

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[2021]103号

关于申请贵州新宜矿业（集团）有限公司 习水县马临工业区富星煤矿矿业权 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新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星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：《贵州新宜矿业集团有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实报告》备案文件及专家意见复印件

附件 3：《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（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复印件

附件 4：采矿许可证复印件

附件 5：营业执照复印件

二〇二一年五月十七日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕106号

关于贵州新宜矿业集团有限公司习水县 马临工业区富星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《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（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2019年4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。

经查，矿区范围与隆兴镇龙潭坝集中式饮用水水源地保护

区存在重叠，请矿业权人下步布置工作时注意避让，并按要求履行地质资料汇交法定义务。



《贵州新宜矿业(集团)有限公司习水县马临工业区富星煤矿(预留)
资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字[2020]107号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇二〇年五月二十八日

报告名称：贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区
富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州新宜矿业（集团）有限公司

法定代表：叶奎

勘查单位：湖北煤炭地质勘查院

编制人员：陈 龙 宋少晖 侯永宾 谭 焘
易双成 马春彦 罗 根 李相平

总工程师：吴 翔

单位负责：杨顺平

评审汇报人：陈 龙

会议主持人：李宏志

评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：洪愿进（地质）

评审专家组成员：曹志德（地质） 陈 华（地质）
伍锡举（水文） 丁献荣（物探）

签发日期：二〇二〇年五月二十八日

矿业权人贵州新宜矿业（集团）有限公司开展了习水县马临工业区富星煤矿（预留）矿区范围内的煤炭资源储量核实及勘探工作，于2019年5月编制完成《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并送交评审机构申报评审。评审目的是申请划定矿区范围。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图38张、附表3册以及相关附件。

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备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2019年6月5日在贵阳市对《报告》进行会审。经与会专家认真审查和评议，形成了会议评审意见。会后，编制单位按评审意见对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改稿符合要求，形成如下评审意见：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

富星煤矿位于贵州省习水县城南西 225° 方向，直距县城约11km，运输距离14km，距马临工业区12km，距隆兴镇6km。行政区划属习水县马临工业区管辖，地理坐标：东经 $106^{\circ}08'08''\sim 108^{\circ}09'24''$ ，北纬 $28^{\circ}1'19''\sim 28^{\circ}17'04''$ 。矿区交通以公路为主，双黄公路从矿区北西外围穿过，新修习水至隆兴镇沥青路从矿区内穿过，交通方便。

矿区属低中山地形，地貌类型主要表现为以侵蚀成因为主形成的斜坡沟谷地貌和以溶蚀成因为主形成的岩溶地貌，区内龙家坝向斜轴部为低谷，两翼为山山势脉络清晰，呈北东-南西向延伸。矿区地势中部偏北西高，北西部及南东部沟内低。最高点位于矿区北部官累，海拔+1473.2m，最低点位于矿区南面冲沟处，海拔

+970m，最大相对高差 503.2m。

矿区属亚热带高原季风气候区，年平均气温为 13.1℃，年平均降水量为 1150mm。

区内地震烈度属 VI 度区，基本地震加速度值为 0.05g。

（二）矿业权设置情况及资源储量估算范围

1、原采矿权设置情况

根据贵州省国土资源厅于 2018 年颁发的贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿采矿许可证，证号：C5200002009111120046188；采矿权人：贵州新宜矿业（集团）有限公司；有效期：2018 年 6 月至 2019 年 12 月；生产规模 15 万吨/年；矿区面积 1.0607km²；开采标高为 +1100m 至 +670m。

根据贵州省国土资源厅于 2015 年颁发的贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县民化乡盛发煤矿采矿许可证，证号：C5200002012061120126099；采矿权人：贵州新宜矿业（集团）有限公司；有效期：2015 年 12 月至 2016 年 8 月；生产规模为 15 万吨/年；矿区面积 0.8928km²；开采标高为 +1240m 至 +860m。

2、矿业权设置情况

根据贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室（贵州省能源局）《关于对贵州新宜矿业（集团）有限公司兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤兼并重组办[2015]106 号），兼并重组后保留贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿，关闭贵州新宜矿业（集团）有限公司民化乡盛发煤矿。拟建生产规模 45 万吨/年。

根据贵州省国土资源厅《关于拟预留贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（兼并重组）调整矿区范围的函》（黔国土资矿管函[2016]70 号），同意拟预留矿区面积

3.1106km²，由 18 个拐点坐标圈定（见表 1），

表1 习水县马临工业区富星煤矿（预留）矿区范围拐点坐标

拐点 编号	国家 2000 坐标系		拐点 编号	国家 2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标		X 坐标	Y 坐标
1	3128079.499	35611694.991	10	3130209.027	35612281.923
2	3128268.498	35611813.989	11	3130449.517	35612559.986
3	3128414.497	35611644.988	12	3130039.057	35613524.945
4	3129119.502	35612164.988	13	3129435.444	35613525.047
5	3129389.730	35612024.395	14	3129065.368	35613096.323
6	3129669.070	35611657.604	15	3127234.105	35611886.529
7	3130157.204	35612222.003	16	3127515.196	35611621.216
8	3130299.788	35612098.062	17	3127663.168	35611481.545
9	3130360.166	35612150.544	18	3127986.765	35611800.972

3、本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量估算范围均在预留矿区范围内，浅部以煤层露头线风氧化带下限为界，其余至矿区边界。最大算量面积 3.015km²，由 26 个拐点坐标圈定（表 2），估算标高+1200m~+600m。

表2 习水县马临工业区富星煤矿（预留）煤炭资源储量估算最大算量范围拐点坐标

拐点 编号	国家 2000 坐标系		拐点 编号	国家 2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标		X 坐标	Y 坐标
(1)	3128079.499	35611694.991	(14)	3130017.241	35612162.842
(2)	3128268.498	35611813.989	(15)	3130050.457	35612188.220
(3)	3128414.497	35611644.988	(16)	3130096.299	35612270.017
(4)	3129119.502	35612164.988	(17)	3130185.899	35612368.614
(5)	3129389.730	35612024.395	(18)	3130313.564	35612642.480
(6)	3129657.902	35611674.442	(19)	3130397.151	35612671.930
(7)	3129615.020	35611765.897	(20)	3130039.057	35613524.945
(8)	3129784.800	35611793.552	(21)	3129435.444	35613525.047
(9)	3129834.518	35611854.515	(22)	3129065.368	35613096.323
(10)	3129867.812	35611891.779	(23)	3127234.105	35611886.529
(11)	3129885.354	35611952.281	(24)	3127515.196	35611621.216
(12)	3129925.771	35611982.120	(25)	3127663.168	35611481.545
(13)	3130002.948	35612109.642	(26)	3127986.765	35611800.972

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区内出露地层由老至新有：二叠系中统茅口组 (P_{2m})、二叠系上统龙潭组 (P_{3l})、长兴组 (P_{3c})，三叠系下统夜郎组 (T_{1y})，第四系 (Q)。其中，二叠系上统龙潭组 (P_{3l}) 为区内含煤地层。

2、构造

矿区位于龙宝背斜南东翼，龙家坝向斜北西翼，龙宝背斜及龙家坝向斜为区域桑木场背斜北西翼次级褶皱。龙家坝向斜沿井田南东部冲沟内向北东部延伸。区内整体为一向斜构造，地层总体走向北东。向斜北西部倾向南东，向斜南东部倾向北西，地层倾角 8° - 35° ，一般倾角 24° ，区内发现 1 条正断层(F1)，走向北东，倾向北西，倾角约 58° ，从北东往南西断距减小。矿区地质构造复杂程度属中等。

3、含煤地层

区内含煤地层为龙潭组 (P_{3l})，为一套海陆交互相含煤沉积。岩性主要由灰、深灰、灰黑色泥岩、粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、泥质灰岩、细砂岩、粉砂岩、铝土质泥岩、炭质泥岩及煤层(线)等组成。龙潭组 78.70-112.61m，平均厚 90.93m。含煤 11-27 层，平均 16 层。含煤总厚 9.28-24.02m，平均 13.11m，含煤系数 14.41%。含可采煤层 3 层(编号 5、8、12)，均为全区可采煤层。可采煤层总厚度 3.68-8.03m，平均 5.74m，可采煤层含煤系数 6.31%。

4、可采煤层

含可采煤层 3 层(编号 5、8、12)，均为全区可采煤层。煤层对比可靠。可采煤层赋存特征如下：

5 号煤层：位于龙潭组含煤地层上部，上距长兴组底界 18.17-37.85m，平均 29.54m。煤层全层厚度 0.42-4.21m，平均 1.84m，采用厚度 0.42-3.34m，平均 1.37m。含 0-3 层夹矸，结构较复杂。

