

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]050号

关于申请贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田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汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿价款评估。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: 《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿煤矿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: 《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿(延续)矿产资源绿色开发利用方案(三合一)》备案文件、评审意见复印件

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

二〇一八年十月二十二日



贵州省国土资源厅文件

黔国土资储备字〔2012〕212号

关于《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源 储量核实及勘探报告》矿产资源 储量评审备案证明

贵州省国土资源勘测规划研究院（黔国土规划院储备申字〔2012〕165号）通过了《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿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，贵州省国土资源勘测规划研究院及所报材料符合有关要求，同意予以备案。

资源储量基准日：2012年7月31日。

评审备案的煤矿（准采标高+1650m—+1350m）保有资源储量（111b+122b+333）1675万吨。其中，（111b）910万吨；（122b）

97 万吨; (333) 668 万吨。

预测煤层气资源量 1.21 亿立方米。

2012 年 10 月 24 日

矿产资源储量
评审备案专用章

《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿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〔2012〕165号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一二年九月二十一日



报 告 名 称：贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核
实及勘探报告

送 评 单 位：贵州鑫禹鑫煤业有限公司

报告编写单位：贵州省煤田地质局一四二队

项 目 负 责：冯德乾

报告编写人员：伍康福 杨绍章 刘任重
 杨 康 李 碧

汇 报 人 员：冯德乾

审 核：雷正均

总 工 程 师：王方发

队 长：雷忠林

评审专家组组长：曹志德

 成员：徐彬彬 王明章 罗忠文

评 审 方 式：会审

评 审 时 间：2012年7月30日

评 审 地 点：贵州省国土资源勘测规划研究院
(贵阳市鹿冲关路34号)

受贵州鑫禹鑫煤业有限公司委托，贵州省煤田地质局一四二队完成《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实及勘探报告》（简称“报告”）的编制工作。于2012年7月提交贵州省国土资源勘测规划研究院（简称“规划院”）评审，报告文字说明书、附图、附表齐全，按照送审需要的相关附件完备。

受贵州省国土资源厅委托，规划院聘请矿产储量评估师组成评审专家组（名单附后），于2012年7月30日在贵阳市对该《报告》进行了评审，会上各位评估师、专家对报告提出修改意见。报告编制单位对提出的意见进行了修改与补充。修改稿符合审查要求。形成评审意见如下：

一、矿区概况

老虎田煤矿位于普安县地瓜镇，矿区地理坐标：东经 $104^{\circ}56'57''$ - $105^{\circ}57'58''$ ，北纬 $25^{\circ}41'40''$ - $25^{\circ}41'40''$ 。普（安）—兴（义）公路自北向南穿过煤矿中部，煤矿距320国道约18km，距普安县城约17km，距兴义市约90公里，交通较方便。2011年5月由贵州省国土资源厅换西安80坐标采矿许可证：生产规模为15万吨/年，采矿许可证号：C5200002010071120069674，其范围由八个拐点划定（西安80坐标），面积 2.0548Km^2 ，开采深度+1600—+1350m标高，有效期：2011年5月至2017年10月。

据贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司编制的《普安县地瓜老虎田煤矿开采方案设计（二次变更）》，矿井拟扩能至30万吨/

年。先期开采地段为全井田。本次地质工作的目的是查明老虎田煤矿采矿权许可范围内的煤炭资源储量，为满足（拟建 30 万 t/a 规模）矿井建设可行性研究和初步设计提供地质资料。

二、以往地质工作

1、《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源/储量核实报告》（2005 年，贵州省地勘局 106 地质大队，黔西南州国土资源局审批，文件号：州国土资备【2006】06 号）

2、《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实报告》（2007 年，贵州地矿局 106 地质大队，黔西南州国土资源局备案：州土资储备字【2007】04 号）

三、本次工作

目的：为矿井规模扩能至 30 万吨/年技改可行性和初步设计提供地质资料。本次勘查野外工作自 2012 年 2 月至 2012 年 5 月，完成实物工作量：1/5000 地质填图及水文地质填图（修测） 3km^2 ，工程及环境地质调查 3km^2 ，钻探 1822.79m/7 孔，测井 1737.00m/7 孔，工程测量钻孔 7 个，工程地质编录及简易测温 400.57m/1 孔，抽 P31 水 1 层。采各类样品 101 件。竣工钻孔综合评定为 1 个甲级孔，6 个乙级孔。验收煤层 29 层次，其中：优质 7 层次，合格 22 层次。煤芯长度平均采取率 86%，重量平均采取率 70%。其他勘查工程成果质量基本满足地质报告编制要求。野外工作由贵州省煤田地质局组织专家验收通过，同意转入室内报告编制阶段。

少凸构造及采任及偶中寺，可木砾层以较稳定尖坐刃土，切探类型为 II 类二型。，钻探基本线距 500m。本次提交的《报告》，包括正文一本，附图三十四张，附表三册。附件有采矿许可证、勘查单位资质证书、资料真实性承诺书、野外工作验收意见书、《先期开采范围划分说明》及其它相关证明材料。

