

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[2018]054号

关于申请贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省国土资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿价款评估。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：《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件 3：《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案》备案文件、评审意见复印件

附件 4：采矿证复印件

附件 5：营业执照复印件

附件 6：煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇一八年十一月二十二日



贵州省国土资源厅

黔国土资储资函〔2015〕333号

关于《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿(兼并重组调整)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

贵州省矿业权评估师协会:

贵州省矿业权评估师协会(黔矿评协储备申字[2015]第033号)通过了《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿(兼并重组调整)资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量评审,已将申请备案的有关材料提交省国土资源厅。经合规性检查,贵州省矿业权评估师协会及所报材料符合有关要求,同意予以备案。

资源储量基准日:2015年6月30日。

评审备案的煤矿(准采标高+1610m—+800m)保有资源储量(111b+122b+333)1215万吨。其中,(111b)312万吨;(122b)298万吨;(333)605万吨。

请矿权人依法履行地质资料汇交义务和矿产资源储量登记

义务。

附件：《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审意见书



《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿(兼
井重组调整)资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔矿评协储审字[2015]第 029 号

二〇一五年九月十四日



送审单位：贵州图南矿业（集团）有限公司

编写单位：贵州省地质矿产勘查开发局一〇五队

报告编写人员：负责人：蒙明华

编写人：蒙明华、韩文新、谭礼金、王正宇

汇报人员：蒙明华、韩文新、王正宇

评审专家组长：徐彬彬

成 员：曹志德、罗忠文、王明章

评审方式：专家会审

评审时间：2015年7月1日

评审地点：贵阳市

受贵州图南矿业(集团)有限公司委托,贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队开展了贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿资源储量核实及勘探工作。于2015年6月编制完成了《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿(兼并重组调整)资源储量核实及勘探报告》(以下简称《勘探报告》)。送审资料包括文字报告1份,附图42张,附表1册以及相关附件。

2015年7月1日,贵州省矿业权评估师协会(以下简称协会)组织专家以会审方式对由贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿提交、105地质队编制的《勘探报告》进行评审,评审目的是为长湾煤矿兼并重组和扩界扩能提供地质依据。申报单位提交的评审材料、资料齐全。协会业务范围包括了受理资源储量核实报告评审的相应资质。专家组由5人组成,涵盖地质、测井、及水工环等专业的专家,专业齐全,具备评估师资格、高级专业技术职称。评审会上,专家组成员就报告存在问题、下一步修改建议等充分发表了意见。评审会后,105地质队对《勘探报告》作了补充修改,于2015年7月30日送交修改稿。经复核,修改稿符合要求,现归纳评审意见如下。

一、矿区概况

(一)位置、交通和自然地理概况

长湾煤矿位于安龙县西北直距约26Km,行政区划隶属黔西南州安龙县海子乡。地理坐标:东经 $105^{\circ}13'49''\sim 105^{\circ}15'29''$,北纬 $25^{\circ}13'43''\sim 25^{\circ}14'49''$ 。矿区有简易公路连通普坪至万屯县道(X616),至南昆铁路顶效站40Km,交通方便。

矿区属低中山剥蚀溶蚀地貌,地势中部高四周低,最高点位于东北部祭山坡山顶,海拔1657.7m,最低点位于东部溪沟地带,海拔约1370m,相对高差287.7m。区内无河流,但季节性溪沟较发育。矿区属亚热带季风气候,年均气温 15.1°C ,年均降雨量1254.7mm,5~10月为丰水期。

(二)矿业权情况

2013年11月,贵州省国土资源厅换发了新的采矿许可证,证号:

C5200002011081120116417。采矿权人：贵州图南矿业（集团）有限公司，矿山名称：贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿，矿区面积：3.4912km²，开采深度：+1610~+800m，生产规模：15万吨/年。有效期2013年11月至2018年7月。

根据2014年6月24日，贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室、贵州省能源局“黔煤兼并重组办〔2014〕40号”文批复同意，长湾煤矿为图南矿业（集团）有限公司主体企业兼并重组后保留煤矿，拟建设生产规模30万吨/年。2015年5月，贵州省国土资源厅下发了“黔国土资矿管函〔2015〕565号”（更正矿区范围拐点坐标）和“黔国土资矿管函〔2015〕598号”文批复同意，兼并重组调整后长湾煤矿的矿区范围由15个拐点划定，面积3.4912Km²，开采深度：+1610~+800m。兼并重组后利用长湾煤矿的原开拓系统进行改造达到拟设计生产能力。

表1 矿区范围拐点坐标对照表

北京 54 坐标			西安 80 坐标		
拐点号	X 坐标 (m)	Y 坐标 (m)	拐点号	X 坐标 (m)	Y 坐标 (m)
1	2793546	35524162	1	2793486.949	35524082.488
2	2793546	35524909	2	2793486.949	35524829.488
3	2793149	35524909	3	2793089.949	35524829.488
4	2793370	35525520	4	2793310.949	35525440.488
5	2793150	35526090	5	2793090.949	35526010.488
6	2792560	35525865	6	2792500.949	35525785.488
7	2792390	35525410	7	2792330.949	35525330.488
8	2791940	35525390	8	2791880.949	35525310.488
9	2791670	35524860	9	2791610.949	35524780.488
10	2791520	35524863	10	2791460.949	35524783.488
11	2791520	35523530	11	2791460.949	35523450.488
12	2792020	35523530	12	2791960.949	35523450.488
13	2792020	35523280	13	2791960.949	35523200.488
14	2792594	35523280	14	2792534.949	35523200.488
15	2792594	35524163	15	2792534.949	35524083.488

矿区面积：3.4912km²

长湾煤矿资源储量估算面积与矿区范围一致，资源储量估算面积为3.4912km²、资源储量估算标高由+1580~+1160m。

（三）地质矿产概况

1. 地层

矿区内出露地层由老到新有：二叠系中统茅口组（P_{2m}），上统龙潭组（P_{3l}）、长兴-大隆组（P_{3c+d}），三叠系下统夜郎组一段（T_{1y¹}）

和第四系 (Q)。

龙潭组 (P₃1) 为矿区含煤地层, 主要由灰岩、泥岩、粘土岩、粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、粉砂岩、砂岩及煤组成。含煤层及煤线 8-5 层。其中可采煤层 3 层, 其中 C5 为较定煤层, C10、C22 为不稳定煤层。地层厚 265.90~317.16m, 平均厚 290.50m。与下伏茅口组呈假整合接触。

2. 构造

矿区位于大坝背斜南东翼, 总体呈单斜形态, 岩层走向北东, 倾向南东, 倾角 8~15°。次级褶曲不发育。区内已发现断层 3 条 (F₁、F₂、F₃)。

勘查区构造复杂程度属中等。

3. 可采煤层

井田内含可采煤层 3 层, 由上至下编号为 C5、C10、C22。

C5 煤层: 位于龙潭组上部第一层可采煤层, 也是矿区主要可采煤层。煤层全层厚度 0.81~3.84m, 平均厚 1.67m, 采用厚度 0.81~3.33m, 平均厚 1.67m, 煤层有 0~1 层夹矸, 岩性为炭质粘土岩, 煤层结构较简单。为较稳定煤层, 全区可采。

C10 煤层: 位于龙潭组第二段中部。煤层全层厚度 0~2.32m, 平均 0.84m, 采用厚度 0~2.02m, 平均厚 1.07m; 含夹石 0~2 层, 一般 1 层, 岩性多为炭质粘土岩, 煤层结构较简单。为不稳定为稳定煤层, 局部可采。

C22 煤层: 位于龙潭组第一段上部。煤层全层厚度 0.00~2.17m, 平均厚 1.01m, 煤层结构较简单。煤层采用厚度 0.00~1.95m, 平均厚 0.98m, 为不稳定为稳定煤层, 局部可采。

4. 煤质

(1) 煤岩特征、主要煤质及工艺性能

宏观煤岩特征以半亮型、半亮~光亮型为主, 半暗~半亮型次之, 少量暗淡型。有机组分约占 87.28%, 其中镜质组约占 61.41%, 惰质组约占 38.59%。无机组分约占 12.72%, 以黄铁矿为主。

(2) 主要煤质指标

区内 C5、C10 煤层为无烟煤二号，C22 煤层为无烟煤一号。C5、C22 煤层为低灰、中高硫、特低至低挥发份、高发热量煤，C10 煤层为低灰、中高硫、特低挥发份、高发热量煤。各煤层原煤主要煤质指标如表 2:

表 2 主要煤质指标统计表

煤层	M _{ad} %	A _d %	S _{tr,d} %	V _{dat} %	Q _{gr,d} (MJ/Kg)
C5	1.88-4.24	13.77-24.99	2.25-4.21	5.06-6.53	25.17-30.06
	(平均)3.39	19.11	2.85	5.74	27.90
C10	2.11-4.70	13.82-25.06	2.60-2.98	4.49-6.64	24.98-30.19
	3.95	19.70	2.84	5.63	27.90
C22	2.13-4.83	11.62-28.65	2.36-3.36	5.28-6.60	23.82-30.79
	3.82	19.28	2.94	5.84	27.83

(3) 工艺性能

热稳定性(TS+6): C5、C10、C22 平均为 84.34%，均属高热稳定性煤(HTS)。

可磨性(HGI): 主要可采煤层哈氏可磨性指数，C5、C10、C22 煤层平均为 40，均属较难磨煤(RDG)。

M5、M9、M11、M13、M14 煤灰熔融性软化温度(ST)值分别为 1260~1260℃、1200~1410℃、1180~1220℃、1160~1200℃、1280~1280℃，M11、M13 煤层属较低软化温度灰(RLST)，M5、M14 煤层属中等软化温度灰(MST)，M9 煤层属较低到较高软化温度灰(RLST-RHST)。

C₅、C₁₀、C₂₂ 煤层平均灰熔融性软化温度(ST)分别为 1190℃、1130℃、1265℃，根据煤灰熔融性软化温度分级标准 MT/T853.1-2000，矿区内 C₅、C₁₀ 煤层属较低软化温度灰(代号 RLST)，C₂₂ 煤层属中等软化温度灰(代号 MST)。

灰熔融性流动温度(FT): C₅、C₁₀、C₂₂ 煤层平均灰熔融性流动温度(FT)分别为 1275℃、1210℃、1365℃，根据煤灰熔融性流动温度分级标准 MT/T853.2-2000，矿区 C₅、C₁₀ 煤层属较低流动温度灰(代号 RLFT)，C₂₂ 煤层属中等流动温度灰(代号 MFT)。

煤的可选性: 按粒级 13~6mm、6~3mm、3~0.5mm 筛分，浮选比重在 1.4~1.9g/mm³ 之间，13~0.5mm 粒级浮煤产率为 91.52%，水分 2.47%，灰分 9.22%，硫分 1.35%，经洗选后 C₅ 煤成特低灰、中高硫煤，

