

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]153号

关于申请贵州国源矿业开发有限公司 仁怀市沙滩年发煤矿矿业权 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国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发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：《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见复印件

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二一年九月十五日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕257号

关于贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩 年发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《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（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。

经查，矿区范围与生态红线（大娄山-赤水河水源涵养）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勘查开发与生态红线的重叠问题。

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。



《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（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）79号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年十一月十八日



报告名称：贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿

(预留) 资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州国源矿业开发有限公司

法定代表人：张 刚

勘查单位：贵州志成伟业安全生产技术咨询有限公司

编制人员：韦 俊 李常华 李鹏波

总工程师：周霄鹏

法定代表人：武志友

评审汇报人：韦 俊

会议主持人：黄志强

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：洪愿进（地 质）

评审专家组成员：熊孟辉（地 质） 陈小青（地 质）

裴永强（地 质/工 环） 罗忠文（物 探）

签发日期：二〇二〇年十一月十八日



2020年5月至2020年10月，贵州国源矿业开发有限公司委托贵州志成伟业安全生产技术咨询服务有限公司对仁怀市沙滩年发煤矿开展了资源储量核实及勘探工作，于2020年10月编制《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并于2020年10月提交评审机构评审。提交评审的目的是变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图29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10月22日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位根据专家意见对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改后的《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

年发煤矿位于仁怀市西北 320° 。地理坐标为：东经 $106^{\circ}13'35''\sim 106^{\circ}19'00''$ ，北纬 $28^{\circ}04'45''\sim 28^{\circ}08'10''$ 。东临三合镇，南接合马镇，西邻四川古蔺县二郎镇，北连习水县习酒镇。美酒河镇经208省道进入井田均有水泥公路直达。到美酒河镇运距约10km，美酒河镇由208省道东南方向到仁怀运距约52公里。交通较为方便。

矿区属构造侵蚀溶蚀地貌的以低中山为主峰丛洼地地貌，最高海拔1095.3m（女儿岩），最低海拔340.0m（桐梓河）。区内发育的主要河流西有赤水河，属长江水系一级支流，赤水河自南向北迳流。北及北东有长江二级支流桐梓河，属赤水河的较大支流。各河流流量受大气降水控制，季节性变化大。矿区属中亚热带季风性湿润气候区，年平均气温 13.1°C ，年平均降水量1110.6mm。

根据《中国地震动参数区划图》(GB18306-2015),井田内地震动峰值加速度 0.05g,地震动反应谱特征周期 0.35s,地震基本烈度 VI 度。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. 矿权设置情况

年发煤矿:矿山名称为贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿,采矿权人为贵州国源矿业开发有限公司,采矿证号为 C5200002012031120124185,开采矿种为煤,地下开采,生产规模 9 万吨/年,面积: 0.84km²,准采标高: +570m~+355m,有效期限: 2012 年 1 月至 2014 年 3 月。

关闭煤矿信息:贵州国源矿业开发有限公司仁怀市湾子煤矿,采矿权人为贵州国源矿业开发有限公司,采矿证号为 C5200002012011120123299,开采矿种为煤,地下开采,生产规模 9 万吨/年,面积: 0.8972km²,准采标高: +750m~+350m,有效期限: 2011 年 6 月至 2015 年 6 月。

2. 兼并重组后矿权设置情况

2015 年 9 月 23 日,贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室和贵州省能源局下发《关于对贵州国源矿业开发有限公司煤矿企业兼并重组实施方案(第二批)的批复》(黔煤兼并重组办(2015)77 号)文,同意贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿、贵州国源矿业开发有限公司仁怀市湾子煤矿与贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩乡保利煤矿进行兼并重组。兼并重组后保留贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩乡年发煤矿,关闭贵州国源矿业开发有限公司仁怀市湾子煤矿;注销贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩乡保利煤矿矿区范围批复;拟建规模 90 万吨/年。

3. 预留矿区情况

2015年12月10日，根据原贵州省国土资源厅下发的《关于预留贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（兼并重组调整）井田范围的函》（黔国土资矿管函（2015）1663号）文，贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩乡年发煤矿（兼并重组调整）拟预留矿区面积20.627km²，详见表1。

表1 年发煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点	X80 坐标	Y80 坐标	X2000 坐标	Y2000 坐标
1	3106986.209	35624663.914	3106993.036	35624777.142
2	3111537.996	35633119.029	3111544.824	35633232.304
3	3112795.001	35632908.059	3112801.830	35633021.330
4	3108251.241	35625676.761	3108258.078	35625789.990
5	3112840.801	35624825.787	3112847.660	35624938.987
6	3113951.770	35623070.850	3113958.631	35623184.018
7	3114192.515	35621921.898	3114199.365	35622035.064
8	3113690.000	35621115.000	3113696.842	35621228.174
9	3112230.500	35620100.300	3112237.333	35620213.489
10	3110406.000	35621527.000	3110412.837	35621640.203
11	3112451.064	35624307.091	3112457.922	35624420.289
12	3107957.515	35625209.303	3107964.349	35625322.532
13	3107406.217	35624331.924	3107413.047	35624445.151
面积：20.627km ²				

因预留矿区范围与生态红线存在部分重叠，贵州国源矿业开发有限公司承诺自愿退出与生态红线重叠区矿区范围，按退出后的范围开展本次储量核实及勘探工作，并承诺按退出生态红线后的矿区范围变更采矿许可证。退出生态红线后的年发煤矿矿区面积为12.657km²，详见表2。

