

(上接 C48 版) 截至 2019 年 12 月 31 日,公司支付广东东阳光药业有限公司(以下简称“广东东阳光药业”)专利技术和药品生产批件款项情况如下: 单位:万元

Table with 7 columns: 项目, 协议约定付款条件, 协议约定付款金额, 研发进度, 里程碑条款达成情况, 累计支付金额, 付款是否符合前期约定. Includes sections for 丙肝项目协议 and 6 个仿制药协议.

会计师核查意见: 经核查,我们认为公司预付广东东阳光药业专利技术和药品生产批件款项符合购买协议等相关约定。

(二) 结合药品研发风险、结转无形资产情况、关联方是否设置退款担保等,说明预付款项是否存在结转或收回风险,并进行提示

1. 丙肝项目 截至 2019 年 12 月 31 日,磷酸依来他韦已完成临床试验,并已递交新药上市申请,根据东阳光药与广东东阳光药业签署的《丙肝项目合作开发协议》,截至目前,东阳光药已向广东东阳光药业支付了 56,000 万元。

根据《丙肝项目合作开发协议》关于特殊赔偿的相关约定,若东阳光药不能获得药品批准文号,东阳光药有权解除协议,广东东阳光药业需将东阳光药已支付的预付款项 56,000 万元全额退还。

由于目前尚未取得磷酸依来他韦的上市批件,可能存在新药申请无法获批的风险。

2. 6 个仿制药项目 截至 2019 年 12 月 31 日,东阳光药于 2018 年向广东东阳光药业购买克拉霉素缓释片等 6 个产品,已有克拉霉素缓释片、莫西沙星片及左氧沙星片、克拉霉素片及奥美沙唑酮片等 5 个产品获得上市批准,其中克拉霉素缓释片、莫西沙星片及左氧沙星片产品的上市许可持有人已变更为东阳光药全资子公司,根据协议约定,东阳光药已向广东东阳光药业支付了 37,890.00 万元,同时东阳光药在广东东阳光药业取得药品上市批准时即取得了该药品的控制权并确认无形资产,结转相关无形资产情况如下: 单位:元

Table with 2 columns: 药品批件名称, 无形资产原值. Lists various drugs like 克拉霉素缓释片, 莫西沙星片, etc.

截至目前,克拉霉素缓释片、莫西沙星片及左氧沙星片、克拉霉素片及奥美沙唑酮片等 5 个产品已获得上市批准并已将上市许可持有人变更至东阳光药或其全资子公司,根据协议约定,东阳光药已向广东东阳光药业支付了 46,310 万元。

根据《药品上市许可持有人转让协议》中关于特殊赔偿的相关约定,若东阳光药不能获得相关药品批文,广东东阳光药业需全额退还东阳光药已支付的款项。埃索美拉唑镁肠溶胶囊未能获得上市批准,可能存在无法获批的风险,若埃索美拉唑镁肠溶胶囊未能获得药品批文,则广东东阳光药业需全额退还东阳光药已支付的埃索美拉唑镁肠溶胶囊对应的款项 16,290.00 万元。

3. 27 个仿制药项目 根据东阳光药与广东东阳光药业签署的关于购买思替卡韦片等 27 个产品的《药品上市许可持有人转让协议》,截至 2019 年 12 月 31 日东阳光药已向广东东阳光药业支付了首期款 81,321.73 万元。截至目前,东阳光药向广东东阳光药业购买的 27 个产品均已完成生物等效性实验,并已向国家药品监督管理局药品审评中心递交了药品上市申请,但尚未获得相关产品的上市批准,可能存在无法获批的风险。截至目前,东阳光药已向广东东阳光药业支付了 81,321.73 万元。

根据《药品上市许可持有人转让协议》中关于特殊赔偿的相关约定,若东阳光药在协议签署之日起两年内,所有产品均未获得药品批准文号或上市许可,或上市许可持有人不能变更为东阳光药或其子公司,则广东东阳光药业需全额退还东阳光药已支付的首付款 81,321.73 万元,并按协议规定支付期间利息;同时协议约定,若自协议签署之日起两年内该 27 个产品的任一单品无法取得药品批准文号或上市许可,或上市许可持有人无法变更为东阳光药或其子公司,东阳光药无需支付后续款项,且广东东阳光药业需退还东阳光药已支付的该单品对应的预付款项,并按协议相关约定支付期间利息。

