

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]205号

关于申请贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌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汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上,请予以审查备案。

附件1:矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿(预留)资源储量核实报告》备案文件、评审意见复印件

附件3:采矿许可证复印件

附件4:营业执照复印件

附件5:煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇二〇年十月二十七日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕209号

关于贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇 兴昌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《贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（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7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。

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。



《贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（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）46号



贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年九月二十六日



报告名称：贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿

(预留) 资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州汉诺矿业有限公司

法定代表人：邢佑明

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：孙江南 李常华 周霄鹏 丁光玲

总工程师：曹明久

法定代表人：武志友

评审汇报人：孙江南

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：唐照宇 (地 质)

评审专家组成员：洪愿进 (地 质) 陈小青 (地 质)

裴永伟 (水工环) 罗忠文 (物 探)

签发日期：二〇二〇年九月二十五日



2014年3月至2019年10月，贵州志成伟业安全生产技术咨询服务有限公司对贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿进行资源储量核实及勘探工作，于2020年8月提交《贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并于2020年9月提交评审机构评审。提交评审的目的是变更采矿证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图44张、附表1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9月4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

兴昌煤矿位于黔西南州兴仁市城西方向 340° ，直距兴仁市区15km，行政区划隶属新龙场镇管辖。地理坐标为：东经 $105^{\circ}00'08''\sim 105^{\circ}01'12''$ ，北纬 $25^{\circ}25'12''\sim 25^{\circ}26'55''$ 。从兴仁市有218省道至新龙场镇，有简易公路直通矿区，距离约3km，矿区交通较为方便。

你矿区属高原侵蚀溶蚀中山地貌。最高海拔标高+1984.60m（五丫口北西部山头），最低海拔标高+1534.80m（矿区东部田坝溪下厂段），相对高差499.80m。

区内属珠江流域北盘江水系，区内地表水不发育，只发育有树枝状溪沟，河水流量受大气降水的控制，雨季降水时流量增大，枯水季节流量较小。矿区属亚热带季风湿润气候，年平均气温 15.2°C ，

年平均降水量 1320.5mm。

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

（二）矿业权设置及资源储量估算范围

1. 原采矿权设置情况

2011 年 9 月 10 日，原贵州省国土资源厅颁发贵州省兴仁县新龙场镇兴昌煤矿采矿许可证，证号：C5200002011051120113068；采矿权人：贵州省兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（王镇福）；经济类型：私营独资企业；生产规模：15 万吨/年；准采标高：+1850m—+1400m；有效期 2011 年 9 月至 2013 年 12 月；面积：1.4659km²。

2. 兼并重组及预留矿权情况

根据 2018 年 9 月 29 日，贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级领导小组办公室下发的《关于对贵州汉诺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤转型升级办[2018]21 号），批复同意贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿与贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇效益煤矿进行兼并重组，兼并重组保留兴昌煤矿，拟建生产规模为 30 万吨/年，关闭贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇三道沟村效益煤矿（面积：0.4445km²，规模 15 万吨/年，采矿许可证号：C5200002011051120113067，有效期 2011 年 5 月至 2014 年 1 月，开采深度 1700m 至 1400m）。

根据 2020 年 8 月 4 日贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室下发的《关于对贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿拟预留矿区范围进行调整的批复》（黔煤转型升级办[2020]3 号）文件及 2020 年 8 月 28 日贵州省自然资源厅下发

的《关于拟预留贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔自然资审批函[2020]1199号）文件，拟建生产规模不变，矿兴昌煤矿拟预留矿区范围调整为2.3763km²。区范围由16个拐点坐标圈定。拐点坐标见表1。

表1 兴昌煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表（2000坐标系）

拐点	X	Y	拐点	X	Y
1	2815516.768	35500257.811	9	2813898.081	35501233.433
2	2815746.336	35501033.244	10	2813666.163	35501152.010
3	2815116.338	35500843.244	11	2813347.848	35500866.063
4	2814396.343	35501017.534	12	2813106.790	35500808.227
5	2814396.349	35502042.033	13	2812875.465	35500663.829
6	2814041.266	35501726.463	14	2812610.654	35500742.214
7	2814054.897	35501506.510	15	2812569.359	35500431.735
8	2813896.440	35501408.945	16	2812945.327	35500257.805
矿区面积：2.3763km ²					

3. 本次资源储量估算范围

本次兴昌煤矿煤炭资源储量估算最大范围位于预留矿区范围之内，估算标高+1800m~+1100m，最大算量面积2.2376km²，估算垂深700m。资源储量最大范围拐点坐标详见表2。

表2 兴昌煤矿资源量最大估算范围拐点坐标表（2000坐标系）

拐点	X	Y	拐点	X	Y
1	2815746.336	35501033.244	17	2813898.081	35501233.433
2	2815116.338	35500843.244	18	2813666.163	35501152.010
3	2814396.343	35501017.534	19	2813625.276	35501076.930
4	2814396.333	35501666.715	20	2813576.654	35501071.602
5	2814380.790	35501643.404	21	2813347.848	35500866.063
6	2814337.121	35501630.658	22	2813106.790	35500808.227
7	2814300.478	35501541.806	23	2812875.465	35500663.829
8	2814278.363	35501540.732	24	2812802.646	35500685.256
9	2814156.842	35501603.725	25	2812772.369	35500618.481
10	2814100.351	35501577.704	26	2812737.807	35500610.254
11	2814058.207	35501470.927	27	2812637.065	35500614.686
12	2814012.569	35501458.804	28	2812592.640	35500606.660
13	2813999.243	35501416.023	29	2812569.359	35500431.735
14	2813946.496	35501379.353	30	2812945.327	35500257.805
15	2813924.842	35501304.346	31	2815516.768	35500257.811
16	2813897.444	35501301.605			
面积：2.2376km ²					

(三) 地质矿产概况

1. 地层

矿区及周边内出露地层主要有：二叠系中统茅口组 (P_2m)、峨眉山玄武岩组 ($P_3\beta$)、二叠系上统龙潭组 (P_3l)、二叠系上统长兴组 (P_3c)、三叠系下统飞仙关组 (T_1f) 及第四系 (Q)。

2. 构造

矿区位于泥堡背斜与鱼龙向斜之间，属鱼龙向斜南东翼。总体构造形态为一走向北东、倾向北西的单斜构造。在 F4 断层北东部地层走向变化为近北东东向，倾向为北西西向 310° 。浅部地层倾角 $5\sim 10^\circ$ ，一般为 8° ，区内未见次一级褶曲。区内发现断层 5 条，即 F1、F2、F3、F4、F5 断层。根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)，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)，地层厚度 $196.56\sim 216.37m$ ，平均 $204.52m$ ，含煤 $13\sim 29$ 层，一般为 20 层，煤层总厚度 $14.14\sim 30.57m$ ，平均 $19.87m$ ，含煤系数 9.72% 。含可采煤层 5 层 (17、18、19、25、26)，可采煤层总厚度 $9.36\sim 16.82m$ ，平均 $9.71m$ 。可采含煤系数 4.75% 。可采煤层基本特征如下：

17 号煤层：位于 P_3l^2 中部，上距含煤地层顶界 $20.57\sim 29.97m$ ，平均 $27.59m$ 。煤层厚度 $2.76\sim 5.34m$ ，平均 $3.71m$ ，采用厚度 $2.54\sim 5.34m$ ，平均 $3.55m$ 。含 $0\sim 2$ 层夹矸，一般 1 层，面可采率 65% ，属大部可采较稳定煤层。

18 号煤层：位于 P_3l^2 中部，上距 17 号煤层 $10.12\sim 14.17m$ ，平均 $11.20m$ 。煤层全层厚度 $0.61\sim 2.26m$ ，平均 $1.36m$ ，采用厚度 $0.61\sim 2.00m$ ，平均 $1.28m$ 。含 $0\sim 1$ 层夹矸，一般 1 层。