点可采率 94%，面积可采率 94%，全区可采，属较稳定煤层。

8 号煤层：位于龙潭组含煤地层中部，上距 5 煤层 11.91-29.89m，平均 23.21m。煤层全层厚度 0.58-2.68m，平均 1.75m，采用厚度 0.58-2.36m，平均 1.65m，含 0-2 层夹矸，一般不含夹矸，煤层结构较简单。点可采率 88%，面积可采率 98%，全区可采，属较稳定煤层。

12 号煤层：位于龙潭组含煤地层底部，上距 8 煤层 17.83-45.21m，平均 27.75m，下距龙潭组底界 1.10~4.36m，平均 2.94m。煤层全层厚度 0.84-5.08m，平均 1.98m，采用厚度 0.84-5.08m（仅 101 孔厚度大于 3.50m），平均 1.91m，含 0-1 层夹矸，一般不含夹矸，煤层结构简单。点可采率 100%，面积可采率 100%，全区可采，属较稳定煤层。

5、煤质

(1) 煤的物理性质

区内各可采煤层为黑色；煤以块状为主，少量粉状及粉粒状；各可采煤层主要为细条带状结构，少量为中条带状结构；似金属光泽为主，玻璃光泽次之；断口主要为参差状；内生和外生裂隙较发育，充填薄膜状、脉状方解石；黄铁矿一般以球粒状、透镜状、瘤状、结核状、似层状、细粒状形态赋存于煤层中。

(2) 煤岩特征

区内各可采煤层以亮煤为主，少量暗煤和镜煤条带，偶见透镜状及线理状丝炭，宏观煤岩类型主要为半亮型，半暗型次之。微观煤岩类型为微镜惰煤。镜质组最大反射率变化 2.53%~2.84%，平均 2.67%。煤层变质程度为高煤级煤 I。

(3) 煤的化学性质

原煤灰分 (Ad)：区内各煤层均为中灰煤 (MA)。

原煤硫分 (St,d) : 12 号煤属高硫煤 (HS), 5 号煤属中硫煤 (MS), 8 号煤属低硫煤 (LS)。

浮煤挥发分 (Vdaf) : 区内 8 号煤均属特低挥发分煤 (SLV), 5、12 号煤均属低挥发分煤 (LV)。

原煤发热量 (Qgr, d) : 8 号煤属高热值煤 (HQ), 5、12 号煤均属中高热值煤 (MHQ)。

可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3 可采煤层煤质特征表

煤层编号	原煤水分 Mad (%)	原煤灰分 Ad (%)	原煤硫分 St,d (%)	浮煤挥发分 Vdaf (%)	原煤发热量 Qgr, d(MJ/kg)
5	0.35-2.92	16.49-34.51	0.22-5.77	4.19-8.42	21.91-29.28
	1.42(17)	27.06(16)	1.59(17)	7.54(17)	25.86(16)
8	0.62-1.89	11.34-31.72	0.23-6.55	6.56-8.12	17.048-31.29
	1.11(16)	20.10(15)	0.99(16)	7.41(15)	28.05(16)
12	0.45-1.98	16.62-38.02	2.59-12.01	7.25-9.80	19.70-28.93
	0.82(16)	24.68(16)	4.60(16)	8.10(16)	25.59(16)
全区	0.35-2.92	11.34-38.02	0.22-12.01	4.19-9.80	17.048-31.29
	1.12(49)	22.83(47)	2.40(49)	7.68(48)	26.49(48)

(4) 有害元素

原煤磷 (P) : 含量为 0.0008%~0.022%, 平均 0.011%, 其中 5 号煤平均含量为 0.014%, 8 号煤平均含量为 0.009%, 12 号煤层平均含量为 0.009%。区内 5 号煤属低磷煤(P-2), 8、12 号煤属特低磷煤(P-1)。

原煤氯 (Cl) : 含量为 0.000%~0.061%, 平均 0.027%, 其中 5 号煤平均含量为 0.037%, 8 号煤平均含量为 0.024%, 12 号煤层平均含量为 0.022%。区内各主采煤均属特低氯煤 (Cl-1)。

原煤砷 (As) : 含量为 0~10 $\mu\text{g/g}$, 平均 3 $\mu\text{g/g}$, 其中 5 号煤平均含量为 2 $\mu\text{g/g}$, 8 号煤平均含量为 1 $\mu\text{g/g}$, 12 号煤层平均含量为 5 $\mu\text{g/g}$ 。区内 12 号煤属低砷煤(As-2), 5、8 号煤属特低砷煤(As-1)。

原煤氟 (F)：含量为 41~378 $\mu\text{g/g}$ ，平均为 106 $\mu\text{g/g}$ ，其中 5 号煤平均含量为 47 $\mu\text{g/g}$ ，8 号煤平均含量为 86 $\mu\text{g/g}$ ，12 号煤层平均含量为 185 $\mu\text{g/g}$ 。区内 5 号煤属特低氟煤 (SLF)，8 号煤属低氟煤 (LF)，12 号煤属中氟煤 (MF)。

(5) 煤的工艺性能

原煤发热量 ($Q_{\text{gr, d}}$)：8 号煤属高热值煤 (HQ)，5、12 号煤均属中高热值煤 (MHQ)。

煤灰熔融性：区内各可采煤层煤灰软化温度 ($ST, ^\circ\text{C}$) 为 1150~>1500 $^\circ\text{C}$ ，平均 1360 $^\circ\text{C}$ ，12 号煤属中等软化温度灰 (MST)，5、8 号煤属较高软化温度灰 (RHST)。

热稳定性：区内 5 号煤属高热稳定性煤 (HTS)、8 号煤属中热稳定性煤 (MTS)，12 号煤属中高热稳定性煤 (MHTS)。

煤对二氧化碳的反应性：本区内煤层属于弱还原性煤，即是煤对二氧化碳还原率较低的煤。

煤的泥化试验：区内 5、8 号煤属于不易泥化煤层；12 号煤属于不易泥化-中等泥化煤。

结渣性：5、8、12 号煤属弱结渣煤。

(6) 煤的可选性

8 号煤层：当灰分为 10% 时，理论分选密度为 1.53 g/cm^3 ，小于 1.70 g/cm^3 ，浮物产率为 82.77%，此时所求得的 $\delta \pm 0.1$ 含量应当扣除沉矸，沉矸数值为 1.24%，故 $\delta \pm 0.1$ 含量 83.81%，为极难选煤。当灰分为 13% 时，浮物曲线 β 与密度曲线 δ 没有交点，故无法判定可选性等级。

12 号煤层：当灰分为 10% 时，理论分选密度为 1.49 g/cm^3 ，小于 1.70 g/cm^3 ，浮物产率为 41.82%，此时所求得的 $\delta \pm 0.1$ 含量应当扣除沉矸，沉矸数值为 3.19%，故 $\delta \pm 0.1$ 含量为 43.20%，为极

难选煤。当灰分为 13% 时，理论分选密度为 1.59g/cm^3 ，小于 1.70g/cm^3 ，浮物产率为 57.31%，此时所求得的 $\delta \pm 0.1$ 含量应当扣除沉矸，沉矸数值为 3.19%，故 $\delta \pm 0.1$ 含量为 59.20%，为极难选煤。

(7) 煤类及煤的工业用途

区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分 (V_{daf}) 产率为 4.19%~9.80%，平均 7.68%，小于 10%；浮煤干燥无灰基氢 (H_{daf}) 含量为 3.37%~3.90%，平均 3.61%。区内各可采煤层煤类均为无烟煤三号 (WY3)。可作为民用煤，动力用煤。

6. 煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

各可采煤层空气干燥基含气量 (C_{ad}) 为 $1.16\sim 12.58\text{m}^3/\text{t}$ ，平均 $7.68\text{m}^3/\text{t}$ 。其中：5 煤 $1.16\sim 10.08\text{m}^3/\text{t}$ ，平均 $4.91\text{m}^3/\text{t}$ ；8 煤 $6.43\sim 12.55\text{m}^3/\text{t}$ ，平均 $9.83\text{m}^3/\text{t}$ ；12 煤 $6.23\sim 12.58\text{m}^3/\text{t}$ ，平均 $8.44\text{m}^3/\text{t}$ 。根据《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216—2010)，区内无烟煤三号煤层气含气量估算下限标准为煤层净厚度 (h) $\geq 0.80\text{m}$ ，煤变质程度 (R^{0ax}) $> 1.9\%$ ，煤的空气干燥基含气量 (C_{ad}) $\geq 8\text{m}^3/\text{t}$ ，经估算，矿区内煤层气潜在资源量为 $1.03 \times 10^8\text{m}^3$ ，属小型煤层气田 (表 4)。