表2 年发煤矿（预留）退出生态红线后矿区范围拐点坐标

拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标	拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标
1	3107363.385	35625465.704	14	3114199.365	35622035.066
2	3109051.557	35628600.940	15	3113696.842	35621228.174
3	3109450.629	35628555.231	16	3113102.678	35620815.195
4	3109766.127	35629457.053	17	3111522.005	35621767.424
5	3110627.199	35629560.425	18	3111172.844	35622673.433
6	3108258.078	35625789.989	19	3112457.922	35624420.289
7	3110999.978	35625281.625	20	3109903.006	35624933.278

8	3111150.449	35625000.000	21	3109901.327	35625186.380
9	3111538.706	35624923.511	22	3109242.527	35625180.397
10	3112089.835	35625079.559	23	3109239.151	35625066.570
11	3112847.615	35624939.062	24	3107964.344	35625322.575
12	3113587.866	35623442.385	25	3107848.587	35625138.612
13	3113958.631	35623184.018			
矿区面积: 12.657km ²					

4. 本次资源储量估算范围

本次年发煤矿资源储量估算最大范围位于拟预留矿区范围之内, 估算标高+950m~-200m, 最大算量面积 7.5941km², 估算垂深 1150m。分为三个区块, 面积分别为 7.0804km²(估算标高:+650m~-200m)、0.4576km²(估算标高:+950m~0m)、0.0561 km²(估算标高:+950m~0m)。详见表 3、表 4、表 5。

表 3 年发煤矿资源量最大估算范围拐点坐标表 (区块一)

拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标	拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标
1	3111523.173	35621767.995	9	3113957.455	35623183.294
2	3111173.421	35622673.496	10	3114113.942	35622425.293
3	3112458.656	35624420.610	11	3114155.200	35621965.170
4	3112240.040	35624464.771	12	3113872.163	35621510.808
5	3112393.185	35624705.296	13	3113737.541	35621448.809
6	3112536.531	35624994.112	14	3113350.113	35621126.453
7	3112846.427	35624936.914	15	3112840.515	35620973.929
8	3113586.158	35623440.761			
面积: 7.074km ² 估算标高:+650m~-200m					

表 4 年发煤矿资源量最大估算范围拐点坐标表 (区块二)

拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标	拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标
1	3107526.023	35625356.513	12	3109203.699	35628389.671
2	3107659.744	35625670.841	13	3109230.952	35628503.825
3	3107790.848	35626016.344	14	3109269.673	35628573.864
4	3107901.057	35626262.477	15	3109391.403	35628560.027
5	3108023.081	35626495.196	16	3109211.845	35628174.312
6	3108107.115	35626699.917	17	3109115.841	35628006.079
7	3108247.453	35626972.919	18	3108801.042	35627590.359
8	3108451.220	35627277.397	19	3108301.282	35626764.127
9	3108613.185	35627530.998	20	3107852.226	35625857.785
10	3108907.163	35627934.442	21	3107599.817	35625307.030
11	3108997.878	35628034.068			
面积: 0.457km ² 估算标高:+950m~0m					

表5 年发煤矿资源量最大估算范围拐点坐标表（区块三）

拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标	拐点	X2000 坐标	Y2000 坐标
1	3109574.949	35628908.019	4	3109968.751	35629479.246
2	3109736.684	35629370.786	5	3109877.174	35629322.999
3	3109804.262	35629458.555			
面积: 0.056km ² 估算标高:+950m~0m					

（三）地质矿产概况

1. 地层

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

2. 构造

井田位于郎坝向斜两翼，为一向斜构造，北西翼产状倾向 132~170°，倾角 13~35°。东南翼产状 280~320°，倾角 70~82°井田内次级褶皱不发育。仅在井田的西北部边缘发育有一条 F1 正断层。根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020），矿区构造复杂程度为中等类型。

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}），含煤 5~13 层，一般 6~8 层，其中稳定可采的三层（C4、C9、C15），零星可采的二层（C5、C13）。含煤地层厚度 57.45-100.63m。平均 80.90m。煤层平均总厚度 7.43m，含煤系数为 4.83~12.68%，其中可采煤层平均 4.05m，可采含煤系数平均 5.51%。可采煤层基本特征如下：

C4 号煤层：位于中含煤段顶部，上距含煤地层顶界 14.15~38.89m，平均 24.79m。煤层厚度 0.70~3.51m，平均 1.33m，采用厚度 0.70~2.46m，平均 1.24m。含 0~1 层夹矸，面可采率 98%，属全区可采较稳定煤层。

C9 号煤层：位于下含煤段顶部，上距 C4 号煤层 18.24~24.81m，

平均 20.17m。煤层全层厚度 0.57~2.56m，平均 1.33m，采用厚度 0.57~2.56m，平均 1.31m。含 0~1 层夹矸。面可采率 100%，属全区可采较稳定煤层。

C15 号煤层：位于 P₃1 下部，上距 C9 号煤层 17.32~33.89m，平均 27.55m。下距龙潭组底界 2.15~5.03m，平均 3.82m。煤层全层厚度 0.57~4.04m，平均 1.48m，采用厚度 0.53~3.76m，平均 1.44m。含 0~2 层夹矸。面可采率 95%，属全区可采较稳定煤层。

4. 煤质

(1) 煤的物理性质

可采煤层为灰黑、黑色，以块状为主，少量粉粒状、碎块状和粒状，似金属光泽为主，少量玻璃光泽，断口主要为参差状，少量贝壳状、阶梯状，以亮煤、暗煤为主，夹少量镜煤和丝炭条带。

