公司代码:600397 公司简称:*ST安煤

安源煤业集团股份有限公司

2018 年度报告摘要

一 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 众华会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期,母公司实现净利润-2,820,984.26元,期末未分配利润余额为-29,469,359.79元,无可供股东分配的利润。2018年度,公司不进行利润分配,资本公积不转增股本。

本预案将提交公司2018年度股东大会审议。

二 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	*ST安煤	600397	安源煤业

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	徐学良(副总经理代行董秘职责)	钱蔚
办公地址	南昌市西湖区丁公路117号	南昌市西湖区丁公路117号
电话	0791-87151837	0791-87151896
电子信箱	Aymyjz2012@163.com	qianwei_nc2014@163.com

2 报告期公司主要业务简介

1、公业务

公司的主营业务为煤炭采选及经营,煤炭及物资流通业务。

煤炭业务主要产品有冶炼精煤、洗动力煤、混煤、筛混煤、洗末煤、块煤等(煤种主要包括主焦煤、1/3焦煤、无烟煤、贫瘦煤、烟煤等),主要销往江西省内外(约80%在江西省内)钢铁厂、火电厂、焦化厂;煤炭及物资流通业务主要为煤炭贸易(主要为动力煤、精煤)、以及矿山物资贸易。

2、经营模式

(1)生产模式

公司根据各矿井的实际情况统筹下达各矿井的年度生产计划,生产计划主要包括原煤产量、开拓进尺、安全指标等。生产技术部门负责提出矿井生产布局、开拓方案及采区工作面接替计划,安全部门负责矿井安全监督检查。各矿负责组织实施生产,包括生产准备、掘进、采煤、机电、运输、通风、调度等环节的安全生产和技术管理工作。矿井生产管理严格执行相关规程、制度,全面执行矿井质量标准化管理,严格各项安全管理制度的落实,确保公司正常安全生产。

(2)销售模式

为加强煤炭产品销售管理,与煤炭用户建立长期的销售战略合作伙伴关系,稳定煤炭的销售市场,发挥煤炭销售信息平台作用,推进煤炭销售有序、可持续发展,公司煤炭产品实行统一销售管理,由江西煤业销运分公司负责煤炭产品对外销售,实行五统一,即统一对外销售、统一订货(合同)、统一运输、统一结算、统一处理商务纠纷。

此外,为实现煤炭销售集约化经营,提高煤炭产品销售的规模效益,按照统筹规划、合理布局、规模经营的原则,公司投资建设的大型煤炭储备、配煤中心,负责煤炭采购、存储、加工、配送的煤炭销售业务。

3、行业情况

经过2016-2018年的化解煤炭过剩产能政策的贯彻落实,煤炭供给侧结构性改革成效显著:一是煤炭生产结构优化,大量资源枯竭、产能落后矿井关闭,先进、安全、环保的现代化矿井产能逐步科释放,保障了煤炭供应;二是市场供需基本平衡,据国家统计局和中国煤炭协会数据,2018年全国原煤产量36.8亿吨,同比增长4.5%,煤炭消费量约39亿吨,同比增长约1%;三是煤炭价格在合理区间波动,长协煤机制作用明显,煤炭行业效益有所好转。

2019年,预计消费将保持基本平稳,增量不大;国内煤炭先进产能释放加快,主要煤炭铁路运输通道能力增加,煤炭供应能力进一步增加,全国煤炭市场供需将逐步向宽松方向转变。但煤炭供应个别时段、局部区域可能偏紧,煤炭各品种价格分化日趋明显。预计煤炭价格将继续在合理区间波动。

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

1、行业风险

2016年以来,国家积极推动煤炭行业淘汰落后产能,释放优质产能,煤炭行业集中度显著提高,煤炭供给能力保持平稳。同时,煤炭行业受电力、冶金、建材、化工等相关行业影响较大,与宏观经济密切相关。2019年影响宏观经济的不稳定、不确定性因素依然较多,可能对公司经营业绩产生较大影响。因此公司必须认清形势,精准定位,抢抓机遇做强做大、做精做优。

2、资源不足及产业转型风险

公司已关闭退出11对煤矿,煤炭资源严重不足,利用减量置换政策到域外并购相当产能的煤矿资源,可能存在因域外地质条件、准入门槛、市场环境、财税政策和工农关系等变化而达不到预期效果,甚至带来增加亏损的风险。因此,必须密切关注产业政策和行业信息,充分开展尽职调查,反复论证并购煤矿项目的可行性和抗风险能力,努力实现低成本并购优质高效安全的现代化矿井。

3、煤矿安全生产风险

公司矿井煤层薄、赋存深,且地质条件复杂,同时面临顶板、瓦斯、水患、火灾和煤尘五大自然灾害,在煤炭开采过程中容易产生安全隐患。随着矿井开采深度增加,运输环节增多,且可能发生断层、涌水及其它地质条件变化。