面可采率 61%，属大部可采较稳定煤层。

19 号煤层：位于 P_3l^2 中部，上距 18 号煤层 13.75~19.42m，平均 16.41m。煤层全层厚度 1.52~3.32m，平均 1.84m，采用厚度 1.52~3.04m，平均 1.75m。含 0~1 层夹矸，一般 1 层。

面可采率 68%。属大部可采较稳定煤层。

25 号煤层：位于 P_3l^1 下部，上距 19 号煤层 113.01~136.38m，平均 119.67m。煤层全层厚度 0.53~2.38m，平均 1.15m，采用厚度 0.53~2.38m，平均 1.15m。无夹矸。面可采率 75%，属大部可采较稳定煤层。

26 号煤层：位于 P_3l^1 下部，上距 25 号煤层 2.64~8.04m，平均 5.83m。下距龙潭组底界 10.61~29.90m，平均 23.82m。煤层全层厚度 0.80~3.88m，平均 2.70m，采用厚度 0.80~3.40m，平均 2.45m。含 1~2 层夹矸，一般 1 层。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

原煤水分 (M_{ad})：可采煤层原煤空气干燥基煤样水分 (M_{ad}) 1.15%~1.46%，平均为 1.32%。依据国家煤炭行业标准《煤的全水分分级》(MT/T850-2000)，区内可采煤层均为特低全水分煤 (SLM)。

原煤灰分 (A_d) : 可采煤层原煤干燥基灰分含量为 18.49%~26.90%, 平均为 21.60%。依据《煤炭质量分级 (灰分)》(GB/T15224.1-2018) 标准, 区内 19 煤层为低灰煤 (LA), 17、18、25、26 煤层为中灰煤 (MA)。

原煤全硫 ($S_{t,d}$) : 可采煤层原煤干燥基全硫含量为 2.05%~2.71%, 平均 2.83%。依据《煤炭质量分级第 2 部分: 硫分》(GB/T15224.2—2010) 的规定: 区内可采煤层均属中高硫煤 (MHS)。

挥发分 (V_{daf}) : 可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分含量为 6.48%~9.35%, 平均为 7.48%。依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849-2000) 的规定: 区内可采煤平均属低挥发分煤 (LV)。

固定碳 (FC_d) : 可采煤层原煤干燥基固定碳为 61.99%~70.50%, 平均为 66.26%。根据《煤的固定碳分级》(MT/T561-2008) 的标准: 区内可采煤层均属中高固定碳煤 (MHFC)。可采煤层主要煤质特征见表 3。

表 3 可采煤层主要煤质特征

煤层编号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤固定碳 (FC_d)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)
17	<u>0.75~2.58</u> 1.38 (11)	<u>20.56~25.98</u> 22.04 (11)	<u>6.97~9.35</u> 7.96 (11)	<u>0.81~3.86</u> 2.05 (11)	<u>63.44-68.58</u> 66.80	<u>26.59~33.39</u> 30.36 (11)
18	<u>0.53~1.96</u> 1.15 (11)	<u>18.49~23.91</u> 19.97 (11)	<u>6.52~8.90</u> 7.51 (11)	<u>0.83~3.82</u> 2.10 (11)	<u>65.05-70.19</u> 68.49	<u>26.28~31.69</u> 28.97 (11)
19	<u>0.83~2.66</u> 1.46 (11)	<u>21.48~26.90</u> 22.96 (11)	<u>6.63~8.76</u> 7.60 (11)	<u>0.74~3.73</u> 2.12 (11)	<u>62.02-67.16</u> 65.41	<u>22.86~32.11</u> 26.83 (11)
25	<u>0.61~2.44</u> 1.24 (13)	<u>20.91~26.33</u> 22.46 (13)	<u>6.48~8.06</u> 7.16 (13)	<u>1.58~3.89</u> 2.57 (13)	<u>61.99-67.13</u> 65.32	<u>25.38~31.18</u> 28.32 (13)
26	<u>0.75~2.54</u> 1.35 (13)	<u>19.03~24.13</u> 20.56 (13)	<u>6.51~8.04</u> 7.16 (13)	<u>1.67~4.60</u> 2.71 (13)	<u>65.30-70.50</u> 68.39	<u>25.61~32.02</u> 28.78 (13)
全区	<u>0.53~2.66</u> 1.32 (59)	<u>18.49~26.90</u> 21.60 (59)	<u>6.48~9.35</u> 7.48 (59)	<u>2.05~2.71</u> 2.31 (59)	<u>61.99-70.50</u> 66.26	<u>22.86~33.39</u> 28.65 (59)

(3) 煤的工艺性能

发热量 ($Q_{gr,d}$) : 可采煤层原煤空气干燥基高位发热量含量为

22.86~33.39MJ/Kg, 平均为 28.65MJ/Kg, 根据《煤炭质量分级第 3 部分: 发热量》(GB/T15224.3-2010) 规定: 区内 19 号煤层属中高发热量煤(MHQ), 17、18、25、26 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中以含 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。17、18、19 号煤层结渣等级为中等; 25、26 号煤层结渣等级为高等。平均结污指数为 0.47, 属中等结污煤层, 其中 17、18、19 号煤层为中等结污煤层, 25、26 号煤层为高等结污煤层。

煤灰熔融性: 可采煤层煤灰软化温度 $1190 \sim >1280^\circ\text{C}$ 。平均为 1244°C 。根据《煤灰软化温度分级》(MT/T853.1-2000) 标准: 均属较低软化温度灰。

可采煤层煤灰流动温度(FT, $^\circ\text{C}$)为 $1322 \sim 1367^\circ\text{C}$, 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): 可采煤层热稳定性范围 TS_{+6} 值 71.56~87.63%, 平均为 81.55%, 根据《煤的热稳定性分级》(MT/T560-2008) 标准, 煤层均为高热稳定煤层。

可磨性指数: 可采煤层可磨性指数为 41~67, 平均为 52。根据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/T852-2000) 规定: 19、25 号煤层属中等可磨煤(MG); 17、18、26 号煤层属较难磨煤(RDG)。

(4) 煤的可选性

根据 17、26 号煤层可选性试验, 采用 ± 0.1 含量法评价, 当指定浮煤灰分为 10% 时, 17、26 号煤层可选性均为中等可选煤; 当指定

浮煤灰分为 13% 时，17 号煤层可选性为易选煤，26 号煤层可选性为中等可选煤。

(5) 有害元素

本区煤层中的主要有害元素有：磷 (P)、砷 (As)、氯 (Cl)、氟 (F) 其含量特征如下：原煤磷含量为 0.004~0.046%，平均含量 0.015%。根据《煤中有害元素含量分级第 1 部分：磷》

(GB/T20475.1-2006) 标准：区内可采煤层均属低磷煤 (P-2)。

原煤砷含量为 1~10 $\mu\text{g/g}$ ，平均含量 3.83 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中有害元素含量分级第 3 部分：砷》(GB/T20475.3-2012) 标准：区内可采煤层均属低砷煤 (As-2)。

原煤氟含量为 36~258 $\mu\text{g/g}$ ，平均含量 111 $\mu\text{g/g}$ 。根据《煤中氟含量分级》(MT/T966-2005) 标准：区内可采煤层均属中氟煤 (MF)。

原煤氯含量为 0.011~0.019%，平均 0.018%，根据《煤中有害元素含量分级第 2 部分：氯》(GB/T20475.2-2006) 标准：可采煤层均属特低氯煤 (Cl-1)。