4. 相关会计处理如下 (1) 东阳光药按协议约定预付款项时,会计处理如下: 借方:银行存款 贷方:预付账款(报表列报其他非流动资产) (2) 东阳光药在广东东阳光药业取得药品上市批准时即取得了该药品的控制权并确认无形资产,会计处理如下: 借方:无形资产 贷方:预付账款(报表列报其他非流动资产)/应付账款 (3) 当任一药品很可能无法取得药品批准文号或上市许可,或上市许可持有人可能无法变更为东阳光药或其子公司时,广东东阳光药业需退还东阳光药已支付的该药品对应的预付款项,会计处理如下: 借方:其他应收款 贷方:预付账款(报表列报其他非流动资产) (4) 东阳光药收回往来款时,会计处理如下: 借方:银行存款 贷方:其他应收款

5. 风险提示 交易对方广东东阳光药业没有就上述可能的退款义务提供担保。鉴于上述部分产品尚未取得相关药品批文,如东阳光药无法取得相关药品批准文号,及涉及特殊赔偿下的退款条款,可能存在交易对方无法退回相关款项及利息,导致预付款无法收回的风险,敬请广大投资者注意投资风险。

会计师核查意见: 经核查,我们认为公司预付广东东阳光药业专利技术和药品生产批件款项不存在减值迹象,相关信息已在财务报表中作出恰当列报。

7. 年报显示,公司无形资产期末余额 25.3 亿元,其中探矿权 8.58 亿元、采矿权 1.47 亿元,探矿权报告期计提减值准备 0.14 亿元。同时,公司预计负债期末余额 0.9 亿元。为狮溪煤业未决诉讼 0.46 亿元和中山煤矿恢复治理费用 0.44 亿元,报告期未涉诉讼案件尚有 13 个案件未最终执行。请公司:(1)列示探矿权及采矿权明细,形成时间,减值准备计提金额及计提比例; (2)结合相关诉讼情况和进展,说明预计负债计提是否充分,以及相关产业运营情况和未来规划; (3)补充披露相关矿业权减值测试过程,包括不限于相关业务运营情况、国内外市场价格、未来市场供需、产能、开工情况、折现率等,并说明减值准备计提是否充分; (4)补充披露矿业权其他资产明细,及减值准备计提是否充分。请会计师发表意见。

回复: (一) 列示探矿权及采矿权明细,形成时间,减值准备计提金额及期末余额、资产期末账面净值 公司煤矿相关业务由控股子公司桐梓县狮溪煤业有限公司(以下简称“狮溪煤业”)开展运营。根据《贵州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)及黔府办发〔2013〕107 号的文件精神,按照贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室和贵州省能源局的批复的煤矿企业兼并重组实施方案,明确狮溪煤业参与兼并重组的煤矿中保留桐梓县松南煤矿、桐梓县狮溪煤业狮溪煤业松南煤矿、桐梓县茅石乡鑫源煤矿、关闭桐梓县牛山煤矿、桐梓县马鞍山圆通煤矿、桐梓县松坎镇茅石乡鑫源煤矿、桐梓县茅石乡松安煤矿,关闭桐梓县为按要完成了关闭工作,相关关闭范围不再申请延续,保留煤矿将由贵州省国土资源部批准的有关计划矿区范围的函及相关政策进行兼并重组工作。其中鑫源煤矿、松南煤矿为狮溪煤业自有煤矿,其余煤矿为兼并重组煤矿。

目前狮溪煤业(包括其子公司)兼有兴隆煤矿、松南煤矿 2 对矿井,同时开展鑫源煤矿和松坎煤矿 2 对矿井的兼并重组工作。狮溪煤业持有陶家寨煤矿探矿权、李坝井田探矿权、狮溪煤矿探矿权、天生桥-中山煤矿探矿权、文笔山-瓦窑坪煤矿探矿权、洪村坝-大竹坝煤矿探矿权、响水-黑神庙探矿权等 7 个探矿权和兴隆煤矿采矿权、松南煤矿采矿权 2 个采矿权。狮溪煤业根据当地政府的要求,以狮溪煤业为主体,与其他煤矿企业共同开展煤炭兼并重组,由于初期政策原因,狮溪煤业仅名义持有鑫源煤矿采矿权和松坎煤矿采矿权,因此未将上述两个采矿权纳入公司财务报表范围内。待兼并重组完成后,狮溪煤业将和被兼并的煤炭企业成立公司,将上述采矿权证分别注入新的公司中。