表 4 煤层气潜在资源量估算表

煤层编号	空气干燥基平均含量(C_{ad})	煤炭保有资源量(Q_i)	大于 $8\text{m}^3/\text{t}$ 含气面积 (A)	预测潜在资源量(G_i)	地质储量丰度
	m^3/t	10^4t	Km^2	10^8m^3	$10^8\text{m}^3/\text{km}^2$
5	7.61	45	0.211	0.03	0.14
8	10.11	674	2.174	0.68	0.31
12	8.57	372	1.304	0.32	0.25
合计				1.03	0.28

(2) 其它有益矿产

未发现具有开采价值的其它矿产。

7、开采技术条件

(1) 水文地质条件

区域内水系属长江流域赤水河水系，矿区处于赤水河汇水型水文地质单元的补给径流区。区内可采煤层位于当地侵蚀基准面赤水河河床（+300m）以上，含煤地层上部地层地下水以大气降水补给为主，地形有利于自然排水，降雨入渗率随深度增加而减小。断层中等发育，断层在深部富水性、导水性一般较差。区内的夜郎组玉龙山段岩溶含水层中间有沙堡湾段隔水层相阻隔，其上覆地层长兴组含水层的岩溶水沿溶裂与含煤地层直接接触，为煤矿床充水水源。含煤地层下伏为茅口组岩溶含水层，茅口水具有较强的承压性，煤层开采时会突破底板构成直接的充水危害。矿区水文地质勘察类型划分第二类第二型，即以顶、底板间接进水为主的，水文地质条件中等的岩溶充水矿床。

本次报告采用比拟法预测了矿井先期开采地段涌水量，矿井正常涌水量为 $1897\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为 $2809\text{m}^3/\text{d}$ 。

(2) 工程地质条件

未来矿井巷道穿越软硬岩互层或破碎带时，顶板可能出现软弱泥岩被挤出或发生冒顶，顶板的采空裂隙带还可能波及地表及岩溶地层，引起地表开裂、沉降和塌陷，并沟通煤层与上部其它含水层之间水力联系，引起顶板突水；底板则可能出现底鼓、偏帮，12号煤底板地段，距茅口灰岩较近，存在突水突泥突沙的危险。本井田工程地质类型属第三类，即层状岩类型；矿区工程地质条件复杂程度属中等。

(3) 环境地质条件

矿区区域稳定性良好，局部有不良地质现象，现状条件下矿

山开采对当地地表水、地下水有轻度污染，其它地方水质较好。未来矿井开采可能引起局部地下水位下降，使地面井泉干枯，甚至疏干地表沟溪水；产生山体开裂、崩塌，形成小型泥石流，局部可能还会出现地表开裂、沉降和塌陷；矿井水疏排不当时会引起地下水污染，煤及其矸石随意堆放时会产生有害气体及其他有害元素，也可能引发泥石流。矿区主要的环境地质问题是将来采矿中可能出现的水环境、地质灾害等问题。地质环境质量中等。

(4) 其它开采技术条件

瓦斯：区内各可采煤层均属富甲烷煤层。区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表 5。

表5 各煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层号	自然瓦斯成分(浓度%)				含量(ml/g.daf)				
	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	N ₂	CO ₂	CH ₄	重烃	可燃气体含量
5	<u>0.90-11.68</u>	<u>0.85-7.16</u>	<u>82.17-96.94</u>	<u>0.28-1.20</u>	<u>1.43-3.56</u>	<u>0.21-1.13</u>	<u>6.38-15.63</u>	<u>0.03-0.08</u>	<u>6.46-15.68</u>
	6.27(5)	3.30(5)	89.93(5)	0.50(5)	2.45(5)	0.43(5)	13.57(5)	0.05(5)	12.02(5)
8	<u>0.00-10.37</u>	<u>0.91-9.04</u>	<u>86.44-97.69</u>	<u>0.11-0.60</u>	<u>0.83-2.74</u>	<u>0.09-1.14</u>	<u>8.34-15.02</u>	<u>0.02-0.08</u>	<u>8.42-15.08</u>
	3.02(8)	4.24(8)	92.46(8)	0.29(8)	1.61(8)	0.49(8)	12.50(8)	0.05(8)	12.55(8)
12	<u>0.00-20.76</u>	<u>0.79-14.75</u>	<u>63.83-97.56</u>	<u>0.19-2.06</u>	<u>0.86-3.02</u>	<u>0.10-2.74</u>	<u>4.46-16.64</u>	<u>0.02-0.17</u>	<u>4.58-16.75</u>
	8.70(8)	4.82(8)	85.61(8)	0.88(8)	1.79(8)	0.63(8)	9.88(8)	0.09(8)	9.96(8)
全区	<u>0.00-20.76</u>	<u>0.79-14.75</u>	<u>63.83-97.69</u>	<u>0.11-2.06</u>	<u>0.83-3.56</u>	<u>0.09-2.74</u>	<u>4.46-16.64</u>	<u>0.02-0.17</u>	<u>4.58-16.75</u>
	5.95(21)	4.24(21)	89.25(21)	0.56(21)	1.88(21)	0.53(21)	11.37(21)	0.06(21)	11.44(21)

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 30.49m 时，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 3.28ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州能源局文件“关于遵义市工业和能源委员会《关于呈报 2011 年度煤矿瓦斯等级鉴定结果的报告》的

批复（黔能源发[2011]791号）”：富星煤矿2011年度矿井CH₄绝对涌出量10.62m³/min,相对涌出量为39.53m³/t。属高瓦斯矿井。

煤与瓦斯突出危险性分析：根据测试资料，各煤层瓦斯增测样及瓦斯压力结果见表6。

表6 各可采煤层煤层瓦斯增项测试成果表

项目 煤层	采样钻孔	煤的坚固 性系数(f)	瓦斯放散初 速度(ΔP) mmHg	郎缪尔吸 附体积a (cm ³ /g)	郎缪尔吸 附参数b (l/Mpa)	RO %	瓦斯压力 MPa	K
								ΔP/f
5	102		12.001	22.403	0.535			
	103	1.8	9.118	26.774	0.739	5.17		5.1
	201	0.6	21.723	22.884	1.140	6.25	1.15	36.2
	301	0.4	23.265	26.189	0.646	2.50		58.2
	401	0.8	16.962	33.890	0.417	4.19	0.87	21.2
8	102	1.3	11.197	27.065	0.441			8.6
	103	1.7	8.179	27.170	0.695	4.32		4.81
	201	0.8	11.197	26.518	0.721	6.58	1.47	14.0
	401	0.8	14.214	28.458	0.546	3.27	1.18	17.7
12	102		13.945	20.628	1.139			
	103	1.1	14.616	27.817	0.816	4.76		13.3
	201	0.6	20.113	27.188	0.581	4.46	1.61	33.5
	401	0.9	9.857	28.854	0.711	5.45	1.30	11.0

由表5可知：煤的坚固性系数(f)为0.4~1.8。瓦斯放散初速度(ΔP)为8.179~23.265 mmHg。瓦斯压力(P)为0.87~1.61MPa。区内各可采煤层破坏类型为III-IV类。

煤尘爆炸性：区内5、8、12号煤层均无煤尘爆炸危险性。

煤的自燃倾向性：区内5号煤层自燃倾向性等级I级，即容易自燃；8号煤层自燃倾向性等级为III级，即不易自燃；12号煤层自燃倾向性等级为II级，即自燃。

地温：本次工作对102、201、303、401钻孔进行了简易井温测量。井田局部地段属于地温梯度异常地段，但就整体而言，地温梯度为0.45~2.79℃/100m，平均为1.35℃/100m，地温梯度小于3.00℃/100m，地温未超过31.00℃，总体属于地温梯度正常区。

二、矿产勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1967年12月，贵州省地质局102队提交了《贵州习水高岭土土地坝矿区普查评价报告》，报告提交能利用的高岭土矿石储量C2级白矿0.4万吨，黑矿1.0万吨。其中罗儿坪矿段C2级白矿0.2万吨，黑矿0.7万吨；鸭子池矿段C2级白矿0.06万吨，黑矿0.05万吨；土地坝矿段C2级白矿0.14万吨，黑矿0.25万吨。

2、2006年3月，贵州省地质矿产勘查开发局106地质大队编制了《贵州省习水县富星煤矿资源/储量核实报告》（遵市国土资发[2006]20号），评审备案的C5、C8、C12煤层资源量（333+334?）398万吨。其中：（333）140万吨，（334?）258万吨。