(6) 煤的变质程度、煤类及工业用途

镜煤反射率 (R_{max}°) 为 2.97%~3.15%，平均为 3.04%；可采煤层自上而下其反射率逐渐递增；显微硬度 (HvN/mm^2) 为 3.35~3.74 N/mm^2 ，平均为 3.50 N/mm^2 。根据《镜质体反射率的煤化程度分级 (MT/T1158-2011)》变质阶段为 VII1。

矿区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分 (V_{daf}) 产率为 6.40~9.35%，平均为 7.48%；浮煤干燥无灰基氢含量 (H_{daf}) 含量为 3.04~3.56%，平均 3.27%。根据《中国煤炭分类国家标准》(GB5751-2009) 的煤炭指标规定，区内可采煤层煤类为无烟煤三号 (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

区内 17 号煤层的空气干燥基含气量 (C_{ad}) 4.66~6.76 m^3/t ，平均 5.59 m^3/t ；18 号煤层的空气干燥基含气量 (C_{ad}) 为 4.60~7.18 m^3/t ，平均 5.76 m^3/t ；19 号煤层的空气干燥基含气量 (C_{ad}) 为 3.19~4.82 m^3/t ，平均 4.28 m^3/t ；25 号煤层的空气干燥基含气量 (C_{ad}) 为 3.22~6.89 m^3/t ，平均 5.60 m^3/t ；26 号煤层的空气干燥基含气量 (C_{ad}) 为 2.96~4.23 m^3/t ，平均 3.68 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 ，勘查数据显示各可采煤层含气量均 < 8 m^3/t ，故本次报告对煤层气潜在资源量不进行估算。

(2) 其它有益矿产

根据对有益微量元素的采样化验结果，本区内锗 (Ge) 含量为 0~4.5 $\mu g/g$ ，平均含量 1.06 $\mu g/g$ ；镓 (Ga) 含量为 6~18 $\mu g/g$ ，平均 10.20 $\mu g/g$ ；铀 (U) 含量为 4~12 $\mu g/g$ ，平均 6.80 $\mu g/g$ ；钍 (Th) 含量 0~4 $\mu g/g$ ，平均 1.80 $\mu g/g$ ；五氧化二钒 (V_2O_5) 含量为 80~320 $\mu g/g$ ，平均 205.6 $\mu g/g$ ，矿区内可采煤层稀散、放射性元素均达不到最低工业品位，现阶段无工业开采价值。

未发现其它矿产。

6. 开采技术条件

(1) 水文地质条件

矿区属珠江流域北盘江水系。长兴组至飞仙关组基岩裂隙含水层在区内出露，该段基岩裂隙含水层对矿井充水影响不大。矿床以大

气降水为主要补给来源的以顶板直接充水的基岩裂隙水充水矿床，水文地质条件中等，矿井水文地质勘查类型为二类二型。本次报告采用比拟法对先期开采地段涌水量作了预测，先期开采地段矿井正常涌水量 $2084.88\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $3709.92\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

矿区地层岩性较复杂，局部发育断层破碎带及裂隙密集带，岩层普遍发育闭合裂隙，局部发育微张裂隙，均被方解石脉充填，可采煤层顶板多为泥岩、粉砂岩、石灰岩，总体岩石质量中等，岩体完整性中等，顶板强度中等，稳固性中等。底板以粉砂岩、细砂岩为主，夹少量泥岩。矿区工程地质勘查类型属第三类层状岩类，工程地质条件中等。

(3) 环境地质条件

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

(4) 其它开采技术条件

① 瓦斯

瓦斯成分：甲烷(CH_4)成分为 $40.20\sim 73.67\%$ ，全区平均 58.83% ；氮(N_2)成分为 $25.61\sim 40.50\%$ ，全区平均 38.19% ；重烃成分为 $0.04\sim 0.11\%$ ，全区平均 0.09% ；二氧化碳(CO_2)成分为 $0.34\sim 0.71\%$ ，全区平均 0.58% 。可采煤层瓦斯氮气甲烷($\text{N}_2\sim\text{CH}_4$)带。

瓦斯含量：甲烷(CH_4) $4.67\sim 7.36\text{ml/g}\cdot\text{r}$ ，平均 $6.44\text{ml/g}\cdot\text{r}$ ；氮气(N_2) $1.58\sim 2.36\text{ml/g}\cdot\text{r}$ ，平均 $2.00\text{ml/g}\cdot\text{r}$ ；二氧化碳(CO_2) $0.03\sim 0.25\text{ml/g}\cdot\text{r}$ ，平均 $0.12\text{ml/g}\cdot\text{r}$ 。重烃成分 $0.03\sim 0.05\%$ ，全区平均 0.04% ，

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 4。

表 4 煤层瓦斯分析成果汇总表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分(%)				瓦斯含量 (ml/g _{daf})					
	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}
17	20.07-31.88	67.45-79.97	0.06-0.17	0.48-0.70	0.82-2.24	6.07-8.57	0.03-0.07	0.04-0.09	6.11-8.64	4.66-6.76
	25.61	73.67	0.11	0.60	1.58 (9)	7.23 (9)	0.05 (9)	0.06 (9)	7.28 (9)	5.59 (9)
18	20.31-33.32	66.34-78.89	0.05-0.16	0.50-0.72	0.94-2.21	6.11-8.85	0.03-0.07	0.12-0.17	6.14-8.92	4.60-7.18
	28.46	70.82	0.10	0.62	1.59 (9)	7.36 (9)	0.05 (9)	0.14 (9)	7.42 (9)	5.76 (9)
19	39.59-47.46	51.75-59.64	0.07-0.17	0.58-0.82	1.39-2.81	4.21-6.37	0.01-0.04	0.01-0.06	4.22-6.41	3.19-4.82
	42.66	56.52	0.11	0.71	2.15 (9)	5.65 (9)	0.03 (9)	0.03 (9)	5.67 (9)	4.28 (9)
25	43.28-51.15	48.16-56.00	0.04-0.16	0.51-0.75	1.62-3.02	4.19-8.81	0.01-0.05	0.02-0.13	4.20-8.83	3.22-6.89
	46.35	52.93	0.09	0.64	2.36 (10)	7.29 (10)	0.03 (10)	0.08 (10)	7.32 (10)	5.60 (10)
26	56.35-64.22	35.40-43.30	0.01-0.10	0.22-0.44	1.63-2.98	3.93-5.33	0.01-0.04	0.22-0.27	3.97-5.39	2.96-4.23
	59.42	40.20	0.04	0.34	2.32 (10)	4.67 (10)	0.03 (10)	0.25 (10)	4.70 (10)	3.68 (10)
全区	25.61-59.42	40.20-73.67	0.04-0.11	0.34-0.71	1.58-2.36	4.67-7.36	0.03-0.05	0.03-0.25	4.70-7.42	3.68-5.76
	40.50	58.83	0.09	0.58	2.00 (47)	6.44 (47)	0.04 (47)	0.12 (47)	6.48 (47)	4.98 (47)

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 58m 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 1.70ml/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 5。

表 5 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
					a	b	
17	III	8.132	1.4	0.65	35.765	0.794	5.51
18	III	8.019	1.3	0.68	37.859	0.874	5.14
19	III	8.933	1.7	0.66	39.333	0.886	6.06
25	III	9.463	2.0	0.69	40.443	0.714	5.32
26	III	9.236	1.1	0.71	36.504	0.998	5.76

根据《煤矿瓦斯等级鉴定办法》(国家煤矿安监局、国家能源局 2018 年 4 月)的第二章第十四条规定,煤层瓦斯压力大于 0.74Mpa 时,为突出煤层。区内可采煤层具有煤与瓦斯突出危险性,在完成煤与瓦斯突出危险性鉴定前,需按煤与瓦斯突出矿井管理。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果，矿区可采煤层煤尘无爆炸性危险。