可选性等级为难选。

(4) 煤类及工业用途

各煤层浮煤干燥无灰基挥发份 5.97%~6.98%，平均值为 6.47%，其平均干燥无灰基挥发份小于 10.00%，干燥基氢含量 2.43%~3.38%，平均值为 2.77%，根据中国煤炭分类国家标准（GB/T5751-2009）的分类，矿区内各煤层为无烟煤三号（WY3）。主要用于动力用煤，民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤。

5、开采技术条件

(1) 水文地质条件

当地侵蚀基准面标高约+1370m（矿区东北隅溪沟），可采煤层部分赋存于该标高只下。

矿井直接充水层位为含煤地层（龙潭组）基岩裂隙水、老窑和采空区积水，属于顶板直接进水的裂隙充水矿床。上覆长兴组的裂隙岩溶水，可能因局部冒落裂隙（或构造裂隙）勾通而成为间接充水因素。底部茅口组岩溶含水层距 C22 煤层 50 余 m，在断层落差较大致含煤地层与其对接时，可能成为间接充水因素。矿井水文地质条件复杂程度中等。采用比拟法分别测算了先期开采地段（C5 煤层）的涌水量，正常涌水量 848m³/d，最大涌水量 1429m³/d。

(2) 工程地质条件

区内分布坚硬岩组（P_{2m}）、半坚硬岩组（P_{3l}、P_{3c+d}）和松散岩组（Q）三类工程地质岩组。龙潭组岩石 RQD 值 60~80，岩石质量中等。可采煤层顶、底板以泥岩、泥质粉砂岩、粉砂质泥岩和砂岩为主，稳定性较差~中等。矿区总体上属于层状碎屑岩类型，工程地质条件复杂程度中等。

(3) 环境地质条件

矿区地震基本烈度为 VI 度区，地震动峰值加速度为 0.05g，地震动反应谱特征周期为 0.35s，区域稳定性较好。调查区除小规模土层滑塌外，目前未见崩塌、地陷、地裂缝、泥石流等明显的地质灾害。矿井抽放酸性水，水化学类型为 SO₄²⁻-Na²⁺，Ca²⁺，Mg²⁺，矿化度 5.48g/L，具腐蚀性，对土壤、农作物、地表水有污染。矿井开发强度加大，可

能诱发地面下沉、地裂和地下水位下降、水污染加剧等环境地质问题。

地温梯度约 $1.02^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，未发现高温区。

(4) 其它开采技术条件

①瓦斯

瓦斯组分：C5 煤层瓦斯采样点处于二氧化碳-氮气带或氮气-甲烷带，C10、C22 煤层瓦斯采样点均处于二氧化碳-氮气带。

表 3 各算量煤层瓦斯成分统计表

煤层	CH ₄ 成分 (%) (区间值)	CH ₄ 含量 (ml/g, 含重烃, 区间值/平均值)
C5	8.86~62.69	0.51~3.22/1.76
C10	0.05~9.21	0.23~2.47/0.81
C22	0.94~22.48	0.19~2.17/0.92

煤与瓦斯突出危险性指标及甲烷等温吸附常数 (a、b) 如下表，除煤的破坏类型和坚固性系数外，其他指标总体未达到临界值。

表 4 瓦斯增项样测试结果表

煤层	破坏类型	坚固性系数 f	瓦斯放散初速度 ΔP	瓦斯压力 MPa	K = $\Delta P / f$	甲烷等温吸附常数	
						a	b
C5	III	0.54	3.4	0.58	6.29	33.28	0.32
C10	III	0.44	2.8	0.63	6.36	27.95	0.49
C22	III	0.42	3.5	0.69	8.33	28.49	0.43

②煤尘爆炸性及自燃倾向

C5、C10、C22 煤层的煤尘无爆炸性。C5 煤层的煤自燃 (II 类)，C10、C22 煤层多数样品易自燃 (I 类)，少数样品为自燃 (II 类)。

⑤地温

全矿区地温梯度为 $0.83\sim 1.21^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，平均 $1.02^{\circ}\text{C}/100\text{m}$ ，地温梯度正常。

⑥矿区内煤层气含量为 $0.19\sim 3.22\text{ ml/g}$ ，平均为 1.16 ml/g ，均于小于 8 ml/g ，故本次工作未估算煤层气资源量。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1963年，贵州省煤田地质局159队提交了《兴安区地质填图找矿报告》1/100000，对本区地层、构造有概略性了解，大致估算了区域内的煤矿资源量。

2、2008年1月，贵州奇星资源勘查开发有限公司对矿区开展过资源储量核实工作，并提交了《贵州省安龙县海子长湾煤矿（整合）资源储量核实报告》，该报告经贵州省国土资源厅评审备案，备案文号：黔国土资储备字【2008】321号。截止日期为2008年2月底，评审备案资源量：准采标高（+1610--+800m）保有资源量（332+333+334?）642万吨，其中，（332）90万吨、（333）291万吨，（334?）261万吨；已开采消耗量36万吨。

（二）矿山开发利用简况

长湾煤矿目前为设计15万吨/年规模的生产矿井，采用斜井开拓方式，开采C₅煤层，井口位于矿区北部，斜井开拓，主运输巷由南向北延伸约0.7km，分别向东、西布设回采面，采面底板标高1430~1490m左右，开采损失量约116万吨。

（三）本次工作情况

1. 本次工作情况

105地质队接受任务后编制完成《贵州省安龙县长湾煤矿煤炭资源储量核实及勘探设计》，设计由贵州省地质矿产勘查开发局组织专家组评审通过，于2013年1月开展勘查工作。矿区共设计施工钻孔13个。野外工作于2014年12月完成，由贵州省地质矿产勘查开发局组织的专家组野外验收，同意通过野外验收转入报告编制工作。

本次勘查工作完成的主要工作量：E级GPS 2点，工程测量39点，1/2000勘查线剖面测量10.08Km/5条，1/5000地质图修测8Km²，1/5000水、工、环地质调查8Km²，坑道调查及测量2000m，钻探13孔/4062.15m，测井13孔/3967.2m，老硐调查24个，简易测温1孔，瓦斯压力测试3层，长观点4个，各类采样85件，样品化验测试项目171件。

表 5

主要实物工作量统计表

序号	项目	单位	本次完成实物工作量	备注
1	1: 5000 地质、水文地质图修测	km ²	8	
2	1: 5000 工程地质、环境地质图修测	km ²	8	
3	E 级 GPS 控制点	个	2	
4	地质点、工程点、水文点测量	个	39	
5	1:2000 勘探线剖面测量	km (条)	10.08/5	
6	坑道测量及调查	m	2000	
7	钻探进尺	m (个)	4062.15 (13)	
8	物探测井	m (个)	3967.2 (13)	
9	水文长期观测	点 (个)	4	
10	老硐调查	(个)	24	
11	简易水文观测	孔	13	
12	工程地质编录	孔	5	
13	简易测温	孔	1	
14	各类样品采集	件	85	
15	分析项目	件	171	

竣工钻孔综合质量评定甲级孔 5 个，乙级孔 8 个。验收可采煤层点 49 层次，优质 33 层次，合格 16 层次。煤芯平均长度采取率 87%，平均重量采取率 77%。其它勘查成果的质量，可满足地质报告编制要求。野外工作经贵州省地矿局组织的现场验收，质量优（验收意见书编号（2014）52 号）。提供评审的长湾煤矿采掘工程平面图，经安龙县安全生产监督管理局盖章确认。委托方和勘查编制单位均承诺资料真实、客观。

2. 矿产资源储量申报情况

根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）、《〈煤、泥炭地质勘查规范〉实施指导意见》（国土资发[2007]40 号），无烟煤类一般工业指标：

最低可采厚度：倾角 < 25° 采用 0.8m ；

最高灰分 (Ad) 为 40%。最高硫分 (St, d) 为 3%;

最低发热量 (Qnet, d) 为 22. 1MJ/kg。

截止 2015 年 6 月 30 日, 长湾煤矿矿区范围(准采标高 +1610 m -+800 m)内煤炭(无烟煤)总资源量为 1331 万吨, 其中开采消耗量 116 万吨, 保有资源量 1215 万吨。保有资源量中 (111b) 312 万吨, (122b) 298 万吨, (333) 605 万吨。

3. 先期开采地段论证情况

根据 2015 年 4 月由贵州贵煤矿山技术咨询有限公司编制的《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿先期开采方案说明(生产规模 30 万吨/年)》矿井开采水平的划分: 矿井先期开采 C5 煤层, 设计划分一个水平, 一水平标高+1370m, 即 C5 煤层+1370m 标高以上作为先期开采地段。

在先期开采地段范围内, 保有资源储量 532 万吨, 保有资源量中 (111b) 312 万吨, (122b) 63 万吨, (333) 157 万吨。111b+122b 占先期开采地段保有资源储量的 70%。(注: 生产规模为 30 万吨/年的小型矿井, 根据规范 111b+122b 大于 40%, 111b 不作具体要求)。

三、储量报告评审情况

(一) 评审依据

评审依据的技术标准和文件:

- 1、《固体矿产资源/储量分类》(GB/T17766—1999),
- 2、《煤、泥炭地质勘查规范》(GB/T0215—2002),
- 3、《煤炭地球物理测井规范》(GB/T0080—2010)
- 4、《矿产资源综合评价规范》(GB/T25283—2010),
- 5、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》(MT/T 1091—2009),
- 6、《关于加强煤炭和煤层气资源综合勘查开采管理的通知》(国土资发[2007]96号),
- 7、《(煤、泥炭地质勘查规范)实施指导意见》(国土资发[2007]40号)。

(二) 评审方式: 会议审查。

(三) 评审基准日：2015年6月30日

(四) 主要评审意见

1、主要成绩

(1) 勘查方法正确，勘查手段合理。按构造复杂程度中等、可采煤层较稳定部署勘查工作，符合勘查区地质特征。钻探基本工程线距选择500m，符合现行煤炭勘查规范的相关规定。勘查工作的重点控制范围符合项目委托方的要求。野外工作质量等级为优，勘查工程施工质量总体较好。

(2) 查明了可采煤层的层位和层数，重点控制范围内可采煤层的厚度、结构和连续性已确定。采用以测井曲线为主要手段的综合方法进行了煤层对比，可采煤层对比结果可靠，煤层稳定性类别评价依据较充分。

(3) 查明了可采煤层的煤类、煤质特征和主要工艺性能，简述了煤的工业利用方向。

(4) 采用比拟法分别测算了矿井先期开采地段的正常涌水量和最大涌水量。初步评价了可供利用的水源点。

(5) 归纳了可采煤层顶、底板的岩性及其工程地质条件，指出矿区工程地质条件复杂程度属中等类型。调查了矿区环境地质现状，指出矿井开采可能进一步诱发的环境地质问题。查明矿区地温正常。