3、2007年8月，重庆煤田地质研究所编制了《贵州省习水县富星煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]336号）。备案的采矿权范围内C5、C8、C12煤层资源量（333+334?）752.8万吨。其中：（333）328万吨，（334?）424.8万吨。

4、2007年12月，中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队编制了《贵州省习水县盛发煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]183号）。备案的采矿权范围内C8、C12煤层资源量（332+333+334?）442万吨。其中：（332）7万吨，（333）365万吨，（334?）70万吨。

5、2015年5月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》（黔国土资储资函[2015]289号），桑木场整装勘查区内（包括已设矿权区和未设矿权区）共获得保有煤炭总资源储量172635.38万吨。其中：（111b+121b+122b）10175.08万吨，（331）648万

吨，(332)1991.33万吨，(333)97989.38万吨，(334?)61831.59万吨。空白区共获总资源量(333+334?)87810.36万吨，其中：
(333)48459.56万吨，(334?)39350.80万吨。

6、2012年10月，贵州省煤田地质局一四二队编制了《贵州共兴煤业有限公司习水县振兴煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2013]163号)。备案的矿权范围内(准采标高+1150-+850m)保有资源储量1762万吨，其中：(111b)380万吨，(122b)616万吨，(333)766万吨。

7、2018年6月，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制了《贵州祥泰煤业投资有限公司习水县民化乡泰龙煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2018]94号)。备案的矿权范围内保有资源储量1762万吨，其中：(111b)550万吨，(122b)86万吨，(333)415万吨。

(二) 矿山开发利用简况

原富星煤矿于1994年成立，2004年1月由贵州工业大学勘察设计院设计，设计开采8、12煤层，设计该矿为斜井开拓，采煤方式为走向长壁采煤法，采选规模6万吨/年。2011年由重庆华地工程勘察设计院设计，设计开采8、12煤层，矿井生产能力15万吨/年。该矿井采用走向长壁后退式采煤法，主采8、12煤层。

原盛发煤矿于2007年按照国家政策由劳武煤矿、回龙山煤矿整合而得。由贵州盘江投资控股(集团)煤矿设计研究院有限公司设计，该矿用原回龙山煤矿井口为生产主井，主采8、12煤层，规模为15万吨/年，矿山为井下开采，平硐走向长壁式开采方法。盛发煤矿于2016年9月正式关闭。

截至2019年6月30日，富星煤矿(预留)矿区范围内历年累计开采消耗量155万吨。

(四) 本次工作简况

1、本次工作情况

本次报告编制单位为湖北煤炭地质勘查院。本次核实工作范围为兼并重组预留矿区范围。本次工作时间自2017年6月至2019年9月4日。完成主要实物工作量详见表7。

表7 富星煤矿(预留)核实及勘探完成实物工作量一览表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	工程测量(点)	11	10	常规瓦斯样(件/孔)	24
2	地质钻探(m/孔)	4114.34/11	11	瓦斯增测样(件)	22
3	测井(m/孔)	4025.00/11	12	煤尘爆炸样(件)	28
4	简易水文地质观测(孔)	11	13	煤自燃倾向样(件)	28
5	工程地质编录(孔)	4	14	泥化试验样(件)	21
6	抽水试验(层/孔)	2/1	15	水样(件)	3
7	瓦斯压力测试(层/孔)	10/2	16	岩石物理力学(组/孔)	24/6
8	煤层气参数井试验(层/孔)	4/1	17	简易可选性样	2
9	煤芯煤样(件)	48			

2、收集利用以往成果资料:

利用《贵州祥泰煤业投资有限公司习水县民化乡泰龙煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2018]94号)中101、102、202、302钻孔资料,实物工作量为钻探1083.70m/4孔,测井1071m/4孔,煤芯煤样11件,常规瓦斯样11件,煤尘爆炸样5件,煤自燃倾向样4件,有益矿产样1件。

利用《贵州共兴煤业有限公司习水县振兴煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2013]163号)102钻孔资料,实物工作量为钻探416.21m,测井410m,煤芯煤样3件。

利用《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》(黔国土资储资函[2015]289号)1803、1501钻孔资料,实物工作量为钻探939.77m/2孔,测井922m/2孔,煤芯煤样6件。

共收集利用7个钻孔资料,报告利用勘查工程质量达到有关

质量标准要求，能够满足报告编制需要。

3、勘查工程间距的确定

煤矿区构造中等，主要煤层为较稳定煤层，本次核实及勘探确定探明的基本线距为 500m，圈定（111b）基础储量；控制的基本线距为 1000m，圈定（122b）基础储量；推断的（333）资源储量有稀疏工程揭露。在利用外围邻区勘查工程的基础上，矿区勘查线距、孔距符合要求，控制程度适当。

4、矿产资源储量申报情况

（1）工业指标

区内煤层倾角 8°-35°，一般倾角 24°。煤类为无烟煤。依据《煤、泥炭地质勘查规范（DZ/T0215—2002）》，采用一般工业指标为：煤层最低可采厚度为 0.80m，最高硫分（St,d）3%（硫分（St,d）>3%的单独统计），最高灰分（Ad）40%，最低发热量（Qnet,d）22.1MJ/kg。

本次申报的煤炭总资源储量为 2299 万吨，开采消耗量 155 万吨，保有资源储量 2144 万吨。其中：（111b）543 万吨，（122b）725 万吨，（333）876 万吨。

5. 先期开采地段论证情况

根据贵州创新矿冶工程开发有限责任公司（煤炭行业（矿井、选煤厂）专业乙级，证书编号：A252000701，有效期：至 2017 年 08 月 12 日）2017 年 2 月编制的《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿先期开拓方案设计说明》，方案将矿井划分为一个水平两个采区开采，水平标高+848m，+848m 以上为一采区，+848m 以下为二采区。+848m 水平以上的一采区确定为先期开采地段，矿井设计产能 60 万 t/a，先期开采地段范围由 32 个拐点坐标圈定（见表 8）。

表8 富星煤矿(预留)先期开采地段范围拐点坐标

拐点 编号	国家 2000 坐标系		拐点 编号	国家 2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标		X 坐标	Y 坐标
<1>	3129968.170	35613524.454	(5)	3129389.730	35612024.395
<2>	3129864.524	35613385.279	(6)	3129657.902	35611674.442
<3>	3129728.701	35613267.102	(7)	3129615.020	35611765.897
<4>	3129496.306	35613113.102	(8)	3129784.800	35611793.552
<5>	3129217.285	35612877.992	(9)	3129834.518	35611854.515
<6>	3129006.901	35612676.786	(10)	3129867.812	35611891.779
<7>	3128908.6750	35612613.102	(11)	3129885.354	35611952.281
<8>	3128764.248	35612541.832	(12)	3129925.771	35611982.120
<9>	3128576.340	35612480.763	(13)	3130002.948	35612109.642
<10>	3128506.902	35612428.286	(14)	3130017.241	35612162.842
<11>	3128445.552	35612308.110	(15)	3130050.457	35612188.220
<12>	3128393.455	35612113.108	(16)	3130096.299	35612270.017
<13>	3128345.682	35611916.407	(17)	3130185.899	35612368.614
<14>	3128286.307	35611794.011	(18)	3130313.564	35612642.480
(3)	3128414.497	35611644.988	(19)	3130397.151	35612671.930
(4)	3129119.502	35612164.988	(20)	3130039.057	35613524.945

三、储量报告评审情况

(一) 评审依据

- 1、《固体矿产资源/储量分类》(GB/T17766-1999)；
- 2、《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908-2016)；
- 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、《矿区水文地质工程地质勘探规范》(GB12719-91)；
- 7、《煤炭地质勘查报告编写规范》(MT/T1044-2007)；
- 8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》(国土资发[2007]26号)；
- 9、《矿产资源储量规模划分标准》(国土资发[2000]133号)；
- 10、《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南(暂行)》；

11、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中灰分、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。

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 本次勘查工作目的明确，地质任务适当，勘查手段选用切合实际，各项工作质量良好。

(2) 详细查明了本区地层时代、层序、厚度和岩性特征。对含煤地层进行了详细划分，含煤地层特征、含煤性及可采煤层特征已详细查明。

(3) 详细查明了井田构造形态：区内整体为一向斜构造，地层总体走向北东。井田内发现 1 条正断层(F1)，走向北东，倾向北西，断距约 10-15m，倾角约 58°，井田构造复杂程度属中等。

