 1895	60	890		23
			2, 2837256.39 35457940.86	2, 2838000.00 35458697.27					
			3, 2836976.39 35458100.86	3, 2833500.00 35458000.00					
			4, 2836966.39 35458400.86	4, 2832561.08 35456300.13					
			5, 2836601.39 35458450.86	5, 2833213.00 35456130.00					
			6, 2836099.39 35457920.86	6, 2833600.00 35456580.00					
			7, 2835041.39 35457570.86	7, 2833817.32 35456277.83					
			8, 2834361.39 35457390.86	8, 2834591.39 35456370.86					
			9, 2834591.39 35456370.86	9, 2836000.00 35457441.80					
			10, 2835240.39 35456940.86	10, 2836951.39 35457265.86					
			11, 2835494.39 35457335.86						
		贵州晴隆恒盛 西南矿业投资管理有限公司 盘县水塘镇恩成四子煤矿	贵州晴隆恒盛 西南矿业投资管理有限公司 盘县水塘镇恩成四子煤矿	2, 2833070.00 35456670.00		16, 5932	255	3425	60
				3, 2833450.00 35457155.00					
			4, 2834250.00 35458470.00		1, 8063				
			5, 2835100.00 35458470.00						
			6, 2835100.00 35457850.00						
			7, 2834802.33 35457850.00						
			8, 2833920.27 35457000.00						
			9, 2833760.00 35456300.00						
			10, 2833600.00 35456580.00						
			11, 2833213.00 35456130.00						
			12, 2832810.00 35456242.00						
			13, 2832680.00 35456370.00						
合计					1, 7184	255	3425	60	

注明: 2014年7月29日进入会签程序, 晴兴文建议将红嘉煤矿2、6拐点相联, 取消1、7、8拐点
无煤区, 拟修改本表。

贵州省国土资源厅

黔国土资矿政函〔2017〕686号

省国土资源厅关于同意缓交晴隆县中营镇仁禾煤矿第五期采矿权价款的通知

贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司：

你公司《关于缓缴贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿采矿权价款的申请》收悉。经研究，现将有关事项通知如下：

一、根据《关于领取晴隆县中营镇仁禾煤矿采矿许可证（新立）的通知》（黔国土资矿证字〔2009〕316号），晴隆县中营镇仁禾煤矿应缴纳采矿权价款1993.6万元，分6次缴清。目前首期价款403.6万元已缴清；第一期价款318万元已缴清，资金占用费24.97万元、滞纳金41.98万元已缴清；第二期价款318万元已缴清，资金占用费42.47万元、滞纳金1.91万元已缴清；第三期价款318万元已缴清，资金占用费58.3万元已缴清，无滞纳金；第四期价款318万元已缴清，资金占用费81.18万元已缴清，无滞纳金；第五期价款318万元于2014年10月30日之前到时期，未缴纳。

二、根据《国务院关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》（国发〔2016〕7号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州

施意见》(黔府办发〔2016〕20号)精神,按照《省国土资源厅 省财政厅 省能源局关于落实煤矿采矿权价款缓缴政策的通知》(黔国土资函〔2016〕196号)规定,同意你公司缓缴晴隆县中营镇中田煤矿第二、三、四、五期价款共计1416万元。

三、国务院取消煤矿暂缓缴纳价款规定出台后,贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇中田煤矿按国家有关规定缴纳价款。



贵州省国土资源厅

黔国土资矿政函〔2017〕687号

省国土资源厅关于同意缓交晴隆县中营镇中田煤矿第二至五期采矿权价款的通知

贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司：

你公司《关于缓缴贵州晴隆恒盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇中田煤矿采矿权价款的申请》收悉。经研究，现将有关事项通知如下：

一、根据《关于领取晴隆县中营镇中田煤矿采矿许可证（变更生产规模、延续）的通知》（黔国土资矿证字〔2012〕1019号），晴隆县中营镇中田煤矿应缴纳采矿权价款2220万元，分6次缴清。目前首期价款450万元已缴清；第一期价款354万元已缴清，资金占用费21.12万元已缴，无滞纳金；第二期价款354万元于2014年10月30日之前到时期；第三期价款354万元于2015年10月30日之前到时期；第四期价款354万元于2016年10月30日之前到时期；第五期价款354万元于2017年10月30日之前到时期，均未缴纳。

二、根据《国务院关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》（国发〔2016〕7号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省推动煤炭、电力行业供给侧结构性改革促进行业转型升级的实

省推动煤炭、电力行业供给侧结构性改革促进间业转型升级的
实施意见》(黔府办发〔2016〕20号)精神,按照《省国土资源厅 省
财政厅 省能源局关于落实煤矿采矿权价款缓缴政策的通知》(黔
国土资函〔2016〕196号)规定,同意你公司缓缴晴隆县中营镇
仁禾煤矿第五期价款318万元。

三、国务院取消煤矿暂缓缴纳价款规定出台后,贵州晴隆恒
盛西南矿业投资管理有限公司晴隆县中营镇仁禾煤矿按国家有关
规定缴纳价款。