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：亮煤、暗煤为主，半暗型次之。

微观煤岩类型：均为镜煤。

(2) 煤的化学性质

C4 煤层：原煤灰分 (Ad) 为 14.37~34.56%，平均 23.01%，属中灰煤。原煤挥发分 (Vdaf) 为 7.68~14.93%，平均 9.70%，原煤水分 (Vdaf) 为 0.62~10.36%，平均 1.89%，原煤全硫 (St,d) 含量为 0.15-8.04%，平均 2.31%，C4 煤层属中高硫煤 (MHS)。

C9 煤层：原煤灰分 (Ad) 为 12.30~31.54%，平均 22.10%，属中灰煤。原煤挥发分 (Vdaf) 为 7.49~15.16%，平均 10.31%，原煤水分 (Vdaf) 为 0.70~3.18%，平均 1.63%，原煤全硫 (St,d) 含量为 0.21-7.40%，平均 2.42%，C9 煤层属中高硫煤 (MHS)。

C15 煤层：原煤灰分 (Ad) 为 12.55~40.22%，平均 21.49%，属中灰煤。原煤挥发分 (Vdaf) 为 7.59~14.69%，平均 10.51%，原

煤水分 (Vdaf) 为 0.66~2.78%，平均 1.52%，原煤全硫(St,d)含量为 1.01-6.70%，平均 2.65%，C15 煤层属中高硫煤 (MHS)。可采煤层主要煤质特征见表 6。

表 6 可采煤层主要煤质特征

煤层编号	试样类别	水分 Mad(%)	灰分 Ad(%)	挥发分 Vdaf(%)	全硫 St,d(%)
C4	原煤	0.62~10.36 1.89	14.37~34.56 23.01	7.68~14.93 9.70	0.15~8.04 2.31
	浮煤	0.73~2.70 1.56	7.44~11.83 9.36	6.50~11.12 8.66	0.31~3.12 1.70
C9	原煤	0.70~3.18 1.63	12.30~31.54 22.10	7.49~15.16 10.31	0.21~7.40 2.42
	浮煤	0.63~8.28 1.68	6.18~26.87 9.23	6.11~10.67 8.49	0.29~3.14 1.69
C15	原煤	0.66~2.78 1.52	12.55~40.22 21.49	7.59~14.69 10.51	1.01~6.70 2.65
	浮煤	0.31~2.69 1.49	7.08~14.23 9.19	7.51~11.89 8.80	0.59~3.78 2.15
全区	原煤	0.62~10.36 1.68	12.30~40.22 22.22	7.49~15.16 10.17	0.15~8.04 2.46
	浮煤	0.31~8.28 1.58	6.18~26.87 9.26	6.11~11.89 8.65	0.29~3.78 1.85

(3) 煤的工艺性能

原煤高位发热量 ($Q_{gr,d}$): C4 煤层为 22.95—35.49MJ/kg, 平均 26.63MJ/kg; C9 煤层为 23.32-31.26MJ/kg, 平均 26.87MJ/kg; C15 煤层为 22.70-31.00MJ/kg, 平均 27.26MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分: 发热量》(GB/T15224.3-2010) 规定: C4、C9、C15 号煤层均为高发热量煤 (HQ)。

煤灰成分: 原煤主要煤层煤灰成分以 SiO_2 为主, 平均含量 44.36%; 其次为 Al_2O_3 和 Fe_2O_3 , 平均含量分别为 21.79%、22.96%, 占灰成分总量的 90.50%, 少量的 CaO 含量平均含量分别为 1.86%; 其余成分含量均在 3.00% 以下。C4、C9、C15 号煤层结渣等级为中等。

煤灰熔融性: 可采煤层煤灰软化温度 1220~>1450℃。根据《煤灰软化温度分级》(MT/T853.1-2000) 标准: 可采煤层均属高熔灰

分。

可采煤层煤灰流动温度 (FT, °C) 为 1322~1367°C, 平均为 1344°C。根据《煤灰流动温度分级》(MT/T853.2-2000) 标准: 均属较高流动温度灰。

热稳定性 (TS): C4 为 80.9(TS⁺⁶)/%, 残焦率为 89.2%; C9 为 80.9(TS⁺⁶)/%, 残焦率为 90.9%; C15 为 81(TS⁺⁶)/%, 残焦率为 90.0%, 根据《煤的热稳定性分级》(MT/T560-2008) 标准, 煤层均为低热稳定煤层。

可磨性指数: C4 煤层哈氏可磨性指数(HGI)为 51.00、C9 煤层 HGI 为 53.00、C15 煤层 HGI 为 54.00。根据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/T852-2000) 确定为可磨性较差。

(4) 煤的可选性

根据 C4、C9、C15 号煤层可选性试验, 采用 ± 0.1 含量法评价, 当精煤灰分为 10%时, 扣除沉矸后的 $\delta \pm 0.1$ 含量 48.16%, 对比标准为极难选; 当精煤灰分为 13%时, 扣除低密度物后的 $\delta \pm 0.1$ 含量为 8.34%, 对比标准为易选。

(5) 有害元素

煤磷 (P): C4 原煤 0.004~0.120%, 平均 0.031%。C9 原煤 0.004~0.029%, 平均 0.0112%。C15 原煤 0.005~0.019%, 平均 0.006%。根据《中国煤炭分类国家标准》(GB5751-86) 确定可采煤层均为低磷煤。

原煤氯 (Cl): 含量为 0.005%-0.057%。平均含量 0.019%, 根据《煤中有害元素含量分级第 2 部分: 氯》(GB/T20475.2-2006) 规定: 可采煤层均属特低氯煤 (Cl-1)。

原煤砷 (As): 含量为 1-16 $\mu\text{g/g}$, 平均含量 5 $\mu\text{g/g}$, 根据《煤中有害元素含量分级第 3 部分: 砷》(GB/T20475.3-2012) 规定: 可采煤层