④煤的自然倾向性

根据区内煤层煤的自然倾向性试验资料，矿区内 17、18、19 号煤层自然倾向性等级为 III 级，即不易自燃煤层，25、26 号煤层自然倾向性等级为 II 级，即自燃煤层。

⑤地温

矿区地温梯度 $1.80^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，低于 $3^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，地温梯度变化无异常，属地温正常区，矿区内未发现高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1961 年 4 月~1962 年 3 月，贵州省煤矿管理局 159 煤田地质勘探队在包含本矿区在内的兴安区进行过 1/10 万地质填图找矿工作，并于 1963 年 3 月编制提交有《兴安区 1/10 万地质填图找矿报告》。

2、1998 年以来，贵州省煤田地质局 159 队及地质勘察研究院先后在泥堡勘探区进行煤矿普查。并于 2002 年 12 月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制提交有《贵州省普安县泥堡勘探区煤矿普查地质报告》（黔国土资函（2004）161 号）。评审备案的资源量 60261 万吨。其中，推断量 14399 万吨，（334？）45862 万吨。

3、2006 年 3 月，贵州省地矿局一一三地质大队在矿区进行了储量核实工作，编制提交有《贵州省兴仁县新龙场镇兴昌煤矿资源储量核实报告》（州国土资备（2006）11 号）。累计查明兴昌煤矿总资源量 2032 万吨。其中，采空区资源量 34 万吨，村寨及公路压煤 368 万吨，保有资源量 1630 万吨，其中推断量 1211 万吨，（334？）

419 万吨。

(二) 矿山开发利用简况

兴昌煤矿于 2006 年 4 月取得 15 万吨/年采矿权，采矿许可证证号 5200000640163，面积 1.390km²。矿山采用综合开拓方式，倾向长壁后退式开采，采煤工艺采用炮采，采用全部垮落法管理顶板，采煤工作面采用放炮落煤，刮板输送机运煤，运输巷采用刮板运输机和皮带运输。目前对矿区的 17、18、19 号煤层进行了开采，主副井平硐在矿区的南部沿 315° 方向掘至见煤，再沿煤层掘下山至 +1720m，顺走向掘运输巷、回风巷至北部矿界，掘 1171 运输巷和回风巷至煤层露头保护煤柱，形成工作面开采。

截至 2020 年 7 月 31 日，兴昌煤矿矿区范围内历年开采消耗煤炭资源量合计 167 万吨。

(三) 本次工作情况

1. 本次工作完成实物工作量

本次野外工作时间为 2014 年 3 月至 2019 年 10 月，贵州汉诺矿业有限公司于 2020 年 1 月 10 日组织野外验收专家组对地质勘查工作进行了野外验收，验收结论为验收组同意通过野外验收，勘查单位可转入室内报告编制阶段。所完成的工作质量良好符合规范及报告提交要求，能满足本次报告编制的需要。本次勘探主要实物工作量详见表 6。

表 6 本次工作主要完成工程量统计表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	工程点测量(钻孔、水文点)	20 个	8	钻孔常规物探测井	4744.05m/12 孔
2	1:5000 勘探线剖面测量	8.36km	9	煤芯煤样	54 件
3	1:5000 地质填图修测	3.1km ²	10	瓦斯样	47 件
4	钻探(含 1 个水文孔)	4781.92/12	11	煤层瓦斯增项样	10 件
5	1:5000 水文地质调查	3.1 km ²	12	煤尘爆炸性样	30 件

6	工程地质编录	2 孔	13	煤的自然倾向性样	30 件
7	钻孔抽水试验	1 层/孔	14	瓦斯压力测试	5 层/1 孔

2. 收集资料情况

本次收集了 2007 年 9 月贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制的《贵州省普安县郭家地煤矿资源储量核实及地质勘探报告》(黔国土资储备字[2008]111 号), 本次引用了该报告的 ZK1302 孔, 质量满足要求。

3. 勘查类型和钻探基本工程线距

兴昌煤矿矿区构造复杂程度属中等类型, 可采煤层为较稳定类型。根据《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215—2002) 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, 一般倾角 6-10°, 平均 8°。依据《煤、泥炭地质勘查规范 (DZ/T0215—2002) 》, 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。

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兴昌煤矿矿区范围内 (估算标高 +1800m~+1100m) 煤炭 (无烟煤) 资源储量 3082 万吨, 其中: 开采消耗量 167 万吨, 保有资源量 2915 万吨。保有资源量中探明资源量 888 万吨, 控制资源量 830 万吨, 推断资源量 1197 万吨。

6. 先期开采地段论证情况

根据煤炭工业石家庄设计研究院编制的《兴昌煤矿先期开采地段划分说明》, 兴昌煤矿先期开采地段为全矿区上煤组, 即 17、18、

19号煤层，面积：1.7169km²，开采标高：+1300m以上，先期开采地段拐点坐标见表7。

表7 兴昌煤矿先期开采地段范围拐点坐标表

拐点	X	Y	拐点	X	Y
1	2815516.769	35500257.819	12	2813689.094	35500917.188
2	2815746.341	35501033.262	13	2813620.356	35500776.857
3	2815116.339	35500843.252	14	2813501.436	35500844.646
4	2814396.344	35501017.542	15	2813388.873	35500759.394
5	2814336.268	35501089.774	16	2813255.023	35500786.295
6	2814356.976	35501205.120	17	2813207.647	35500720.896
7	2814279.178	35501167.690	18	2813092.016	35500687.552
8	2814227.739	35501071.245	19	2813002.950	35500512.264
9	2814103.747	35500913.846	20	2812841.029	35500390.343
10	2814027.683	35500937.334	21	2812821.039	35500315.312
11	2813833.513	35500966.220	22	2812945.328	35500257.813
面积：1.7169km 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技术规程规范和技术要求。

(二) 评审方式

1. 评审方式：会审

2. 评审相关因素的确定

(1) 资源储量估算工业指标中的煤层最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)一般工业指标一致。

(2) 报告提交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7月31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17、18、19、25、26号可采煤层层位、厚度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类；

(4) 详细查明了煤矿自然地理条件和地貌特征；详细查明了煤矿水文地质条件属二类二型，水文地质条件中等；

(5) 详细研究了矿区内17、18、19、25、26号可采煤层瓦斯分布及煤的自然燃趋势、煤尘爆炸危险性、顶底板的工程地质特征及

地温变化等开采技术条件，并做出了相应的评价；

(6) 详细查明了煤矿环境地质现状，预测了将来采煤活动对环境的影响；

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

(8) 根据现行规范一般工业指标和煤炭勘查规范有关要求，估算了矿区内保有资源储量，核对了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理；

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

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) 矿区内部地表及钻孔内发现明显断层，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、煤矿生产的影响程度，指导矿井生产。

(3) 矿区内可采煤层的瓦斯放散初速度、瓦斯压力及煤的破坏类型的单项指标均超过临界值；根据贵州省能源局（黔能源煤炭[2012]498号）文件，瓦斯等级鉴定为低瓦斯矿井。在完成煤与瓦斯突出危险性鉴定前，需按煤与瓦斯突出矿井管理。

(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。

3. 评审结果



截止 2020 年 7 月 31 日，兴昌煤矿矿区范围内（估算标高 +1800m~+1100m）累计查明煤炭（无烟煤）资源储量 3082 万吨，其中：开采消耗量 167 万吨，保有资源储量 2915 万吨。保有资源储量中：探明资源量 888 万吨，控制资源量 830 万吨，推断资源量 1197 万吨。

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 1641 万吨。其中：探明资源量 534 万吨，控制资源量 463 万吨，推断资源量 644 万吨。探明资源量占先期开采地段保有资源储量的 33%，探明资源量和控制资源量占先期开采地段保有资源储量的 61%。资源储量比例达到规范的小型矿井（30 万吨/年）要求。