四、主要成绩（矿区地质、开采技术条件及其查明程度）

1、构造：查明矿区位于盘南背斜南东翼北东段，地层走向北东—南西，倾向南东，倾角 $16-22^{\circ}$ ，次级褶皱及断层均不发育。构造复杂程度中等。

2、地层：确定矿区地层层序（由老到新）：二叠系上统峨嵋山玄武岩组（P3 β ）、龙潭组（P3l）、长兴组（P3c）三叠下统飞仙关组（T1f）及第四系地层（Q）。

3、查明含煤地层为龙潭组，海陆交互相沉积，厚 255.96—265.83m，平均 260m。含煤 11~27 层，煤层总厚约 18.28m，含煤系数 7%。含可采煤层六层，自上而下为 17、18、19、24、25、26，煤层对比可靠。

17 煤层：位于龙潭组上部，下距 18 煤层约 10.00m，采用厚度为 1.31—2.76m，平均 2.10m。夹 0-1 层夹矸，较稳定，全区可采；

18 煤层：下距 19 煤层 24.00m，采用厚度为 1.11—4.19m，平均 2.12m。夹 0-1 层夹矸，较稳定，全区可采；

19 煤层：采用厚度为 1.46—5.33m，平均 2.94m。夹 0-3 层

夹矸，较稳定，全区可采；

24 煤层：采用厚度为 0.80—1.99m，平均 1.27m。夹 0-2 层夹矸，较稳定，全区可采；

25 煤层：上距 24 煤层约 16.00m，采用厚度为 1.37—3.15m，平均 1.91m。夹 0-3 层夹矸，较稳定，全区可采；

26 煤层：上距 25 煤层约 8.00m，采用厚度为 1.09—5.24m，平均 2.39m。夹 0-3 层夹矸，较稳定，全区可采。

4、查明 17、18、19、24、25、26 煤层的煤类为无烟煤 (WY3)，原煤 (Vdaf%为浮煤) 主要指标平均值：

煤层号	Ad%	St, d%	Vdaf%	Qgr, d (MJ/Kg)
17	23.47	3.67	11.71	26.584
18	18.70	3.17	11.69	25.314
19	23.74	4.41	12.58	25.152
24	20.90	3.91	11.16	27.764
25	18.26	3.46	10.45	28.725
26	21.30	5.29	11.25	27.348

煤的物理性质、煤岩类型、视密度、元素组成、各硫、有害元素、微量及放射性元素、煤灰成分、灰熔融性、热稳定性、煤灰粘度、结渣性、可磨性。评价了煤的工业用途。

5、查明当地侵蚀基准面标高约+1413m，可采煤层大部赋存于该标高之下。属于以基岩—裂隙充水为主，水文地质条件中等，二类二型。矿井未来正常涌水量为 $281.04\text{m}^3/\text{d}$ ，最大涌水量为

843.12m³/d。查明 17、18、19 号煤层顶、底板稳固性总体较差，24、25、26 号煤层顶底板稳固性相对较好，工程地质条件中等。矿区环境自然地质条件总体一般，地质环境属中等类型。地温正常，地震烈度为 VI 度，地壳稳定。

6、基本查明 17、18、19、24、25、26 煤层瓦斯（甲烷）成分分别为 42.78-79.46%，平均 61.12%；71.12%；62.48%；78.89-88.17%，平均为 76.15%；25.78-61.94%，平均为 43.87%；65.28-88.82%，平均为 77.29%；瓦斯含量分别为 8.89-10.13（9.51）、8.79、6.26、9.125-16.52（10.63）、2.43-8.80（5.62）、10.13-14.39（12.51）ml/g.r。根据《关于黔西南州煤炭局《关于上报黔西南州 2009 年度煤矿瓦斯等级鉴定的报告》的批复》（黔能源煤炭[2009]276 号）的内容，该煤矿 2009 年度为低瓦斯矿井。该矿井在井下通风状态下：瓦斯相对涌出量为 9.31m³/t；二氧化碳相对涌出量为 4.72m³/t；瓦斯绝对涌出量为 1.50m³/min；二氧化碳绝对涌出量为 0.76m³/min。

7、基本查明 17、18、19、24、25、26 煤层均无爆炸性。矿区内 17、18、19、24、25、26 煤层的自燃倾向性为 II 类，自燃。

8、煤层气和其它矿产

估算煤层气预测资源量 $1.21 \times 10^8 \text{ m}^3$ 。未发现其它矿产。

五、资源量估算

（一）煤炭

1、工业指标：最低可采厚度 0.80m，最高灰分（Ad%）40%，

最高硫分 (St, d) 不限, 最低发热量 (Qnet, d) 22.1MJ/Kg。

2、在煤层底板等高线立面投影图上, 以地质块段法估算了 17、18、19、24、25、26 共六层煤的资源量。估算方法、参数采用、块段划分、类别确定基本合规。

3、截至 2012 年 7 月 31 日, 查明普安县地瓜老虎田煤矿矿区范围内(准采标高+1650~+1350m)查明总资源量为 1787 万吨; 其中采空消耗 112 万吨, 保有高硫无烟煤资源量为 1675 万。保有资源量中: (111b) 910 万吨, (122b) 97 万吨, (333) 668 万吨。

因先期开采地段为全井田, 故上述保有资源量中, 先期开采地段资源量为 1675 万。其中 (111b) 910 万吨, (122b) 97 万吨, (333) 668 万吨。(111b) + (122b) 占 60%, (111b) 占 54%。