(4) 详细查明了可采煤层层数、层位、厚度、结构和可采范围。煤层稳定性评价恰当，采用多种方法进行煤层对比，对比结果可靠。

(5) 详细查明了可采煤层的煤类和主要煤质特征，评价了煤的工艺性能和煤的工业用途。

(6) 矿床开采技术条件已经查明。报告合理划分了矿区含水层和隔水层，分析了矿坑充水因素，确定了水文地质勘查类型为第二类第二型，指出了供水水源方向。报告评述了矿区工程地质条件，研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征，工程地质勘查类型为中等。评价了可采煤层瓦斯特征，同时，评价了煤层瓦斯突出危险性。研究评价了煤尘的爆炸性、煤层自燃趋势、地温，对矿区地质环境状况进行了评述，并对采煤注意的环境问题提出了建议。

(7) 根据本区构造复杂程度和煤层的稳定类别，按二类二型进行的勘查，工程布置比较合理，控制程度适当。资源储量估算的工业指标、块段划分、各项参数的确定符合规范要求，估算结果可靠。

(8) 根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范有关要求，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、类别划分合理。先期开采地段资源储量比例达到了规范对中型矿井(45万吨/年)勘探阶段的要求。

(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工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

(1) 存在问题

①含煤地层浅部老窑较多，且开采历史悠久，老窑均已垮塌、封闭，未能测量、调查。矿井在开采时，应预防老窑积水、积气及地下水突入的透水事故，生产中必须做到“预测预报、有疑必探、先探后掘、边采边掘”。

②本次工作施工钻孔封孔质量未作启封检查,钻孔可能成为

导水通道。上述问题矿山设计开采时应给予高度重视。本次重新施工的 101 钻孔和原 101 报废钻孔均有钻探设备遗留在孔内，且原 101 报废钻孔因无法处理无法封孔，未进行钻孔封闭可能成为导水通道，矿山设计开采时应给予高度重视。

③. 12 号可采煤层距茅口组岩溶含水层较近，有底板突水可能，需时刻注意防范底板突水事故。

④区内存在陡崖，具有崩塌、滑坡的可能性。未来矿山开采，应加强地面环境观察、监测。预防滑坡、崩塌、泥石流等地质灾害，同时应加强环境保护工作。

⑤区内煤层瓦斯含量较高，存在煤与瓦斯突出的可能性，矿井所处地习水县属于煤与瓦斯突出危险矿区范围，已有多个煤矿发生突出事故。建议在矿井开采时做好煤与瓦斯突出鉴定、预测及防治工作。

(2) 建议

①在生产过程中，应详细收集巷道煤层变化情况及开采技术条件等方面的资料，提高对煤层变化情况和煤层顶底板岩石力学性质、微构造对煤层影响等开采技条件的研究程度；

②对建设井筒的地段，应详细了解岩体的稳定性、含水性等性质，为建矿提供有效的地质资料；

③在下一步工作中，增加矿井水文地质方面工作，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。未来矿井开采时，应先探后掘，预防老窑突水，部分老窑硐口已坍塌封闭，井口位置和开挖积水情况不详，这些老窑对该地段煤层开采有一定影响，应注意老窑突水。当开采 12 号煤时还应注意底板茅口组岩溶水突水。加强对断层富水性等的工作力度。做到“有疑必探，先探后掘”的探放水工作。

3. 评审结果

截至2019年6月30日，习水县马临工业区富星煤矿（预留）矿区范围（标高+1200m~+600m）煤炭（无烟煤）总资源储量2299万吨（含硫分大于3%的917万吨）。其中：开采消耗量155万吨（含硫分大于3%的87万吨），保有资源储量2144万吨（含硫分大于3%的830万吨）。保有资源储量中(111b)536万吨（含硫分大于3%的213万吨）、(122b)742万吨（含硫分大于3%的269万吨）、(333)866万吨（含硫分大于3%的348万吨）。

煤层气潜在资源量 $1.03 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

说明：评审结果（保有资源量2144万吨，其中111b为536万吨，122b为742万吨，333为866万吨）较申报资源储量（保有资源储量2144万吨，其中111b为543万吨，122b为725万吨，333为876万吨）略有变动，原因是评审后对资源储量估算图中部分不合理部分进行了修改，块段调整导致。

先期开采地段内煤炭总资源储量1200万吨(含硫分大于3%的499万吨)，其中：保有资源储量1056万吨(含硫分大于3%的415万吨)，开采消耗量144万吨(含硫分大于3%的84万吨)。保有资源储量中:(111b)372万吨、(122b)306万吨、(333)378万吨。(111b)占本段保有资源储量的35.2%，(111b+122b)占本段保有资源储量的64.2%，先期开采地段范围内资源储量比例达到了中型井勘探阶段的要求。

4、资源储量变化情况

(1)与国家矿产地《贵州习水高岭土土地坝矿区普查评价报告》对比。

本次富星煤矿预留井田范围与土地坝矿区土地坝矿段范围部分重叠，其矿体储量估算范围与本次报告未重叠。不存在资源储

量对比。

(2) 与整装勘查区《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》对比

2015年,贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州省习水县桑木场背斜北西翼煤炭整装勘查报告》(黔国土资储资函[2015]289号)。本次报告与《桑木场整装勘查报告》资源量估算范围部分重叠,重叠面积为1.1421km²。重叠范围内《桑木场整装勘查报告》煤炭资源量(333)1278万吨。

本次报告重叠范围内共获得煤炭资源储量(111b+122b+333)898万吨,其中:(111b)125万吨,(122b)331万吨,(333)442万吨,本次报告较《桑木场整装勘查报告》煤炭资源储量减少了380万吨(见表9)。

表9 本次报告与《桑木场整装勘查报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号			煤类	桑木场整装勘查报告		本次报告				增减量 (万吨)
整装 勘查	本 次 报 告	统 一 编 号		重叠部分储量(万吨)		重叠部分储量(万吨)				
				333	合计	111b	122b	333	合计	
5	5	5	WY3	294	294	34	93	128	255	-39
7		7	WY3	107	107					-107
8	8	8	WY3	289	289	45	123	170	338	+49
9		9	WY3	299	299					-299
12	12	12	WY3	289	289	46	115	144	305	+16
合计				1278	1278	125	331	442	898	-380

资源储量变化主要原因为:

①算量煤层参数变化:参与计算的煤层视密度参数与采用厚度有所变化。

②5煤层重叠部分资源量估算面积相同;本次报告视密度增加0.04t/m³;算量平均倾角基本相同;重叠范围内《桑木场整装勘查报告》采用厚度为1.55m和1.56m,本次报告平均采用厚度为1.42m,平均厚度减少。故资源量减少了39万吨。

③7煤在《桑木场整装勘查报告》中为局部可采煤层；本次报告中7煤仅零星点可采，为不可采煤层，未参与资源储量估算。故资源量减少了107万吨。

④8煤层重叠部分资源量估算面积相同；本次报告视密度减少 0.07 t/m^3 ；重叠范围内《桑木场整装勘查报告》采用厚度为1.05m和1.57m，本次报告平均采用厚度为1.65m，平均厚度增加。故资源量增加了49万吨。

⑤9煤在《桑木场整装勘查报告》中为局部可采煤层；本次报告中9煤仅零星点可采，为不可采煤层，未参与资源储量估算。故资源量减少了299万吨。

⑥12煤层重叠部分资源量估算面积相同；本次报告视密度增加 0.05 t/m^3 ；重叠范围内《桑木场整装勘查报告》采用厚度为1.50m和1.57m，本次报告平均采用厚度为1.91m，平均厚度增加。故资源量增加了16万吨。

(3) 与最近一次报告《贵州省习水县富星煤矿资源/储量核实报告》对比

2007年8月重庆煤田地质研究所编制了《贵州省习水县富星煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]336号）（以下简称富星核实报告），截止2007年6月，评审备案的煤炭（准采标高+1100m—+670m）总资源量752.8万吨，其中：（333）328万吨，（334？）424.8万吨。

本次报告与《富星核实报告》资源量估算范围部分重叠，重叠面积 1.0338 km^2 。重叠范围内《富星核实报告》煤炭资源量（333+334？）750.4万吨，本次报告煤炭资源储量866万吨。重叠范围内本次报告较《富星核实报告》煤炭资源储量增加了115.6万吨。见表10。

表10 本次报告与2007年《富星核实报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号			煤类	2007年富星核实报告			本次报告					增减量 (万吨)
富星核实	本次报告	统一编号		重叠部分储量(万吨)			重叠部分储量(万吨)					
				333	334?	合计	111b	122b	333	开采消耗	合计	
5	5	5	WY3	80.2	127.0	207.2	103	109	42		254	+46.8
8	8	8	WY3	130.5	158.1	288.6	94	101	52	50	297	+8.4
12	12	12	WY3	114.9	139.7	254.6	111	122	51	31	315	+60.4
合计				325.6	424.8	750.4	308	332	145	81	866	+115.6

