

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[2020]174号

关于申请贵州兴谊煤业集团矿业投资有限 责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿 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兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口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：《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》备案文件及专家意见

附件 3：《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》批复文件及审查意见

附件 4：划定矿区范围批复复印件

附件 5：营业执照复印件

二〇二〇年十月十四日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2019〕98号

关于《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司 兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》 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《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》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2018年12月31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。



《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿
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〕108号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年七月二十二日



报 告 名 称：《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四
联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》

申 报 单 位：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司

法定代表：汤远文

报告编制单位：贵州省地质矿产勘查开发局 105 地质大队

编制人员：韩文新 王文勇 刘学武 杨林

总工程师：王泽鹏

单位负责：赵平

评审汇报人：韩文新

会议主持人：孙亚莉

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：熊孟辉（地质）

评审专家组成员：徐彬彬（煤层气） 唐照宇（地质）

王明章（水工环） 罗忠文（煤田测井）

签发日期：二〇一九年七月二十二日

受贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司委托，贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队开展了贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实工作，编制了《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》（以下简称报告），并送交评审机构评审。矿权人提交评审的目的矿山编制矿井扩能 90 万吨/年办扩能矿井采矿许可证提供地质资料依据。送审资料含文字报告 1 本、附图 24 张、附表 1 册以及相关附件，提交资料齐全。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具有高级专业技术职称的地质、水文、物探（煤田测井）专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2019 年 4 月 16 日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》进行了修改补充，经专家组复核，修改后的《报告》符合规范要求，现归纳形成评审意见如下：

一、勘查区概况

（一）位置、交通和自然地理

大丫口煤矿位于兴仁市城南南西 195° 方位，直距约 3km，行政区隶属兴仁市真武山街道办事处管辖。地理坐标（西安 80 坐标）：东经 $105^{\circ}08'48'' \sim 105^{\circ}11'57''$ ，北纬 $25^{\circ}22'41'' \sim 25^{\circ}24'05''$ ，面积约 6.1496km^2 。有公路相通，交通方便。

矿区属中山侵蚀剥蚀山地地貌，地势总体中部高南北低。区内最高点位于井田西部手扒岩山顶（标高+1751.0m），最低点位于井田东部溪沟（标高+1353m），最大相对高差为 398m。

矿区气候属亚热带季风湿润气候区，年平均气温 15.2℃；年平均降水量 1327.9mm。

(二) 矿业权设置情况及资源估算范围

大丫口煤矿井田范围内设置有大丫口煤矿采矿权，2018 年 10 月 31 日由贵州省国土资源厅颁发新的采矿许可证，证号：C5200002011051120112522；采矿权人：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司；矿山名称：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿；开采方式：地下开采；生产规模：30 万吨/年；有效期：2018 年 10 月至 2019 年 12 月；面积：6.1496km²，由 12 个拐点坐标圈定；开采深度：+1600m 至+800m。

2014 年 10 月 17 日贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局印发《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司主体企业兼并实施方案的批复》（黔煤兼并重组办[2014]90 号），批复兼并重组后保留贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿，拟建生产规模 90 万吨/年，关闭贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇大块田煤矿。面积为 6.1496km²，由 12 个拐点坐标圈定（见表 1），开采深度由+1600m 至+800m。

表 1 兴仁县四联乡大丫口煤矿矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2808000.00	35514780.00	2807941.08	35514700.49	2807946.296	35514813.381
2	2808000.00	35517000.00	2807941.07	35516920.50	2807946.284	35517033.404
3	2809515.00	35517000.00	2809456.08	35516920.51	2809461.290	35517033.410
4	2809515.00	35518055.00	2809456.07	35517975.51	2809461.273	35518088.406

5	2809075.00	35518055.00	2809016.07	35517975.51	2809021.279	35518088.410
6	2809075.00	35520075.00	2809016.07	35519995.52	2809021.303	35520108.432
7	2810600.00	35520065.00	2810541.07	35519985.53	2810546.305	35520098.437
8	2810600.00	35518910.00	2810541.07	35518830.52	2810546.314	35518943.417
9	2809925.00	35518910.00	2809866.07	35518830.52	2809871.290	35518943.417
10	2809925.00	35516680.00	2809866.08	35516600.51	2809871.299	35516713.404
11	2809245.00	35515975.00	2809186.08	35515895.50	2809191.301	35516008.395
12	2809245.00	35514780.00	2809186.08	35514700.50	2809191.302	35514813.387

本次资源量估算范围最大算量面积 5.5072km²，估算标高+1600m 至+800m，由 38 个拐点坐标圈定（见表 2）。

表 2 资源量估算范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	X 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2810048.64	35520068.64	2809988.714	35519989.148	2809993.930	35520102.040
2	2809075.00	35520075.00	2809016.070	35519995.520	2809021.303	35520108.432
3	2809075.99	35519143.72	2809016.070	35519064.227	2809021.292	35519177.118
4	2809273.66	35519371.60	2809213.733	35519292.111	2809218.949	35519405.002
5	2809350.67	35519476.93	2809290.745	35519397.435	2809295.961	35519510.326
6	2809524.72	35519807.08	2809464.791	35519727.582	2809470.007	35519840.473
7	2809252.89	35519144.93	2809192.965	35519065.438	2809198.181	35519178.329
8	2809178.26	35519022.65	2809118.338	35518943.158	2809123.554	35519056.049
9	2809075.99	35518957.56	2809016.070	35518878.066	2809021.290	35518990.957
10	2809075.99	35518899.11	2809016.070	35518819.618	2809021.289	35518932.509
11	2809137.56	35518796.82	2809077.634	35518717.327	2809082.850	35518830.218
12	2809142.48	35518752.93	2809082.553	35518673.437	2809087.769	35518786.328
13	2809213.61	35518650.01	2809153.683	35518570.519	2809158.899	35518683.410
14	2809232.23	35518601.00	2809172.309	35518521.504	2809177.525	35518634.395
15	2809223.76	35518565.20	2809163.836	35518485.710	2809169.052	35518598.601
16	2809235.86	35518519.03	2809175.938	35518439.538	2809181.154	35518552.429
17	2809217.93	35518454.54	2809158.001	35518375.051	2809163.217	35518487.942
18	2809227.42	35518397.16	2809167.495	35518317.662	2809172.711	35518430.553
19	2809217.17	35518354.11	2809157.246	35518274.616	2809162.462	35518387.507
20	2809180.99	35518305.22	2809121.064	35518225.727	2809126.280	35518338.618
21	2809075.99	35518248.80	2809016.070	35518169.307	2809021.286	35518282.198
22	2809075.99	35518219.80	2809016.070	35518140.305	2809021.286	35518253.196

23	2809124.85	35518078.91	2809064.923	35517999.417	2809070.139	35518112.308
24	2809133.96	35518055.00	2809074.040	35517975.510	2809079.256	35518088.409
25	2809515.00	35518055.00	2809456.070	35517975.510	2809461.273	35518088.406
26	2809515.00	35517000.00	2809456.080	35516920.510	2809461.290	35517033.410
27	2808000.00	35517000.00	2807941.070	35516920.500	2807946.284	35517033.404
28	2808000.00	35514780.00	2807941.080	35514700.490	2807946.296	35514813.381
29	2809245.00	35514780.00	2809186.080	35514700.500	2809191.302	35514813.387
30	2809245.00	35515975.00	2809186.080	35515895.500	2809191.301	35516008.395
31	2809925.00	35516680.00	2809866.080	35516600.510	2809871.299	35516713.404
32	2809925.00	35518910.00	2809866.070	35518830.520	2809871.290	35518943.417
33	2810222.43	35518910.01	2810162.505	35518830.520	2810167.721	35518943.410
34	2810173.83	35519180.08	2810113.908	35519100.588	2810119.124	35519213.480
35	2810179.39	35519384.44	2810119.461	35519304.945	2810124.677	35519417.840
36	2810187.82	35519558.19	2810127.896	35519478.696	2810133.112	35519591.590
37	2810157.50	35519754.61	2810097.572	35519675.119	2810102.788	35519788.010
38	2810061.81	35520034.95	2810001.889	35519955.461	2810007.105	35520068.350