另估算煤层气预测资源量 $1.21 \times 10^8 \text{ m}^3$ 。

4、另在矿区平面范围内准采标高外查明保有资源储量 361 万吨; 其中 (标高+1700m—+1650m) 保有资源量 (333) 4 万吨; (标高+1350m—+1100m) 查明保有资源储量 357 万吨, 其中 (331) 180 万吨、(332) 92 万吨、(333) 85 万吨。

六、煤炭资源量对比

1. 与最近一次报告 (贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实报告) 对比

1、最近一次核实报告资源量

最近一次核头工作由贵州地勘局 106 地质大队承担，该单位于 2007 年 1 月，提交《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实报告》。经过黔西南州国土资源局审批，文件号：州土资储备字【2007】04 号。截至 2006 年 12 月底，矿山占有煤炭资源总量 1808.5 万吨，采出及损失量 18.9 万吨；保有资源量 1789.6 万吨（公路保护煤柱 353.0 万吨），其中：（122b）39.9 万吨；（333）861.9 万吨（公路保护煤柱 353.0 万吨），（334）534.8 万吨。

估算标高+1650~+1350m，与矿区煤层分布标高相一致。

2、本次核实报告资源量

截至 2012 年 7 月 31 日，查明普安县地瓜老虎田煤矿矿区范围内（准采标高+1650~+1350m）查明总资源量为 1787 万吨；其中采空消耗 112 万吨，保有高硫无烟煤资源量为 1675 万。

3、重叠部分资源量对比

本次核实与原报告核实算量范围一致。经对比，重叠部分（准采标高+1650~+1350m）本次核实比最近一次核实总资源量减少 21.5 万吨，其中：保有量减少 114.6 万吨，消耗量增加 93.1 万吨，

4、重叠部分资源量变化原因

1) 算量煤层层数增加：原报告算量煤层 5 层（17、19、22、24、25 号），本次报告算量煤层为 6 层（17、18、19、24、25、26 号）。经本次勘探资料证实，原报告核实的 22、24、25 号煤层对应本次的 24、25、26 煤层。本次增加了全区可采的 18 号煤

层，资源量增加 267 万吨。

2) 煤层厚度变化：原报告 5 层煤算量总厚度 12.63m (17、19、22、24、25 号煤层厚度分别为 4.23、2.00、2.40、2.52、1.48)，本次报告 5 层煤算量总厚度 10.61m (17、19、24、25、26 号煤层厚度分别为 2.10、2.94、1.27、1.91、2.39)，煤层总厚度变薄 2.02m，总资源量较原报告减少 285 万吨。减少原因是进行过勘探，煤层厚度变化。

3) 算量面积变化：原报告算量煤层均分布在准采标高内，本次勘探后，有部分煤不在准采标高内，资源量减少 185 万吨。减少原因是原报告未进行过勘探，勘探后地层倾角变大，有部分煤不在算量标高内。

4) 煤层容重变化。原报告 5 层算量煤层 (17、19、22、24、25 号煤层容重分别为 1.36、1.36、1.34、1.45、1.45)，本次报告 5 层算量煤层 (17、19、24、25、26 号煤层厚度分别为 1.52、1.54、1.55、1.55、1.59)，资源量增加 183 吨。

5) 估算误差，资源量减少 1.5 万吨。

七、存在问题和建议

1、本矿浅部老窑 (含关闭小煤矿) 较多，其采空范围难以查明，老窑积水是矿井开采的主要隐患。应采取有效防范措施，预防老窑突水事故发生。

2、本区煤层硫分含量高，应采取有效措施保护环境。

八、评审结论

(二)截至 2012 年 7 月 31 日,查明普安县地瓜老虎田煤矿矿区范围内(准采标高+1650~+1350m)查明总资源量为 1787 万吨,其中采空消耗 112 万吨,保有高硫无烟煤资源量为 1675 万。保有资源量中:(111b) 910 万吨,(122b) 97 万吨,(333) 668 万吨。

因先期开采地段为全井田,故上述保有资源量中,先期开采地段资源量为 1675 万。其中(111b) 910 万吨,(122b) 97 万吨,(333) 668 万吨。(111b)+(122b)占 60%,(111b)占 54%。

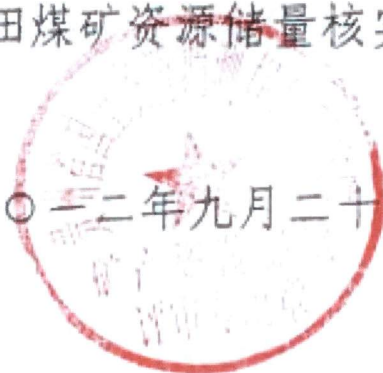
另估算煤层气预测资源量 $1.21 \times 10^8 \text{ m}^3$ 。

4、另在矿区平面范围内准采标高外查明保有资源储量 361 万吨;其中(标高+1700m—+1650m)保有资源量(333) 4 万吨;(标高+1350m—+1100m)查明保有资源储量 357 万吨,其中(331)180 万吨、(332) 92 万吨、(333) 85 万吨。

(四)本次核实及勘探报告结果与 2007 年《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实报告》的平面范围内总资源储量对比,减少 21.5 万吨。