(6) 基本查明了可采煤层的瓦斯成分和含量、煤尘爆炸性和煤的自燃倾向。

(7) 采用500m钻探工程线距和相应孔距圈定探明的资源量，1000m线距和相应孔距圈定控制的资源量，2000m左右线距和相应孔距圈定推断的资源量，符合规范要求。资源量估算方法正确，块段划定和参数选择合理。

(8) 基本查明煤层瓦斯各组分的浓度和含量。基本查明甲烷(含重烃)含量达不到煤层气最低含气量标准。基本查明区内无其它共、伴生矿产。

(9) 截止2015年6月30日，长湾煤矿矿区范围(准采标高 +1610 m -+800 m)内煤炭总资源量为1331万吨，其中开采消耗量116万吨，保

有资源量1215万吨。保有资源量中（111b）312万吨，（122b）298万吨，（333）605万吨。

（10）评述在当前市场环境下区内煤炭开采是经济的，据此将估算的资源量确定为探明的经济基础储量（111b）、控制的经济基础储量（122b）和内蕴经济的资源量（333）三类，符合固体矿产资源/储量分类的相关规定。

（11）报告章节设置合规，附图、附表齐全。

2、存在问题及建议

（1）老窑分布及其采空区范围和积水（瓦斯）情况难于查明，建议加强矿井地质和安全生产管理，切实预防采空区积水（瓦斯）等危及矿井安全生产。

（2）本区煤层硫分含量较高，建议加强开采时的煤质监控和煤炭利用可能造成的环境污染。

3、参加本报告评审的专家组成员，分别复核了修改稿，对补充修改后的《报告》通过评审无分歧意见。

4. 评审结果

截止2015年6月30日，长湾煤矿矿区范围（准采标高 +1610 m -+800 m）内煤炭（无烟煤）总资源量为1331万吨，其中开采消耗量116万吨，保有资源量1215万吨。保有资源量中（111b）312万吨，（122b）298万吨，（333）605万吨。

先期开采地段（C5煤层1370m标高以上）保有资源量532万吨，其中（111b）312万吨，（122b）63万吨，（333）157万吨。（111b+122b）占70%。

5. 资源储量变化情况

2008年1月，贵州奇星资源勘查开发有限公司对矿区开展过资源储量核实工作，并提交了《贵州省安龙县海子长湾煤矿（整合）资源储量核实报告》。该报告经贵州省国土资源厅评审备案，备案文号：黔国土资储备字【2008】321号。截止日期为2008年2月底，评审备案资源量：准采标高（+1610-+800m）保有资源量（332+333+334？）642万吨，其中，（332）90万吨、（333）291万吨，（334？）261万

吨；已开采消耗量（采空量）36万吨。该报告计算缴纳采矿权价款。

本次核实及勘探查明长湾煤矿矿区范围内总资源储量 1331 万吨，其中开采消耗量 116 万吨，保有资源量 1215 万吨，经对比，总资源储量增加 653 万吨。保有资源储量增加 834 万吨，采空量增加 80 万吨，预测资源量减少 261 万吨。

表 6 资源储量增减变化情况对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量				预测量 (334?)	合计		
		(111b)	(122b)	(332)	(333)		消耗量	保有量	预测量
本次报告	116	312	298	0	605	0	116	1215	0
原核实报告	36	0	0	90	291	261	36	381	261
增减量	+80	+312	+298	-90	+314	-261	+80	+834	-261
小计	+80	+610		+224		-261	+653		

资源量变化原因：①估算参数发生变化；②增算 C10、C22 资源储量；③控制程度及研究程度提高；④增算了老窑采空和 2008 年以后的采空量。

四、评审结论

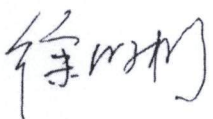
本次核实及勘探工作依据通过专家评审的勘探设计及相关规范要求，对于地层、构造、煤层、煤质、水文地质及其它开采技术条件等方面的查明程度已满足小型煤矿勘探阶段要求，达到申报评审目的。同意通过评审。

1、截止 2015 年 6 月 30 日，长湾煤矿矿区范围(准采标高 +1610 m -+800 m)内煤炭（无烟煤）总资源量为 1331 万吨，其中开采消耗量 116 万吨，保有资源量 1215 万吨。保有资源量中（111b）312 万吨，（122b）298 万吨，（333）605 万吨。

先期开采地段（C5 煤层 1370m 标高以上）保有资源量 532 万吨，其中（111b）312 万吨，（122b）63 万吨，（333）157 万吨。（111b+122b）占 70%。

2、本次核实及勘探与 2008 年的核实报告对比（已按该报告计

算缴纳过采矿权价款), 总资源储量增加 653 万吨。

专家组组长签名: 

2015 年 9 月 6 日

附件:《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿
(兼并重组调整)资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

《贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿(兼并重组调整)资源储量核实及
勘探报告》评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	徐彬彬	贵州省煤田地质局	教授级高工	徐彬彬
成员	曹志德	贵州省煤田地质局	研究员	曹志德
	罗忠文	贵州省国土资源厅	高级工程师	罗忠文
	王明章	贵州省地矿局	研究员	王明章

贵州省国土资源厅

黔国土资矿管函〔2016〕1113号

关于《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案评审意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2016年10月28日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案》进行了审查，并形成了评审意见。现对评审意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及专家评审意见一并送至黔西南州国土资源局和安龙县国土资源局备查。

附件：《〈贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案〉评查意见》



《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡 长湾煤矿（变更）开发利用方案》评审意见

黔国土规划院开发审字〔2016〕23号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一六年十一月十四日



送 审 单 位：贵州图南矿业（集团）有限公司

编 写 单 位：贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司

负 责 人：龙长虹

编 写 人：杨 威

汇 报 人 员：杨 威

审查专家组组长：唐 勇

成 员：刘乃康 胡克昌

审 查 方 式：专家会审

审 查 时 间：2016年10月28日

审 查 地 点：贵州省国土资源勘测规划研究院

（贵州省贵阳市鹿冲关路34号）

附件：

对《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案》的审查意见

为了加强矿产资源的开发利用和管理，按照国土资源部《关于加强矿产资源开发利用方案审查的通知》要求，2016年10月28日，贵州省国土资源勘测规划研究院召开了有关专家组和相关人员参加的评审会，对《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案》（以下简称《方案》）进行了审查。会后，《方案》编制单位已基本按照专家组和与会人员提出的意见进行了补充和修改，经过复核，形成审查意见如下：

一、贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿2013年11月取得贵州省国土资源厅换发的采矿许可证，有效期限2013年11月至2018年7月。根据（黔煤兼并重组办[2014]40号）文批复意见，设计变更了生产规模。矿井委托贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司编制了生产规模变更的资源开发利用方案。资源开发利用方案设计的矿区面积、矿区范围拐点坐标和开采深度以贵州省国土资源厅2013年11月换发的采矿许可证为准（黔国土资矿管函[2015]598号文同意调整的矿区范围拐点坐标和矿区面积与贵州省国土资源厅2013年11月换发的采矿许可证相同）。矿区范围由15个拐点坐标圈定，矿区面积3.4912平方公里，开采深度由1610米至800米标高。

二、《方案》由具有煤炭行业（矿井）专业乙级设计资质的贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司编写。

三、《方案》所依据的《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子

乡长湾煤矿（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》由贵州省地质矿产勘查开发局一〇五队于2015年7月提交，经贵州省矿业权评估师协会组织专家组评审，贵州省国土资源厅以（黔国土资储资函[2015]333号）文备案。贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿资源储量基准日：2015年6月30日。评审备案的煤矿（标高+1610m至+800m）保有资源储量（111b+122b+333）1215万吨。其中，（111b）312万吨；（122b）298万吨；（333）605万吨。

四、根据该矿的资源储量核实及勘探报告评审意见对先期开采地段的论述，先期开采地段（C5煤层1370米标高以上）保有资源量532万吨，其中，（111b）312万吨，（122b）63万吨，（333）157万吨。（111b+122b）占70%。矿井核实及勘探工作依据通过专家评审的勘探设计及相关规范进行，对于地层、构造、煤层、煤质、水文地质及其它开采技术条件等方面的查明程度满足小型煤矿勘探阶段要求，矿井资源储量核实及勘探报告满足开发利用方案编制要求。

五、矿井保有资源储量（111b+122b+333）1215万吨，根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存及煤层厚度变化较大等情况，资源开发利用方案设计（333）资源可信度系数取0.7，计算矿井工业资源储量1033.8万吨。设计永久煤柱损失107.79万吨，计算矿井设计资源储量925.71万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失89.16万吨，矿井采区开采动用资源储量836.55万吨。其中，薄煤层479.72万吨，中厚煤层356.83万吨。计算矿井开采损失量95.57万吨，矿井采区采出煤量（可采储量）740.98万吨。其中，薄煤层437.28万吨，中厚煤层303.7万吨。计算薄煤层采区回采率为88%，中厚煤层采区回采率为85%，矿井无厚煤层。计算基本合理，且计算的采区回采率指标符合国土资源部公告（2012年第23号）《煤炭资源

合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

六、根据（黔煤兼并重组办[2014]40号）文件要求及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，矿产资源开发利用方案按30万吨/年生产规模进行编制，设计计算矿井可采储量（采区采出煤量）740.98万吨。矿区煤层厚度变化较大，因此储量备用系数取1.5，计算矿井服务年限16年。计算的矿井服务年限满足煤炭工业小型矿井设计规范关于小型扩建矿井服务年限的要求，设计生产规模与矿井占有资源储量相适应，设计的生产规模及计算的矿井服务年限基本合理。

七、根据矿体赋存条件、地形地质条件等因素，设计推荐采用地下开采方式，斜井开拓方案。矿井划分为一个水平四个采区开采，煤层开采顺序由上至下。采用走向长壁后退式采煤法，普通机械化采煤工艺。采煤工艺不属于国土资发[2014]176号文中限制类和淘汰类技术，采煤工艺符合要求。设计的开拓方案、水平和采区划分、煤层开采顺序以及采煤方法基本可行。

八、矿井所属集团公司自建有选煤厂，根据该矿生产的煤炭的目标市场、用户对煤质的要求及矿业发展方式转变的需要，设计矿井生产的原煤全部经集团公司选煤厂洗选降灰降硫后销售。选煤厂采用重介质分选技术选煤，选煤工艺不属于国土资发[2014]176号文中限制类和淘汰类技术，选煤工艺符合要求。

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

十、根据设计资料，贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿周边与大坝煤矿、洪胜煤矿、龙康煤矿、鲁猛煤矿、夏拉箐口煤矿、

双福煤矿、洪田煤矿等煤矿相邻，矿井边界留30安全煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的距离。

根据安龙县人民政府关于对该矿井矿区范围的情况说明，矿区开采范围不在水库淹没区和禁采禁建区范围内，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