根据当地政府部门已批复的兼并重组实施方案和拟划矿区范围,兴隆煤矿采矿权和狮溪煤矿探矿权纳入兴隆煤矿(矿井)范围内,松南煤矿采矿权纳入松南煤矿(矿井)范围内;鑫源煤矿采矿权和李坝井田探矿权纳入鑫源煤矿(矿井)范围内;松坎煤矿探矿权、文笔山-瓦窑坪煤矿探矿权、洪村坝-大竹坝煤矿探矿权纳入松坎煤矿(矿井)范围内;响水-黑神庙探矿权暂未纳入相关煤矿而作为独立的探矿权进行相关探矿工作。公司正遵照当地政府部门批复的兼并重组方案推进中。

截至 2019 年 12 月 31 日,探矿权及采矿权相关情况如下: 单位:万元

Table with 7 columns: 类别, 名称, 形成时间, 期末余额, 累计摊销, 账面净值, 减值准备本期计提, 减值准备余额, 账面价值. Lists various mining rights.

[注]: 响水-黑神庙探矿权划查区域与 2014 年贵州省人民政府划定的梓潼县天门河水库库区中式饮用水水源保护区重叠率达 100%,导致响水-黑神庙探矿权灭失,公司 2014 年对响水-黑神庙探矿权全额计提减值准备。

(二) 结合相关诉讼情况和进展,说明预计负债计提是否充分,以及相关矿业业务运营情况及未来规划。 期末预计负债余额 9,012.62 万元,包括狮溪煤业未决诉讼确认预计负债 4,604.00 万元和中山恢复治理费用确认预计负债 4,408.62 万元。2016 年兴隆煤矿建成投产,公司根据兴隆煤矿储量计算预计开采成本后将发生矿山恢复治理费用 7,709.80 万元,公司于 2016 年按相关利率折现至初始自的金额 3,942.34 万元确认固定资产和预计负债,因固定资产在兴隆煤矿的后续开采期间内摊销,预计负债按摊余成本法相应的利率计算确定利息费用。

截至 2019 年 12 月 31 日,探矿权及采矿权相关情况如下: 单位:万元

Table with 7 columns: 类别, 名称, 形成时间, 期末余额, 累计摊销, 账面净值, 减值准备本期计提, 减值准备余额, 账面价值. Lists various mining rights.

[注]: 响水-黑神庙探矿权划查区域与 2014 年贵州省人民政府划定的梓潼县天门河水库库区中式饮用水水源保护区重叠率达 100%,导致响水-黑神庙探矿权灭失,公司 2014 年对响水-黑神庙探矿权全额计提减值准备。

(二) 结合相关诉讼情况和进展,说明预计负债计提是否充分,以及相关矿业业务运营情况及未来规划。 期末预计负债余额 9,012.62 万元,包括狮溪煤业未决诉讼确认预计负债 4,604.00 万元和中山恢复治理费用确认预计负债 4,408.62 万元。2016 年兴隆煤矿建成投产,公司根据兴隆煤矿储量计算预计开采成本后将发生矿山恢复治理费用 7,709.80 万元,公司于 2016 年按相关利率折现至初始自的金额 3,942.34 万元确认固定资产和预计负债,因固定资产在兴隆煤矿的后续开采期间内摊销,预计负债按摊余成本法相应的利率计算确定利息费用。

截至 2019 年 12 月 31 日,公司控股子公司狮溪煤业涉及的未决诉讼均系狮溪煤业在政府主导下进行煤矿重组整合,被兼并重组对象桐梓县茅石乡鑫源煤矿(以下简称“鑫源煤矿”)的债权人因与鑫源煤矿之间的民间借贷纠纷提起诉讼,同时债权人认为鑫源煤矿已并入狮溪煤业,故将狮溪煤业列为共同被告。

狮溪煤业已于 2016 年度对涉及的诉讼按照公司会计政策及相关会计准则的规定计提预计负债,并在后续年度持续按会计准则的规定及案件进展情况对预计负债进行后续计量及调整。截至 2019 年 12 月 31 日,除遵义市莲祺科有限公司案件,法院已判决公司不承担支付利息外,其他案件均根据原告诉讼请求的本金及借款日期,按年利率 24%计提相关借款利息,公司已对相关诉讼本金及利息充分计提预计负债,相关诉讼情况及计提的预计负债情况如下: 单位:万元

Table with 5 columns: 序号, 原告, 被告, 受理法院, 诉讼情况, 截至 2019 年 12 月 31 日已计提预计负债, 进展. Lists various lawsuits.