资源储量增减原因:

煤层体重、倾角、厚度变化,本次报告相比《富星核实报告》5号、8号、12号煤层视密度分别增加 0.17 t/m^3 、 0.09 t/m^3 、 0.20 t/m^3 ,倾角均增加 10° ,采用厚度分别为相同、减少 0.30m 、增加 0.19m 。5煤增加了46.8万吨;8煤增加了8.4万吨;12煤增加了60.4万吨。

(4)与最近一次报告《贵州省习水县民化乡盛发煤矿资源储量核实报告》重叠范围资源量对比

2007年12月,中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队编制了《贵州省习水县民化乡盛发煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]183号)(以下简称盛发核实报告),截止2008年1月11日,评审备案的煤炭(准采标高 $+1240\text{m}$ — $+860\text{m}$)总资源量442万吨,其中:(332)7万吨,(333)365万吨,(334?)70万吨。另有开采消耗量119万吨。

本次报告与盛发核实报告资源量估算范围部分重叠,重叠面积 0.8612km^2 。重叠范围内《盛发核实报告》煤炭总资源量542万吨,本次报告煤炭总资源储量501万吨。本次报告较《盛发核实报告》煤炭资源储量减少了41万吨。见表11。

表11 本次报告与2007年《盛发核实报告》重叠范围资源储量对比表

煤层编号			煤类	2007年盛发核实报告					本次报告					增减量(万吨)	
盛发核实	本次报告	统一编号		重叠部分储量(万吨)					重叠部分储量(万吨)						
				332	333	334?	开采消耗	合计	111b	122b	333	开采消耗	合计		
	5	5	WY3							17	4	59		80	+80
8	8	8	WY3	8	180	44	34	266	19	12	81	18	130	-136	
12	12	12	WY3		177	26	73	276	58	33	144	56	291	+15	
合计				8	357	70	107	542	94	49	284	74	501	-41	

资源增减原因:

①本次报告相比《盛发核实报告》增加5号煤层资源储量估算,5号煤层资源储量增加80万吨。

②本次报告8煤层重叠部分有0.03km²不可采,视密度增加0.09t/m³,平均采用厚度减少了0.85m,故资源储量减少了136万吨。

③本次报告相比《盛发核实报告》12煤层视密度增加0.20t/m³,平均采用厚度减少了0.59m,故资源量增加了15万吨。

(5)与缴纳采矿权价款两个核实报告的资源储量总量对比该矿缴纳采矿权价款报告为:

①2007年8月重庆煤田地质研究所编制的《贵州省习水县富星煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字[2007]336号),备案的煤炭总资源量为752.8万吨。

②2007年12月中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队编制的《贵州省习水县民化乡盛发煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]183号),备案的煤炭总资源量561万吨。

本次报告总资源储量(2299万吨)较缴纳资源价款的两个报告总资源量(1313.8万吨)煤炭总资源储量增加985.2万吨。

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》达到《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)等相关技术规范要求，其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（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：洪德进

二〇二〇年五月二十八日

《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

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	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
成员	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
	陈 华	贵州理工学院	地质	高级工程师	陈 华
	丁献荣	贵州省煤田地质局174队	煤田测井	高级工程师	丁献荣
	伍锡举	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	水工环	研究员	伍锡举

贵州省自然资源厅



黔自然资审批函〔2021〕532号

关于对《〈贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县 马临工业区富星煤矿（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

贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你单位于2021年3月3日聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（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。经审核，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遵义市、习水县自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《<贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业
区富星煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三
合一）>审查意见》



抄送：遵义市自然资源局，习水县自然资源局。

《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤
矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

审查意见

贵煤地勘院审字（2021）31号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二一年四月六日



送 审 单 位：贵州新宜矿业（集团）有限公司

编 制 单 位：贵州新思维工程技术有限公司

负 责 人：周思伟

编 制 人 员：胡 波 卢 玲 赵亚飞

审查专家组长：叶明亮（采矿）

审查专家组成员：张成忠（地质）孟凡涛（环境）

陈 智（土地）黎 勇（经济）

评审机构备案人：姚 松

审 查 方 式：专家会审

审 查 时 间：2021年3月3日

审 查 地 点：贵州省煤田地质局地质勘察研究院

（贵州省贵阳市观山湖区阳关大道112号）



《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿 （变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

审查意见

为加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照原贵州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（黔国土资发[2017]13号）要求，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请采矿工程、矿产资源勘查、矿山地质环境、土地复垦、技术经济等专家组成专家组，于2021年3月3日对贵州新思维工程技术有限公司编制的《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行会审。与会专家及《方案》组织评审单位相关人员经过充分审议，指出《方案》中存在的问题，并提出了修改意见。编制单位按专家意见对《方案》进行了修改、完善，经专家组对修改后的《方案》进行复核，形成审查意见如下：

一、采矿权基本情况及编制目的

1、采矿权基本情况

贵州省国土资源厅2017年12月18日颁发的贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿《采矿许可证》（副本），矿区范围由10个拐点圈定，矿区面积1.0607km²，开采深度由+1100~+670m标高，开采方式为地下开采，生产规模15万吨/年，有效期限自2017年12月至2018年6月。

贵州省国土资源厅《关于拟预留贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔国土资矿管函[2016]70号），原则同意拟预留调整后的矿区范围（含原矿区范围）由18个拐点圈定，矿区面积3.1106km²。

《方案》申报单位为贵州新宜矿业（集团）有限公司，所提交的评审资料齐全、有效。

2、《方案》编制目的

为采矿权变更登记提供支撑材料，并对煤炭矿产资源的科学开发、合理利用、有效保护（包括地质及生态环境保护）及矿山可持续发展等进行分析论证，实现矿产资源绿色、高效开发利用，为建设绿色矿山提供依据。

二、矿山地质环境保护与修复治理

1、评估区范围及评估级别的确定

根据采矿权范围、地面工程用地范围、地下开采影响范围、矿业活动可能引发或加剧的地质环境影响范围，以及可能危害的评估受灾体或潜在受灾体的分布范围，确定评估区面积7.4336km²。

评估区重要程度属重要区、地质环境条件复杂、矿井设计生产能力45万吨/年（中型矿井），确定评估级别为一级可行。

2、矿山地质环境现状评估及分区

矿区出露地层由老至新依次为：二叠系中统茅口组（P₂m），二叠系上统龙潭组（P₃l）、长兴组（P₃c），三叠系下统夜郎组（T₁y）

及第四系(Q)，其中二叠系上统龙潭组(P_3I)为区内含煤地层，矿区构造复杂程度为中等类型。矿区水文地质勘查类型为第二类第二型，水文地质条件中等；井田工程地质勘查类型属第三类，工程地质条件中等；矿区地质环境质量中等。

评估区内现状地质灾害不发育；矿井采空区面积达 32.5306hm^2 ，采空区顶板围岩中形成的冒落带、裂隙带对含水层结构破坏较严重；矿井工业场地挖损/压占等，对区内地形地貌景观破坏较严重。

根据矿山地质环境现状评估结果，将评估区划分一个地质环境问题严重区(I区， 0.1249km^2)、一个较严重区(II区， 2.8479km^2)和一个较轻区(III区， 4.4608km^2)。其中：地质环境问题严重区(I)又划分为2个亚区，即I-1(0.0328km^2)和I-2(0.0921km^2)。

3、矿山地质环境预测评估及分区

(1) 地质灾害预测评估

地下开采引发地裂缝、地面塌陷的可能性大，诱发或加剧崩塌、滑坡、泥石流地质灾害的可能性大，对矿井工业场地安全及区内村民生产/生活的影响较大。

(2) 含水层破坏预测评估

地下开采在上覆围岩中形成的冒落带、裂隙带和弯曲下沉带，对含水层结构破坏严重；加上矿井疏排水影响，评估区内地

表水体漏失、地下水位下降、泉点流量减小或干涸，对区内村民生产、生活影响较大。

(3) 地貌景观影响预测评估

矿井开采引发的地裂缝、地面塌陷、崩塌、滑坡、泥石流地质灾害及工业场地压占等，对可视范围内的原生地形地貌景观破坏较严重。

(4) 矿山地质环境影响预测评估分区

根据矿山地质环境影响预测评估结果，将评估区划分为一个地质环境影响严重区（I区， 4.6910km^2 ）、一个较严重区（II区， 1.5230km^2 ）和一个较轻区（III区， 1.2196km^2 ）。