均为特低砷煤 (As-1)。

原煤氟 (F)：含量为 30-214 $\mu\text{g/g}$ ，平均含量 81 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中氟含量分级》MT/T966-2005 的规定：区内可采煤层均为低氟煤 (LF)。

(6) 煤的自燃倾向性及煤尘爆炸性、煤类及工业用途

煤层自燃倾向为：C4、C9、C15 煤层 II 级 (自燃)，可采煤层煤尘均无爆炸性。

根据《中国煤炭分类》(GB/T5751-2009)，区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分 (V_{daf}) 含量为 6.11%~11.89%，平均含量为 8.65%，小于 10%，由此确定本区可采煤层为无烟煤 (WY)；据区内浮煤干燥无灰基氢 (H_{daf}) 含量为 3.51%~4.21%，平均含量为 3.75%，大于 3%，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。

5. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

煤层气主要成分为甲烷 (CH_4) 和重烃 (C_2H_6)，含气量为可燃气体含量。全区煤的干燥无灰基含气量 (C_{daf}) 为 8.21~23.23 $\text{ml/g}\cdot\text{daf}$ ，平均为 13.35 $\text{ml/g}\cdot\text{daf}$ ，空气干燥基含气量 (C_{ad}) 平均为 4.47~18.08 m^3/t ，平均为 9.75 m^3/t 。

根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010) 及本区煤类为无烟煤三号 (WY3)，其煤层气含气量计算下限标准为 8 m^3/t ，勘查数据显示井田南面急倾斜部分可采煤层含气量均 < 8 m^3/t ，故本次报告对井田南面急倾斜部分煤层气潜在资源量不进行估算。

井田北面部分：利用本次勘查数据，采取体积法进行计算，估算井田北面部分潜在煤层气资源量为 3.37 亿立方米，为小型煤层气田，见表 7。

表 7 可采煤层煤层气预测资源量结果表

煤层编号	煤层保有资源储量 (百万吨)	空气干燥基平均含气量 C_{ad} (m^3/t)	煤层气资源量($10^8 m^3$)
C4	12.88	8.69	1.12
C9	12.07	9.80	1.18
C15	10.06	10.67	1.07
合计	35.61		3.37

(2) 其它有益矿产

其他有益矿产在煤层中含量较低，其中：锗 (Ge) 含量 1.0~3.0 $\mu g/g$ ，平均含量 1.17 $\mu g/g$ ；镓 (Ga) 含量 3.0~26.0 $\mu g/g$ ，平均含量 10.33 $\mu g/g$ ；铀 (U) 含量 2.0~11.0 $\mu g/g$ ，平均含量 6.33 $\mu g/g$ ；钍 (Th) 含量 1.0~6.0 $\mu g/g$ ，平均含量 3.50 $\mu g/g$ ；五氧化二钒(V_2O_5) 含量 80~320 $\mu g/g$ ，平均含量 144 $\mu g/g$ 。

区内锗、镓、铀、钍及五氧化二钒等有益矿产均达不到最低工业品位，暂无利用价值。未发现其它矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

部分矿体位于当地侵蚀基准面以下，C4、C9 煤层水文地质勘查类型为第三类第一亚类第二型，即以岩溶含水层充水为主、顶板进水为主、水文地质条件中等的岩溶充水矿床。C15 煤层水文地质勘查类型为第三类第二亚类第三型，即以岩溶含水层充水为主、底板进水为主、水文地质条件复杂的岩溶充水矿床。

本次报告预测矿井先期开采地段内未来正常涌水量为 3634 m^3/d ，最大涌水量为 6125 m^3/d 。

(2) 工程地质条件

矿区工程地质勘查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

目前未发现大的滑坡、地裂缝、崩塌及地面塌陷等不良地质灾害，地表水、地下水水质较好，未受到污染。矿井地温正常，无热害。综上所述，矿区地质环境质量类型为中等。

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷(CH₄)成分 62.25%~97.63%，全区平均 84.48%；二氧化碳(CO₂)成分 0.13~3.41%，全区平均 1.25%；氮(N₂)成分 2.00~34.00%，全区平均 13.78%；重烃成分 0.01~1.27%，全区平均 0.34%。可采煤层瓦斯属沼气带。

瓦斯含量：甲烷(CH₄) 8.21~23.03ml/g·r，平均 13.30ml/g·r；氮气(N₂) 0.22~12.58ml/g·r，平均 2.49ml/g·r；二氧化碳(CO₂) 0.02~0.75ml/g·r，平均 0.20ml/g·r。区内可采煤层均属含甲烷煤层。可采煤层瓦斯成分及含量见表 8。

表 8 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})					
	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	N ₂	CH ₄	重烃	CO ₂	干燥无灰基 含气量 C _{daf}	空气干燥基 含气量 C _{ad}
4	2.46-34.00 12.44	62.25-96.93 85.30	0.02-1.27 0.43	0.13-3.15 1.68	0.26-12.58 2.50	8.21-23.03 12.27	0.00-0.20 0.06	0.03-0.75 0.25	8.21-23.23 12.33	4.47-18.08 8.69
9	2.00-31.16 12.94	65.66-97.63 85.56	0.04-0.62 0.30	0.15-2.67 0.93	0.22-5.11 2.04	8.79-16.72 13.17	0.00-0.10 0.05	0.02-0.48 0.15	8.79-16.76 13.22	6.33-14.25 9.80
15	3.91-33.46 15.82	65.45-95.36 82.66	0.01-0.81 0.30	0.13-3.41 1.17	0.55-7.17 2.92	9.03-18.23 14.36	0.00-0.15 0.05	0.02-0.43 0.20	9.03-18.33 14.41	4.98-15.45 10.67
全区	3.00-34.00 13.78	62.25-97.63 84.48	0.01-1.27 0.34	0.13-3.41 1.25	0.22-12.58 2.49	8.21-23.03 13.30	0.00-0.20 0.05	0.02-0.75 0.20	8.21-23.23 13.35	4.47-18.08 9.75