4. 资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地--兴仁煤田老鬼山背斜测区《兴安区 1/10 万地质填图找矿报告》对比

1963 年 3 月贵州省煤矿管理局 159 煤田地质勘探队编制《兴安区 1/10 万地质填图找矿报告》，兴昌煤矿拟预留矿区范围与其完全重叠，重叠范围内煤炭推断资源量 2675 万吨。

本次报告估算重叠范围内煤炭总资源储量 3082 万吨，与找矿报告相比，煤炭总资源储量增加 407 万吨。详见表 8。

表 8 与兴安区找矿报告资源量变化情况对比 单位：万吨

类 型	开采消耗量	保有资源储量			合计	
		探明量	控制量	推断量	消耗量	保有量
本次报告	167	888	830	1197	167	2915
找矿报告	/	/	/	2675	/	2675
增减量	+167	+888	+830	-1478	+167	+240
小 计	+167		+240		+167	+240

资源量变化原因：

①资源量估算参数不同：原找矿报告 A、B、C、D、E 号煤层平均采用厚度分别为 1.58m、2.65m、1.78m、1.55m、1.38m，本次报告平均采用厚度分别为 3.71m、1.28m、1.75m、1.15m、2.45m；原找矿报告 A、B、C、D、E 号煤层采用视密度均为 1.50t/m³，本次报告采用视密度分别为 1.52t/m³、1.59t/m³、1.60t/m³、1.63t/m³、1.54t/m³，导致本次报告煤炭资源量比找矿报告增加 240 万吨。

②矿山近年来开采，开采消耗量增加 167 万吨，详见表 9。

表 9 与兴安区找矿报告估算参数变化情况对比

煤层编号	采用厚度 (m)			视密度 (t/m ³)			资源量增减 (万吨)
	找矿报告	本次报告	对比	找矿报告	本次报告	对比	
17(A)	1.58	3.71	+2.13	1.50	1.52	+0.02	+286
18(B)	2.65	1.28	-1.37	1.50	1.59	+0.09	-84
19(C)	1.78	1.75	-0.03	1.50	1.60	0.10	+32
25(D)	1.55	1.15	-0.40	1.50	1.63	+0.13	-25
26(E)	1.38	2.45	+1.07	1.50	1.54	+0.04	+198

(2) 与国家矿产地--普安县泥堡勘探区煤矿普查《贵州省普安县泥堡勘探区煤矿普查地质报告》对比

2002 年 12 月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制提交了《贵州省普安县泥堡勘探区煤矿普查地质报告》（黔国土资函[2004]161 号）。兴昌煤矿拟预留矿区范围与其完全重叠，重叠范围内煤炭资源量 2344 万吨。本次报告估算重叠范围与普查报告相比，煤炭总资源量增加了 738 万吨（详见表 10）。

表 10 与泥堡普查地质报告资源量变化情况对比 单位：万吨

类型	开采消耗量	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
本次报告	167	888	830	1197	/	167	2915
普查报告	/	/	/	/	2344	/	2344
增减量	+167	+888	+830	+1197	-2344	+167	+571
小计	+167	+2915			-2344	+167	+571
合计						+738	

资源量变化的原因：

①本次报告与普查报告算量煤层不一致，普查报告算量煤层为17、18、19、26号煤层，本次核实及勘探算量煤层为17、18、19、25、26号煤层，算量煤层较普查报告增加了1层煤层（25号）。

②资源量估算参数不同：普查报告17、18、19、26号煤层平均采用厚度分别为3.38m、1.32m、1.40m、1.99m，本次报告17、18、19、26号煤层平均采用厚度分别为3.71m、1.28m、1.75m、2.45m；普查报告17、18、19、26号煤层采用视密度分别为1.47t/m³、1.61t/m³、1.52t/m³、1.54t/m³，本次报告采用视密度分别为1.52t/m³、1.59t/m³、1.60t/m³、1.54t/m³，导致本次报告煤炭资源量比普查报告增加561万吨。

③矿山近年来开采，开采消耗量增加167万吨，见表11。

表11 与泥堡普查报告估算参数变化情况对比

煤层编号	平均采用厚度 (m)			视密度 (t/m ³)			资源量增减 (万吨)
	普查报告	本次报告	对比	普查报告	本次报告	对比	
17	3.38	3.71	+0.33	1.47	1.52	+0.05	+167
18	1.32	1.28	-0.04	1.61	1.59	-0.02	-36
19	1.40	1.75	+0.35	1.52	1.60	+0.08	+138
25	—	1.15		—	1.63		+386
26	1.99	2.45	+0.46	1.54	1.54	0	+83

(3) 与最近一次报告（也是缴纳价款报告）对比

根据黔煤转型升级办[2018]21号文件，贵州省兴仁县新龙场镇兴昌煤矿由原兴昌煤矿与效益煤矿整合而成。

最近一次报告为2006年3月18日备案的《贵州省兴仁县新龙场镇兴昌煤矿资源储量核实报告》（州国土资备[2006]11号）及2008年11月17日备案的《贵州省兴仁县新龙场镇三道沟村效益煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]888号）。

1) 重叠部分对比

本次报告(算量面积 2.2376km²)与最近一次报告(原兴昌煤矿、原效益煤矿)重叠面积分别为 0.8723 km²、0.3689 km², 重叠范围总面积为 1.2412km², 标高+1800m~+1400m)。

在重叠范围内, 原兴昌煤矿、效益煤矿报告估算煤炭总资源量分别为 1786 万吨、454 万吨, 合计 2240 万吨; 本次报告重叠范围累计查明煤炭总资源量 1309 万吨, 与最近一次 2 个报告相比, 煤炭总资源量减少 931 万吨。详见表 12。

表 12 与最近报告重叠范围资源储量对比 单位: 万吨

类型	消耗量	压煤量	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	压煤量	保有量	预测量
本次报告	167	/	260	243	639	/	167	/	1142	/
最近兴昌报告	34	368	/	/	965	419	34	368	965	419
最近效益报告	92	/	/	17	170	175	92		187	175
增减量	+41	-368	+260	+226	-496	-594	+41	-368	-10	-594
小计	+41	-368		-10		-594			-931	

资源量变化原因: ①本次报告算量煤层减少。②本次报告与最近一次报告资源量估算参数值不同, 包括算量煤层采用视密度、厚度不同。上述原因综合导致本次报告重叠部分比最近一次报告减少 931 万吨, 详见表 13。

表 13 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(单位: 万吨)

煤层编号	视密度(t/m ³)			平均采用厚度(m)			资源量增减情况(万吨)
	本次报告	最近一次报告		本次报告	最近一次报告		
		原兴昌	原效益		原兴昌	原效益	
17 (K1)	1.52	1.50	1.35	3.71	3.70	3.45	+52
18 (K2)	1.59	1.50	1.35	1.28	1.85	1.30	-151
19 (K3)	1.60	1.50	1.35	1.75	3.20	2.58	-240

20	—	1.50		—	1.80		-174
21 (K4)	—	1.50	1.35	—	1.50	1.39	-207
22 (K5)	—	1.50	1.35	—	1.20	0.90	-203
25 (23、K6)	1.63	1.50	1.35	1.15	2.00	1.07	-85
26 (24、K7)	1.54	1.50	1.35	2.45	2.15	1.50	+77
合计							-931

2) 总资源量对比

本次报告估算兴昌煤矿预留矿区范围内煤炭总资源量 3082 万吨，与原兴昌煤矿、原效益煤矿已缴纳了采矿权价款的报告对比，煤炭总资源量增加了 596 万吨。具体见表 14。