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区及附近出露的地层有二叠系中统茅口组 (P₂m)，二叠系上统大厂层 (P₃dc) 龙潭组 (P₃l)、长兴-大隆组 (P₃c+d)，三叠系下统夜郎组 (T₁y)、永宁镇组 (T₁yn)，第四系 Q。

2、构造

矿区整体位于大丫口背斜东段北翼，包谷地背斜东部倾覆端，总体呈一单斜构造，地层倾向方位 350~20°，井田被 F1、F2、F3、F4 断层分割为大小不等的 4 个块段，F1、F2 之间倾角 11~20°，一般 12~15°，F2 以南、F1 与 F3 之间、F3 断层南东断块，地层倾角 11~55°，一般 40°左右，地层倾角变化较大。地质构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为龙潭组，属海陆交互相沉积，厚 314.64~

382.47m, 平均厚 342.60m。由灰、深灰色、黑色砂岩、粉砂岩、粘土岩、炭质粘土岩及煤夹少量泥灰岩、灰岩、弱硅化灰岩等组成。含可采煤层 6 层, 编号为 C3、C4、C12、C15、C17、C20 煤层。其中, C3、C4、C15、C17、C20 为全区可采煤层, C12 为大部开采煤层。煤层对比可靠。可采煤层赋存特征如下:

C3 煤层: 位于龙潭组上段上部, 上距长兴组灰岩底界 14.11~56.30m, 平均 38.08m。煤层全层厚度 0.46~1.98m, 平均 1.00m; 煤层采用厚度 0.46~1.98m, 平均 1.00m。煤层含 0~1 层夹矸, 夹矸厚 0.14~0.23m, 煤层结构简单。点可采率 97%, 面积可采率 97%。全区可采, 属较稳定煤层。

C4 煤层: 位于龙潭组上段上部, 上距 C3 煤层 16.58~37.52m, 平均 24.97m; 下距 B3 标志层 74.13~127.80m, 平均 104.69m。煤层全层厚度 0.70~5.94m, 平均 2.70m; 煤层采用厚度 0.70~4.72m, 平均 2.26m。煤层含 0~2 层夹矸, 夹矸厚 0.09~0.94m, 结构较简单。点可采率 100%, 面积可采率 100%。全区可采, 属较稳定煤层。

C12 煤层: 位于龙潭组上段中部, 上距 B3 标志层 4.02~21.84m, 平均 12.97m, 下距 C15 煤层 18.58~48.40m, 平均 34.87m。煤层全层厚 0.65~2.76m, 平均 1.42m; 煤层采用厚度 0.00~2.31m, 平均 1.17m。煤层含夹矸 0~2 层, 夹矸厚 0.23~0.89m, 煤层较简单。点可采率 70%, 面积可采率 61.2%。全区大部可采, 属较稳定煤层。

C15 煤层: 位于龙潭组上段中部, 上距 C12 煤层 18.58~48.40m, 平均 34.87m; 下距 C17 煤层 2.94~20.96m, 平均 9.54m。煤层全层厚

度 0.70~2.85m, 平均厚 1.58m; 煤层采用厚度 0.70~2.70m, 平均 1.34m。煤层含夹矸 0~2 层, 夹矸厚 0.15~0.89m, 结构较简单。点可采率 90%, 面积可采率 91%。全区可采, 属较稳定煤层。

C17 煤层: 位于龙潭组上段底部, 上距 C15 煤层 2.94~20.96m, 平均 9.54m; 下距 B4 标志层 1.44~39.11m, 平均 16.75m。煤层全层厚度 0.44~3.61m, 平均 1.61m; 煤层采用厚度 0.44~3.32m, 平均厚 1.48m。煤层含夹矸 0~2 层, 夹矸厚 0.17~0.86m, 结构较简单。点可采率 97%, 面积可采率 99%。全区可采, 属较稳定煤层。

C20 煤层: 位于龙潭组下段上部, 上距 B4 标志层 1.56~15.48m, 平均 7.09m。煤层全层厚度 0.74~2.62m, 平均 1.39m; 煤层采用厚度 0.74~2.62m, 平均 1.32m。煤层含夹矸 0~2 层, 夹矸厚 0.07~0.83m, 结构较简单。点可采率 100%, 面积可采率 100%。全区可采, 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

矿区内煤的条痕颜色呈黑色, 以块状为主, 碎块状次之, 少量粉粒状; 质较坚硬、性脆, 各煤层结构主要为中~细条带状, 少量宽条带状和线理状; 以玻璃光泽为主, 似金属光泽、油脂光泽次之; 断口主要阶梯状、参差状、偶见棱角状、贝壳状; 内生裂隙较发育, 偶见少量外生裂隙, 充填薄膜状、网格状、脉状方解石, 含较多结核状、透镜状、浸染状、星散状、团块状黄铁矿。

各可采煤层以亮煤、暗煤为主, 夹少量镜煤和丝炭透镜体, 煤岩类

型主要为半亮型、半亮~光亮型，半暗~半亮型次之，少量暗淡型。

煤的显微组分含有机组分和无机组分，有机组分又可分为镜质组和惰质组两大类；无机组分以粘土类为主，次为氧化物类及硫化物类，少量碳酸盐类。无机组分含量为 4.56~15.00%，平均 9.78%。煤层镜煤最大反射率 (R^0_{max}) 值为 2.78~2.83%，平均 2.81%；变质阶段为 VII1 阶段。

可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质指标表

煤层编号	原煤水分 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤硫分 St,d (%)	原煤发热量 (MJ/kg)	
					Q _{gr,d}	Q _{net,d}
C3	0.58-4.31	9.37-23.09	4.61-6.42	1.97-4.31	25.63-32.04	24.63-31.11
	2.28 (21)	16.04 (21)	5.54 (9)	2.76 (21)	28.59 (21)	27.61 (21)
C4	0.79-5.43	7.6-28.44	4.43-6.02	0.92-4.44	21.95-32.22	20.86-31.26
	3.07 (26)	15.69 (26)	5.18 (10)	2.50 (26)	28.33 (26)	27.27 (26)
C12	0.97-5.66	11.54-36.45	3.37-10.24	1.67-6.68	23.9-30.55	22.96-29.59
	3.03 (26)	18.29 (26)	5.39 (9)	2.95 (26)	27.60 (26)	26.74 (26)
C15	0.67-6.51	9.47-34.45	4.02-8.41	1.51-5.97	20.62-31.02	19.58-30.08
	3.17 (28)	19.20 (28)	5.99 (13)	2.73 (28)	26.91 (28)	25.92 (28)
C17	1.46-5.78	10.87-37.89	4.23-10.22	1.78-6.24	19.32-30.7	18.28-29.69
	3.26 (29)	17.97 (29)	6.65 (11)	2.76 (29)	27.49 (29)	26.47 (29)
C20	1.44-5.83	11.79-34.72	3.34-7.43	1.67-5.44	21.78-30.577	20.81-29.53
	3.19 (28)	21.32 (28)	4.86 (9)	2.86 (28)	26.32 (28)	25.31 (28)

区内 C3、C4、C12、C15、C17 煤层均为低灰煤 (LA)，C20 为中灰煤 (MA)；C3、C4、C12、C15、C17、C20 煤层均为中高硫煤 (MHS)，C3、C4、C12、C17 煤层为高发热量煤 (HQ)，C15、C20 煤层中高发热量煤 (MHQ)。

原煤磷 (P)：全区含量为 0.009~0.017%，平均 0.011%。区内煤层 C3、C4、C17、C20 煤层为特低磷分煤 (代号 P-1)，C12、C15 煤层为低磷分煤 (代号 P-2)。

原煤氟 (F): 全区含量为 $106\sim 398\times 10^{-6}$ 之间, 平均 220.6×10^{-6} 。
区内 C3、C4 煤层为中氟煤 (代号 MF), C17、C20 煤层均为高氟煤 (代号 HF)。