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 23.98m 时，其瓦斯含量增加 1ml/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 1.14ml/g.daf。

② 煤与瓦斯突出

根据实测的区内可采煤层孔隙率、坚固性系数、瓦斯放散初速

度 ΔP 及钻孔煤层瓦斯压力测试成果资料,见表9。

表9 瓦斯增测项目检验报告汇总表

煤层编号	破坏类型	瓦斯放散初速度 Δp	坚固性系数 f	瓦斯压力 P (MPa)	高压容量吸附试验		孔隙率 R_0 (%)	渗透率 mD
					a	b		
C4	III	10.31	1.25	0.35	25.448	0.947	4.73	0.2145
C4	III	9.28	2.24	0.41	29.893	1.286	4.29	0.1243
C9	III	11.43	0.97	0.52	24.452	0.866	3.90	0.0983
C9	III	9.52	1.14	0.51	33.456	1.056	7.55	0.0664
C15	III	12.47	2.46	0.52	33.018	1.024	9.88	0.0482
C15	III	14.67	3.82	0.48	29.154	0.868	8.33	0.0529

根据贵州省安全生产监督管理局、贵州煤矿安全监察局、贵州省煤炭管理局联合文件《关于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》(黔安监管办字(2007)345号),该矿区为煤与瓦斯突出矿区。

③煤尘爆炸性

根据年发煤矿煤尘爆炸性测试数据结论为煤尘无爆炸性。

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,井田范围内C4、C15号煤层自燃倾向性等级均为II级,即自燃煤层;C9号煤层为III级,即不易自燃煤层。

⑤地温

矿区地温梯度 $0.90^{\circ}C/100m$,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. 2003年8月贵州省地矿局106地质大队编制《贵州省习水县周家场一仙源煤矿区普查地质报告》(黔国土资函(2003)269号)。截至2003年10月10日止,周家场一仙源煤矿区普查煤炭资

源/储量 333 级 16127.4 万吨，334? 级 20173.7 万吨。推断和预测资源量共 36301.1 万吨。

2. 2009 年武汉中南冶勘资源环境工程有限公司仁怀市保利煤矿进行过地质勘查，并提交了《贵州省仁怀市沙滩乡保利煤矿勘探地质报告》，该报告于 2010 年 10 月在贵州省国土资源厅备案（黔国土资储字（2010）29 号）。截至 2009 年 10 月，矿权范围内煤层保有资源储量（331+332+333）5213 万吨，其中（331）805 万吨（其中硫份大于 3%的 497 万吨），（332）910 万吨（其中硫份大于 3%的 508 万吨），（333）3498 万吨（其中硫份大于 3%的 2269 万吨）。

3. 2011 年 5 月，受贵州省仁怀市年发煤矿之委托，贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院在年发煤矿矿区范围内开展了地质勘查工作。2011 年 10 月提交了《贵州省仁怀市沙滩乡年发煤矿（扩界）资源储量核实及勘探地质报告》，《报告》经原贵州省国土资源厅评审备案（黔国土资储备字（2013）172 号）。截至 2011 年 9 月 22 日止，年发煤矿保有资源量（111b+122b+333）1732 万吨，其中（111b）163 万吨；（122b）530 万吨；（333）1039 万吨。预测煤层气资源量 1.75 亿立方米。

4. 2011 年辽宁核地地质调查院对调整矿区范围后的原仁怀市湾子煤矿进行了地质勘查，施工钻孔 11 个。2011 年 11 月 1 日，野外地质工作通过了贵州省地质资料馆组织的野外验收（黔野验字（2011）124 号），编制的《贵州省仁怀市湾子煤矿扩界勘探地质报告》未评审。

（二）矿山开发利用简况

年发煤矿于 2007 年 9 月取得采矿权后对该矿井进行合法开采。主要开采 C9、C15 煤层，2003 年 8 月后因关井压产整顿，矿区周边小煤窑全部封闭。

截至2020年9月30日，矿区范围内历年开采消耗资源量共计141万吨。其中，C9开采消耗量61万吨，C15开采消耗量80万吨。开采消耗量均为原年发煤矿矿区范围内资源量。原湾子煤矿一直处于扩界技改状态，没有完成生产系统；原保利煤矿扩界后由于政策原因，一直未办理采矿许可证，未生产。

(三) 本次工作情况

1. 本次工作完成实物工作量

2020年3月，贵州志成伟业安全生产技术咨询服务有限公司完成了《贵州国源矿业开发有限公司贵州省仁怀市沙滩年发煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探设计》。野外工作时间为2020年5月至2020年9月，贵州国源矿业开发有限公司于2020年9月15日组织专家组进行了野外验收，专家组同意通过野外验收，勘查单位可转入室内报告编制阶段。本次完成主要实物工作量见表10。