上述案件中案件 1 至 12 系于 2016 年提起诉讼,其中案件 1 至 11 经二审法院审理,认为刘成良可能涉及非法集资需移交公安机关立案侦查,裁定撤销原判,驳回原告起诉,可能面临上述案件 1 至 8 案件 10 未有重新提起诉讼。

截至目前,狮溪煤业持有兴隆煤矿、松南煤矿,同时开展对鑫源煤矿、松坎煤矿的兼并重组工作,具体情况如下: 1. 兴隆煤矿是 30 万吨/年合法有效的生产矿井,矿井安全生产正常,由于受新冠疫情影响运营管控,人员未及到时间,矿井推迟了一个多月才陆续恢复采煤,掘进作业,4 月份人员基本到齐,开始正常生产。

2. 松南煤矿为 45 万吨/年兼并重组矿井,由于贵州省煤炭产业政策调整,正在与周边相邻矿井进行资源整合,业主双方正在进行沟通、商谈。

3. 鑫源煤矿为 60 万吨/年兼并重组矿井,目前该煤矿停产,正在进行《矿井开采设计》和《安全设施设计》报批等手续办理,预计 2020 年四季度开工建设,2022 年建成投产。

4. 松坎煤矿为 45 万吨/年兼并重组矿井,目前矿井停产建设,已经完成补充勘探野外工作,正在进行矿区范围划定及《矿井开采设计》和《安全设施设计》报批等手续办理。

(三) 补充披露相关矿业权减值测试过程,包括但不限于相关矿业发展、国内外市场价格变化、未来市场供需、产能、开工情况、折现率等情况,并说明减值准备计提是否充分

国家发改委改革委、国家能源局公布的《煤炭工业发展“十三五”规划》明确未来煤炭的主体能源地位不会变化,我国处于工业化、城镇化加快推进的历史阶段,能源需求总量仍有增长空间。煤炭占我国石化能源资源的 90%以上,是稳定、经济、自主保障程度最高的能源,煤炭在一次能源消费中的比重将逐步降低,但在相当长时期内,主体能源地位不会变化。近两年随着单纯去产能转化为结构性去产能,随着新产能的释放加快,以及国内有大的市场份额越来越大,政府对市场的管控能力越来越强,措施更加丰富和多元化,煤价开始震荡下行。全球市场方面,据普华全球普华讯,一家伦敦咨询机构近日发布长期预期,2020 年全球动力煤市场预期“触底反弹”,全球动力煤供应收缩预计将持续到 2020 年初,此后可能实现全球动力煤市场再平衡。分析认为,部分亚太国家煤炭需求预计会持续上涨,而欧美国家煤炭需求预计将持续下降,2020 年全球动力煤供应过剩局面有所放缓。进入 2020 年以来,因全球疫情影响,外需严重萎缩,工商企业用电量低位徘徊,此外原油市场价格暴跌对煤炭市场冲击,导致价格向下移动。4 月下旬,环渤海港口 5500 大卡动力煤现货价格跌破 470 元/吨,短期动力煤价格或继续以弱势运行为主。

公司拥有兴隆煤矿和松南煤矿,同时开展对鑫源煤矿、松坎煤矿的兼并重组,其中兴隆煤矿是证照合法 30 万吨/年生产矿井,具有安全生产许可证;其余三对矿井为重组建设矿井,暂无安全生产许可证。兴隆煤矿目前是 30 万吨/年合法有效的生产矿井,矿井安全生产正常,目前正在进行 45 万吨/年技改扩能建设,预计 2020 年二季度申报 45 万吨/年的联合试运转,在 2020 年三季度完成竣工验收。兴隆煤矿 2020 年计划煤炭产量 35 万吨,由于受新冠疫情影响运营管控,人员未及到时间,矿井推迟了一个多月才陆续恢复采煤、掘进作业,4 月份人员基本到齐,开始正常生产。自 2020 年 1 月 1 日起至本回报披露之日为止,矿井已生产煤炭 4 万吨左右。