为有效防范煤矿可能出现的安全生产风险,公司将牢固树立安全发展理念,弘扬“生命至上、安全第一”思想,按照“党政同责、一岗双责、失职追责”工作要求,健全完善制定有效的安全考核激励约束机构,强化年度目标考核、过程考核和重点考核相结合,细化安全责任,层层签订责任书,做到考核到位,奖惩到位,重奖重罚,创造良好的安全发展环境。

4、环保监管风险

煤炭开采、洗选加工生产过程中产生的矿井水、煤矸石、煤层气、噪声、煤尘等都对区域环境产生一定的影响,同时煤矿因井下采掘的影响会造成地表沉陷。近年来,国家持续加强节能环保和生态建设,新的环保政策不断出台和环保标准日趋严格,环境保护和治理压力越来越大,可能会给公司的生产经营和财务状况带来负面影响。

公司将继续加强清洁煤炭开发利用工作,加大节能减排力度,合理组织生产、提高煤炭洗选比例;加强矿井污染物排放监督管理,确保工业“三废”达标排放;遵循矿产资源开发利用与生态环境保护并重,预防为主、防治结合的方针,履行环境保护、生态恢复和土地复垦、(次生)地质灾害防治等法定义务;走“绿色矿业”之路,促进矿区开发与矿区生态环境保护的协调发展。

五、与上年度财务报告相比,对财务报表合并范围发生变化的,公司应当作出具体说明。

√适用□不适用

子公司全称	子公司类型
江西煤业集团有限责任公司	二级全资子公司
江西煤业销售有限责任公司	二级全资子公司
江西煤业物资供应有限责任公司	二级全资子公司
江西江能物贸有限公司	二级全资子公司
江西丰城源洲煤层气发电有限责任公司	二级控股子公司
江西景能煤层气发电有限公司	二级全资子公司
江西江煤大唐煤业有限责任公司	二级控股子公司
江西省煤炭交易中心有限公司	二级控股子公司
丰城曲江煤炭开发有限责任公司	三级全资子公司
江西煤炭储备中心有限公司	三级全资子公司
萍乡巨源煤业有限责任公司	三级间接控股子公司
江西赣中煤炭储运有限责任公司	四级间接控股子公司
萍乡市众鑫矿建工程有限公司	四级间接控股子公司

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	5,048,655,734.02	4,130,167,959.38	22.24
营业成本	4,376,864,297.42	3,738,858,999.62	17.06
销售费用	63,029,471.41	82,670,174.25	-23.76
管理费用	152,891,215.40	176,747,737.66	-13.50
研发费用	7,520,204.84	6,500,000.00	15.70
财务费用	224,003,683.39	205,231,589.28	9.15
经营活动产生的现金流量净额	146,749,955.76	164,253,420.44	-10.66
投资活动产生的现金流量净额	-212,510,494.45	-151,117,102.16	-40.63
筹资活动产生的现金流量净额	-565,231,525.45	-153,720,348.52	-267.70

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2.1驱动业务收入变化的因素分析

2018年,公司主营业务收入477,475.19万元,同比增加87,912.70万元,增幅22.57%,其中:

①自产商品煤实现收入152,001.61万元,同比增加22,164.77万元,增幅17.07%。主要是:商品煤平均售价674.95元/吨,同比上升114.21元/吨,升幅20.37%,影响收入增加25,721.48万元。因商品煤销量减少6.35万吨,影响收入减少3,556.71万元。

②贸易业务收入288,059.16万元,同比增加51,217.06元,增幅21.62%。主要是煤炭贸易价格上升及焦炭贸易业务增长影响收入增加。

2.2以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

①自产煤炭分析

2018年,公司原煤产量217.12万吨,同比增加6.43万吨,增幅3.05%。同时,公司采购部分外来煤炭入洗以增加商品煤产销量,全年生产商品煤223.35万吨,同比减少4.85万吨;全年销售商品煤225.20万吨,同比减少6.35万吨。

②煤炭贸易业务分析

2018年,公司煤炭贸易物流购销量为194.95万吨,同比减少150.45万吨,降幅43.61%;销售价格770.44元/吨,同比上升83.88元/吨,增幅12.22%。采购价格746.86元/吨,同比上升76.50元/吨,增幅11.41%;毛利23.58元/吨,同比增加7.39元/吨。