十一、矿井设计“三率”指标

设计计算矿井采区开采动用资源储量836.55万吨。其中，薄煤层479.72万吨，中厚煤层356.83万吨。计算矿井采区采出煤量740.98万吨。其中，薄煤层437.28万吨，中厚煤层303.7万吨。计算薄煤层采区回采率为88%，中厚煤层采区回采率为85%，矿井无厚煤层。

设计矿井生产的原煤全部运至集团公司选煤厂洗选降灰降硫后销售，矿井年度生产的原煤30万吨，年度入选的原煤约30万吨，原煤入选率为100%。

根据矿井与兴义市马岭镇第十六页岩砖厂签订的煤矸石购销合同，矿井生产产生的煤矸石全部销售给该公司用于制砖，计算年度产生的煤矸石量约1.5万吨，年度利用的煤矸石量约1.5万吨，计算煤矸石综合利用率为100%。

设计矿井水经处理后用于矿井生产和消防用水，计算年度产生的矿井水量约31万 m^3 ，年度利用的矿井水量约24万 m^3 ，计算矿井水综合利用率为78%。

根据资源储量核实及勘探报告，矿区煤层瓦斯（煤层气）含量低，矿井煤层开采不需要抽采瓦斯，矿井无其它共伴生矿产，因此设计不需要计算共伴生矿产综合利用率指标，设计符合矿井实际，基本合理。

设计计算的矿井“三率”指标符合国土资源部公告（2012年第23号）

《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

十二、《方案》对环境保护、水土保持、土地复垦及地质灾害等进行了论述，对矿山生态环境保护与污染防治进行了分析设计，对矿山基建、采矿技术、矿坑水的综合利用和废水、废气的处理、固体废物储存和综合利用、选矿技术、选矿废水废气的处理、尾矿的储存和综合利用以及废弃地复垦等提出了方案设计和相应的防治措施。设计矿井水的重复利用率为78%，煤矸石的综合利用率为100%，选矿水的循环重复利用率为100%，设计矿山土地复垦率为87%，设计各项指标符合（环发[2005]109号）文的要求。矿井在建设和生产中要按照矿山生态环境保护与污染防治措施的要求，发展绿色矿业、建设绿色矿山，促进矿业发展方式的转变，构建规范矿产资源开发利用秩序的长效机制。

根据该矿地质资料，未提到矿区有重金属存在，矿山开采不存在重金属污染问题。

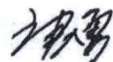
十三、本《方案》对矿山安全提出了相应的防治措施，今后还应根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

十四、设计对技术经济进行了分析和评价，设计矿井职工在籍总人数368人，计算全员效率3.29吨/工，估算项目总投资（含已投资部分）13440.78万元，吨煤投资448元，项目投资财务内部收益率（税后）15.1%，投资回收期（税后）7.2年，计算基本合理，矿井建设经济上是可行的。

评审结论：贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案编写内容基本达到国土资源部颁发的编写内容要求，设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿山拐点坐标和开采深度圈定的范围内，矿区范围与周边矿山有足够的距离，矿区

范围不在水库淹没区、禁采禁建区及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质勘查程度符合规定，矿山生态环境保护与污染防治符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了矿产资源节约、集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，专家组同意通过。

附：专家组名单

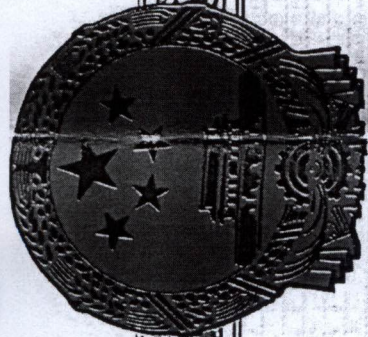
专家组组长： 

2016年11月8日

《贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿（变更）开发利用方案》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	职称	签名
组长	唐勇	林东矿务局	高级工程师	唐勇
成员	刘乃康	贵州省煤矿设计院	高级工程师	刘乃康
	胡克昌	贵州省国土资源厅	教授级高级工程师	胡克昌



中华人民共和国 采矿许可证

(正本)

证号: C5200002011081120116417

采矿权人:	贵州图南矿业(集团)有限公司	开采矿种:	煤
地址:	安龙县海子乡	开采方式:	地下开采
矿山名称:	贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿	生产规模:	15 万吨/年
经济类型:	其他有限责任公司	矿区面积:	3.4913 平方公里
有效期限:	自 2018年07月 至 2019年12月	矿区范围:	(见副本)



中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002011081120116417

采矿权人: 贵州图南矿业(集团)有限公司

地址: 安龙县海子乡

矿山名称: 贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿

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: 15 万吨/年

矿区面积: 3.4913 平方公里

有效期限: 自 2018 年 09 月 19 日 至 2019 年 12 月 31 日



二〇一八年九月十九日

矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 2793492.133 35524195.456
- 2 2793492.133 35524942.459
- 3 2793095.132 35524942.459
- 4 2793316.135 35525553.460
- 5 2793096.134 35526123.461
- 6 2792506.132 35525898.461
- 7 2792336.128 35525443.461
- 8 2791886.125 35525423.461
- 9 2791616.121 35524893.461
- 10 2791466.121 35524896.462
- 11 2791466.118 35523563.457
- 12 2791966.122 35523563.456
- 13 2791966.121 35523313.456
- 14 2792540.126 35523313.454
- 15 2792540.127 35524196.458

开采深度: 由1610.0米至800.0米标高 共有15个拐点圈定

地块号	地圈号	拐点号	性质	采深上限	采深下限	X80	Y80	X2000	Y2000
1	1	1		1610	800	2793486.9490	35524082.4880	2793492.1329	35524195.4560
1	1	2		1610	800	2793486.9490	35524829.4880	2793492.1330	35524942.4587
1	1	3		1610	800	2793089.9490	35524829.4880	2793095.1323	35524942.4593
1	1	4		1610	800	2793310.9490	35525440.4880	2793316.1351	35525553.4597
1	1	5		1610	800	2793090.9490	35526010.4880	2793096.1342	35526123.4611
1	1	6		1610	800	2792500.9490	35525785.4880	2792506.1321	35525898.4612
1	1	7		1610	800	2792330.9490	35525330.4880	2792336.1284	35525443.4607
1	1	8		1610	800	2791880.9490	35525310.4880	2791886.1253	35525423.4606
1	1	9		1610	800	2791610.9490	35524780.4880	2791616.1210	35524893.4605
1	1	10		1610	800	2791460.9490	35524783.4880	2791466.1205	35524896.4617
1	1	11		1610	800	2791460.9490	35523450.4880	2791466.1183	35523563.4573
1	1	12		1610	800	2791960.9490	35523450.4880	2791966.1221	35523563.4562
1	1	13		1610	800	2791960.9490	35523200.4880	2791966.1208	35523313.4561
1	1	14		1610	800	2792534.9490	35523200.4880	2792540.1255	35523313.4541
1	1	15		1610	800	2792534.949	35524083.49	2792540.1271	35524196.4582





营业执照

统一社会信用代码 9152000077530670XY

名称 贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿

类型 其他有限责任公司分公司

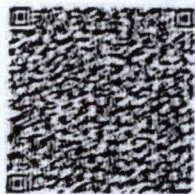
营业场所 贵州省黔西南布依苗族自治州安龙县海子乡卡作村

负责人 古明友

成立日期 2004年09月29日

营业期限 2004年09月29日至长期

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。(煤炭的开采及销售。)



登记机关

2013年11月29日





营业执照

(副本)

统一社会信用代码 9152000077530670XY

名称 贵州图南矿业(集团)有限公司安龙县海子乡长湾煤矿
类型 其他有限责任公司分公司
营业场所 贵州省黔西南布依苗族自治州安龙县海子乡卡作村
负责人 古明友
成立日期 2004年09月29日
营业期限 2004年09月29日至长期
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。(煤炭的开采及销售。)



登记机关



贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室
贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2014〕40号

**关于对贵州图南矿业（集团）有限公司
主体企业兼并重组实施方案的批复**

贵州图南矿业（集团）有限公司：

你公司呈报的《关于申请贵州图南矿业（集团）有限公司上报煤矿企业兼并重组实施方案的批复请示》（图办字〔2014〕28号）收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿

企业兼并重组领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）政府及有关部门、兼并重组领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下：

一、你公司参与兼并重组煤矿 8 处，总规模 153 万吨/年，已完成采矿权交易鉴证或名称变更。兼并重组后保留煤矿 5 处（详见附表 2），即：贵州图南矿业（集团）有限公司兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿、贵州图南矿业（集团）有限公司兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿、贵州图南矿业（集团）有限公司兴仁县兴隆煤矿、贵州图南矿业（集团）有限公司兴仁县下山镇四海煤矿、贵州图南矿业（集团）有限公司安龙县海子乡长湾煤矿，总规模 270 万吨/年；你公司自愿关闭煤矿 3 处，即：贵州图南矿业（集团）有限公司沿河县谯家镇综合煤矿，贵州图南矿业（集团）有限公司都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿，贵州图南矿业（集团）有限公司兴仁县下山镇兴旺煤矿，总规模 33 万吨/年（详见附表 3）。你公司根据黔煤兼并重组专议〔2013〕2 号和《花溪区人民政府关于报送花溪区煤矿矿权处置方案的请示》（花府报〔2013〕225 号），纳入 2 个关闭指标参与兼并重组。

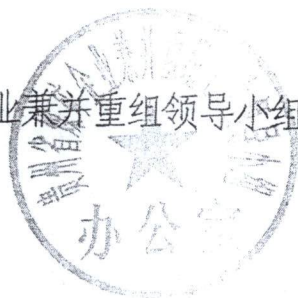
二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采设计方案或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其它煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

- 附件：1. 兼并重组煤矿现状
2. 兼并重组后保留煤矿
3. 兼并重组整合关闭煤矿
4. 贵州图南矿业（集团）有限公司主体企业兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室



2014年6月24日

抄 报： 省人民政府办公厅

抄 送： 贵阳市人民政府、黔西南州人民政府、铜仁市人民政府、黔南州人民政府、贵阳市花溪区人民政府、都匀市人民政府、沿河县人民政府、兴仁县人民政府、安龙县人民政府、领导小组相关成员单位。

贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室

2014年6月24日印发

附件1:

贵州图南矿业(集团)有限公司兼并重组煤矿现状

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	矿区面积(km ²)	批准开采煤层(编号)	保有资源储量(万吨)	能力(万吨/a)
1	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿	兴仁县潘家庄镇王家寨村	生产	C5200002011051120112940	黔煤规字[2011]683号	黔MK安许证字[11111]	2.6187	17#、18#、19#、19-2#、25#、26#、32#、	3325	30
2	贵州图南矿业集团有限公司 安龙县海子乡长湾煤矿	安龙县海子乡	生产	C5200002011081120116417	黔煤规字[2008]862号	黔MK安许证字[0907]	3.4912	C3	613	15
3	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县兴隆煤矿	兴仁县下山镇	生产	C5200002011071120115798	黔煤[2004]85号	黔MK安许证字[0207]	1.7084	M1、M2、M3、M5、M7	1034	30
4	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿	兴仁县潘家庄镇猪皮田村	生产	C5200002011031120110464	黔煤规字[2011]209号	黔MK安许证字[0263]	3.9017	C3、C4、C5、C20、C25、C27、C31	5247	30
5	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县下山镇四海煤矿	兴仁县下山镇	生产	C5200002011051120113066	黔煤规字[2007]313号	黔MK安许证字[0342]	3.7402	K1、K2、K3、K4、K5、K6、K7	1976	15
6	贵州图南矿业集团有限公司 沿河土家族白治县蕉家镇综合煤矿	沿河土家族白治县	建设	5200000810180	黔煤规字[2009]179号		0.7288		172	9
7	贵州图南矿业集团有限公司 都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿	贵州省都匀市杨柳街镇	建设	C520000201002112005664	黔南煤复[2007]103号	黔煤安监林字[2009]201号	1.3276	1#、4#	345	9
8	贵州图南矿业(集团)有限公司 兴仁县下山镇兴旺煤矿	兴仁县下山镇	生产	C5200002011061120113240	黔煤规字[2008]273号	黔MK安许证字[0318]	1.8756	C3、C5、C10、C12、C15、C17、C20	1085	15
储量及产能合计									13797	153

贵州图南矿业（集团）有限公司兼并重组后保留煤矿

附件2:

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟预留矿区面积（K.m ² ）		预测资源储量（万吨）		拟建规模（万吨/a）		服务年限（a）	
			兼并前	兼并后（拟预留）	兼并后（拟）	新增	兼并后（估计）	新增	兼并后	新增		
1	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿	1,2828621.197,35511105.535	1,2828621.197,35511105.535	2.6187	0	3325	0	60	30	27	
			2,2829281.201,35511105.537	2,2829281.201,35511105.537								
			3,2829281.203,35510440.533	3,2829281.203,35510440.533								
			4,2829841.206,35510440.535	4,2829841.206,35510440.535								
			5,2829841.204,35511280.54	5,2829841.204,35511280.54								
			6,2829941.204,35511280.54	6,2829941.204,35511280.54								
			7,2829941.199,35512820.548	7,2829941.199,35512820.548								
			8,2828621.192,35512820.544	8,2828621.192,35512820.544								
2	贵州图南矿业集团有限公司 安龙县海子乡长湾煤矿	贵州图南矿业集团有限公司 安龙县海子乡长湾煤矿	1,2793486.949,35524082.488	1,2793486.949,35524082.488	3.4912	0	1200 (估算)	587 (估算)	30	15	20	
			2,2793486.949,35524829.488	2,2793486.949,35524829.488								
			3,2793089.949,35524829.488	3,2793089.949,35524829.488								
			4,2793310.949,35525440.488	4,2793310.949,35525440.488								
			5,2793090.949,35526010.488	5,2793090.949,35526010.488								
			6,2792500.949,35525785.488	6,2792500.949,35525785.488								
			7,2792330.949,35525330.488	7,2792330.949,35525330.488								
			8,2791880.949,35525310.488	8,2791880.949,35525310.488								
			9,2791610.949,35524780.488	9,2791610.949,35524780.488								
			10,2791460.949,35524783.488	10,2791460.949,35524783.488								
			11,2791460.949,35523450.488	11,2791460.949,35523450.488								
			12,2791960.949,35523200.488	12,2791960.949,35523200.488								
			13,2791960.949,35523200.488	13,2791960.949,35523200.488								
			14,2792534.949,35523200.488	14,2792534.949,35523200.488								
			15,2792534.949,35524083.488	15,2792534.949,35524083.488								

3	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县下山镇四海煤矿	<p>1,282,899.171,355,201,505.85</p> <p>2,282,893.6172,355,199,000.583</p> <p>3,282,874.171,355,198,800.583</p> <p>4,282,874.171,355,197,700.582</p> <p>5,282,823.169,355,197,800.581</p> <p>6,282,831.17,355,194,600.579</p> <p>7,282,799.17,355,189,200.575</p> <p>8,282,743.166,355,192,900.576</p> <p>9,282,760.166,355,195,800.578</p> <p>10,282,690.162,355,195,800.576</p> <p>11,282,690.16,355,202,950.579</p> <p>12,282,702.16,355,204,350.58</p> <p>13,282,702.156,355,216,600.587</p> <p>14,282,837.164,355,216,600.591</p> <p>15,282,844.167,355,207,900.587</p> <p>16,282,894.17,355,204,200.586</p> <p>17,282,894.171,355,201,800.585</p>	<p>1,282,938.6181,355,175,600.5721</p> <p>2,282,938.6179,355,182,300.5757</p> <p>3,282,837.173,355,183,000.573</p> <p>4,282,837.172,355,185,700.5745</p> <p>5,282,866.173,355,188,100.5765</p> <p>6,282,894.176,355,185,200.5759</p> <p>7,282,924.176,355,188,200.5785</p> <p>8,282,924.176,355,190,950.58</p> <p>9,282,915.175,355,191,115.5789</p> <p>10,282,889.173,355,193,700.5804</p> <p>11,282,894.173,355,194,850.5811</p> <p>12,282,889.172,355,195,300.5812</p> <p>13,282,856.171,355,194,800.58</p> <p>14,282,844.6808,355,197,750.6107</p> <p>15,282,874.171,355,197,700.582</p> <p>16,282,874.171,355,198,800.583</p> <p>17,282,893.6172,355,199,000.583</p> <p>18,282,899.171,355,201,500.585</p> <p>19,282,894.171,355,201,800.585</p> <p>20,282,894.17,355,204,200.586</p> <p>21,282,844.167,355,207,900.587</p> <p>22,282,837.164,355,216,600.591</p> <p>23,282,702.156,355,216,600.587</p> <p>24,282,702.16,355,204,350.58</p> <p>25,282,690.16,355,202,950.579</p> <p>26,282,690.162,355,195,800.576</p> <p>27,282,760.166,355,195,800.578</p> <p>28,282,743.166,355,192,900.576</p> <p>29,282,799.169,355,189,200.5752</p> <p>30,282,796.17,355,187,200.5741</p> <p>31,282,812.171,355,187,200.5746</p> <p>32,282,812.174,355,175,600.5683</p>	5.6333	1.876	3061.1	1085	45	30	34
	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县下山镇四海煤矿	<p>1,282,924.176,355,190,950.58</p> <p>2,282,915.175,355,191,115.5789</p> <p>3,282,889.173,355,193,700.5804</p> <p>4,282,894.173,355,194,850.5811</p> <p>5,282,889.172,355,195,300.5812</p> <p>6,282,856.171,355,194,800.58</p> <p>7,282,849.17,355,197,500.5812</p> <p>8,282,825.168,355,197,700.5812</p> <p>9,282,832.169,355,194,600.5791</p> <p>10,282,799.169,355,189,200.5752</p> <p>11,282,796.17,355,187,200.5741</p> <p>12,282,812.174,355,187,200.5746</p> <p>13,282,812.174,355,175,600.5683</p> <p>14,282,938.6181,355,175,600.5721</p> <p>15,282,938.6179,355,182,300.5757</p> <p>16,282,837.173,355,183,000.573</p> <p>17,282,837.172,355,185,700.5745</p> <p>18,282,866.173,355,188,100.5765</p> <p>19,282,894.176,355,185,200.5759</p> <p>20,282,924.176,355,188,200.5785</p>								

4	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿	1,2829281.206,35509200.527 2,2829281.203,35510420.533 3,2829861.206,35510420.535 4,2829861.203,35511220.539 5,2830321.206,35511220.541 6,2830321.202,35512520.548 7,2830641.204,35512520.549 8,2830641.207,35511360.543 9,2831591.212,35509965.538 10,2830671.211,35509670.534 13,2830051.21,35509200.529	3,9017	0	5247 (已备案)	0	90	60	21
		贵州图南矿业集团有限公司 都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿	1,2921732.857,36447626.868 2,2921742.854,36448636.874 3,2920848.848,36448842.873 4,2920832.848,36448706.872 5,2920732.848,36448506.871 6,2920482.847,36448566.87 7,2920482.849,36447636.865							
5	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县兴隆煤矿	贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县兴隆煤矿	1,2826991.188,35511105.53 2,2826991.182,35513040.541 3,2827841.186,35513240.544 4,2827821.193,35511105.533	3,624	1,846	2234 (估算)	45	15	18	
		贵州图南矿业集团有限公司 沿河土家族自治县 韭菜山镇综合煤矿	0,3138056.503,36547353.682 1,3137641.503,36547580.682 2,3137378.503,36547993.682 3,3136811.503,36547668.682 4,3137288.503,36546805.682 5,3137541.503,36546905.682			1200 (估算)				
合计					16669	2872	270	117		

贵州图南矿业集团有限公司
煤矿企业兼并重组实施方案
(规划产能 270 万吨/年)

专
家
咨
询
意
见

二〇一四年五月

方案名称：贵州图南矿业集团有限公司煤矿兼并重组
实施方案（规划产能 270 万吨/年）
申报单位：贵州图南矿业集团有限公司

评审专家组组长：黄淞中

成员：舒万柏 刘成明 魏 涛

评审方式：会审

评审地点：贵州省能源局五楼会议室

评审时间：2013 年 12 月 17 日

贵州图南矿业集团有限公司

煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见

2013年12月17日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室组织相关市（州）、县（市、区、特区）政府和有关部门及专家组在贵州省能源局五楼会议室对《贵州图南矿业集团有限公司煤矿兼并重组实施方案》（以下简称实施方案）进行了审查。

与会相关单位和专家认真听取了企业汇报，根据国家煤炭行业现行政策及贵州省煤矿企业兼并重组相关文件精神，指出了“实施方案”存在的主要问题，提出了工作要求、修改意见和建议。贵州图南矿业集团有限公司根据会议要求，对“实施方案”进行了修改、完善，并提供修改后的“实施方案”给专家组（专家组名单附后），再次进行了审查。专家组形成咨询意见如下。

一、基本具备兼并重组主体资格

（一）企业法人营业执照注册号：522300000005460（1-1）；

（二）安全生产许可证编号：（黔）MK安许证字（0850）；

（三）瓦斯防治能力评估：《关于对〈贵州图南矿业（集团）有限公司上报瓦斯防治能力评估申请报告〉的批复》，（黔能源煤炭〔2012〕258号）。认定贵州图南矿业集团有限公司“瓦斯防治能力评估满足基本标准要求，具备瓦斯防治能力，有效期三年”。