原煤砷 (As): 全区含量为 $2.9\sim 8.0\times 10^{-6}$ 之间, 平均 5.1×10^{-6} 。
区内 C3、C4、C12 煤层为特低砷煤 (代号 As-1), C15、C17、C20 煤层为低砷煤 (代 As-2)。

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

结渣性: 区内各煤层均属弱结渣性煤。

泥化试验: 区内 C3、C4 煤层均属不易泥化煤层。

(2) 煤的可选性

C3 煤层: 当灰分为 10% 时, 分选比重为 1.52g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3), ± 0.1 含量为 33.46%, 扣除沉矸 (小于 1.50g/cm^3) 64.87%, 得 ± 0.1 含量为 9.64%, 为易选煤; 当灰分为 13% 时, 分选比重为 1.62g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3), ± 0.1 含量为 24.16%, 扣除沉矸 (小于 1.50g/cm^3) 64.87%, 得 ± 0.1 含量为 6.88%, 为易选煤。

C4 煤层: 当灰分为 10% 时, 分选比重为 1.68g/cm^3 (小于 1.70g/cm^3), ± 0.1 含量为 7.98%, 扣除沉矸 (小于 1.50g/cm^3) 28.27%, 得 ± 0.1 含量为 1.11%, 为易选煤。当灰分为 13% 时, 分选比重为 2.59g/cm^3 (大于 1.70g/cm^3), ± 0.1 含量为 2.92%, 扣除低密度物 (小于 1.50g/cm^3) 71.73%, 得 ± 0.1 含量为 1.03%, 为易选煤。

(3) 煤类

区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分(V_{daf})为 4.86%~6.65%，平均值为 5.60%；浮煤干燥无灰基氢含量为 3.29%~3.51%，平均为 3.40%。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)。

(4) 煤的工业用途

井田内煤类单一，均为无烟煤，属低—中灰、特低挥发分、中高硫、中高—高发热量煤，可用于动力用煤、民用煤等。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

本矿区煤层气资源普遍含量较低，且分布不均，瓦斯可燃值含量均小于 $8 \text{ (m}^3/\text{t)}$ ，目前矿山煤层已形成大面积采空，部分煤层气已发生逸散，仅 C15、C17、C20 号煤层个别钻孔煤层气含量大于 $8 \text{ m}^3/\text{t}$ ，且分布零星，含气面积小，故此次不作其煤层气资源量估算。

(2) 其它有益矿产

区内锗含量为 1.4×10^{-6} ；镓含量为 6.9×10^{-6} ，均达不到最低工业品位，暂无利用价值。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区内发育数条溪沟，矿区最低侵蚀基准面为井田东北约 1km 处的马路河，海拔约 +1300m。矿区内部分矿体位于当地最低侵蚀基准面以下；地质构造程度中等；充水源地地下水以基岩裂隙水为主，直接充水含水层富水性弱~中等。水文地质勘查类型属水文地质勘查类型属

II类一型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。

采用比拟法预测未来矿井正常涌水量为2740m³/d，最大涌水量6150m³/d。

(2) 工程地质条件

该矿山为地下开采，主要的工程地质问题是井巷围岩的稳定性。围岩主要为碎屑岩，层状结构，地质构造较发育，井巷围岩稳定性较差。根据以上条件，勘查区工程地质勘探类型为第三类第二型，即以层状岩类为主、工程地质条件中等的矿床。

(3) 环境地质条件

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

(4) 其它开采技术条件

瓦斯：本区各可采煤层瓦斯成分及含量见表4。

表4 各可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	瓦斯成分(%)			瓦斯含量 (ml/g-daf)			煤层瓦斯评价
	N ₂	CO ₂	CH ₄ +C ₂ H ₆	N ₂	CO ₂	CH ₄ +C ₂ H ₆	
C3	6.23-59.06 30.92 (5)	0.08-2.99 0.92(5)	40.32-90.97 64.69 (5)	0.40-3.34 2.21 (5)	0.03-0.80 0.38 (5)	4.51-6.29 5.37 (5)	含甲烷煤层

C4	$\frac{5.76-45.77}{19.60}$ (5)	$\frac{0.08-2.28}{1.09}$ (5)	$\frac{54.16-91.97}{79.19}$ (5)	$\frac{0.50-2.70}{1.63}$ (5)	$\frac{0.02-0.20}{0.09}$ (5)	$\frac{3.26-6.91}{5.44}$ (5)	含甲烷 煤层
C12	$\frac{13.27-53.57}{37.12}$ (5)	$\frac{0.08-5.66}{3.42}$ (5)	$\frac{44.34-82.44}{59.46}$ (5)	$\frac{1.79-3.00}{2.58}$ (5)	$\frac{0.02-0.06}{0.04}$ (5)	$\frac{3.21-4.24}{3.73}$ (5)	含甲烷 煤层
C15	$\frac{3.17-34.42}{17.99}$ (6)	$\frac{0.72-15.22}{4.48}$ (6)	$\frac{63.07-94.72}{77.52}$ (6)	$\frac{0.92-4.15}{2.11}$ (6)	$\frac{0.03-0.14}{0.10}$ (6)	$\frac{2.21-11.28}{6.10}$ (6)	含甲烷 煤层
C17	$\frac{21.26-42.61}{31.32}$ (4)	$\frac{0.06-13.40}{4.66}$ (4)	$\frac{43.99-73.92}{64.03}$ (4)	$\frac{1.33-6.28}{3.20}$ (4)	$\frac{0.01-0.23}{0.08}$ (4)	$\frac{1.43-12.53}{6.11}$ (4)	含甲烷 煤层
C20	$\frac{\text{微}-48.07}{25.63}$ (5)	$\frac{0.72-1.70}{1.05}$ (5)	$\frac{50.72-99.29}{73.33}$ (5)	$\frac{1.86-3.76}{2.68}$ (5)	$\frac{0.02-0.32}{0.13}$ (5)	$\frac{1.29-12.13}{7.70}$ (5)	含甲烷 煤层

瓦斯梯度：C15 煤层瓦斯含量每增加 1 ml/g.daf 时，其埋藏深度增加 400m。

瓦斯增长率：C15 煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 0.25ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局《关于对 2018 年黔西南州煤矿瓦斯等级鉴定情况的通报》（黔能源煤炭[2019]9 号），大丫口煤矿 2018 年度矿井瓦斯相对涌出量为 6.43m³/t，绝对涌出量为 5.30m³/t，矿井瓦斯等级为低瓦斯。

煤与瓦斯突出鉴定：根据贵州省能源局《关于对 2018 年黔西南州煤矿瓦斯等级鉴定情况的通报》（黔能源煤炭[2019]9 号），大丫口煤矿 C3、C4 煤层鉴定范围内无突出危险性。

瓦斯增项测试：区内各可采煤层煤的坚固性系数、孔隙率、瓦斯放散初速度及瓦斯压力等参数详见表 5。

表 5 瓦斯增项及瓦斯压力测试成果表

煤层	孔隙率 (%)	坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(ΔP)	等温 (30°C) 吸附曲线		瓦斯压力 (MPa)
				a	b	
C12	5.14	2.3	17.019	37.859	0.874	0.58
C15	6.06	1.7	18.339	39.333	0.886	0.66
C17	5.32	3.0	19.450	40.443	0.714	0.54
C20	5.76	2.1	16.362	36.504	0.998	0.73

区内煤层不存在煤与瓦斯突出危险性，建议矿山在以后生产过程中应加强各煤层煤与瓦斯突出危险性测试工作。

煤尘爆炸性：区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

煤的自燃倾向：区内 C3、C12、C15、C17、C20 煤层为易自燃～自燃煤层，C4 煤层为自燃～不易自燃煤层。

地温：井田地温梯度 $2.15^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，本矿区约+812m 标高以下进入一级热害区，约+486m 标高以下进入二级热害区。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1、1963 年贵州省煤管局 159 队提交有《兴安区地质填图找矿报告》（1：10 万）。

2、1976 年 2 月至 7 月，贵州地质局 112 地质大队提交了《贵州省兴仁县大丫口煤矿地质普查评价报告》。

3、2007 年 12 月，贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队提交《贵州省兴仁县大丫口煤矿详查地质及资源/储量核实报告》（黔国土资储备【2008】186 号）。