附:《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

二〇一二年九月二十一日



《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿煤炭资源储量核实及勘探报告》

评审专家名单

姓名	单位	职称	签名
曹志德	贵州省煤田地质局	研究员、评估师	曹志德
徐彬彬	贵州省煤田地质局	教授级高工、评估师	徐彬彬
王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	研究员、评估师	王明章
罗忠文	贵州省煤田地质局	高级工程师、评估师	罗忠文

贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2018〕1269号

关于《〈贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿（延续）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）〉审查意见〉备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2018年5月10日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿（延续）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至黔西南州国土资源局、普安县国土资源局备查。

贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿需严格按照《国土资源部 财政部 环境保护部 国家质量监督检验检疫总局 中国银行监督管理委员会 中国证券监督管理委员会关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国土资规〔2017〕4号）执行，按照煤炭行业绿色矿山建设要求，采用环境友好型开发利用方式。

附：《<贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿（延续）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》



抄送：黔西南州国土资源局、普安县国土资源局

《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县
地瓜老虎田煤矿（延续）矿产资源绿色开发
利用方案（三合一）》审查意见

黔国土规划院开发审字〔2018〕168号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年六月十四日



送 审 单 位： 贵州汇巨能源集团投资有限公司

编 制 单 位： 贵州荣源环保科技有限公司

负 责 人： 颜智华

编 制 人 员： 孟超领 吴孝辉 杨明红 石庆丫 凡 晨

审查专家组长： 夏 勇（地质）

审查专家组成员： 任 江（采矿） 潘福炎（环境）

余洪喜（土地） 陈 超（经济）

评审机构备案人： 夏 如

审 查 方 式： 专家会审

审 查 时 间： 2018 年 5 月 10 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）

《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田
煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》评审意见

为适应贵州生态文明先行示范区建设，建设绿色矿山，形成节约资源、保护环境的产业结构和生产方式。按照《矿产资源绿色开发利用方案（三合一）审查备案工作指南》（试行）要求，2018年5月10日，贵州省国土资源勘测规划研究院在贵阳召开了有关专家组和相关人员的评审会，对《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行审查。经与会专家和代表充分审议，指出了《方案》中存在的问题并提出修改意见。会后，编制单位已经基本按专家和与会人员提出的意见对《方案》进行了修改、补充和完善，经对修改后的《方案》进行复核，形成以下审查意见：

一、依据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《关于对贵州汇巨能源集团投资有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤兼并重组办[2017]38号），普安县地瓜老虎田煤矿属兼并重组保留煤矿，煤矿兼并重组后由8个拐点坐标圈定，矿区面积2.0548km²，开采深度+1650m~+1350m，拟建生产规模30万吨/年。

二、《方案》由贵州荣源环保科技有限公司编制。

三、《方案》编制依据的《贵州省普安县地瓜老虎田煤矿资源储量核实及勘探报告》由贵州省煤田地质局142队于2012年7月编制

完成，经贵州省矿业权评估师协会聘请有关专家进行会审通过（黔国土规划院储审字[2012]165号），贵州省国土资源厅以黔国土资储备字[2012]212号备案，资源储量基准日期2012年7月31日，备案煤矿（准采标高+1650m—+1350m）保有资源储量（111b+122b+333）：1675万吨。其中：

探明的经济基础储量（111b）910万吨

控制的经济基础储量（122b）97万吨

推断的内蕴经济资源量（333）668万吨。

煤层气潜在资源量1.21亿立方米。

四、根据资源储量核实报告评审意见书对开采地段的论述，该矿拟建生产规模30万吨/年，开采地段保有资源储量1675万吨，其中：（111b）910万吨、（122b）97万吨、（333）668万吨。（111b）910万吨占本地段保有资源储量的54.33%，（111b+122b）1007万吨占本地段保有资源储量的60.12%，资源储量比例达到了规范对小型井勘探阶段的要求。

五、矿区保有资源储量（111b+122b+333）1675万吨，根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存情况，资源开发利用方案设计（333）资源可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量1541.4万吨；设计永久煤柱损失652.27万吨，计算矿井设计利用资源储量为889.13万吨；设计矿井工业场地和主要巷道保护煤柱损失12.98万吨，计算矿井动用资源储量876.15万吨，其中：薄煤层72.63万吨、中厚煤层803.52万吨。计算矿井采出煤量739.92万吨，其中：薄煤层63.1

万吨、中厚煤层 676.82 万吨。计算薄煤层采区回采率为 86.8%，中厚煤层采区回采率为 84.2%。计算基本合理。

六、根据关于对贵州汇巨能源集团投资有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案（第二批）的批复》（黔煤兼并重组办[2017]38 号）的要求及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经综合论证后，矿产资源开发利用方案按 30 万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量 739.92 万吨，储量备用系数 1.4，计算矿井服务年限 17.6 年，满足《煤炭工业矿井设计规范（GB50215—2015）》要求，设计的生产规模与矿井占有资源储量相适应，计算的矿井服务年限基本合理。

七、《方案》根据矿体赋存条件、地质地形条件等因素，推荐采用地下开采方式，斜井开拓方案。全矿划分为一个水平，两个采区开采。+1450m 标高以上为一采区，以下为二采区。设计采用机采回采工艺，全部垮落法管理顶板，矿井所选采煤方法和回采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、水平划分和采区划分及煤层开采顺序基本可行。