（四）公司注册地位于贵州省兴义市，下属8处煤矿，企业总规模153万t/a。

（五）属贵州省2013年3月27日第二批公示的基本具备兼并重组主体资格的煤矿企业之一。

二、兼并重组实施方案

公司现有8处煤矿，已关闭的矿权2处，企业总规模153万t/a。兼并重组后保留煤矿5处，企业总规模270万t/a。拟关闭煤矿3处，并根据《黔煤兼并

重组专议【2013】2号及花府报【2013】225号文关于《花溪区煤矿矿权处置方案》的意见，已关闭矿权2处，共计关闭5处。实现了矿井数量“减半”的要求。通过兼并重组全面提高产业集中度，全面提升煤矿规模，全面提升矿井装备水平，基本符合国家现行产业政策，符合贵州省煤矿兼并重组相关政策的要求。实施方案基本可行。实施方案中拟定的矿井范围拐点坐标、矿区面积、准采标高和资源量估算（详见附表3），以国土部门批复为准。

（一）兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿

兴仁县王家寨煤矿为整合主体矿，关井指标为已关闭的贵阳市花溪区一号矿权。兴仁县王家寨煤矿原规模为30万t/年的生产矿井，矿区面积2.6187km²，准采标高1810—1100m，保有资源储量3325万t；贵阳市花溪区一号矿权为整合关闭指标。整合后，王家寨煤矿矿区面积、准采标高、保有资源储量不变，矿区范围内晴隆至兴义高速公路按有关规定要求留设保安煤柱。拟建生产规模60万t/a，见矿界叠合插图一。

（二）安龙县海子乡长湾煤矿

安龙县海子乡长湾煤矿为整合主体矿，关井指标为已关闭的贵阳市花溪区二号矿权。安龙县海子乡长湾煤矿原规模为15万t/a的生产矿井，矿区面积3.4912km²，准采标高1610—800m，保有资源储量613万t；贵阳市花溪区二号矿权为整合关闭指标。整合后，长湾煤矿矿区面积、准采标高不变，根据补充勘探资料，保有资源储量由原613万t增加至1200万t（估算）。拟建生产规模30万t/a，见矿界叠合插图二。

（三）兴仁县兴隆煤矿

兴仁县兴隆煤矿为整合主体矿，关闭沿河土家族自治县谯家镇综合煤矿。兴仁县兴隆煤矿原规模为30万t/a的生产矿井，矿区面积1,7084km²，准采标高1650—1200m，保有资源量1034万t。沿河土家族自治县谯家镇综合煤矿设计能力为9万t/a的建设矿井，矿区面积0.7288km²，保有资源储量172万t。置换整合后，兴仁县兴隆煤矿矿区面积3.6240km²，准采标高1650—1200m，保有

资源量 2234 万 t (估算)。拟建生产规模 45 万 t/a, 见矿界变化叠合插图三。

(四)兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿

兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿为整合主体矿, 关闭贵州省都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿。兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿原生产规模为 30 万 t/a 的生产矿井, 矿区面积 3.9017km², 准采标高+1700—1300 米 m, 保有资源储量 5247 万 t。都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿设计能力为 9 万 t/a 的建设矿井, 矿区面积 1.3276km², 准采标高 1200—650m, 资源储量 345 万 t。整合后, 兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿矿区面积, 准采标高、保有资源量不变。拟建生产规模 90 万 t/a, 见矿界叠合插图四。

(五) 兴仁县下山镇四海煤矿

兴仁县下山镇四海煤矿为整合主体矿, 整合相邻的兴仁县下山镇兴旺煤矿, 关闭兴仁县下山镇兴旺煤矿。下山镇四海煤矿原规模为 15 万 t/a 的生产矿井, 矿区面积 3.7402 km², 保有资源储量 1976 万 t; 下山镇兴旺煤矿原规模为 15 万 t/a 的生产矿井, 矿区面积 1.8756 km², 保有资源储量 1085 万 t。整合后兴仁县下山镇四海煤矿矿区面积 5.6333km², 准采标高 1650—1200m, 保有资源储量 3061 万 t。拟建生产规模 45 万 t/a, 见矿界变化叠合插图五。

三、关闭煤矿情况

拟关闭煤矿 3 处, 已关闭矿权 2 处, 共计关闭 5 处。

(一)沿河土家族自治县谯家镇综合煤矿

沿河土家族自治县谯家镇综合煤矿设计生产能力为 9 万 t/a 的建设矿井, 资源量 172 万 t 置换到兴仁县兴隆煤矿, 于 2014 年年底关闭。

(二)都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿

都匀市杨柳街镇菠萝冲煤矿设计生产能力为 9 万 t/a 的建设矿井, 资源量 345 万 t, 置换到兴仁县兴隆煤矿, 于 2014 年年底关闭。

(三)兴仁县下山镇兴旺煤矿

兴仁县下山镇兴旺煤矿规模为 15 万 t/a 的生产矿井, 资源量 1085 万 t 置换到相邻的兴仁县下山镇四海煤矿, 于 2015 年年底关闭。

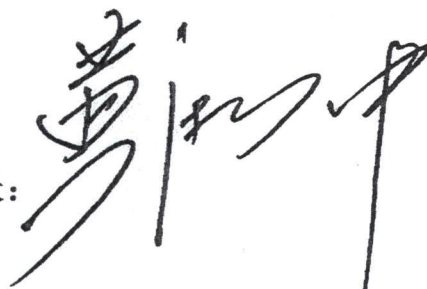
四、结论

通过本次兼并重组，贵州图南矿业集团有限公司所属 8 对矿井，兼并重组整合后，组成 5 对矿井。企业总规模由现有的 153 万 t/a，提高到 270 万 t/a，增加了 117 万 t/a。专家组认为，“贵州图南矿业集团有限公司煤矿企业兼并重组实施方案”符合国家行业现行政策及省煤矿企业兼并重组相关文件要求，建议予以批准。

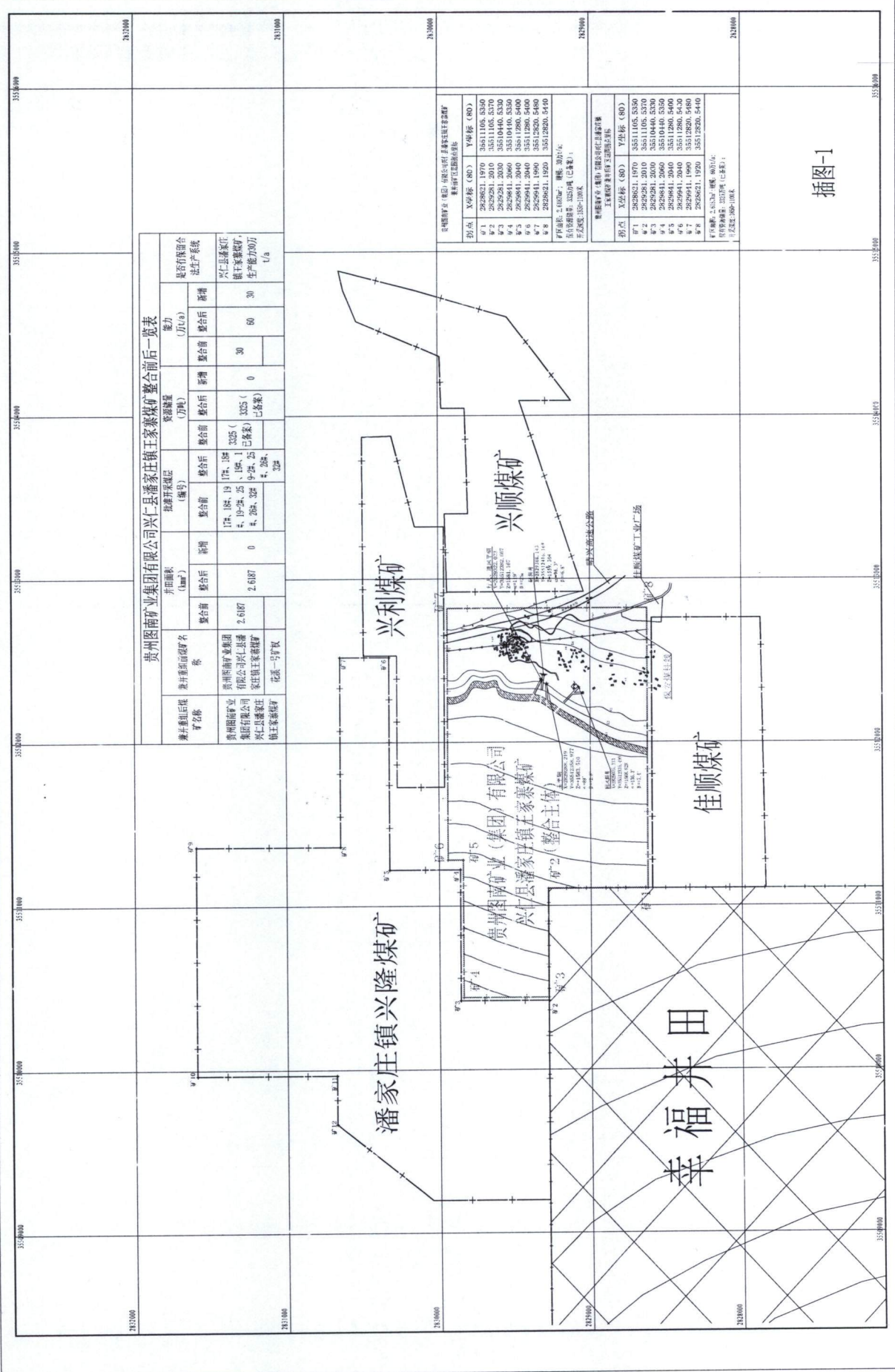
附件：

- 1、附件：1、2、3；
- 2、附图：一、二、三、四、五。
- 3、专家组名单

专家组组长：



2014年5月8日



贵州图南矿业集团有限公司兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿整合前后一览表

整合前名称	整合前面积 (km²)	整合前		整合后		整合后		整合后能力 (万吨/a)	整合后备注	
		井田面积	井田数	井田数	井田数	井田数	井田数			
潘家庄镇王家寨煤矿	2.6187	17#、18#、19#、20#、21#、22#、23#、24#、25#、26#、27#、28#、29#、30#、31#、32#、33#、34#、35#、36#、37#、38#、39#、40#、41#、42#、43#、44#、45#、46#、47#、48#、49#、50#、51#、52#、53#、54#、55#、56#、57#、58#、59#、60#、61#、62#、63#、64#、65#、66#、67#、68#、69#、70#、71#、72#、73#、74#、75#、76#、77#、78#、79#、80#、81#、82#、83#、84#、85#、86#、87#、88#、89#、90#、91#、92#、93#、94#、95#、96#、97#、98#、99#、100#	17#、18#、19#、20#、21#、22#、23#、24#、25#、26#、27#、28#、29#、30#、31#、32#、33#、34#、35#、36#、37#、38#、39#、40#、41#、42#、43#、44#、45#、46#、47#、48#、49#、50#、51#、52#、53#、54#、55#、56#、57#、58#、59#、60#、61#、62#、63#、64#、65#、66#、67#、68#、69#、70#、71#、72#、73#、74#、75#、76#、77#、78#、79#、80#、81#、82#、83#、84#、85#、86#、87#、88#、89#、90#、91#、92#、93#、94#、95#、96#、97#、98#、99#、100#	17#、18#、19#、20#、21#、22#、23#、24#、25#、26#、27#、28#、29#、30#、31#、32#、33#、34#、35#、36#、37#、38#、39#、40#、41#、42#、43#、44#、45#、46#、47#、48#、49#、50#、51#、52#、53#、54#、55#、56#、57#、58#、59#、60#、61#、62#、63#、64#、65#、66#、67#、68#、69#、70#、71#、72#、73#、74#、75#、76#、77#、78#、79#、80#、81#、82#、83#、84#、85#、86#、87#、88#、89#、90#、91#、92#、93#、94#、95#、96#、97#、98#、99#、100#	3025 (已备案)	3025 (已备案)	3025 (已备案)	3025 (已备案)	3025 (已备案)	3025 (已备案)