4、2013 年 11 月贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队提交了《贵州省兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字[2013]125 号）。

（二）矿山开发利用简况

大丫口煤矿始于 1958 年，建井初期为河西三个小生产井，开采煤层为 C4，1971 年改建为河东矿井（即现在的大丫口煤矿），年生产

能力为3万吨,1996年,技改后生产能力已达15万吨,2000年该矿生产原煤13.8万吨。2004年底采空破坏区(含老窑采空破坏区)面积已达到 1.1km^2 ,2007年,开采消耗量(含采空破坏区)已达677万吨。2008年底,该矿已具备已达到30万吨/年的生产能力。2010年,由于主井方向C3、C4煤层已形成大面积采空区,新开采煤炭井下运输线过长,改由原高坡风井为主井,继续开采C3、C4煤层。截至2018年12月共估算采空区消耗量(包括采出量和采空破坏区资源量)1039万吨。

(三) 毗邻井田的有用信息

井田北部毗邻顺发煤矿,2011年7月贵州大学资源与环境工程学院提交了《贵州省兴仁县四联乡顺发煤矿资源储量核实报告》,本次工作中利用其中2个钻孔的煤质及瓦斯资料,钻孔直距井田边界250~700m。

井田南部及西部毗邻祥隆煤矿和水井湾煤层,2012年8月由贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队提交了《贵州省兴仁县水井湾煤矿资源/储量核实及勘探报告》和《贵州省兴仁县李关乡祥隆煤矿煤矿资源/储量核实及勘探报告》,本次工作中利用其中10个钻孔的煤质及瓦斯资料,10个钻孔直距井田边界160m~700m。

(四) 本次工作情况

1、本次工作情况

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

自 2018 年 12 月 2 日至 2019 年 2 月 28 日。

本次工作调查和核实矿井主井、副井及风井、巷道掘进揭露地层及煤层情况，调查核实井田地层、煤层及水工环等开采技术条件，了解主、副井、风井及采区支护方式、矿井充水方式及涌水量，调查井田范围现状地质灾害发育状况、核实修测地层界线等，收集了矿井相关生产资料、井田内和周边以往相关勘查资料，共以往钻探工程量 16644.71m/37 孔，测井 16215.29m/37 孔，调查坑道 3000m(见表 6)。

表 6 收集利用工作量表

序号	项 目	单位	原报告 实物工作量	本次核实 实物工作量
1	D/E 级 GPS 控制点	点	12	0
2	1:5000 勘查线剖面测量	km/条	21.96 (10)	0
3	工程点测量、地质点、水文点测量		317	0
4	1:5000 地形地质填图(修测)	km ²	12	0
5	1:5000 水文、工程、环境地质调查	km ²	12	0
6	钻探	m/个	16644.71 (37)	0
7	物探测井	m/个	16215.29 (37)	0
8	简易测温	孔	4	0
9	工程地质编录	孔	7	0
10	坑道调查	m	3512.35	3000
11	简易水文观测	孔	27	0
12	采集各类样品	件	284	0
13	各类样品分析	件	617	0

2、勘查类型和钻探工程基本线距

根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)的相关要求，井田勘查类型为二类二型。探明的经济(可研)基础储量(111b)以 500m 工程网度确定，控制的经济基础储量(122b)以 1000m 工程网度确定，推断的内蕴经济储量(333)以 2000m 工程网度确定。

3、矿产资源量申报情况

区内煤类为无烟煤，区内煤层倾角 11~55°，一般 40°左右。根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，采用工业指标为：

最低可采厚度 0.70m；最高灰分 40%；最高硫分 3%；最低发热量 22.1MJ/kg。

采用地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源量估算。

本次申报总资源量 6544 万吨，其中：开采消耗量 1039 万吨，保有资源量 5505 万吨，保有资源量中：（111b）2063 万吨，（122b）1987 万吨，（333）1455 吨。

4、先期开采地段范围

根据 2019 年 1 月贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司（煤炭行业[矿井]专业乙级，证书编号 A252001077，有效期至 2020 年 01 月 14 日）编制的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿先期开采方案》，设计生产规模 90 万吨/年，将井田内 F3 断层以西+1180m 以上全部范围作为先期开采地段。

表 7 兴仁县四联乡大丫口煤矿先期开采地段范围拐点坐标表

拐点 编号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2809245.00	35514780.00	2809186.080	35514700.500	2809191.302	35514813.387
2	2809245.00	35515975.00	2809186.080	35515895.500	2809191.301	35516008.395
3	2809925.00	35516680.00	2809866.080	35516600.510	2809871.299	35516713.404
4	2809926.00	35518081.12	2809866.074	35518001.630	2809871.290	35518114.521
5	2809758.93	35518894.41	2809699.010	35518814.920	2809704.226	35518927.811
6	2809719.47	35519112.69	2809659.550	35519033.200	2809664.766	35519146.091
7	2809708.88	35519596.54	2809648.960	35519517.050	2809654.176	35519629.941
8	2809649.31	35519823.71	2809589.390	35519744.220	2809594.606	35519857.111
9	2809318.53	35519065.13	2809258.610	35518985.640	2809263.826	35519098.531
10	2809073.48	35518958.03	2809013.560	35518878.540	2809018.776	35518991.431
11	2809076.54	35518840.80	2809016.620	35518761.310	2809021.836	35518874.201
12	2809199.56	35518629.86	2809139.640	35518550.370	2809144.856	35518663.261
13	2809197.86	35518370.52	2809137.940	35518291.030	2809143.156	35518403.921
14	2809073.48	35518264.54	2809013.560	35518185.050	2809018.776	35518297.941

15	2809350.67	35519476.93	2809290.745	35519397.435	2809295.961	35519510.326
16	2809515.00	35518055.00	2809456.070	35517975.510	2809461.273	35518088.406
17	2809515.00	35517000.00	2809456.080	35516920.510	2809461.290	35517033.410
18	2808000.00	35517000.00	2807941.070	35516920.500	2807946.284	35517033.404
19	2808000.00	35514780.00	2807941.080	35514700.490	2807946.296	35514813.381

三、核实报告评审情况

(一) 评审依据：依据的主要技术标准和文件：

- 1、《固体矿产资源储量分类》（GB/T17766-1999）；
- 2、《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；
- 3、《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；
- 4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）；
- 5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；
- 6、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091-2008）；
- 7、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；
- 8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26号）；
- 9、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2000]133号）；
- 10、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的其他技术规程规范和技术要求。

(二) 评审方法

- 1、评审方式：会审。
- 2、评审相关因素的确定

(1)资源储量估算工业指标最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

(2) 报告的提交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。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

(三) 资源储量基准日：截至 2018 年 12 月 31 日。

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 详细查明了兼并重组井田范围内可采煤层层位及厚度变化，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段内可采煤层的可采范围。区内含可采煤层 6 层，其中 C3、C4、C15、C17、C20 煤层为全区可采煤层，C12 煤层为大部可采煤层，均为较稳定煤层，可采煤层对比可靠。

(2) 详细查明井田构造形态总体呈一单斜构造，控制煤层底板等高线，评述了地层产状及变化情况。评价为井田构造复杂程度类型为中等。

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

(4) 详细阐述了各地层岩组含水性、隔水性，对矿井充水因素进

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

(5) 详细查明井田工程地质勘查类型属第三类层状岩类，工程地质条件中等。评述了矿井开采后工程地质条件的可能变化。井田地质环境类型为第二类，即地质环境条件中等。区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性；区内 C3、C12、C15、C17、C20 煤层为易自燃~自燃煤层，C4 煤层为自燃~不易自燃煤层；井田地温梯度 $2.15^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，本矿区约+812m 标高以下进入一级热害区，约+486m 标高以下进入二级热害区。

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

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

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

(2) 由于 C3、C4 号煤层采空区范围较大，采空区积水部分资料来源于矿方提供，本次勘探工作无法实测和核实，采空区积水可能造成安全事故，今后矿山的开采中应采取先探后采的防范措施。