八、根据该矿生产的煤炭煤质特点、煤炭的目标市场和矿业发展方式转变的需求，根据原煤加工协议，设计矿井生产的原煤全部进入六盘水市水城县青云洗煤厂进行洗选，降灰降硫后销售。选煤厂采用无压三产品重介质旋流选煤工艺，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，且产品方案符合矿井实际，也满足市场需求。

九、《方案》的地面工业场地布置及设计的工程设施等立体空间

区域均位于矿区拐点坐标和开采深度圈定的矿区范围之内，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）和贵州省国土资源厅《关于规范矿产资源开发利用方案审查有关问题的通知》（黔国土资矿管函[2013]4 号）的规定。

十、根据普安县人民政府 2017 年 7 月 5 日提供的证明（普府函[2017]151 号），贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿矿区范围不在水库淹没区和施工区及其他禁采禁建区，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。煤矿与周边规划和保留生产矿井在空间关系上不存在重叠，留设的安全距离符合规程规范要求。

十一、《方案》设计的“三率”指标和资源综合利用

设计计算矿井动用资源储量 876.15 万吨，其中：薄煤层 72.63 万吨、中厚煤层 803.52 万吨。计算矿井采出煤量 739.92 万吨，其中：薄煤层 63.1 万吨、中厚煤层 676.82 万吨。计算薄煤层采区回采率为 86.8%，中厚煤层采区回采率为 84.2%。

设计矿井生产的原煤经洗选降灰降硫后销售，原煤入选率为 100%。

选矿水采用封闭循环使用，重复利用率为 100%。

设计本矿井矸石全部用于制砖，煤矸石利用率为 100%。

设计矿井水经处理后用于矿井生产、绿化和消防用水，计算年度产生矿井水量约为 281.04m³/d，矿井生产、绿化和消防用水 245m³/d，计算矿井水综合利用率为 87.2%。

矿井除瓦斯（煤成气）外无其他共伴生矿产。《方案》根据矿井

储量核实及勘探报告备案证明，区内煤层气含量为 1.21 亿 m³，设计考虑利用瓦斯发电。

设计计算的矿井“三率”和资源综合利用指标符合《国土资源部关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）的公告》（2012 年第 23 号）和相关文件和规范要求。

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防治措施。提出的矿山地质环境修复及土地复垦方案技术路线和方向总体合理。

根据该矿床地质资料，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、《方案》对矿山安全及灾害预防提出了相应防治措施，今后还应根据《矿山安全法》及有关规定，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。

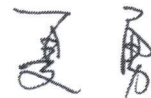
十四、设计对技术经济进行了分析和评价。经统计，矿山开发利用总费用 3452.92 万元，其中：矿山地质环境保护与修复治理经费 1168.74 万元，占开发利用总费用的 33.85%；土地复垦工程经费 515.93 万元，占开发利用总费用的 14.94%；矿山建设投资 1768.25 万元，占开发利用总费用的 51.21%。计算得出该项目的所得税后净现金流量现值为 4768.26 万元 > 0，设计计算基本合理，矿井建设经

济上合理可行。

评审结论：《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》编写内容基本达到《贵州省矿产资源绿色开发利用方案（三合一）编写提纲（试行）》及有关文件的编写内容要求。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和施工区及其他禁采禁建区，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。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，矿井建设经济可行，专家组同意通过。

附：专家组名单

首席评审专家：

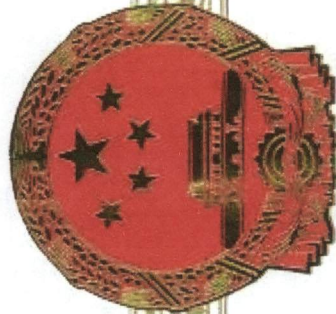


二〇一八年五月三十一日

《贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿（延续）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	专业	技术职称	签名
首席	夏勇	中国科学院地球化学研究所	地质	研究员	夏勇
	任江	贵州省煤田地质局一四二队	采矿	高级工程师	任江
成员	潘福炎	贵州理工学院	环境	高级工程师	潘福炎
	余洪喜	贵州省煤田地质局水源队	土地	高级工程师	余洪喜
	陈超	贵州省煤矿设计研究院	经济	高级工程师	陈超



中华人民共和国 采矿许可证

(正本)

证号: C5200002010071120069674

采矿权人:	贵州汇巨能源集团投资有限公司	开采矿种:	煤
地址:	贵州省威宁县金钟工业园区	开采方式:	地下开采
矿山名称:	贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿	生产规模:	30 万吨/年
经济类型:	有限责任公司	矿区面积:	2.6548 平方公里
有效期限:	自 2018年06月 至 2019年12月	矿区范围:	(见副本)



二〇一八年七月九日

中华人民共和国

采 矿 许 可 证

(副本)

证号: C5200002010071120069674

采矿权人: 贵州汇巨能源集团投资有限公司

地 址: 贵州省威宁县金钟工业园区
贵州汇巨能源集团投资有限公司
矿山名称: 安县地瓜老虎田煤矿

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: 30 万吨/年

矿区面积: 2.0548 平方公里

有效期限: 壹年零陆自 2018年06月 至 2019年12月
本月

发证机关
(采矿登记专用章)