表10 本次完成主要工作量统计表

项目名称		单位	设计工作量	完成工作量	完成比例(%)
地质填图	1:10000地质填图修测	km ²	15	15	100
钻探	钻探(含1个水文孔)	m/孔	3900/7	3896.02/7	99/100
水文地质、工程及环境地质	1:10000水文地质调查	km ²	15	15	100
	1:10000工程及环境地质调查	km ²	15	15	100
	简易水文观测	孔	7	7	100
	工程地质编录	孔	2	2	100
	水文动态观测点	点	2	2	100
	抽水试验孔	孔	2	2	100
测井	钻孔常规物探测井	m/孔	3900/7	3880.25/7	99/100
采样及化验测试	煤芯煤样	件	21	21	100
	煤岩煤样	件	6	6	100
	瓦斯样	件	18	18	100
	煤层瓦斯增项样	件	5	5	100
	煤尘爆炸性样	件	6	6	100
	煤的自燃倾向性样	件	6	6	100
	岩石物理力学试验样	组(件)	18	18	100
	水质分析样	件	2	2	100
其它	瓦斯压力测试	层/孔	3/3	3/3	100

2. 收集资料情况

本次收集了 2010 年 10 月武汉中南冶勘资源环境工程有限公司编制的《贵州省仁怀市沙滩乡保利煤矿勘探地质报告》(黔国土资储备字(2010)29号)、2011 年 11 月辽宁核地地质调查院编制的《贵州省仁怀市湾子煤矿扩界勘探地质报告》(该报告钻孔进行野外验收,报告未评审)、2011 年 5 月贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院编制的《贵州省仁怀市沙滩乡年发煤矿(扩界)资源储量核实及勘探地质报告》(黔国土资储备字(2013)172号),本次引用了该三个报告的 35 个钻孔,质量满足要求。

3. 勘查类型和钻探基本工程线距

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

4. 工业指标及资源储量估算方法

矿区内可采煤层煤类均为无烟煤三号,矿区北部(原年发煤矿和原湾子煤矿)一般倾角 12-20°,平均 15°。依据《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215—2020)》,采用一般工业指标为:最低可采厚度为 0.80m,最高硫分($S_{t,d}$) 3%,煤层最高灰分(A_d)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。

矿区南部(原保利煤矿)一般倾角 75-87°,平均 81°。依据《矿产地质勘查规范》(DZ/T0215—2020)》,采用一般工业指标为:最低可采厚度为 0.60m,最高硫分($S_{t,d}$) 3%,煤层最高灰分(A_d)40%;最低发热量($Q_{net,d}$) 22.1MJ/kg。采用立面投影地质块段法进行资源储量估算。

5. 矿产资源储量估算申报情况

本次矿产资源储量评审申报年发煤矿（预留）矿区范围内（估算标高+900m~-200m）总资源量 5746 万吨。其中：开采消耗量 141 万吨，保有资源量 5605 万吨。保有资源量中探明资源量 1286 万吨，控制资源量 1626 万吨，推断资源量 2693 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编制的《贵州国源矿业开发有限公司织仁怀市沙滩年发煤矿先期开采地段划分说明》，年发煤矿（预留）先期开采地段为郎坝向斜北西翼 0m 标高以上至矿区边界及 F1 断层的范围作为先期开采地段，面积：5.38km²，先期开采地段拐点坐标见表 11。

表 11 年发煤矿先期开采地段范围拐点坐标表

拐点	X (2000)	Y (2000)	拐点	X (2000)	Y (2000)
1	3111632.148	35621703.895	9	3113587.124	35623440.761
2	3111782.724	35621965.599	10	3113957.889	35623182.394
3	3111855.444	35622331.907	11	3114113.942	35622425.293
4	3111869.378	35622890.938	12	3114155.248	35621964.642
5	3111995.204	35623216.476	13	3113872.694	35621510.358
6	3112638.427	35623827.128	14	3113737.541	35621448.809
7	3112848.920	35624137.717	15	3113350.113	35621126.453
8	3113039.385	35624535.980	16	3112840.090	35620973.296
面积：5.38km ²					

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. 《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南(暂行)》(黔自然资规(2018)2号)。

(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、硫分及发热量与《矿产地质勘查规范 煤》(DZ/T0215-2020)一般工业指标一致。

(2) 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，承诺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：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) 详细查明了矿区内 C4、C9、C15 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 C4、C9、C15 号可采煤层瓦斯分布及

煤的自燃趋势、煤尘爆炸危险性、顶底板的工程地质特征及地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价；

(6) 详细查明了煤矿环境地质现状，预测了将来采煤活动对环境的影响；

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

(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，核实了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数及类别划分合理；

(9) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式符合要求，较好地反映了储量核实及勘探成果。

2. 存在问题及建议

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

(2) F1 断层控制程度较低，矿区内小断层较发育，应结合井下和钻孔资料，进一步研究矿区小构造的发育规律及对煤层、煤矿生产的影响，指导矿井生产。

(3) 矿井位于贵州划定的煤与瓦斯突出矿区，在未来煤矿建设及生产过程中，按煤与瓦斯突出矿井进行管理。

(4) 在煤矿生产中，应增加矿井水文地质方面的工作，以进一步核实矿井的涌水量情况，提高矿井涌水量预算的准确性。做到“有疑必探，先探后掘”的探放水工作。老窑区可能存在积水、积气，对开采浅部煤层时可能造成一定的影响，在矿井采煤时应引起重视。

(5) 在今后开采过程中应加强地质灾害防治工作，防止因采矿引发的地裂缝、地面塌陷、崩塌、滑坡等地质灾害发生，确保生产及人民群众生命财产安全。

3. 评审结果

截止 2020 年 9 月 30 日, 年发煤矿(预留)矿区范围内(估算标高+950m~-200m)累计查明煤炭(无烟煤)资源储量 5746 万吨(含硫分>3%的 1173 万吨)。其中: 开采消耗量 141 万吨, 保有资源储量 5605 万吨(含硫分>3%的 1173 万吨)。保有资源储量中: 探明资源量 1286 万吨(含硫分>3%的 290 万吨), 控制资源量 1626 万吨(含硫分>3%的 203 万吨), 推断资源量 2693 万吨(含硫分>3%的 680 万吨)。