表 14 本次报告与缴纳价款报告资源储量对比 单位：万吨

资源量 项目	消耗量	压煤量	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	压煤量	保有量	潜在矿产资源	
本次报告 标高 +1800m~+1100m	167	/	888	830	1197	/	167	/	2915	/	
缴纳 采矿 权价 款报 告	兴昌报告标 高	34	368	/	/	1211	419	34	368	1211	419
	效益报告标 高	92	/	/	17	170	175	92		187	175
增减量	+41	-368	+888	+813	-184	-594	+41	-368	+1517	-594	
合计	+41	-368	+1517			-594	+596				

资源储量变化主要原因：

①资源量估算标高增加。原兴昌核实报告估算标高为+1850m~+1400m，原效益核实报告估算标高为+1700m~+1400m，本次报告估算标高为+1800m~+1100m，煤炭资源量增加了 259 万吨。

②矿区范围增加。原兴昌核实报告矿区范围为 1.390km²，原效益核实报告矿区范围为 0.4445km²，本次报告矿区范围为 2.3763km²，矿区面积增加了 0.5418km²，煤炭资源量增加了 1268 万吨。

③估算重叠部分煤炭总资源量减少 931 万吨。

四、评审结论

经专家组复查，修改后的《报告》符合要求，其勘查程度达到对小型矿井（30万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

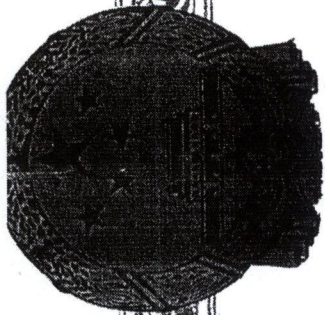
评审专家组组长

二〇二〇年九月二日



《贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿资源储量核实及勘探
报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	职称	签名
组长	唐照宇	贵州省地矿局一〇二地质大队	高级工程师	唐照宇
	洪愿进	贵州省煤田地质局	研究员	洪愿进
成员	陈小青	贵州省煤田地质局	高级工程师	陈小青
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	研究员	裴永炜
	罗忠文	贵州省煤田地质局	研究员	罗忠文



中华人民共和国 采矿许可证

(正本)

证号: C520000201051120113068

采矿权人:

贵州汉诺矿业有限责任公司

地址:

贵州省黔西南布依族苗族自治州兴义市真武山办事处
合普煤矿驻地

矿山名称:

贵州汉诺矿业有限责任公司真武山场镇兴昌煤矿

经济类型: 有限责任公司

有效期限: 贰年零叁个月

自 2011年9月 至 2013年12月

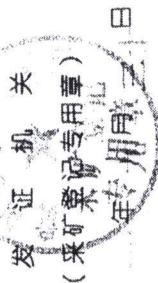
开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 15.00万吨/年

矿区面积: 1.4659平方公里

矿区范围:(见副本)



中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002011051120113068

采矿权人: 贵州汉诺矿业有限公司

地址: 贵州省黔西南布依苗族自治州兴仁县真武山办事处合营煤矿驻地

矿山名称: 贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿

经济类型: 有限责任公司

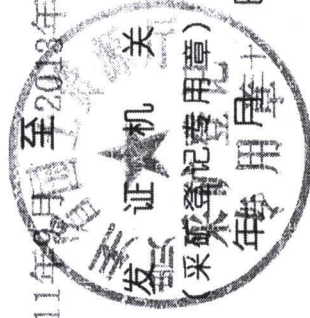
开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 15.00万吨/年

矿区面积: 1.4659 平方公里

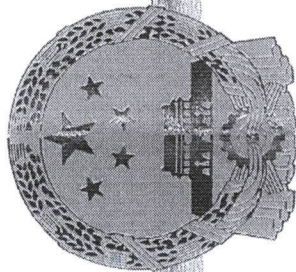
有效期限: 贰年零叁个月 自2011年8月至2013年12月



矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 1 2813321.14335501540.4371
- 2 2813481.14735500470.4318
- 3 2813591.14835500290.4311
- 4 2814391.15235500470.4345
- 5 2814391.14735501959.4426
- 6 2813616.14335501959.4403
- 7 2813616.14435501540.438

开采深度: 由1850米至1400米标高, 共有7个拐点圈定



营业执照

统一社会信用代码

91520000063056781H

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 贵州汉诺矿业有限责任公司
类型 自然人投资或控股的法人独资

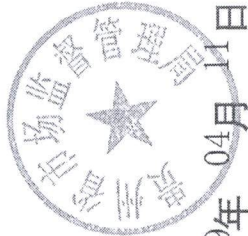
法定代表人 邢佑明

注册资本 壹仟万圆整
成立日期 2013年02月28日

营业期限 长期

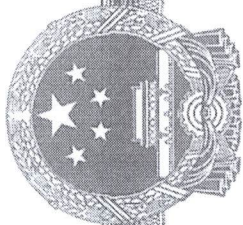
经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。能源投资建设；矿山设备租赁、销售；矿山设计、建设；煤炭的开采及销售（仅供取得许可证的分支机构经营）。

住所 贵州省黔西南布依族苗族自治州兴仁县真武山办事处合营煤矿驻地



登记机关

2019年04月11日



营业执照

(副本)

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、监
备案、许可、监
管信息。



统一社会信用代码
91520000063056781H

名称 贵州汉诺矿业有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股的法人独资)

法定代表人 邢佑明

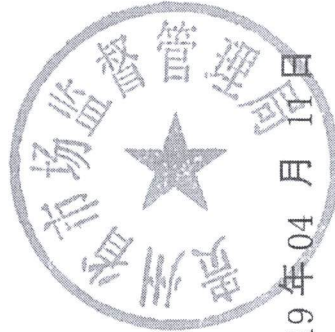
经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可(审批)的，经审批机关批准后凭许可(审批)文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可(审批)的，市场主体自主选择经营。能源投资建设；矿山设备租赁、销售；矿山设计、建设；炭的开采及销售(仅供取得许可证的分支机构经营)。

注册资本 壹仟万圆整

成立日期 2013年02月28日

营业期限 长期

住所 贵州省黔西南布依族苗族自治州兴仁县真武山办事处合营煤矿驻地



登记机关

2019年04月14日

贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室文件

黔煤转型升级办〔2018〕21号

关于对贵州汉诺矿业有限公司 煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）的批复



贵州汉诺矿业有限公司：

你公司提交的贵州汉诺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）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）、黔煤兼并重组专议〔2016〕1号 总第16号、贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室会议纪要（〔2017〕第24次 总第143次）、《省人民政

- 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.贵州汉诺矿业有限公司主体企业兼并重组实施方案
（第二批）专家咨询意见

省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作
领导小组办公室（省能源局代章）

2018年9月29日

抄 报： 省人民政府办公厅。

抄 送： 黔西南州人民政府，兴仁县人民政府，领导小组相关成员单位。

贵州省能源局

2018年9月29日印发

贵州汉诺矿业有限公司
煤矿企业兼并重组实施方案(第二批)

专家咨询意见

二〇一七年十二月

关于《贵州汉诺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）》的咨询意见

贵州汉诺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案于 2017 年 10 月 9 日获得贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局的批复，批复文号为“黔煤兼并重组办（2017）52 号”。实施方案批复中，共有 6 对矿井参与兼并重组，保留 3 对矿井，关闭 3 对矿井。现第二批参与兼并重组矿井 2 对，保留 1 对，关闭 1 对。

贵州汉诺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案于 2014 年 9 月 26 日通过专家组评审，方案中共有 8 对矿井参与兼并重组，保留 4 对矿井，关闭 4 对矿井。本次申报的第二批兼并重组 2 对矿井亦在原实施方案中，但由于贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿与兴仁县规划的竹海风景区有重叠，兴仁县政府未出具相关证明材料，故兴昌煤矿实施方案未获批复。为此，贵州汉诺矿业有限公司对原“实施方案”进行了部分修改，第二批实施方案提供给专家组再次进行了审查。专家组形成咨询意见如下：