期末公司对松南煤矿采矿权、兴隆煤矿采矿权(包括狮溪煤矿探矿权)、洪村坝-大竹坝煤矿探矿权、李坝井田探矿权、陶家寨煤矿探矿权、天生桥-洪村坝-大竹坝煤矿探矿权、文笔山-瓦窑坪煤矿探矿权等 7 个矿业权进行价值评估,评估过程如下: 1. 评估方法 矿业权评估方法包括收益途径评估法、收入权益法,可比销售法等。收益途径评估法的前提条件是矿业权未来预期收益和风险可以预测并能以货币计量,预期收益年限可以预测。狮溪煤业拥有的探矿权地质勘查程度较高,技术和经济资料基本齐全,可靠,且具有独立获利能力,预期收益和风险可以预测并能以货币计量,预期收益年限可以预测,符合采用收益途径评估的前提条件,收入权益法适用于矿产资源储量规模较大、矿山生产规模均小且不具备采用其他收益途径评估条件的矿业权评估,也适用于服务年限较短的生产矿山的采矿权评估,根据以上分析,本次评估不适合采用收入权益法。此外,该矿区也缺乏类似可参照物(类比采矿权),采用可比销售法的条件也不具备。

综上,我们认为该矿业权的地质资料和技术经济资料基本齐全,可信,基本达到采用折现现金流量法评估的要求,根据《矿业权采矿权资产评估暂行办法》、《矿业权评估技术规范基本准则(CMVS0001-2008)》和《收益途径评估方法规范(CMVS12100-2008)》,确定本次评估采用折现现金流量法。其计算公式为:
$$P = \sum_{t=1}^n \frac{CI_t - CO_t}{(1+r)^t}$$
 式中:P—矿业权评估价值; CI—年现金流量收入; CO—年现金流量支出; r—折现率; t—年序号(t=1,2,3,...,n); n—计算年限。

2. 资源储量 (1)保有资源储量 公司根据《详查地质报告》及评审意见书和备案证明,及审查备案后公司开采情况,确定各矿区保有煤炭资源储量。期末公司各矿区保有煤炭资源储量情况如下: 单位:万吨

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists coal reserves for different mines.

(2) 评估利用资源储量 评估利用资源储量=设计的基础储量+设计的Σ资源量×该类别资源可信度系数 根据《矿业权评估利用矿产资源储量指导意见》(CMVS30300-2010)的规定: 1) 探明基础储量、属技术经济可行的,全部参与评估计算。 2) 探明的或控制的内蕴经济资源量(331)和(332),可信度系数取 1.0。 3) 推断的内蕴经济资源量(333)可参考矿山设计文件或设计规范的有关规定确定可信度系数;矿山设计文件中未利用的或设计规范未作规定的,可信度系数可考虑在 0.5-0.8 范围内取值。

根据《开发利用方案》,(333)类资源量的可信度系数取 0.8,故本次评估(333)类资源量可信度系数取 0.8。(334?)资源量不参与本次评估计算。评估利用资源储量=Σ基础储量+Σ资源量×可信度系数 期末公司各矿区评估利用资源储量情况如下: 单位:万吨

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists assessed coal reserves.

(3) 可采储量 公司根据《开发利用方案》确定设计损失量和采区回采率,并计算出各矿区可采储量。 可采储量=(评估利用资源储量-设计损失量)×采区回采率 期末公司各矿区可采储量情况如下: 单位:万吨

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists recoverable coal reserves.

式:
$$P = \sum_{t=1}^n \frac{CI_t - CO_t}{(1+r)^t}$$
 式中:P—矿业权评估价值; CI—年现金流量收入; CO—年现金流量支出; r—折现率; t—年序号(t=1,2,3,...,n); n—计算年限。

2. 资源储量 (1)保有资源储量 公司根据《详查地质报告》及评审意见书和备案证明,及审查备案后公司开采情况,确定各矿区保有煤炭资源储量。期末公司各矿区保有煤炭资源储量情况如下: 单位:万吨

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists coal reserves for different mines.