4、矿山地质环境修复治理分区

根据矿山地质环境现状及预测评估结果，将矿山地质环境保护与修复治理区域划分一个重点防治区I（ 4.6910km^2 ）、一个次重点防治区II（ 1.5230km^2 ）和一般防治区III（ 1.2196km^2 ）。

5、地质环境保护与修复治理目标、任务及主要技术措施

(1) 目标与任务

建立矿山地质环境保护与修复治理机制，对可能引发或加剧的地质灾害进行监测、治理，对损毁土地资源及植被进行修复，矿山开采结束后对地质灾害隐患进行治理，实现矿业开发与生态建设和地质环境保护协调发展。矿山地质环境保护与修复治理目标明确、任务较具体。

(2) 主要技术措施

包括矿山地质灾害预防及治理措施、含水层保护措施、地形地貌景观修复治理措施、水土环境污染预防及治理措施等。采取的主要技术措施具有针对性，预防及治理措施基本合理。

6、矿山地质环境保护与修复治理工程部署及实施计划

矿山地质环境保护与恢复治理本着“以人为本，因地制宜”，“预防为主、防治结合”及“总体规划，分步实施”的原则进行。

根据矿山开拓部署、开采顺序、方案适用年限（24年）、保护对象的重要程度及治理工程的紧迫性，矿山地质环境保护与修复治理分三个阶段实施。近期阶段（2021年5月~2025年4月）：现状地质灾害治理，设置矿山地质环境监测点，进行地质环境监测及生态环境修复，区内零星分布村民住户搬迁；中期阶段（2025年5月~2035年4月）：矿山地质环境监测，地质灾害治理及生态环境修复；远期阶段（2035年5月~2045年4月）：矿山地质环境监测，地质灾害治理及生态环境修复等，矿井闭坑后的地质环境修复治理竣工验收等。矿山地质环境保护与修复治理工程部署可行，阶段实施计划较合理。

7、工程费用估算

矿山地质环境保护与恢复治理工程包括：地质灾害防治、含水层保护、地质环境监测等。根据工程设计及其工程量，估算矿山地质环境保护与修复治理静态工程费 2369.51 万元、动态工程费 2457.28 万元。

三、矿区土地复垦

1、土地利用现状及权属

矿区面积 311.0600hm²，其中水田 34.6575hm²、旱地 69.7238hm²、有林地 101.1921hm²、灌木林地 53.0382hm²、其他林地 28.6895hm²、其他草地 5.7621hm²、农村道路 4.8847hm²、沟渠 3.6334hm²、村庄 7.4627hm²、采矿用地 2.0160hm²，土地权属于习水县马临街道临丰村、尚华村和丰光村集体所有。

2、损毁土地及预测

(1) 已损毁土地

项目区已损毁土地主要为工业场地挖损/压占，损毁面积 5.8752hm²，其中水田 0.5268hm²、旱地 4.6578hm²、灌木林地 0.0245hm²、农村道路 0.2535hm²、沟渠 0.0090hm²、村庄 0.3520hm²、采矿用地 0.0516hm²。

(2) 拟损毁土地

拟损毁土地主要为预测塌陷区损毁，拟损毁面积 455.1369hm²，其中水田 36.5069hm²、旱地 103.4763hm²、有林地 163.1662hm²、灌木林地 74.6088hm²、其他林地 49.6315hm²、其他草地 5.7621hm²、农村道路 4.8268hm²、沟渠 4.1958hm²、村庄 8.9642hm²、采矿用地 3.9983hm²。

3、土地复垦责任区及复垦率

项目区损毁土地 461.0121hm²，复垦责任区面积 461.0121hm²，土地复垦率 100%，其中复垦水田 38.3815hm²、旱地 112.6428hm²、有林地 293.5499hm²、人工草地 7.4153hm²、农

村道路 4.8268hm²、沟渠 4.1958hm²。

4、土地复垦适宜性评价及单元划分

(1) 土地复垦适宜性评价

根据复垦单元所处的地形坡度、预期土层厚度、灌溉及区位条件等，采用宜耕宜林方向评价标准进行复垦土地的适宜评价。

(2) 复垦单元划分

根据损毁土地类型及位置关系、复垦地类及时序，将复垦区划分为18个复垦单元，复垦单元划分可行。

4、水土资源平衡分析

通过复垦区资源调查，结合复垦方向及资源配置，估算工业场地挖损/压占区复垦需客土 30773m³；预测塌陷区复垦通过翻耕措施即可满足复垦土壤需求。

根据复垦责任区农业种植结构、复种指数及灌溉保证率，经测算复垦区农业生产用水需求量及供给量，拟建 69 座 30m³蓄水池及其配套设施即可满足非充分补充灌溉需求。

5、土地复垦工程措施

本项目土地复垦工程主要包括土地平整工程、建（构）筑物拆除工程、灌溉与排水工程、田间道路工程等。

(1) 工程措施

工业场地复垦时，拆除建（构）筑物→剥离地表废渣→覆土→种植及管护；预测塌陷区复垦时，填充裂缝→土地平整→修筑堡坎→农田水利设施→培肥。

（2）生物化学措施

采用人工施农家肥方法对复垦耕地进行土壤培肥，采取种植苗木措施恢复损毁林地。

6、工程费用估算

根据土地损毁、复垦方向及其工程量，土地复垦费用主要由工程施工费、间接费、利润、税金、其他费用等构成，估算土地复垦静态工程费2039.97万元、动态工程费2298.37万元。

四、矿产资源储量、设计利用资源储量及可采储量

1、矿产资源储量

《方案》编制所依据的《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》由湖北煤炭地质勘查院于2019年5月编制完成，2020年5月28日通过由贵州省国土资源勘测规划研究院组织的专家会审。（黔国土规划院储审字[2020]107号）出具了《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审意见书，（黔自然资储备字[2020]106号）对《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审进行备案。截止2019年6月30日，习水县马临工业区富星煤矿（预留）矿区范围（标高+1200~+600m）内煤炭保有资源储量2144万吨，其中探明的（可研）经济基础储量（111b）536万吨、控制的经济基础储量（122b）742万吨、推断的内蕴经济资源量（333）

866 万吨；煤层气潜在资源量 $1.03 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

综上，湖北煤炭地质勘查院2019年5月提交的《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》，其工作程度达到勘探，满足《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》的编制要求。

2、矿井工业资源储量

矿区构造复杂程度属于中等类型、可采煤层赋存较稳定，矿井工业资源储量计算时，推断资源量的可信度系数k取0.8，计算矿井工业资源储量1971万吨。

3、矿井设计资源储量

根据可采煤层底板等高线及资源储量估算图，采用“地质块段法”计算永久煤柱损失量293万吨、矿井设计资源储量1678万吨。

4、矿井设计可采储量

根据矿井地面工业场地布置及开拓部署，计算工业场地和主要井巷煤柱煤量49万吨、中厚煤层采区回采率81%、矿井设计可采储量1314万吨。

五、矿山设计生产能力及服务年限

《方案》通过技术经济分析，推荐矿井设计生产能力45万吨/年，符合《关于对贵州新宜矿业（集团）有限公司兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤兼并重组办[2015]106号）及《贵州省矿产资源总体规划》（2016-2020）之规定。

矿井设计可采储量 1314 万吨，储量备用系数取 1.4，计算矿井服务年限 21 年，满足《煤炭工业矿井设计规范》（GB50215-2015）关于扩建后的 45 万吨/年矿井、服务年限不低于 20 年之规定。

六、开采方式、开拓运输及选矿方案

1、开采方式

贵州省国土资源厅 2017 年 12 月颁发的贵州新宜矿业(集团)有限公司习水县马临工业区富星煤矿《采矿许可证》(副本)，开采方式为地下开采。矿井为采矿权变更，针对矿区地形地貌及可采煤层赋存条件，《方案》推荐采用地下开采方式可行。

2、开拓运输方案及工业场地位置选择

(1) 开拓运输方案

根据矿区地形地貌及煤层赋存特征，经过方案比选，《方案》推荐采用斜井开拓、带式输送机(煤炭)及提升绞车(矸石、材料、设备)运输方案可行。

(2) 井位及工业场地位置选择

主、副、回风斜井位于矿区北西部之黑桃湾村附近，井口周围布置矿井工业场地，其占地面积约 5.8752hm²。

3、采煤方法及回采工艺

根据采区巷道布置及煤层赋存特征，设计采用走向长壁采煤方法、综合机械化回采工艺。设计的采煤方法及其回采工艺均属于《矿产资源节约与综合利用鼓励、限制和淘汰技术目录(修订