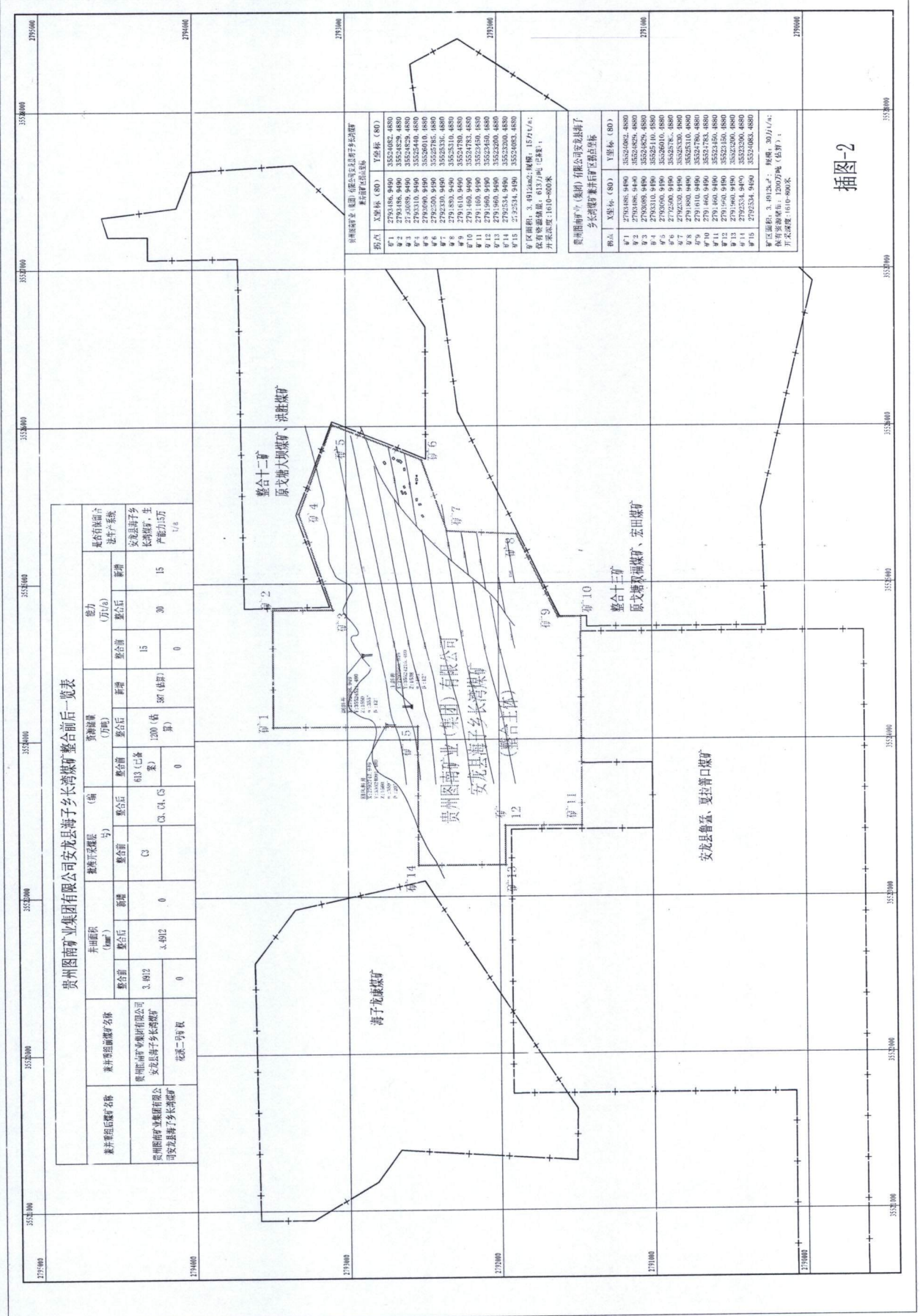
兴利煤矿 X、Y 坐标 (80) Y 坐标 (80)

拐点	X 坐标 (80)	Y 坐标 (80)
W1	2828621.1970	3531105.5350
W2	2829281.2010	3531105.5370
W3	2829941.2060	3531040.5350
W4	2829841.2040	3531280.5400
W5	2829941.2040	3531280.5400
W6	2828621.1920	3531280.5410
W7	2828621.1920	3531280.5410

佳顺煤矿 X、Y 坐标 (80) Y 坐标 (80)

拐点	X 坐标 (80)	Y 坐标 (80)
W1	2828621.1970	3531105.5350
W2	2829281.2010	3531105.5370
W3	2829941.2060	3531040.5350
W4	2829841.2040	3531280.5400
W5	2829941.2040	3531280.5400
W6	2828621.1920	3531280.5410
W7	2828621.1920	3531280.5410

插图-1



贵州西南矿业集团有限公司安龙县海子乡长湾煤矿整合前后一览表

兼并重组煤矿名称	兼并重组煤矿名称	井田面积 (m ²)		资源储量 (万吨)		能力 (万吨/a)		具体行政区域及井田系统
		整合前	整合后	整合前	整合后	整合前	整合后	
贵州西南矿业集团有限公司	贵州西南矿业集团有限公司	3.4932	3.4932	1200 (估算)	1387 (估算)	15	30	安龙县海子乡长湾煤矿, 生产能力5万吨/a
安龙县海子乡长湾煤矿	安龙县海子乡长湾煤矿	0	0	0	0	0	0	
安龙县海子乡长湾煤矿	安龙县海子乡长湾煤矿	0	0	0	0	0	0	

海子龙康煤矿 整合前后对比表

井号	X坐标 (80)	Y坐标 (80)
井1	2791485.9490	35524052.4880
井2	2791485.9490	35524052.4880
井3	2791485.9490	35524052.4880
井4	2791485.9490	35524052.4880
井5	2791485.9490	35524052.4880
井6	2791485.9490	35524052.4880
井7	2791485.9490	35524052.4880
井8	2791485.9490	35524052.4880
井9	2791485.9490	35524052.4880
井10	2791485.9490	35524052.4880
井11	2791485.9490	35524052.4880
井12	2791485.9490	35524052.4880
井13	2791485.9490	35524052.4880
井14	2791485.9490	35524052.4880
井15	2791485.9490	35524052.4880

矿区面积: 3.4932km²; 产能: 15万吨/a;
 保有资源储量: 613.7万吨 (估算);
 开采深度: 1410~800米

贵州西南矿业集团有限公司安龙县海子乡长湾煤矿整合前后对比表

井号	X坐标 (80)	Y坐标 (80)
井1	2791485.9490	35524052.4880
井2	2791485.9490	35524052.4880
井3	2791485.9490	35524052.4880
井4	2791485.9490	35524052.4880
井5	2791485.9490	35524052.4880
井6	2791485.9490	35524052.4880
井7	2791485.9490	35524052.4880
井8	2791485.9490	35524052.4880
井9	2791485.9490	35524052.4880
井10	2791485.9490	35524052.4880
井11	2791485.9490	35524052.4880
井12	2791485.9490	35524052.4880
井13	2791485.9490	35524052.4880
井14	2791485.9490	35524052.4880
井15	2791485.9490	35524052.4880

矿区面积: 3.4932km²; 产能: 30万吨/a;
 保有资源储量: 1200万吨 (估算);
 开采深度: 1410~800米

插图-2

贵州图南矿业集团有限公司兴仁县兴隆煤矿整合前后一览表

兼并重组煤矿名称	兼并重组煤矿名称	井田面积 (km ²)		批准开采煤种 (种)		产能 (万吨/a)		是否有保留合法生产系统
		整合前	整合后	整合前	整合后	整合前	整合后	
贵州图南矿业集团有限公司兴仁县兴隆煤矿	贵州图南矿业集团有限公司兴仁县兴隆煤矿	1.704	3.624	无烟煤	无烟煤	30	45	兴仁县兴隆煤矿, 生产能力: 30万吨/a
贵州图南矿业集团有限公司兴仁县兴隆煤矿	沿河土家族自治县福家镇综合煤矿	0.788	1.516	无烟煤、中、低、高、低、中	无烟煤 (224 (估)、172 (估算))	1200 (估)	9	30万吨/a

贵州图南矿业 (集团) 有限公司兴仁县兴隆煤矿 兼开前矿区拐点坐标		
拐点	X坐标 (80)	Y坐标 (80)
拐点 1	2826991.1880	35511105.5300
拐点 2	2826991.1820	35513040.5410
拐点 3	2827841.1860	35513240.5440
拐点 4	2827821.1930	35511105.5330
矿区面积: 1.7084km ² ; 规模: 30万吨/a; 保有资源储量: 1034万吨 (已备案); 开采深度: 1650-1200米		
沿河土家族自治县福家镇综合煤矿 兼开前矿区拐点坐标		
拐点	X坐标 (80)	Y坐标 (80)
拐点 0	3138056.5030	36547353.6820
拐点 1	3137641.5030	36547580.6820
拐点 2	3137378.5030	36547993.6820
拐点 3	3136811.5030	36547668.6820
拐点 4	3137288.5030	36546805.6820
拐点 5	3137541.5030	36546905.6820
矿区面积: 0.7288km ² ; 规模: 9万吨/a; 保有资源储量: 172万吨 (已备案); 开采深度: 1050-800米		

贵州图南矿业 (集团) 有限公司兴仁县 兴隆煤矿兼开后矿区拐点坐标		
拐点	X坐标 (80)	Y坐标 (80)
拐点 1	2826001.1970	35511105.5350
拐点 2	2826001.1970	35513040.5410
拐点 3	2826991.1820	35513040.5410
拐点 4	2827841.1860	35513240.5440
拐点 5	2827821.1930	35511105.5330
矿区面积: 1.6240km ² ; 规模: 65万吨/a; 保有资源储量: 224万吨 (估算); 开采深度: 1650-1200米		