一、公司基本情况

贵州汉诺矿业有限公司具备兼并重组主体资格的煤炭生产经营企业之一，具备兼并重组主体资格。

二、兼并重组实施方案

参与本次兼并重组的 2 对矿井主要分布在黔西南州兴仁县境内。其中生产矿井 1 对（停产），设计生产能力 15 万吨/年，建设矿井 1 处，设计生产能力 15 万吨/年；已全部转让变更过户。

贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿

贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿由原贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿（15 万 t/a）和兴仁县新龙场镇三道沟村效益煤矿（15 万 t/a）两个相邻煤矿资源置换整合而成，整合后命名为贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿，关闭兴仁县新龙场镇三道沟村效益煤矿（已于 2014 年关闭）。

原贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿为规模 15 万吨/年生产矿井，井田面积 1.4659 km²，准采标高：+1850m~+1400m，保有资源储量：1630 万吨；原兴仁县新龙场镇三道沟村效益煤矿为规模 15 万吨/年建设矿井，井田面积 0.4445km²，准采标高：+1700m~+1400m，保有资源储量：362.0 万吨。

兼并重组后矿井走向长 2.50km，倾向长度约 1.5km；井田面积：1.6120km²，准采标高：+1850m~+1100m。初步预算贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿整合后保有资源储量为：2200 万吨，增加资源储量：208 万吨。拟建规模 30 万吨/年矿井，服务年限 20 年。

三、对实施方案主要咨询意见

1、实施方案内容、深度满足黔煤兼并重组办（2013）1号文的要求，图表规范。

2、实施方案较好地执行了煤矿企业兼并重组的相关政策。通过兼并重组，主要是相邻矿井资源整合，公司煤矿从原有2处整合为1处，符合减半要求；兼并重组前总产能为30万吨/年，兼并重组后总产能为30万吨/年，等量置换，符合化解产能相关政策要求。

3、兼并重组后矿井拟建设计生产能力和资源配置基本合理。

4、实施方案采用资源整合方式兼并重组是合适的。具体的井田范围（其拟设置的井田范围坐标见附表二）、资源储量在下阶段由国土资源部门确定。

5、资源整合（扩界）区均未达到应有勘查程度。应抓紧勘查，以使整合矿井顺利建成。

结论：实施方案中贵州汉诺矿业有限公司兴仁县兴昌煤矿具备审批条件，建议有关部门给予批准。

专家组组长：



2017年12月28日

附件：

1、附表

附表 1、贵州汉诺矿业有限公司煤矿现状及重组方式汇总表
(第二批)

附表 2、贵州汉诺矿业有限公司拟整合、技改煤矿明细表(第
二批)

附表 3、贵州汉诺矿业有限公司兼并重组后各煤矿基本情况
汇总表(第二批)

2、附图：整合矿井叠合图

兼并重组煤矿现状

附件1

序号	煤矿名称	所在乡镇	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积(km ²)	批准开采煤层(号)	保有储量(万吨)	规模(万吨/a)	采矿权过户情况
1	贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿	兴仁县新龙场镇	生产	C5200002011051120113088	黔能源魏字[2009]281号	(黔)MK安许证字[0661]	1.4659	17#、18#、19#、20#、21#、22#、23#、24#	1630.0	15	已过户
2	贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇三道沟村效益益煤矿	兴仁县新龙场镇	建设	C5200002011051120113067	黔能源煤炭[2011]502号	黔煤安监水字[2011]99号	0.4445	17#、18#、19#、20#、21#、22#、23#、24#	362.0	15	已过户
合计							1.9104		1992	30	

兼并重组后保留煤矿

附件2

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标 (西安1980)				拟保留矿区面积 (km ²)			预测资源量 (万吨)			拟建规模(万 t/a)		服务年限 (a)	
				兼并重组前		兼并重组后		兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后		新增
				X (m)	Y (m)	X (m)	Y (m)										
ZH1	贵州汉诺矿业股份有限公司新兴县新龙场镇兴昌煤矿	1	贵州汉诺矿业股份有限公司新兴县新龙场镇兴昌煤矿	2813321.143	35501540.437	2814391.147	35500145.000	1.4659			1630		15				
				2813481.147	35500470.432	2814391.147	35501929.211										
				2813591.148	35500290.431	2814036.067	35501613.644										
				2814391.152	35500470.435	2814049.700	35501393.693										
				2814391.147	35501959.443	2813891.243	35501296.131										
				2813616.143	35501959.440	2813892.886	35501120.620										
				2813616.144	35501540.438	2813660.968	35501039.200										
				2812940.145	35500171.429	2813342.656	35500753.257										
				2812386.141	35500506.429	2813101.601	35500695.420										
				2812417.141	35500730.430	2812870.277	35500551.020										
ZH1	贵州汉诺矿业股份有限公司新兴县新龙场镇三道沟村效益煤矿	2	贵州汉诺矿业股份有限公司新兴县新龙场镇三道沟村效益煤矿	2812961.144	35500620.431	2812411.125	35500686.961	0.4445			362		15				
				2813201.145	35500620.432	2812374.103	35500406.846										
				2813371.146	35500630.432	2812940.143	35500145.000										
				2813581.148	35500280.431												
				2813581.149	35500160.430												
				2813371.148	35500160.430												
	合计			1.9104	1.612	-0.2984	1992	2200	208	30	30	0					

附表 1 贵州汉诺矿业有限公司煤矿现状及重组方式汇总表（第二批）

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积 k.m ²	批准开采煤层(号)	保有储量 万吨	规模 (万 t/a)	采矿权过户情况
1	贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴益煤矿	兴仁县新龙场镇	生产矿井	C5200002011051120113088	黔能源规字[2009]281号	(黔)MK安许证字[0661]	1.4659	17、18、19、20、21、22、23、24	1630	15	已过户
2	贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇效益煤矿	兴仁县新龙场镇	建设矿井	C5200002011051120113067	黔能源煤炭[2011]502号	黔煤安监水字[2011]99号	0.4445	17、18、19、20、21、22、23、24	362	15	已过户
	合计						1.9104		1992	30	