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

3、评审结果

截止 2018 年 12 月 31 日，大丫口煤矿矿区范围内（标高+1600~+800m）无烟煤总资源量 6544 万吨，其中开采消耗量 1039 万吨，保有资源储量 5505 万吨。保有资源量中：（111b）2063 万吨，（122b）1987 万吨，（333）1455 万吨。

先期开采地段查明保有资源量 3650 万吨，其中：（111b）1897 万吨，（122b）992 万吨，（333）761 万吨。（111b）占本段的比例为 52%；（111b）+（122b）占本段的比例为 79%。先期开采地段资源储量比例达到中型井（90 万吨/年）的勘探阶段要求。

另外，大丫口煤矿井田范围内（标高+800m 之下）无烟煤总资源量 971 万吨，均为保有资源量，其中：（332）506 万吨，（333）465 万吨。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—兴仁县包谷地背斜对比

1963年，贵州省煤管局159队提交《兴安区地质填图找矿报告》。

本次核实与原找矿报告重叠，重叠面积4.5075km²。重叠范围内，本次核实总资源量5463万吨；原找矿报告资源量4019万吨。

经对比，重叠范围内本次核实比原找矿报告资源量增加1444万吨（详见表8），其增加的主要原因是：①原报告工作程度较低，煤层平均总厚度按5.30m，本次报告中平均总厚度8.57m；②原报告体重均采用1.50t/m³，本次报告各可采煤层体重分别为1.50、1.46、1.51、1.52、1.51、1.51t/m³；③开采消耗量增加1039万吨系历年大丫口煤矿开采所致。

表8 本次核实与原找矿报告重叠部分资源量对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	1039	2063	1521	840	0	1039	4424	0
原找矿报告	0	0	0	0	4019	0	0	4019
增减量	+1039	+2063	+1521	+840	-4019	+1039	+4424	-4019
小计	+1039	+3584		+840	-4019	+1444		

(2) 与国家矿产地—兴仁县大丫口煤矿对比

1976年7月，贵州地质局112地质大队提交了《贵州省兴仁县大丫口煤矿地质普查评价报告》。

本次核实与原普查报告重叠，重叠面积2.19km²。重叠范围内，本次核实总资源量3550万吨；原普查报告资源量953万吨。

经对比，重叠范围内本次核实比原普查报告资源量增加2597万吨（详见表9），其增加的主要原因是：①原报告中C4煤层平均厚度为2.63m，本次报告平均厚度为2.26m，C4煤层资源储量减少79万吨。

②增加估算了 C3、C12、C15、C17、C20 煤层资源储量，导致资源量增加 2676 万吨。③开采消耗量增加 1039 万吨系历年大丫口煤矿开采所致。

表 9 本次核实与原找矿报告重叠部分资源量对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	1039	1408	646	457	0	1039	2851	0
原普查报告	0	0	0	0	953	0	0	953
增减量	+1039	+1408	+646	+457	-953	+1039	+2851	-953
小计	+1039	+2054		+457	-953	+2597		

(3) 与最近一次报告对比

2013 年 11 月贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队编制了《贵州省兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字[2013]125 号），截止 2012 年 12 月 31 日，井田内（标高 +1600~+800m）无烟煤总资源量为 6542 万吨，其中开采消耗量（111）944 万吨，保有资源量 5598 万吨。

本次核实与最近一次报告重叠部分（面积：6.1496km²，标高：+1600~+800m）内，本次核实总资源量为 6544 万吨；最近一次报告总资源量为 6542 万吨。

经对比，本次核实比最近一次报告总资源量增加 2 万吨（详见表 10），其增加的主要原因是：C4 煤层在开采时 ZK002 钻孔附近煤层变厚导致。

表 10 本次核实与最新一次报告重叠部分资源量对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			合计	
		(111b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量
本次报告	1039	2063	1987	1455	1039	5505
最近一次报告	944	1746	2401	1451	944	5598

增减量	+95	+317	-414	+4	+95	-93
小计	+95	-97		+4	+2	

(4) 与缴纳采矿权价款的报告对比

2007年12月贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队编制了《贵州省兴仁县大丫口煤矿详查地质及资源/储量核实报告》(黔国土资储备【2008】186号)。截止2008年1月11日,在大丫口煤矿范围内保有资源量为1744万吨,其中:(122b)406万吨,(332)427万吨,(333)911万吨;另外,估算了开采消耗量677万吨。

经对比,本次核实比原缴纳价款报告总资源量增加了4123万吨(详见表11),其增加的主要原因是:增加估算了C12、C15、C17、C20煤层资源量。

表11 本次核实与缴纳采矿权价款报告总资源量对比表 单位:万吨

类型	消耗量	保有资源量			合计	
		(111b)	(122b)	(333)	消耗量	保有量
本次报告	1039	2063	1987	1455	1039	5505
缴纳采矿权价款的报告	677	406	427	911	677	1744
增减量	+362	+1657	+1560	+544	+362	+3761
小计	+362	3217		+544	+4123	

四、评审结论

经复查,修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定,其勘查程度达到勘探阶段,专家组同意《报告》通过评审。可作为拟建90万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1、截止2018年12月31日,大丫口煤矿井田范围内(标高+1600~+800m)无烟煤总资源量6544万吨,其中开采消耗量1039万吨,保有资源储量5505万吨。保有资源量中:(111b)2063万吨,(122b)1987万吨,(333)1455万吨。

先期开采地段查明保有资源量3650万吨,其中:(111b)1897

万吨，(122b) 992 万吨，(333)761 万吨。(111b) 占本段的比例为 52%；(111b) + (122b) 占本段的比例为 79%。先期开采地段资源储量比例达到中型井(90 万吨/年)的勘探阶段要求。

2、另外，大丫口煤矿矿区范围内(标高+800m 之下)无烟煤总资源量 971 万吨，均为保有资源量，其中：(332) 506 万吨，(333)465 万吨。

3、本次报告与缴纳采矿权价款的 2007 年《贵州省兴仁县大丫口煤矿详查地质及资源/储量核实报告》相比，煤炭总资源量增加 4123 万吨。

评审专家组组长：

熊至辉

附：《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》评审专家组名单

二〇一九年六月二十七日

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实
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	熊孟辉	贵州省煤田地质局174队	地质	研究员	熊孟辉
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	地质	研究员	徐彬彬
	唐照宇	贵州省地质矿产勘查开发局102地质大队	地质(资源储量估算)	研究员	唐照宇
	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〕1604号

关于《〈贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）〉 审查意见〉备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

你单位于2019年9月3日聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》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、兴仁县自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《〈贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）〉审查意见》



抄送：黔西南州、兴仁县自然资源局

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁
县四联乡大丫口煤矿（变更）矿产资源绿色开发
利用方案（三合一）》审查意见

黔国土规划院开发审字〔2019〕104号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年九月二十三日

评审专用章

送 审 单 位： 贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司

编 制 单 位： 贵州煤设地质工程有限责任公司

负 责 人： 吝军强

编 制 人 员： 席冬冬 靳雪姣 张 波

审查专家组长： 韦德科（采矿）

审查专家组成员： 田维江（地质） 李宗发（环境）

陈 智（土地） 黎 勇（经济）

评审机构备案人： 邹 岭

审 查 方 式： 专家会审

审 查 时 间： 2019年9月3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

贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司

兴仁县四联乡大丫口煤矿（变更）

矿产资源绿色开发利用方案（三合一）的审查意见

为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，依据贵州省国土资源厅“关于印发《矿产资源绿色开发利用方案（三合一方案）审查备案工作指南（试行）》的通知”（黔国土资发〔2017〕13号文）和“关于实施《矿产资源绿色开发利用方案（三合一）审查备案工作指南》（试行）》有关事宜的公告”（2017年第4号）要求，贵州省国土资源勘测规划院组织聘请相关采矿、地质、土地、环境、经济等专业专家5人于2019年1月2日在贵州省国土资源勘测规划研究院会议室召开审查会议，对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司提交的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（兼并重组）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行了会议审查，经评审报告存在较多问题，编制单位经修改重新提交矿山提交文字报告资料1份，图纸21张，附件材料16份。经贵州省国土资源勘测规划院组织安排于2019年9月3日进行了复审，听取了编制单位贵州煤设地质工程有限责任公司的汇报和质询，经与会专家和代表充分审议，指出了《方案》中存在的问题并提出修改意见。编制单位已按专家意见对《方案》进行了修改完善，并经各位专家复核，形成审查意见如下：