煤层气资源量为 3.37 亿立方米。

说明: 评审结果资源储量与申报的资源储量一致。

先期开采地段范围内获总资源储量 2838 万吨。其中: 探明资源量 977 万吨, 控制资源量 1032 万吨, 推断资源量 688 万吨。探明资源量占先期开采地段总资源储量的 36%, 探明资源量和控制资源量占先期开采地段总资源储量的 74%。资源储量比例达到规范的中型矿井(90 万吨/年)要求。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地《贵州省习水县周家场一仙源煤矿区普查地质报告》对比

2003 年 8 月贵州省地矿局 106 地质大队编制《贵州省习水县周家场一仙源煤矿区普查地质报告》, (黔国土资函(2003)269 号)。截至 2003 年 10 月 10 日止, 周家场一仙源煤矿区普查煤炭资源/储量 333 级 16127.4 万吨, 334? 级 20173.7 万吨。推断和预测资源量共 36301.1 万吨。

年发煤矿(预留)矿区范围与普查报告部分重叠, 重叠范围(面积: 2.6898km², 标高+650~+150m)普查报告总资源量 1863 万吨。

本次报告估算重叠范围(面积: 2.6898km², 标高: +650~+150m)

内煤炭总资源储量 1820 万吨，与普查报告相比，煤炭总资源量减少了 43 万吨，见表 12。

表 12 资源储量增减变化情况对比表 单位：万吨

类 型	开采消耗量	保有资源储量			潜在矿产 资源	总资源量	
		探明量	控制量	推断量		消耗量	保有资源量
普查报告	/	/	/	834	1029	/	1863
本次报告	141	468	536	675	/	141	1679
增减量	+141	+468	+536	-159	-1029	+141	-184
合 计	+141	+845			-1029	-43	

资源量变化的原因：①资源量估算参数不同：普查报告 C5(本次 C4)、C8(本次 C9)、C12(本次 C15)号煤层平均采用厚度分别为 1.51m、1.30m、1.74m，本次报告 C4、C9、C15 号煤层平均采用厚度分别为 1.24m、1.31m、1.44m；普查报告 C5(本次 C4)、C8(本次 C9)、C12(本次 C15)号煤层采用视密度分别为 1.41t/m³、1.45t/m³、1.46t/m³，本次报告采用视密度分别为 1.44t/m³、1.43t/m³、1.42t/m³，导致本次报告煤炭资源量比普查报告保有资源量减少 184 万吨。

②矿山近年来开采，开采消耗量增加 141 万吨

(2) 与最近一次报告对比

1) 重叠部分对比

最近一次报告为 2011 年 9 月备案的《贵州省仁怀市沙滩乡年发煤矿(扩界)资源储量核实及勘探地质报告》(黔国土资储备字(2013)172 号)、2004 年 1 月备案的《贵州省仁怀市马桑湾子煤矿勘查地质报告》(黔国土资储函(2004)300 号)及 2010 年 10 月备案的《贵州省仁怀市沙滩乡保利煤矿勘探地质报告》(黔国土资储备字(2010)29 号)。

本次报告(算量面积 7.60km²)与最近一次备案报告(原年发煤矿、原湾子煤矿、原保利煤矿)重叠算量面积分别为 1.67 km²、0.27 km²、0.52 km²，总重叠算量总面积为 2.46km²，标高+950m~

-200m)。

在重叠范围内，原年发煤矿、原湾子煤矿、原保利煤矿报告估算煤炭总资源量分别为 1783 万吨、216 万吨、2104 万吨，合计 4103 万吨；本次报告重叠范围累计查明煤炭总资源量 3821 万吨，与最近一次 3 个报告的煤炭总资源量 4103 万吨相比，煤炭总资源量减少 282 万吨，详见表 13。

表 13 与最近报告重叠范围资源储量对比 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量				总资源量	
		探明量	控制量	推断量	预测量	消耗量	保有量
本次报告	141	1329	692	1659		141	3680
最近年发报告	51	163	530	1039		51	1732
最近湾子报告	/			68	148	/	216
最近保利报告	/	309	479	1316		/	2104
增减量	+90	+857	-317	-764	-148	+90	-372
小计	+90						-282

资源量变化原因：①本次报告与最近一次报告资源量估算参数值视密度减小。②本次报告与最近一次报告资源量估算参数值及采用厚度减小。③原年发煤矿算量煤层数为 4 层(C4、C9、C13、C15)，通过本次勘探，本次算量煤层数为 3 层(C4、C9、C15)，减少 1 层，资源量减少 250 万吨。

上述原因综合导致本次报告重叠部分比最近报告减少 282 万吨，详见表 14。

表 14 本次报告与最近一次报告重叠范围资源量变化原因对比表

煤层编号	视密度(t/m ³)				平均采用厚度(m)				资源量变化情况
	本次报告	最近一次报告			本次报告	最近一次报告			
		原年发	原湾子	原保利		原年发	原湾子	原保利	
C4	1.44	1.48	1.45	1.44	1.24	1.61	1.10	1.46	+1
C9	1.43	1.45	1.46	1.43	1.31	2.05	1.10	1.72	-64
C13	---	1.48	---	---	---	0.93	---	---	-250
C15	1.42	1.49	1.48	1.42	1.44	1.50	1.79	1.82	+31
合计	1.43	1.47	1.46	1.43	1.33	1.72	1.33	1.67	-282