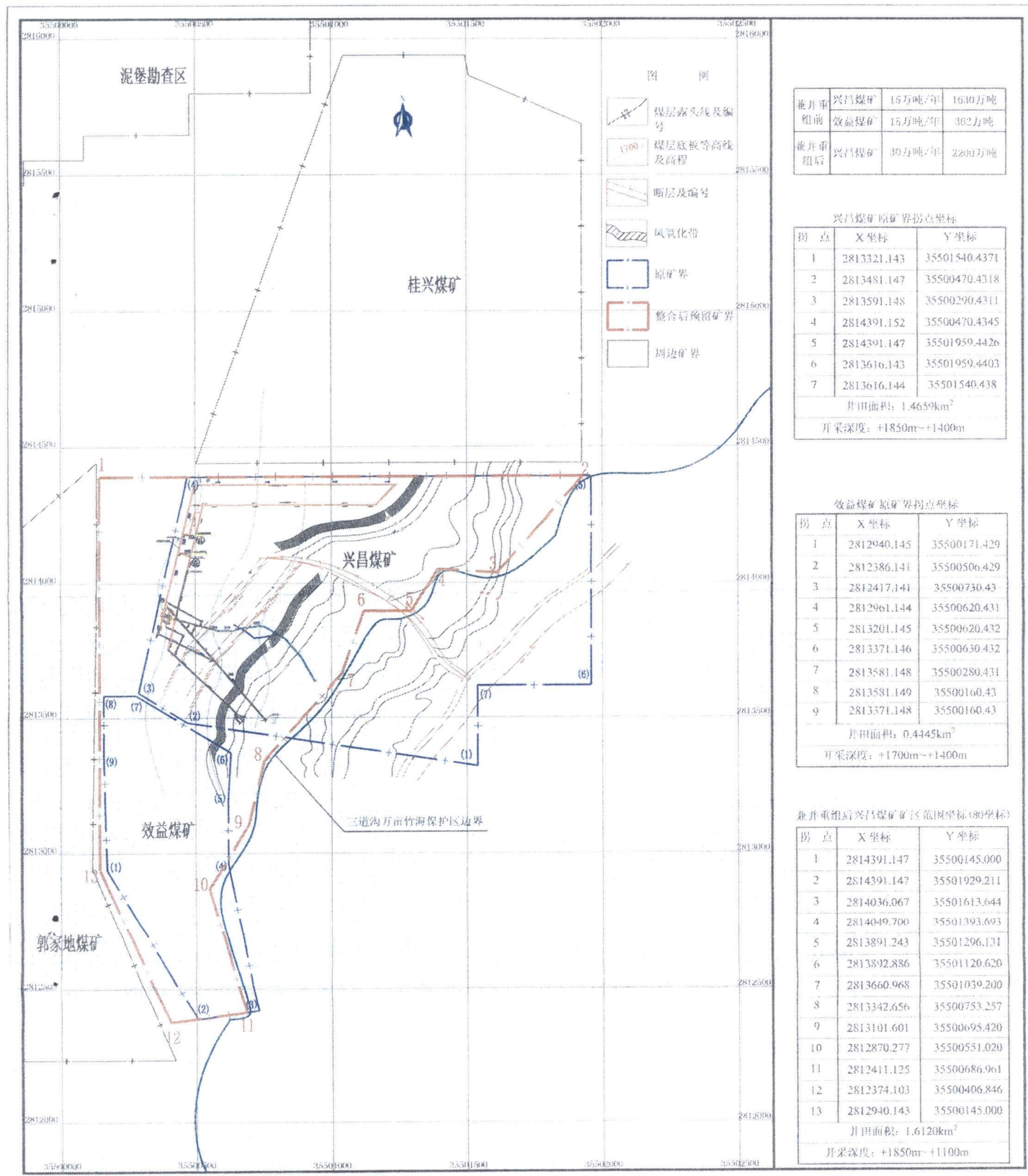
附表 2 贵州汉诺矿业有限公司公司拟整合、技改或保留现状煤矿明细表 (第二批)

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标 (西安 1980)				井田面积 (km ²)		资源储量 (万吨)		拟建规模 (万吨/a)		服务年限 (a)
				兼并重组前		兼并重组后		兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
				X	Y	X	Y							
ZZ1	贵州汉诺矿业有限公司 兴仁县新龙场镇兴昌煤矿	1	贵州汉诺矿业有限公司 兴仁县新龙场镇兴昌煤矿	2813321.143	35501540.4371	2814391.147	35500145.000	1.6120	-0.2984	2200	208	30	0	20
				2813481.147	35500470.4318	2814391.147	35501929.211							
				2813591.148	35500290.4311	2814036.067	35501613.644							
				2814391.152	35500470.4345	2814049.700	35501393.693							
				2814391.147	35501959.4426	2813891.243	35501296.131							
				2813616.143	35501959.4403	2813892.886	35501120.620							
				2813616.144	35501540.438	2813660.968	35501039.200							
				2812940.145	35500171.429	2813542.656	35500753.257							
				2812386.141	35500506.429	2813101.601	35500695.420							
				2812417.141	35500730.43	2812870.277	35500551.020							
				2812961.144	35500620.431	2812411.125	35500686.961							
				2813201.145	35500620.432	2812374.103	35500406.846							
				2813371.146	35500630.432	2812940.143	35500145.000							
				2813581.148	35500280.431									
2813581.149	35500160.43													
2813371.148	35500160.43													
合计				1.6120	-0.2984	2200	208	30	0					

附表 3 贵州汉诺矿业有限公司兼并重组后各煤矿基本情况汇总表 (第二批)

编号	煤矿名称	煤矿所在市(州)、(市、区、特区)	股比构成 (%)	煤矿性质	规模 (万吨/a)	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积 (km ²)	X 坐标 (西安 1980)	Y 坐标 (西安 1980)	准采标高 (M)	保有资源储量 (万吨)	批准开采煤层 (编号)
ZZ1	贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿	兴仁县新龙场镇	100	资源置换 扩界扩能	30	综采	综掘	1.6120	2814391.147	35500145.000	+1850m~+1100m	2200	17、18、19、20、21、22、23、24
									2814391.147	35501929.211			
									2814036.067	35501613.644			
									2814049.700	35501393.693			
									2813891.243	35501296.131			
									2813892.886	35501120.620			
									2813660.968	35501039.200			
									2813342.656	35500753.257			
									2813101.601	35500695.420			
									2812870.277	35500551.020			
									2812411.125	35500686.961			
									2812374.103	35500406.846			
2812940.143	35500145.000												
	合计				30			1.6120				2200	

贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿整合前后矿界变化叠合图



贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室 文件

黔煤转型升级办〔2020〕3号

关于对贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿拟预留矿区范围进行调整的批复

贵州汉诺矿业有限公司：

你公司上报的《关于贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿重新调整矿区范围的请示》已收悉，根据《省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室会议纪要》（〔2020〕第4次，总第34次）精神，现批复如下：

一、贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿原兼并重组实施方案批复时因配对关闭的相邻矿井贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇三道沟效益煤矿（参照黔国土资矿管函〔2014〕131号文件同意的矿区面积1.4040km²）与

兴仁放马坪风景名胜区重叠 0.764km²，现根据《省林业局关于兴仁放马坪风景名胜区内部分地块调整情况的函》将该区块重新纳入贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿拟预留矿区范围。原则同意贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿拟预留矿区范围由 1.6120km² 调整为 2.376km²，若因最终生态保护红线及各类自然保护地划定后与本次调整区域存在重叠区域的，则贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿无条件退出重叠区域。

二、其他仍按《关于对贵州汉诺矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤转型升级办〔2018〕21号）执行。

- 附件：1.贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿调整后拟预留矿区范围拐点坐标表
2.贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿拟调整矿区范围叠合图

省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室
(贵州省能源局代章)

2020年8月4日

(信息公开形式：依申请公开)

抄报：省人民政府办公厅

抄送：黔西南州人民政府，兴仁县人民政府，领导小组相关成员单位。

贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室

2020年8月4日印发



附件 1:

贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿
调整后拟预留矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	西安 80 坐标系		2000 坐标系	
	X	Y	X	Y
1	2815511.574	35500144.996	2815516.768	35500257.811
2	2815741.142	35500920.429	2815746.336	35501033.244
3	2815111.144	35500730.429	2815116.338	35500843.244
4	2814391.149	35500904.719	2814396.343	35501017.534
5	2814391.155	35501929.218	2814396.349	35502042.033
6	2814036.072	35501613.648	2814041.266	35501726.463
7	2814049.703	35501393.695	2814054.897	35501506.510
8	2813891.246	35501296.130	2813896.440	35501408.945
9	2813892.887	35501120.618	2813898.081	35501233.433
10	2813660.969	35501039.195	2813666.163	35501152.010
11	2813342.654	35500753.248	2813347.848	35500866.063
12	2813101.596	35500695.412	2813106.790	35500808.227
13	2812870.271	35500551.014	2812875.465	35500663.829
14	2812605.460	35500629.399	2812610.654	35500742.214
15	2812564.165	35500318.920	2812569.359	35500431.735
16	2812940.133	35500144.990	2812945.327	35500257.805



附件 2:

贵州汉诺矿业有限公司兴仁县新龙场镇兴昌煤矿
拟调整矿区范围叠合图