一、采矿权基本情况及编制目的

根据黔煤兼并重组办〔2014〕90号《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司主体企业兼并重组实施方案》的批复：保留贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿，关闭贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇大块田煤矿，兼并重组后拟建规模90万/a。兼并重组后大丫口煤矿矿区范围拐点坐标未变，面积仍为6.1496km²，

矿区范围由12个拐点圈定，开采标高为：+1600.0m~+800.0m

编制目的是通过对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利用矿产资源，发展绿色矿业，建设绿色矿山，实现矿产资源开发与矿区经济社会发展、矿区群众利益共享的协调统一，推动绿色发展，建设生态文明矿山。

二、矿山地质环境保护与恢复治理

1、编制依据较齐全，采用的法律法规与技术标准恰当。

2、《方案》确定的评估范围较合理；将地质环境条件复杂程度确定为中等复杂类型恰当，根据矿山规模为中型和中等复杂的地质环境条件，以及重要的评估区，将评估级别定为一级合理。

3、通过资料收集和现场调查，评估区现状发育三处滑坡、四条地裂缝和一处（WY1）危岩体，通过现场调查判别，三处滑坡因公路切方形成，目前处于较稳定状态；四条地裂缝均分布在现有采空区地面，除地裂缝 DL1 在调查时仍可见之外，其余三条地裂缝已被填充，调查时现场不明显。《方案》对矿山现状地质环境问题进行了调查评估，并划分出严重、较严重和较轻三个级区，其评估和分区方法基本恰当，分区基本合理。

4、《方案》根据该矿山矿产资源综合利用的部署对评估区开展了矿产开发对地质环境影响的预测评估，同时对矿业活动引发和加剧现状地质灾害进行了预测评估，并划分为严重、较严重和较轻三个级区，其评估与分区方法基本恰当，分区基本合理。

5、根据矿山地质环境问题现状调查评估和预测评估结论，进行了矿山地质环境治理修复分区，划分出重点治理修复区、次重点治理修复区和一般治理修复区，其分区依据较充分、分区较合理，提出的矿山地质环境治理修复方案基本可行。

6、按总体部署、阶段实施计划和近5年的年度实施计划对矿山地质环境治理修复工作进行了部署和安排，其部署基本合理、安排基本恰当，具有一定的可操作性。

综上所述：该《方案》地质环境部分内容已按会议提出的修改意见进行了基本修改，总体基本符合相关规范与规定要求，同意通过评审。

三、土地复垦

1、矿区土地利用现状

项目区土地面积为614.96hm²，水田21.01hm²、旱地109.94hm²、有林地391.28hm²、灌木林地55.15hm²、天然牧草地9.66hm²、其他草地20.44hm²、农村道路0.50hm²、河流水面0.03hm²、裸地0.99hm²、村庄5.27hm²、采矿用地0.68hm²。按土地权属分：真武山街道办事处三村94.50hm²、真武山街道办事处六村200.80hm²、城南办事处保驹村197.91hm²、城南办事处洛渭屯3.55hm²、城南办事处118.20hm²。项目区土地权属清楚。根据兴仁市自然资源局、兴仁市林业局核对，所选场地（主井工业场地、东翼副井工业场、选煤厂）未占用基本农田以及I类林地。

2、对损毁土地的环节、时序及方式分析合理，损毁土地程度分析判定恰当；本项目已损毁土地面积12.7099hm²，其中水田1.3751hm²、旱地2.5585hm²、有林地6.9854hm²、灌木林地0.7133hm²、河流水面0.017hm²、村庄0.1224hm²，采矿用地0.8564hm²，对已损毁土地未复垦；损毁土地预测方法恰当，预测结果为：工业场地拟损毁土地面积为2.5806hm²，其中有林地2.4376hm²、灌木林地0.1430hm²；预测塌陷区损毁土地面积921.2142hm²，其中，水田37.1821hm²、旱地133.4797hm²、有林地526.6178hm²、灌木林地147.0313hm²、其他草地65.8696hm²、农村道路0.5021hm²、河流水面0.0142hm²、裸地1.2274hm²、村庄9.0350hm²、采矿用地0.2550hm²。

3、复垦区将工业场地划分为20个复垦单元、预测塌陷区划分为10个复垦单元，其复垦单元合理；评价方法恰当、参评因子选取合理，土地复垦适宜性评

价结果可信。

4、对复垦资源调查较全面，复垦所需水土资源平衡分析较合理；通过方案比选，推荐的土地复垦方案可行，提出的复垦质量要求合理，提出的土地损毁预防与控制措施可行，土地复垦工程布置与工程设计恰当。

5、土地复垦静态总投资估算为1898.35万元，单位投资2.02元/ m²，即1351.36元/亩。动态总投资估算为4552.04万元，单位投资4.85元/ m²，即3240.42元/亩。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第592号）》、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用估算合理。

四、资源储量类型确定、设计利用资源储量及可采储量

《方案》编制所依据的地质资料，由贵州省地矿局一〇五地质大队2019年3月编制提供的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》并经贵州省国土资源勘测规划研究院组织评审，以“贵州省兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告》矿产资源储量评审意见书（黔国土规划院储审字[2013]108号）”呈报贵州省国土资源厅，贵州省国土资源厅以“《关于〈贵州省兴仁县四联乡大丫口煤矿资源储量核实报告〉矿产资源储量评审备案证明的函》（黔自然资储备字[2019]98号）”予以备案。

资源储量基准日：2018年12月31日。

截止2018年12月31日，大丫口煤矿矿区范围内（标高+1600~+800m）无烟煤总资源量6544万吨，其中开采消耗量1039万吨，保有资源储量5505万吨。保有资源量中：（111b）2063万吨，（122b）1987万吨，（333）1455万吨。

《方案》编写的依据符合审查大纲的要求。

根据《煤炭工业矿井设计规范》(GB50215-2015)规定:推断的资源量(333)应根据矿山地质勘探程度和煤炭赋存条件取相应的可信度系数(k),矿床地质勘查程度已达勘探程度,开采技术条件较好,且为兼并重组整合矿山,各开拓及生产系统已基本形成。

因此推断的资源量(333)的可信度系数取0.8;则:

$$\text{矿井工业资源/储量}=2063+1987+1455\times 0.8=5214.0\text{万t}$$

$$\begin{aligned}\text{矿井设计资源/储量}&=\text{矿井工业资源/储量}-\text{永久煤柱损失量} \\ &=5214.0-1039.2=4174.8\text{(万t)}\end{aligned}$$

经计算,矿井工业资源/储量5214.0万t,矿井设计资源/储量4174.8万t。

采区动用资源/储量=矿井设计资源/储量-工业场地保护煤柱-井筒及主要巷道保护煤柱

$$=4174.8-159.1-140.3$$

$$=3875.4\text{万吨}$$

经计算,采区动用资源/储量3875.4万吨。

采区实际采出煤量(设计可采储量)=采区动用资源/储量-(区段煤柱+边角损失量+工作面停采线以内损失量+采区边界煤柱+采煤工作面回采损失量)

$$\text{中厚煤层采区实际采出煤量}=3131.6-(0+339.0+108.6+0+134.2)$$

$$=2549.8\text{万吨}$$

$$\text{薄煤层采区实际采出煤量}=743.8-(0+50.0+27.0+0+20.0)$$

$$=646.8\text{万吨}$$

矿井采区实际采出煤量为2549.8+646.8=3123.2万吨

矿井可采储量(采出煤量)为3123.2万吨。

《方案》计算设计利用资源/储量4174.8万吨、设计可采储量3123.2万吨。

评审认为:储量报告已经省厅评审备案,评审结论中明确工作程度达到勘探,满足《国土资源部关于完善矿产资源开采审批登记管理有关事项的通知》(国土资规(2017)16号)“(二)矿区范围的确定应当依据经评审备案的矿产资源