2) 总资源量对比:

原年发煤矿、原湾子煤矿、原保利煤矿报告估算煤炭总资源量分别为 1873 万吨、448 万吨、5213 万吨, 合计 7534 万吨;

本次报告估算年发煤矿(预留)矿区范围内煤炭总资源量 5746 万吨, 与最近 3 个报告总量 7534 万吨对比, 煤炭总资源量减少了 1788 万吨。具体见表 15。

表 15 本次报告与最近一次报告资源储量对比 单位: 万吨

项目		资源量	消耗量	保有资源储量				合计	
				探明量	控制量	推断量	预测量	消耗量	保有量
本次报告		标高+950m~-200m	141	1286	1626	2693		141	5605
最近一次报告	最近年发报告		51	163	530	1039		141	1732
	最近湾子报告								
	最近保利报告								
		标高+500m~-250m				138	310		448
		标高+900m~+0m		805	910	3498			5213
增减量			+90	+318	+186	-1982	-310	+0	-1788
合计			+90			-1698			-1788

资源储量变化主要原因: ①本次报告与最近一次报告资源量估算参数值及采用厚度减小; ②由于预留范围与生态红线重叠, 矿山自愿放弃与生态红线重叠区面积 7.9520km², 原保利煤矿矿区面积退出 5.0549km², 导致算量面积减小, 原保利煤矿已备案的 5213 万吨(黔国土资储备字(2010)29号)资源量中的 3109 万吨退出矿界, 不参与本次估算; ③重叠部分总资源量减少 282 万吨; ④原年发核实及勘探报告估算煤层为 4 层(C4、C9、C13、C15), 通过本次勘探, 本次报告估算煤层为 3 层(C4、C9、C15), 算量煤层减少 1 层, 资源量减少 250 万吨。

(3) 与缴纳价款报告对比

年发煤矿(预留)缴纳价款的报告为 2002 年 4 月备案的《贵州省仁怀市年发煤矿勘查地质报告》(黔国土资储审字(2002)16号)、

2004年1月备案的《贵州省仁怀市马桑湾子煤矿勘查地质报告》(黔国土资储函(2004)300号)。

缴纳价款报告原年发煤矿、原湾子煤矿报告估算煤炭总资源量分别为197万吨、448万吨,合计645万吨。

本次报告估算年发煤矿(预留)矿区范围内煤炭总资源量5746万吨,与缴纳价款两个报告对比,煤炭总资源量增加了5101万吨。具体见表16。

表16 本次报告与缴纳价款报告资源储量对比 单位:万吨

资源量		消耗量	保有资源储量			潜在矿产资源	合计		
			探明量	控制量	推断量		消耗量	保有量	潜在矿产资源
本次报告		141	1286	1626	2693	/	141	5605	/
价款报告	原年发报告	/	/	/	151	46	/	151	46
	原湾子报告	/	/	/	138	310	/	138	310
增减量		+141	+1286	+1626	+2404	-356	+141	+5316	-356
合计		+141	+5316			-356	+5101		

资源储量变化主要原因:①资源量估算标高增加,缴纳价款报告原年发勘查报告估算标高为+570m~+355m,原湾子勘查报告估算标高为+750m~+350m,本次报告算量标高为+950m~-200m,导致煤炭资源量增加;②面积增加,缴纳价款报原年发勘查报告矿区范围为0.8400km²,原湾子勘查报告矿区范围为0.8972km²,本次报告矿区范围为12.6570km²,矿区面积增加了10.9198km²,煤炭资源量增加了5101万吨;③缴纳价款报告原年发勘查报告估算煤层为C10(本次编号C4)、C12(本次编号C9)两层,本次报告估算煤层为(C4、C9、C15)三层,增加了一层(C15煤层);④矿山近年来开采,开采消耗量增加141万吨。

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（90万吨/年）勘探阶段规范要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（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：

二〇二〇年十一月



《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市沙滩年发煤矿（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	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
成员	熊孟辉	贵州省煤田地质局	地质	研究员	熊孟辉
	陈小青	贵州省煤田地质局	地质	高级工程师	陈小青
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	裴永炜
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002012031120124185

采矿权人: 贵州国源矿业开发有限公司
 地址: 贵阳市观山湖区世纪金源购物中心
 商务楼B座6层
 矿山名称: 贵州国源矿业开发有限公司仁怀市
 沙滩年发煤矿
 经济类型: 其他有限责任公司

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 9 万吨/年

矿区面积: 0.84 平方公里

有效期限: 壹年零壹自 2015年09月 至 2016年12月



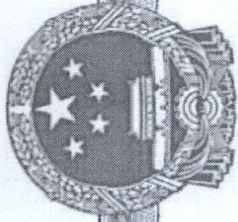
矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3114192.515 35621921.896
- 2 3113992.492 35623121.913
- 3 3113342.507 35623121.902
- 4 3113442.511 35621921.896

开采深度:

由570米至355米标高,共有4个拐点围定



营业执照

(副本)

统一社会信用代码
91520000560949433W



扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”，
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

名称 贵州国源矿业开发有限公司

注册资本 陆亿零玖佰伍拾万圆整

类型 其他有限责任公司

成立日期 2010年11月08日

法定代表人 张刚

营业期限 长期

经营范围

法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规
定应当许可（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。
非金融性投资、矿业投资；矿产品的销售；煤炭的开采及销售（仅限分支机
构经营）。

住所

贵州省贵阳市高新区长岭南路33号天一国际广场
8号楼16层



登记机关

2020年09月25日