二〇一八年七月 日

矿区范围拐点坐标:

点号 X坐标 Y坐标

- 1 2844581.647 35495237.916
- 2 2845350.655 35496632.131
- 3 2844365.845 35496631.828
- 4 2843811.937 35496464.426
- 5 2843812.138 35495878.922
- 6 2842981.229 35495822.920
- 7 2844120.243 35494931.113
- 8 2844581.848 35494931.313

开采深度:

由1650.0米至1350.0米标高 共有8个拐点圈定

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〔2017〕38号

关于对贵州汇巨能源集团投资有限公司主体
企业煤矿兼并重组实施方案（第二批）的批复

贵州汇巨能源集团投资有限公司：

你公司上报的《关于申请批准<贵州汇巨能源集团投资有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案（第二批）>的请示》（汇巨能源〔2016〕45号）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）、贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组专题会议纪要《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2016〕1号总第

16号等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）政府及有关部门、兼并重组工作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、你公司本次参与兼并重组煤矿4处，兼并重组前规模为63万吨/年，上报煤矿已全部交易完毕（详见附件1）；兼并重组后规模为60万吨/年；你公司自愿关闭煤矿2处，规模为18万吨/年。兼并重组情况如下：

1.兼并重组保留贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿，关闭贵州登峰能源集团有限公司威宁县玉龙乡马家丫口煤矿；

2.兼并重组保留贵州汇巨能源集团投资有限公司大方县百纳乡滴水岩煤矿，关闭贵州天仁矿业有限责任公司德江县高山乡高山煤矿。

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方案设计或初步设计为准。

三、你公司兼并重组其他煤矿时，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. 贵州汇巨能源集团投资有限公司兼并重组（第二批）煤矿现状；
2. 贵州汇巨能源集团投资有限公司兼并重组（第二批）后保留煤矿；
3. 贵州汇巨能源集团投资有限公司兼并重组（第二批）关闭煤矿；
4. 贵州汇巨能源集团投资有限公司煤矿兼并重组实施方案（第二批）专家咨询意见。

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

2017年8月22日

抄 报： 省人民政府办公厅

抄 送： 黔西南州人民政府，毕节市人民政府，普安县人民政府，德江县人民政府，威宁县人民政府，大方县百管委，领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室

2017年8月22日印发

附表一：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	矿区面积(km ²)	批准开采煤层(编号)	保有资源储量(万吨)	规模(万吨/年)	采矿权有效期	采矿权是否抵押	股比构成(%)	采矿权价款(万元)		重组中拟处置方案	备注
														应缴纳	已缴纳		
1	贵州国源矿业开发有限公司普安县地瓜老虎田煤矿	普安县地瓜镇	建设	C520000020 100711200 69674	黔能源煤 类 [2013]17 8号	黔煤安监字 [2013]68 号	2.0548	C17、 C19、 C22、 C24、 C25	1675	30	2014.7-2 017.10	否	100	1431.6 8	1431.68	整合 保留	
2	大方县百纳乡滴水岩煤矿	大方县百纳乡	生产	C520000020 120311201 23235	黔煤规字 [2007]24 3号	黔煤安监字 [2012]091号	3.4146	M18、 M51、 M53、 M72	1197	15	2011.12- 2018.2	否	100	957.6 451.608		整合 保留	
3	贵州天仁矿业有限责任公司德江县高山煤矿	德江县高山乡	关闭	C520000020 120111201 22988	黔煤规字 [2008]51 0号	黔煤安监通 安字 [2008]112号	1.1956	M1	129	9	2013.11- 2014.12	否	100	103.2 103.2		整合 关闭	已关闭

置换的要求。兼并重组后的煤矿机械化程度将达到 85%。兼并重组后的 2 个煤矿基本可以实现煤炭生产正规化开采，技术上可行（拟定坐标数据以国土部门批准为准）。

（一）贵州汇巨能源集团投资有限公司普安县地瓜老虎田煤矿（30 万 t/a）由普安县地瓜老虎田煤矿（30 万吨/年、建设矿井）与贵州汇巨能源集团投资有限公司威宁县玉龙乡马家丫口煤矿（9 万吨/年、建设矿井）资源置换整合，保留普安县地瓜老虎田煤矿，关闭威宁县玉龙乡马家丫口煤矿。

原普安县地瓜老虎田煤矿矿区面积 2.0548 平方公里，开采深度由 1650 米至 1350 米标高保有资源储量 1675 万 t。

原威宁县玉龙乡马家丫口煤矿，矿区面积 3.7219 平方公里，开采深度由 2250 米至 1300 米标高，保有资源量 634 万吨。

普安县地瓜老虎田煤矿与威宁县玉龙乡马家丫口煤矿资源置换整合，整合后，原老虎田煤矿坐标不变，开采深度不变，仍为 1650 米至 1350 米标高，矿区范围由 8 个拐点坐标圈定，面积 2.0548km²；初步估算保有资源储量 1675 万 t，拟建生产规模 30 万 t/a 矿井。