储量报告。资源储量规模为大型的非煤矿山、大中型煤矿依据的矿产资源储量勘查程度应当达到勘探程度，其他矿山应当达到详查及以上程度，“一”要求，储量报告的资源储量类型、资源量的估算参数确定合理，资源量估算结果可靠；

《方案》中设计利用资源储量、设计可采储量的计算方法、参数取值、结果的确定符合相关规范、规定及公告的要求。

五、开采规模及服务年限

《方案》依据《煤炭工业矿井设计规范》(GB50215-2015)，计算设计利用资源/储量4174.8万吨、设计可采储量3123.2万吨。

依据贵州省煤炭产业政策和相关兼并重组文件，《方案》设计矿山建设规模为90万吨/年，计算矿山服务年限：

矿井服务年限 T =设计可采储量/（生产规模×资源/储量备用系数）

$$T = 3196.6 / (1.4 \times 90) = 25.4a。$$

K —资源/储量备用系数，本设计取1.4；

计算矿山服务年限25.4年，满足《煤炭工业矿井设计规范》(GB50215-2015)“表2.2.7-2 改扩建后的矿井设计服务年限，不应低于同类型新建矿井服务年限的50%”（90万吨新建设为30年，50%为15年）的要求。

六、开采方案、选矿方案

根据矿体赋存情况和矿区地质地形、水文地质与工程地质条件以及开采技术条件等，《方案》推荐采用地下开采、斜井开拓、采用走向长壁后退式采煤法。，全部垮落法管理顶板，采用综合机械化采煤工艺。矿山采出原煤全部送本公司建设的120万吨/年选煤厂采用“三产品无压重介选煤工艺”进行选别后销售。产品为精煤、中煤、煤泥和矸石。

设计推荐的采选工艺符合国土资源部关于《矿产资源节约与综合利用鼓励、限制、淘汰技术目录（修订稿）》（国土资发〔2014〕176号）的要求。

《方案》设计的井口位置、井巷工程、工业场地等工业设施均布置在划定的矿区范围内，依据兴仁市自然资源局、兴仁市林业局核对，所选场地（主井

工业场地、东翼副井工业场、选煤厂)未占用基本农田以及I类林地。

根据兴仁县人民政府《关于贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿与相关禁采、禁建区不重叠的情况说明的函》(仁府函[2018]209号),经组织兴仁县真武山街道、县安监、县供电局、县交通运输局、县工科局、县环保局、县住建局、县国土资源局、县林业局等12个单位对矿区范围的20000坐标进行审查,该矿矿区范围与水库淹没区、自然保护区和其他禁采禁建区不重叠,符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定;同时符合贵州省国土资源厅文件(黔国土资矿管函[2013]4号)“关于规范矿产资源开发利用方案审查有关问题的通知”的要求。

七、产品方案

根据矿石特性、用途及市场需求,《方案》推荐产品方案为洗精煤、中煤、煤泥和矸石,矿井采出的本公司建设的120万吨/年选煤厂采用“重介洗煤法”进行选别得到合格产品销售,产品方案可行。

八、根据黔煤兼并重组办[2014]90号《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司主体企业兼并重组实施方案》的批复:保留贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿,关闭贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇大块田煤矿,兼并重组后拟建规模90万/a。

《方案》中相关论述,该采矿权兼并重组符合贵州省煤炭产业政策要求。

《方案》推荐的矿山开采工艺、选煤工艺、矿山地质环境修复、土地复垦方案及综合利用等可行,符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

九、方案计算的“三率”

《方案》依据国土资源部2015年4月1日发布实施的《矿产资源综合利用技术指标及其计算方法》(DZ/T 0272-2015)设计“三率”指标如下:

1、开采回采率K:

$$\text{采区回采率} = \frac{\text{采区采出煤量}}{\text{采区动用资源储量}} \times 100\% = \frac{\text{采区动用资源储量} - \text{开采损失煤量}}{\text{采区动用资源储量}} \times 100\%$$

$$\begin{aligned} \text{中厚煤层采区回采率} &= \text{采区实际采出煤量} / \text{采区动用资源储量} \times 100\% \\ &= 2549.8 / 3131.6 \times 100\% = 81.4\% \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{薄煤层采区回采率} &= \text{采区实际采出煤量} / \text{采区动用资源储量} \times 100\% \\ &= 646.8 / 743.8 \times 100\% = 86.9\% \end{aligned}$$

经计算，矿井中厚煤层采区回采率为81.4%，薄煤层采区回采率为86.9%。

2、原煤入选率：

矿井采出原煤送本公司建设的120万吨/年选煤厂采用“重介洗煤法”进行选别，原煤入选率100%。

3、煤矸石与共伴生矿产资源综合利用率。

(1) 煤矸石的综合利用率

依据大丫口煤矿与贞丰县纳传新型页岩砖厂签订的矸石购销合同，因制砖生产需要，贞丰县纳传新型页岩砖厂向大丫口煤矿订购出井原煤所选的全部矸石，煤矸石处置率为100%。

(2) 共（伴）生矿产资源的综合利用率

根据资源储量核实及勘探报告，区内可采煤层除瓦斯可综合利用外，其原煤中锗（Ge）、镓（Ga）、铀（U）、钍（Th）、五氧化二钒（V₂O₅）含量平均值均未达到综合利用最低品位要求，无利用价值。

(3) 瓦斯利用率

根据贵州省能源局：关于对2018年贵州省煤矿瓦斯等级鉴（测）定结果的公告，兴仁县大丫口煤矿井绝对瓦斯涌出量为5.3m³/min，相对瓦斯涌出量为6.43m³/t，鉴定等级为低瓦斯矿井。

大丫口煤矿邻近矿井为水井湾煤矿、祥隆煤矿、二湾联营煤矿、联办煤矿、顺发煤矿，这5个邻近矿井历年瓦斯等级鉴定结果均为低瓦斯矿井。

该矿实际瓦斯涌出量很小，为低瓦斯矿井。另外，根据各煤层瓦斯含量图，

各煤层中除个别钻孔瓦斯含量 $\geq 8\text{m}^3/\text{t}$ 外，绝大多数区域煤层瓦斯含量很小。没有抽采的价值，难以达到利用要求。

(4) 矿井水综合利用率

矿井水综合利用率 ($R_{\text{矿井水}}$) = (年度产生的矿井水-年度排放的矿井水) / 年度产生的矿井水 $\times 100\%$

矿井正常涌水量为 $Q_{\text{正}}=2740\text{m}^3/\text{d}$ ，矿井最大涌水量为 $Q_{\text{max}}=6150\text{m}^3/\text{d}$ 。

按正常涌水量进行估算，矿年度产生的矿井水量为 $2740 \times 365=100.01\text{万m}^3/\text{a}$ 。

矿井水主要用于井上下生产用水(包括选煤厂用水)，其总用水量 $2695\text{m}^3/\text{d}$ 。

该矿井生活、生产、消防用水量总计为 $2072\text{m}^3/\text{d}$ ，选煤厂生产生活用水量总计为 $623\text{m}^3/\text{d}$ 。

矿井年度利用矿井水总量 $Q_{\text{水}}=2695 \times 365=98.37\text{万m}^3/\text{年}$

则矿井水年综合利用率 ($R_{\text{矿井水}}$) = $98.37/100.01 \times 100\%=98.4\% > 85\%$ 。

煤矸石、采掘废石等固体废物设置专用堆积场所，符合安全、环保、监测等规定，不得流泻到堆积场外，造成环境污染，固体废物妥善处置率为100%。

根据中华人民共和国国土资源部(2012年第23号)《国土资源部关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求(试行)的公告》规定：采区采出率薄煤层不少于85%，中厚煤层不少于80%。经计算，大丫口薄煤层采区回采率为86.9%、矿井中厚煤层采区回采率为81.4%，满足中华人民共和国国土资源部(2012年第23号)《国土资源部关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求(试行)的公告》及中华人民共和国自然资源部公告(2018年第18号)《煤炭行业绿色矿山建设规范》(DZ/T 0315-2018)的要求。