(2) 评估利用资源储量 评估利用资源储量=设计的基础储量+设计的Σ资源量×该类别资源可信度系数 根据《矿业权评估利用矿产资源储量指导意见》(CMVS30300-2010)的规定: 1) 探明基础储量、属技术经济可行的,全部参与评估计算。 2) 探明的或控制的内蕴经济资源量(331)和(332),可信度系数取 1.0。 3) 推断的内蕴经济资源量(333)可参考矿山设计文件或设计规范的有关规定确定可信度系数;矿山设计文件中未利用的或设计规范未作规定的,可信度系数可考虑在 0.5-0.8 范围内取值。

根据《开发利用方案》,(333)类资源量的可信度系数取 0.8,故本次评估(333)类资源量可信度系数取 0.8。(334?)资源量不参与本次评估计算。评估利用资源储量=Σ基础储量+Σ资源量×可信度系数 期末公司各矿区评估利用资源储量情况如下: 单位:万吨

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists assessed coal reserves.

(3) 可采储量 公司根据《开发利用方案》确定设计损失量和采区回采率,并计算出各矿区可采储量。 可采储量=(评估利用资源储量-设计损失量)×采区回采率 期末公司各矿区可采储量情况如下: 单位:万吨

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists recoverable coal reserves.

3. 生产规模和服务年限 根据《开发利用方案》及《调整说明》设计的生产能力与公司生产能力的匹配原则、政策原则、市场原则、技术先进可原则和经济原则,以及确定生产能力的市场需求、矿床地质条件和开采技术条件、矿床的勘探程度和资源储量、工艺技术和装备水平、外部建设条件等主要影响因素,公司信值采用的各矿区生产能力如下: 单位:万吨/年

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists production capacity for different mines.

矿山服务年限根据下列公式计算:
$$Q = \frac{K}{T} \times \frac{1}{1+r}$$
 式中:T—矿山服务年限; Q—可采储量; A—矿井生产能力; K—储量备用系数。 根据《矿业权评估参数确定指导意见》,矿井储量备用系数的取值范围为 1.3~1.5。公司根据《开发利用方案》、《调整说明》及其《详查地质报告》,将储量备用系数取值为 1.4。

期末公司各矿区矿山服务年限如下: 单位:年

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists service life for different mines.

4. 销售收入 (1) 计算公式 销售收入的计算公式为: 年销售收入=原煤年销售量×原煤销售价格 (2) 原煤年销售量 根据确定的生产能力,假设未来生产的全部原煤全部销售,即正常生产年份原煤销售量与生产能力一致。

(3) 原煤销售价格 根据《中国矿业权评估准则》相关规定,确定产品销售价格,应根据产品类型、产品质量和条件,统一采用当地价格口径确定。根据《收益途径评估方法规范》(CMVS12100-2008)“产品价格应与产品价格方案口径一致,预测时,应充分分析市场价格历史变化趋势、规律,分析未来一定时期价格变动趋势,合理预测评估产品价格”。产品销售价格应根据产品类型、产品质量和销售条件,一般采用当地价格口径确定,可以评估基准日前 3 个年度的价格平均值或回归分析后确定评估的产品价格;对产品价格波动较大、服务年限较长的大中型矿山,可以评估基准日前 5 个年度内价格平均值确定评估用的产品价格;对服务年限短的小型矿山,可以采用评估基准日当年价格的平均值确定评估用的产品价格。由于公司的矿山储量规模及生产规模均为中型,且矿山服务年限较长,故公司采用评估基准日前 5 个年度的价格平均值确定。

公司根据购销合同及其网上查询的贵州地区近几年的动力煤销售价格统计确定评估销售价格。2015 年贵州地区动力煤发运量在 6300 大卡的出厂含税价平均约为 474.52 元/吨,不含税销售价格为 405.57 元/吨,2015 年不含税发热量折算平均为 0.664 元/大卡。2016 年贵州地区动力煤发运量在 6300 大卡的出厂含税价平均约为 457.04 元/吨,2016 年贵州地区动力煤价格为 390.63 元/吨,2016 年不含税发热量折算平均为 0.662 元/大卡。公司 2017 年至 2019 年按不含税发热量折算平均为 0.677 元/大卡、0.081 元/大卡、0.074 元/大卡。故评估基准日前五年不含税价平均约为 0.672 元/大卡。

公司根据《详查地质报告》确定标定的各矿区可采煤层平均发热量及销售价格如下: 单位:元

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists coal price and heat rate for different mines.