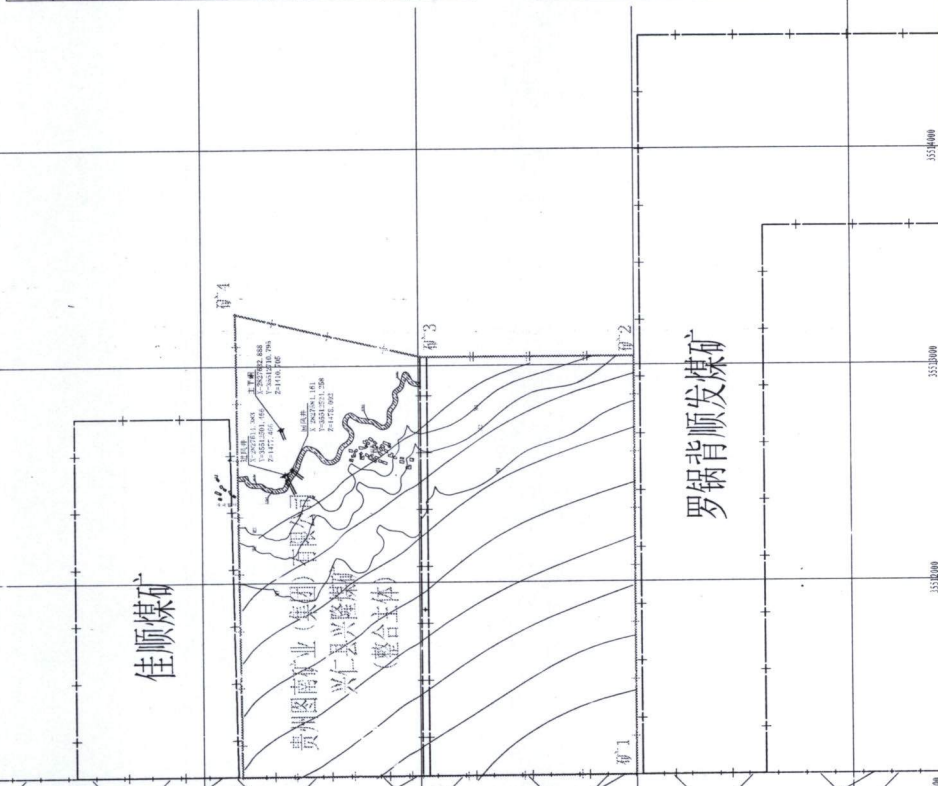


插图-3

贵州图南矿业集团有限公司兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿整合前后一览表

整合前井田名称	整合前面积 (10000m ²)	整合前井田数	井田面积 (10000m ²)		批准开采范围 (号)		资源储量 (万吨)		能力 (万吨/a)		是否有保留合社生产系统
			整合后	新增	整合后	新增	整合后	新增	整合后	新增	
贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿 贵州省黔西南州册亨县 冲坝煤矿	3.9017	0	3.9017	0	C3、C4、C5、C20、C25、C27、C31、C7、C31	3247 (已备案)	3247 (已备案)	90	60	兴仁县潘家庄镇兴隆煤矿 生产能力90万吨/a	2833000
贵州图南矿业集团有限公司 兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿	1.3276	0	1.3276	0	1#、4#	345 (已备案)	345 (已备案)	9	0		2833000

贵州图南矿业(集团)有限公司兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿		
整合前井田范围坐标表		
拐点	Y坐标 (80)	X坐标 (80)
W1	2829281.2000	35509200.5270
W2	2829281.2000	35510420.5330
W3	2829861.2000	35510420.5350
W4	2829861.2000	35511220.5390
W5	2830321.2000	35512220.5480
W6	2830641.2040	35512220.5480
W7	2830641.2070	35511860.5430
W8	2831581.2120	35511860.5430
W9	2831581.2160	35509965.5380
W10	2830671.2110	35509965.5380
W11	2830671.2110	35509200.5290
W12	2830671.2110	35509200.5290
W13	2830671.2110	35509200.5290

矿区面积: 3.9017km²; 储量: 30万吨/a;
保有资源储量: 5247万吨(已备案);
开采深度: 1700~1300米

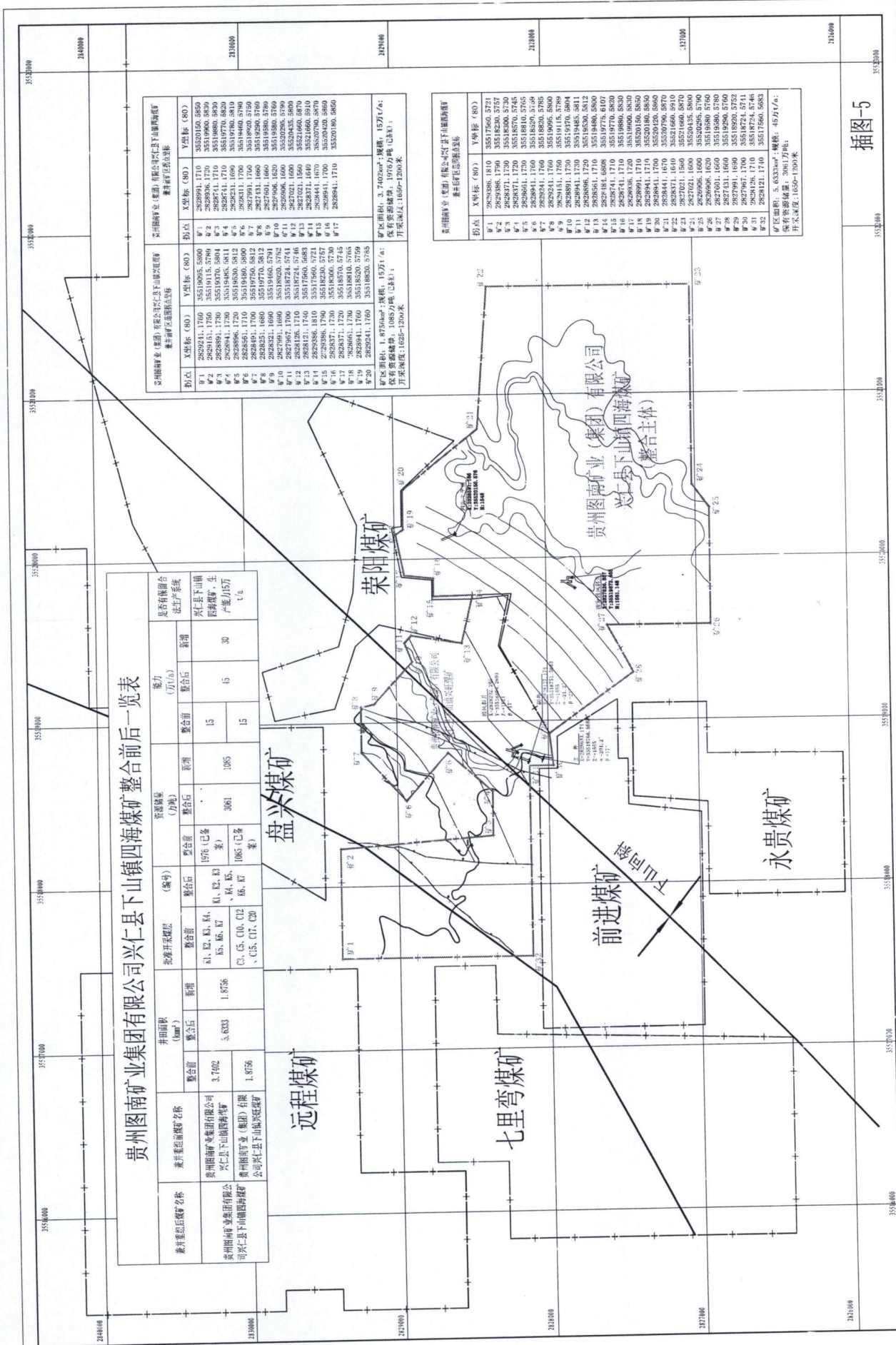
贵州图南矿业(集团)有限公司兴仁县潘家庄镇王家寨煤矿		
整合前井田范围坐标表		
拐点	Y坐标 (80)	X坐标 (80)
W1	2921732.8570	36446268.8730
W2	2920948.8480	36448842.8730
W3	2920948.8480	36448842.8730
W4	2920948.8480	36448842.8730
W5	2920732.8180	36448506.8710
W6	2920732.8180	36448506.8710
W7	2920732.8180	36448506.8710
W8	2920732.8180	36448506.8710
W9	2920732.8180	36448506.8710
W10	2920732.8180	36448506.8710
W11	2920732.8180	36448506.8710
W12	2920732.8180	36448506.8710
W13	2920732.8180	36448506.8710

矿区面积: 1.3276km²; 储量: 9万吨/a;
保有资源储量: 245万吨(已备案);
开采深度: 1120~600米

插图-4

贵州图南矿业集团有限公司兴仁县下山镇四海煤矿整合前后一览表

整合前企业名称	整合后企业名称	井田面积 (km ²)		资源储量 (万吨)		整合后 (万吨/a)		是否保留整合后生产系统
		整合前	整合后	整合前	整合后	整合前	新增	
贵州图南矿业集团有限公司	贵州图南矿业集团有限公司	3.7402	3.6233	1976 (已备)	1976 (已备)	15	15	是
兴仁县下山镇四海煤矿	兴仁县下山镇四海煤矿	1.8756	1.8756	1085 (已备)	1085 (已备)	1085	1085	是
贵州图南矿业(集团)有限公司	贵州图南矿业(集团)有限公司	1.8756	1.8756	1085 (已备)	1085 (已备)	1085	1085	是



贵州图南矿业(集团)有限公司兴仁县下山镇四海煤矿整合前控制点坐标			
井号	X坐标 (80)	Y坐标 (80)	Z坐标 (80)
W1	2829241.1760	35518065.5800	35520164.3650
W2	2829151.1750	35519115.5790	35519890.5790
W3	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W4	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W5	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W6	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W7	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W8	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W9	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W10	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W11	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W12	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W13	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W14	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W15	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W16	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W17	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820

矿区面积: 3.7402km²; 规模: 15万t/a;
保有资源储量: 1976万吨(已备);
开采深度: 1650~1200米

贵州图南矿业(集团)有限公司兴仁县下山镇四海煤矿整合后控制点坐标			
井号	X坐标 (80)	Y坐标 (80)	Z坐标 (80)
W1	2829241.1760	35518065.5800	35520164.3650
W2	2829151.1750	35519115.5790	35519890.5790
W3	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W4	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W5	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W6	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W7	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W8	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W9	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W10	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W11	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W12	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W13	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W14	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W15	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W16	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820
W17	2829281.1730	35518480.5814	35518960.5820

矿区面积: 5.6335km²; 规模: 45万t/a;
保有资源储量: 3081万吨;
开采深度: 1650~1200米