根据《国土资源部 财政部 环境保护部 国家质量监督检验检疫总局 中国银行业监督管理委员会 中国证券监督管理委员会关于加快建设绿色矿山的实施意见》(国土资规(2017)4号)附件1：煤炭行业绿色矿山建设要求中“(六)、煤矸石等固体废物妥善处置率应达到100%；(十四)原煤入选率应达到100%，提高精煤质量；(十五)循环利用洗煤废水。废水重复利用率一般达到85%以上”

的指标要求，矿山煤矸石等固体废物妥善处置率为100%，原煤入选率为100%，矿井水综合利用率为98.4%，符合（国土资规〔2017〕4号）文件要求。

十、技术经济

1、矿区地质环境保护与修复工程投资

矿山地质环境治理工程估算总费用 5710.16 万元，其中地质灾害治理 1327.61 万元、含水层修复 72.23 万元、水土环境污染修复 52.42 万元、地质环境监测费 509.88 万元，其他费用 176.50 万元、不可预见费 48.86 万元、价差准备 3325.78 万元，税金 196.88 万元。

2、土地复垦工程投资

土地复垦总投资估算为 4552.04 万元，其中工程施工费 1131.04 万元、其他费用 163.73 万元、监测与管护费 408.00 万元、不可预见费 38.84 万元、价差预备费 2653.69 万元，税金 156.74 万元。

3、矿山建设投资

矿山建设投资总额 45504.98 万元，其中矿建工程 14551.95 万元，土建工程 3977.74 万元，设备及工器具购置 11462.76 万元，安装工程 3975.78 万元，工程建设其他费用 6693.35 万元，工程预备费 4031.33 万元，建设期贷款利息 237.51 万元，铺底流动资金 574.56 万元。

4、选煤厂投资

选煤厂总投资 14295.22 万元，其中土建工程 4978.00 万元，设备及工器具购置 5392.59 万元，安装工程 1508.86 万元，工程建设其它费用 690.20 万元，预备费 1005.57 万元，铺底流动资金 720 万元。

5、方案总投资

矿山开发利用方案总投资 70062.4 万元，其中：矿山地质环境保护与修复治理投资 5710.16 万元，占矿山开发利用方案总投资的 8.15%；土地复垦工程投资 4552.04 万元，占矿山开发利用方案总投资的 6.5%；矿山建设投资(含选煤厂) 59800.2 万元，占矿山开发利用方案总投资 85.35%。

6、方案编制的经济指标

按照方案编制提供的经济效益指标:项目投资税后内部收益率 24.09%、税后投资回收期 5.1 年、投资税后净现值 91154 万元等可得出参考性建议:项目投资回收能力较好,矿山建设投资方案可行。

评审认为:兴仁县四联乡大丫口煤矿(兼并重组)生产能力 90 万t/a, 矿山开发利用方案总投资 70062.4 万元, 项目投资税后内部收益率 24.09%, 税后投资回收期 5.1 年、投资税后净现值 91154 元(税后净现金流量 >0), 就矿山建设而言, 项目的投资回收能力较好。表明本项目能满足煤炭采选行业项目投资内部收益率(税后) $>$ 行业内部收益率(税后) 10%和矿山净现金流量现值 >0 的要求, 矿山投资建设具有较好的经济效益, 财务评价可行, 具有较强的说服力, 矿山建设经济上可行。

十一、存在的问题及建议

1. 矿区东翼中部有高峰水库, 水库总库容 24万m^3 , 应依据《贵州省水利工程管理条例》、《贵州省水库大坝安全管理办法》留足够水库保护安全煤柱, 相关安全设施和开采设计批复后需报告水利部门备案, 非经水利管理部门同意, 未办理完毕相关手续前严禁开工建设, 更不得在保护区域内进行相关开采, 以确保生产安全。

2. 矿井生产过程中须进一步采取有效的防治水措施, 防止岩溶水、地表水和老空积水溃入井内

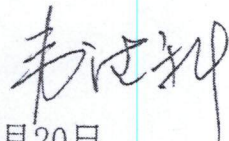
3. 加强对采空区上方及周边可能引发地质灾害区域监测, 发现问题及时治理。

4. 采矿过程中加强环境监测工作, 保证各项污染物排放量或浓度达到国家相关规定的排放标准限值。

综上所述, 专家组认为: 经修改完善后, 《方案》编写内容符合贵州省国土资源厅文件黔国土资发[2017] 13号“省国土资源厅关于印发《矿产资源绿色开发利用(三合一方案)审查备案工作指南(试行)》的通知”的要求, 设计的矿

山工业场地、井口位置、井巷工程、废石场等工业设施均布置在划定的矿区范围内和当地自然资源局允许的设置区域内，矿区范围与周边矿山的安全距离符合相关规定，矿区范围不在水库淹没区及其它禁采禁建区，不占用基本农田和Ⅰ级保护林地，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条之规定。设计的生产规模、计算矿山服务年限、“三率”指标、矿山生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，符合就地转化和深加工的规定，做到了环境优先、用地用矿相统一，保证了矿产资源节约集约利用。

专家组同意《方案》评审通过。

专家组组长： 
2019年9月20日

附：专家组名单

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（变更）矿产
资源绿色开发利用方案（三合一）》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	专业	技术职称	签名
首席	韦德科	冶金工程质量监督站贵州冶金 监督站	采矿	站长/研究员	韦德科
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质 环境监测中心	地质	总工/高级工 程师	田维江
成员	李宗发	贵州省地质环境监测院	环境	研究员	李宗发
	陈智	贵州省地矿局地球物理地球化 学勘查院	土地	总工/研究员	陈智
	黎勇	贵州省地质环境监测院	经济	高级会计师	黎勇

贵州省国土资源厅

黔国土资矿管函〔2015〕165号

关于同意贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿（兼并重组调整）矿区范围的批复

贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司：

你单位提交的贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿调整矿区范围申请收悉。按照《贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组专题会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2014〕4号 总第7号）精神，拟同意调整矿区，调整后矿区范围面积为6.1496平方公里，调整后矿区拐点坐标如下（1980坐标），与贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县四联乡大丫口煤矿当前采矿许可证上（采矿许可证号C5200002011051120112522）载明矿区范围拐点坐标一致，开采深度待申请划定矿区范围时，依矿区范围资源储量评审备案文件等相关资料确定：

拐点号，X坐标，Y坐标

- 1, 2807941.08, 35514700.49
- 2, 2807941.07, 35516920.5
- 3, 2809456.08, 35516920.51
- 4, 2809456.07, 35517975.51
- 5, 2809016.07, 35517975.51

- 6, 2809016.07, 35519995.52
- 7, 2810541.07, 35519985.53
- 8, 2810541.08, 35518830.52
- 9, 2809866.07, 35518830.52
- 10, 2809866.08, 35516600.51
- 11, 2809186.08, 35515895.5
- 12, 2809186.08, 35514700.5

二、同意你单位在批准的矿区范围内开展地质勘查工作。
《储量报告》经评审备案后，依据资源储量估算范围，按省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）批复，备齐相关材料，按程序申办采矿许可证（变更）。

此复



抄送：省能源局 兴仁县人民政府 黔西南州国土资源局 兴仁县国土资源局



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 915200005733390875

名称 贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
住所 贵州省黔东南苗族侗族自治州兴仁县关镇城东新区振兴大道北侧1幢2层
法定代表人 汤远文
注册资本 伍仟万元整
成立日期 2011年05月26日
营业期限 2011年05月26日至2021年05月25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。(煤炭勘探业投资、煤炭开采业投资、煤炭洗选业投资、医药制造业投资、有色金属矿采选业投资、城市公共交通运输业投资、房地产开发经营投资、非金属矿物制品业投资、中药材的种植投资、谷物及其他作物的种植投资;煤炭勘探、开采、洗选业咨询服务;煤炭的开采及销售(限分支机构经营)。)



登记机关



2016 年 03 月 17 日