（二）贵州汇巨能源集团投资有限公司大方县百纳乡滴水岩煤矿（ZH2）

由贵州汇巨能源集团投资有限公司大方县百纳乡滴水岩煤矿（15 万吨/年、建设矿井）与贵州天仁矿业有限责任公司德江县高山乡高山煤矿（9 万吨/年、建设矿井）资源置换整合形成。

原大方县百纳乡滴水岩煤矿，矿区面积 3.4146 平方公里，开采深度由 1750 米至 1640 米标高，保有资源储量 1197 万 t。

原德江县高山乡高山煤矿，矿区面积 1.1956 平方公里，开采深度由 1050 米至 800 米标高，保有资源量 129 万吨。

贵州汇巨能源集团投资有限公司

煤矿兼并重组实施方案（第二批）专家咨询意见

贵州汇巨能源集团投资有限公司煤矿兼并重组实施方案（第一批）于 2016 年以黔煤兼并重组办[2016]56 号文批复，现贵州汇巨能源集团投资有限公司委托专家组对《贵州汇巨能源集团投资有限公司煤矿兼并重组实施方案（第二批）》（以下简称《实施方案》）进行了审查。贵州汇巨能源集团投资有限公司根据专家意见要求，对《实施方案》进行了修改、完善，并提供修改后的《实施方案》，专家组经复核后提出如下意见。

一、贵州汇巨能源集团投资有限公司兼并重组（第二批）所属煤矿基本情况表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	规模 (万 t/a)	采矿证过户情况	备注
1	普安县地瓜老虎田煤矿	普安县地瓜镇	建设	30	正在办理	建设
2	威宁县玉龙乡马家丫口煤矿	威宁县玉龙乡	停建	9	正在办理	建设
3	大方县百纳乡滴水岩煤矿	大方县百纳乡	建设	15	正在办理	生产
4	德江县高山乡高山煤矿	普安县高山乡	停建	9	正在办理	已关闭
	规模合计			63		

普安县地瓜老虎田煤矿、威宁县玉龙乡马家丫口煤矿、大方县百纳乡滴水岩煤矿、德江县高山乡高山煤矿已完成交易见证。

二、贵州汇巨能源集团投资有限公司主体企业兼并重组实施方案（第二批）

贵州汇巨能源集团投资有限公司主体企业兼并重组实施方案基本符合国家现行产业政策，基本符合贵州省煤矿兼并重组相关政策的要求。贵州汇巨能源集团投资有限公司第二批参与兼并重组 4 对煤矿，总设计生产能 63 万 t/a。本次实施兼并重组后，保留矿井 2 对，规划总设计生产能力 60 万 t/a，其中，设计生产能力 30 万 t/a 的矿井 2 对，实现了矿井数量减半和产能“等量或减量”

附表三：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)、县(市、区、特区)	股比构成(%)	煤矿性质	规模(万t/a)	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积(km ²)	矿区坐标(西安1980)	准采标高(m)	保有资源储量(万t)	拟开采煤层(编号)
ZH1	贵州汇能集团投资有限公司普安县地虎田煤矿	黔西南州普安县	100	建设	30	机采	炮掘机装	2.0548	1、2844576.329 35495125.188 2、2845345.329 35496519.398 3、2844360.524 35496519.095 4、2843806.621 35496551.693 5、2843806.823 35495766.189 6、2842975.918 35495710.186 7、2844114.927 35494818.385 8、2844576.530 35494818.586	1650-1350	1675	C17、C19、C22、C24、C25
ZH2	贵州汇能集团投资有限公司大方县木岩煤矿	毕节市大方县	100	生产	30	机采	炮掘机装	3.4146	1、3026562.110 35587621.488 2、3026722.109 35588116.492 3、3026448.107 35588400.493 4、3025401.098 35589095.494 5、3024170.091 35589201.491 6、3023562.088 35588771.486 7、3024622.098 35587621.482	1910-1580	2080	M18、M51、M53、M72
合计					60			5.4694			3755	

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	矿区坐标 (西安1980)		矿区面积 (Km ²)			保有资源储量 (万吨)			新建规模 (万吨/a)			服务年限 (a)	兼并重组中拟处置方案	是否有保留系统(如有请注明保留生产系统名称、能力)
				兼并前	兼并后	兼并前	兼并后(拟)	新增	兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增			
ZH2	贵州巨源能源集团投资有限公司大方县纳雍水煤	2	大方县纳雍水煤	1、3026562.110 35587621.488	1、3026562.110 35587621.488	3.4146	3.4146	-1.1956	1197	2080	754	15	30	6	30	整合保留, 扩界扩能。	否
				2、3026722.109 35588116.492													
3	贵州仁业矿业有限公司江高乡山	3	贵天矿业有限公司江高乡山	1、3148771.085 36512991.876	1、3148771.085 36512991.876	1.1956	1.1956	6	129	3755	120	9	60	-3	整合关闭		
				2、3148534.083 36513377.878													2、3148534.083 36513377.878
合计						10.3869	5.4694	-4.9175	3656	3755	120	63	60	-3			