(4) 生产年度销售收入 公司根据年销售量及销售单价计算出各矿区生产年度销售收入如下: 单位:万元

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists annual sales for different mines.

5. 折现率 根据《矿业权评估参数确定指导意见》,折现率以无风险报酬率、风险报酬率构成。 无风险报酬率通常可以参照政府发行的中长期国债利率或同期银行存贷款利率来测定,2019 年 10 月 10 日发行的五年期国债利率为 4.27%,本次评估按五年期国债利率确定无风险报酬率为 4.27%。

根据《矿业权评估参数确定指导意见》,风险报酬率=勘查开发阶段风险报酬率+行业风险报酬率+财务经营风险报酬率。勘探及建设阶段风险报酬率取值范围 0.35%-2.00%,公司评估勘探及建设阶段风险报酬率取值确定为 1.05%-1.90%;生产阶段风险报酬率取值范围 0.15%-0.65%,本次评估生产阶段风险报酬率取值确定为 0.65%;行业风险报酬率取值范围 1.00%-2.00%,公司评估行业风险报酬率取值确定为 1.80%-2.00%;财务经营风险报酬率取值范围 1.00%-1.50%,鉴于资金融通存在困难,公司评估财务经营风险报酬率取值确定为 1.50%。因此风险报酬率即为 4.05%-5.40%。

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists coal reserves.

Table with 5 columns: 项目, 陶家寨煤矿, 天生桥-中山煤矿, 文笔山-瓦窑坪煤矿. Lists assessed coal reserves.

6. 其他数据 其他数据包括投资估算、成本费用、税金及附加、所得税费用等。投资估算包括后续地质勘查投资、固定资产投资、无形资产投资、流动资金等。成本取值以各煤矿《开发利用方案》及《调整说明》为基础,根据国家统计局(http://www.stats.gov.cn/)查询的 2009 年至 2019 年的工业生产者购进价格指数(上年=100)数据和 2009 年至 2019 年贵州省其他单位在岗职工平均实际工资指数(上年=100)数据对《开发利用方案》生产成本数据进行调适,经过合理分析后对其进行调整和补充,经分析该成本符合实际未来可以达到生产综合指标,能满足矿山生产需要,可作为本次评估取值依据。个别参数依据《矿业权评估参数确定指导意见》及国家财税的有关规定确定,以此测算评估基准日后未来各煤矿生产年限内的成本费用。

7. 各矿权评估过程如下 单位:万元

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

Table with 5 columns: 项目, 洪村坝-大竹坝煤矿, 李坝煤矿, 松南煤矿, 兴隆煤矿. Lists financial data for different mines.

并及附属工程主要系松南煤矿项目建设,累计投入超过预算主要是由煤矿建设材料、人力等成本增长所致。目前松南煤矿项目建设因建设工程期滞后未完成,主要系因为贵州省煤炭产业政策调整,对于煤矿项目建设机械化、智能化和安全设施设备要求更高所致。受新冠疫情影响,2020 年工程进度推迟,预计 2020 年年底进入联合试运转,目前该矿井下及地面附属工程均按计划推进,尚未达到预定可使用状态。 磷酸铁锂电池项目隶属于东阳光磁性材料有限公司,于 2016 年开始扩建,产能规划为磷酸铁锂 5000 吨/年,高镍三元材料 5000 吨/年。其累计投入超过预算主要是市场需求转向三元材料,加大三元材料的产业化布局,公司调整了主体设备与辅助设备,此外土地使用变更费用增加所致。公司逐步推进相关项目建设,目前已建成 5000 吨/年磷酸铁锂材料生产线和 5000 吨/年高镍三元材料生产线及其配套设施。公司已按照项目验收完成进度推进了相关建设工程,其中一条高镍三元材料生产线于 2019 年完成设备安装,由于截至报告期末部分设备仍在调试阶段,未达到预定可使用状态,未进行生产线的验收。 乳酸低比化生产线项目为 8 条低压化或箔生产线建设,本期末未已有 4 条低压化箔生产线已在化箔厂内安装完竣,尚有 4 条未运至完工。第一条 4 条生产线安装调试已于 2019 年 12 月完工,达到预定可使用状态并于 2019 年 12 月转固;第二批 4 条生产线于 2020 年 3 月初安装并完成调试工作,机器正常运行,公司账面上于 2020 年 3 月转固。