稿)》的通知(国土资发[2014]176号)规定的鼓励开采技术。

4、选煤方案及其工艺

贵州新宜矿业(集团)有限公司承诺在习水县马临工业区富星煤矿兼并重组投产前建设原煤入洗能力45万吨/年的配套洗煤厂一座,矿井开采原煤(45/年)全部进行洗选。根据矿井开采原煤的加工技术性能,推荐采用的三产品重介+浮选工艺不属于《矿产资源节约与综合利用鼓励、限制和淘汰技术目录(修订稿)》的通知(国土资发[2014]176号)规定的淘汰技术。

七、产品方案

矿井开采原煤全部进行洗选,产品方案为精煤、中煤和煤泥。产品方案可行,且满足煤炭行业就地转化和深加工要求。

八、矿区总体规划

矿区位于习水县城南西258°方向、直距约11km处,行政区划属习水县马临街道所辖,地处《贵州省矿产资源总体规划》(2016-2020)四个开发区域布局的黔北区(遵义市所辖部分行政区域)。黔北区依托铝土矿、锰矿资源,建设务(川)正(安)道(真)片区和播州区煤电铝一体化产业基地。习水县马临工业区富星煤矿的开发建设,符合《贵州省矿产资源总体规划》要求。

根据《习水县人民政府关于贵州新宜矿业(集团)有限公司习水县马临工业区富星煤矿矿区范围查重有关意见的函》(习府函[2021]62号):贵州新宜矿业(集团)有限公司习水县马临工业区富星煤矿采矿权位于习水县马临街道,经核查,该煤矿兼并

重组矿区范围不在我县法定生态红线范围内，与自然保护区、风景名胜區、水库淹没区和其他禁采禁建区不重叠。

另据《习水县自然资源局关于贵州省习水县马临工业區富星煤矿不占用基本农田情况的复函》：根据贵州新宜矿业（集团）有限公司提供的拐点坐标，在我局 2020 年 11 月 19 日“一张图”数据库中对比，主井工业场地和主井筒不占用永久基本农田。

再据《习水县林业局关于贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业區富星煤矿用地情况说明》：经我局对贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业區富星煤矿提供的坐标进行核实，贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业區富星煤矿根据矿山实际拟选择的井口（主斜井、进风斜井、回风斜井、三采区进风斜井、三采区回风斜井）、工业场地、三采区风井场地用地，未占用 I、II 级林地。

九、矿山“三率”指标

1、采区回采率

矿井可采煤层 3 层（5、8 和 12 煤层）均屬中厚煤层，其平均采用厚度分别为 1.37m、1.65m 和 1.98m。《方案》计算中厚煤层采区回采率 81%，符合《煤炭行业绿色矿山建设规范》（GB/T 0315-2018）关于井工开采中厚煤层（1.3~3.5m）采区回采率 ≥ 80%之規定。

2、原煤入选率

矿井开采原煤（45万吨/年）全部由配套洗煤厂进行洗选，

原煤入选率为100%，满足《煤炭行业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0315-2018）原煤入选率不低于75%之规定。

3、资源综合利用

（1）共（伴）生矿产

根据贵州省自然资源厅《关于贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星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》（黔自然资储备字[2020]106号）、贵州省国土资源勘测规划研究院关于《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审意见书（黔国土规划院储审字[2020]107号），习水县马临工业区富星煤矿（预留）矿区范围（标高+1200~+600m）内煤层气潜在资源量 $1.03 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

《方案》推荐矿井对煤层气进行抽采，抽采煤层气主要用于发电，估算煤层气综合利用率约37%，基本满足《煤炭行业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0315-2018）关于甲烷含量 $30 \sim < 50\%$ ，煤层气可优先考虑用于工业原料、工业及民用燃料及发电等，其利用率 $\geq 40\%$ 之要求。

（2）固体废弃物处理与利用

固体废弃物主要为矿井排放矸石及配套洗煤厂尾矿，贵州新宜矿业（集团）有限公司承诺在习水县马临工业区富星煤矿兼并重组投产前，建设配套矸石砖厂，矿井煤矸石洗煤厂尾矿全部用作矸石砖厂生产原料。矿山固体废弃物综合利用率为100%，满

足《煤炭行业绿色矿山建设规范》(DZ/T 0315-2018)关于煤矸石综合利用率应达到75%以上之规定。

(3) 矿井水、疏干水处理与利用

预测矿井正常涌水量 $1897\text{m}^3/\text{d}$ ，矿井水经调节→中和→曝气沉淀→过滤处理达标后用于矿山生产、消防及绿化用水。估算矿井水利用率为94%，满足《煤炭行业绿色矿山建设规范》(DZ/T 0315-2018)关于矿井水、疏干水应采用洁净化、资源化技术和工艺进行合理处置，处置率达到100%；水资源丰富矿区，矿井水利用率 $\geq 80\%$ 之规定。

十、主要技术经济指标

1、《方案》对矿山项目进行了技术经济初步评价，矿井设计生产能力45万吨/年、服务年限21年，估算矿井扩建新增投资19216.06万元。

2、估算矿山地质环境保护与修复治理静态工程费2369.51万元、动态工程费2457.28万元。

3、估算土地复垦静态工程费2039.97万元、动态工程费2298.37万元。

十一、存在的问题及建议

综上所述，《方案》编写内容符合《贵州省矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》(试行)要求；设计的井位、工业场地及地面设施分布范围均位于矿区范围之内，且工业场地不占用基本农田和I、II级林地；矿区范围与生态红线、自然保护区、水库

淹没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》第二十条之规定；矿山设计生产能力、服务年限、“三率”指标及地质勘探工作程度符合相关规定；矿山地质环境保护与修复治理方案、土地复垦方案、污染防治及绿色矿山建设方案符合相关要求；矿产资源利用方式及方向科学、可行，达到环境优先，保证了土地、矿产资源节约集约利用，实现用地用矿相统一；矿井资源有保障、经济上可行，达到建设绿色矿山的目的，专家组同意通过该《方案》评审。

附件：《贵州新宜矿业（集团）有限公司习水县马临工业区富星煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》评审专家组名单




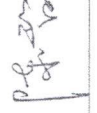

专家组组长：叶清亮

2021年3月31日

评审专用章

《贵州新宜矿业集团有限公司习水县马临工业区富星煤矿（变更）矿产资源

源绿色开发利用方案（三合一）》审查专家组名单

成员	姓名	单位	专业	职称	签字
首席	叶明亮	贵州大学	采矿	教授	
成员	张成忠	贵州有色地质工程勘察公司	地质	高级工程师	
	孟凡涛	贵州省地质矿产勘查开发局 111 地质大队	环境	高级工程师	
	陈智	贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院	土地	研究员	
	黎勇	贵州省地质环境监测院	经济	高级会计师	

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)
C5200002009111120046188

证号:

采矿权人: 贵州新宜矿业(集团)有限公司
地址: 贵州省黔南布依苗族自治州盘
水镇南山路
矿山名称: 水县马临工业区富星煤矿

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 万吨/年

矿区面积: 1.0607 平方公里

有效期限: 自 2017年06月
0年零陆 个月



二〇一七年 专用章 日

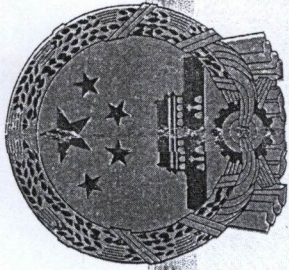
矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 3128407.603 35611531.881
- 2 3129112.606 35612051.885
- 3 3129192.607 35611951.885
- 4 3129752.609 35612501.890
- 5 3129192.604 35613106.892
- 6 3128152.602 35611826.882
- 7 3128192.601 35611780.881
- 8 3128002.601 35611661.880
- 9 3128072.601 35611581.880
- 10 3128261.602 35611700.882



开采深度: 由1100.0米至670.0米标高 共有10个拐点坐标



营业执照

统一社会信用代码

91522323798800807B



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 贵州新宜矿业（集团）有限公司

注册资本 肆亿圆整

类型 其他有限责任公司

成立日期 2007年02月07日

法定代表人 邓招亮

营业期限 长期

经营范围

贵州省黔西南布依族苗族自治州普安县盘水镇南山路

法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定限制的，经审批机关批准后方可经营；法律、法规、国务院决定规定无须经许可（审批）的，市场主体自主选择经营。矿业投资（国家法律、行政法规、国务院决定禁止经营的，不得经营；需专项审批的，在审批期限内经营，未经审批的不得经营）煤炭的开采与销售（由取得经营许可证后方可经营）；原煤洗选。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营



登记机关

2020年04月27日