附表二：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	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标 (西安1980)		矿区面积 (km ²)			保有资源储量 (万吨)			拟建规模 (万吨/a)			服务年限 (a)	兼并重组中拟处置方案	是否有保留系统(如有请注明保留生产系统名称、能力)
			兼并前	兼并后	兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后	新增			
ZH11	贵州巨源集团黄限司安地老回瓜虎煤矿	贵州绿色矿业开发有限公司普安县地老回瓜虎回煤矿	1、2844576.329 35495125.188	1、2844576.329 35495125.188	2.0548	2.0548	-3.721	1675	1675	30	30	-9	整合保留，扩界扩能。	否		
			2、2845345.329 35496519.398	2、2845345.329 35496519.398												
4	贵州巨源集团黄限司安地老回瓜虎煤矿	贵州绿色矿业开发有限公司普安县地老回瓜虎回煤矿	3、2994575.484 35375900.229	3、2994575.484 35375900.229	3.7219	3.7219	-634	634	634	9	9		整合关闭，注销其采矿权。	否		
			4、2991942.470 35375900.222	4、2991942.470 35375900.222												
			5、2991480.470 35375048.216	5、2991480.470 35375048.216												
			6、2991492.472 35374320.212	6、2991492.472 35374320.212												

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划矿区批准文号	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)	规模 (万吨/a)	采办权有效期	采办权是否抵押	股比构成 (%)	采办权价款 (万元)		兼并重组中权处置方案	备注
														应缴纳	已缴纳		
4	贵州汇巨能源集团投资有限公司威宁县玉龙乡马家丫口煤矿	威宁县玉龙乡	建设	GS2000002012021120123175	黔煤规字[2008]1289号	黔煤安证字[2009]107号	3.7219	M2、M3、M4、M8	634	9	2011.7-2015.3	有	100	507.2	100	整合关闭	2018
合计							10.3869		3635	63							

注：1. 煤矿的性质分为生产、建设（含现有新建、整合、技改、其他矿井）。

2. 保有资源储量以经国土部门备案的储量动态监测报告中总资源量为准。表中煤矿名称以采矿证上煤矿名称的全称填写。

3. 按保留现状、扩能、扩界扩能、整合保留、整合关闭、自愿保留生产至2018年底关闭顺序排列，并在兼并重组中拟处置方案一栏中填写清楚。

4. 整合关闭、自愿保留生产至2018年底关闭煤矿在备注一栏中注明计划关闭年度。

大方县百纳乡滴水岩煤矿与德江县高山乡高山煤矿两矿整合后，资源储量合计 2080 万 t。滴水岩煤矿矿界不变，开采深度从 1750 米至 1640 米调整为 1910 米至 1580 米，矿区范围由 7 个拐点坐标圈定，矿区面积不变仍为 3.4146Km²，资源储量为 2080 万吨，比两矿总储量增加 772 万吨。拟建生产规模 30 万 t/a 矿井。

三、贵州汇巨能源集团投资有限公司兼并重组关闭煤矿情况


贵州汇巨能源集团投资有限公司实施此轮煤矿兼并重组后，保留矿井 2 处，拟关闭矿井 2 处。

1、威宁县玉龙乡马家丫口煤矿，生产能力 9 万吨/年，矿区面积 3.7219 平方公里，保有资源量 634 万吨。与普安县地瓜老虎田煤矿异地资源置换整合关闭。

2、德江县高山乡高山煤矿，生产能力 9 万吨/年，矿区面积 1.1956 平方公里，保有资源量 129 万吨。与大方县百纳乡滴水岩煤矿异地资源置换整合关闭。

四、结论




本次参与兼并重组的贵州汇巨能源集团投资有限公司 4 对矿井，兼并重组整合后形成 2 对矿井，数量上减少一半，产能实现减量整合目标。专家组认为：“贵州汇巨能源集团投资有限公司煤矿兼并重组实施方案（第二批）”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。

专家组组长： 

2017 年 5 月 20 日

贵州汇巨能源集团投资有限公司兼并重组实施方案（第二批）审查专家

会议时间：2017年5月20日

序号	专家单位	专家姓名	从事专业	技术职称	专家分工	专家签字
1	重庆煤矿设计研究院贵州分院副院长	冯春黔	采矿	高级工程师	组长	
2	贵州煤矿地质工程咨询与环境监测中心主任	杨通保	煤田地质	高级工程师储量评估师	成员	
3	贵州省煤矿设计研究院采矿所副所长	肖铸	采矿	高级工程师	成员	

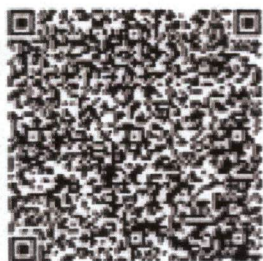


营业执照

(副本)

统一社会信用代码 915200005771410436

名称 贵州汇巨能源集团投资有限公司
类型 有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
住所 贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县金钟镇工业园区
法定代表人 李定伟
注册资本 壹亿贰仟万元整
成立日期 2011年07月25日
营业期限 2011年07月25日至2031年07月24日
经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营;法律、法规、国务院决定规定应当许可(审批)的,经审批机关批准后凭许可(审批)文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可(审批)的,市场主体自主选择经营。(非金融性项目投资;能源投资;煤矿投资;房地产投资;销售:百货、矿用物资、建筑装饰材料;煤炭的开采及销售(仅限分支机构经营)。)



提示:请于每年1月1日至6月30日,通过企业信用信息公示系统向工商行政管理部门报送上一年度年度报告,并向社会公示。

登记机关



2016年12月26日