2018年,公司焦炭贸易购销量为68.82万吨,销售价格2,007.94元/吨;采购价格1,990.38元/吨,毛利17.55元/吨。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
1.煤炭工业	1,871,796,459.44	1,366,503,924.84	27	43.03	26.33	增加9.65个百分点
2、煤炭及物资流通	2,902,955,480.77	2,841,075,616.29	2.13	12.22	12.52	减少0.26个百分点
合计	4,774,751,940.21	4,207,579,541.13	11.88	22.57	16.66	增加4.46个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
1.自产煤炭	1,520,016,098.69	1,015,646,453.31	33.18	17.07	-5.05	增加15.57个百分点
2、煤炭及焦炭贸易	2,880,591,579.12	2,822,646,747.38	2.01	21.62	22.06	减少0.35个百分点
3、仓储码头转运业务	345,287,280.64	343,703,114.28	0.46	67.5	71.39	减少2.26个百分点
4、矿山物资销售	12,782,734.37	12,138,764.92	5.04	3.46	2.26	增加1.11个百分点
5.煤层气发电	6,493,080.11	7,154,357.25	-10.18	167.98	50.92	增加85.47个百分点
6.其他	9,581,167.28	6,290,103.99	34.35	21.06	-12.96	增加25.66个百分点
合计	4,774,751,940.21	4,207,579,541.13	11.88	22.57	16.66	增加4.46个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
1.江西省内	3,639,424,031.72	3,092,634,597.09	15.02	18.99	9.87	增加7.06个百分点
2.江西省外	1,135,327,908.49	1,114,944,944.04	1.8	35.62	40.83	减少3.63个百分点
合计	4,774,751,940.21	4,207,579,541.13	11.88	22.57	16.66	增加4.46个百分点

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
动力煤(万吨)	152.88	154.80	0.72	-9.83	-10.47	-71.35
焦 煤(万吨)	70.46	70.40	0.18	20.16	20.06	53.33
合计	223.35	225.20	0.90	-2.13	-2.74	-65.67

产销量情况说明

商品煤产销量减少的主要原因:一是自产商品煤198.31万吨,同比增加6.97万吨,增幅3.64%;二是外购商品煤25.04万吨,同比减少11.82万吨,降幅32.06%。

(3). 成本分析表

单位:元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
1.煤炭工业	材料费	141,370,068.69	10.96	158,931,725.28	16.92	-11.05	
1.煤炭工业	职工薪酬	489,312,990.36	37.94	499,603,275.20	53.18	-2.06	
1.煤炭工业	电费	104,625,610.58	8.11	107,627,690.79	11.46	-2.79	
1.煤炭工业	制造费用	554,496,999.11	42.99	173,222,697.37	18.44	220.11	
1.煤炭工业	小计	1,289,805,658.74	100	939,385,388.64	100	37.3	
2.煤炭及物资流通		2,841,075,616.29	100	2,524,974,651.56	100	12.52	
合计		4,130,881,275.03		3,464,360,040.20		19.24	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
1.自产煤	材料费	136,806,818.75	14.57	153,301,902.89	16.53	-10.76	
1.自产煤	职工薪酬	476,331,058.98	50.73	497,002,349.74	53.59	-4.16	
1.自产煤	电费	100,630,423.37	10.72	107,536,749.73	11.6	-6.38	
1.自产煤	制造费用	225,129,886.11	23.98	169,577,065.49	18.28	32.76	
1.自产煤	小计	938,948,187.21	100	927,418,067.85	100	1.24	
2.煤炭贸易		2,822,646,747.38	100	2,312,561,309.73	100	22.06	
3.仓储码头转运业务	材料费	2,300,883.33	0.67	2,981,871.14	1.53	-22.84	
3.仓储码头转运业务	职工薪酬	11,355,362.16	3.3	8,750,820.48	4.5	29.76	
3.仓储码头转运业务	电费	3,933,101.61	1.14	2,785,682.75	1.43	41.19	
3.仓储码头转运业务	制造费用	326,113,767.18	94.88	180,067,047.23	92.54	81.11	
3.仓储码头转运业务	小计	343,703,114.28	99.99	194,585,431.60	100	76.63	
4.矿山物资销售		12,138,764.92	100	11,870,132.24	100	2.26	
5.煤层气发电	材料费	2,262,356.61	31.62	671,893.03	14.17	236.71	
5.煤层气发电	职工薪酬	1,626,569.22	22.74	1,266,855.78	26.72	28.39	
5.煤层气发电	电费	12,085.60	0.17	37,052.01	0.78	-67.38	
5.煤层气发电	制造费用	3,253,345.82	45.47	2,764,826.59	58.32	17.67	
5.煤层气发电	小计	7,154,357.25	100	4,740,627.41	99.99	50.92	
6.其他		6,290,103.99	100	7,226,693.38	100	-12.96	
合计		4,130,881,275.03		3,464,360,040.20		19.24	

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额250,232.52万元,占年度销售总额49.58%%;其中前五名客户销售额中关联方销售额101,676.3万元,占年度销售总额20.14 %。

前五名客户明细如下:

序号	客户名称	销售金额(元,不含税)	占销售总额的比例
1	江西丰城新高焦化有限公司	1,016,763,041.84	20.14%
2	新余钢铁股份有限公司	821,618,109.69	16.28%
3	方大特钢科技股份有限公司	255,979,584.99	5.07%
4	江西新源燃料有限公司	254,133,021.83	5.04%
5	宁波盈禾国际贸易有限公司	153,831,412.80	3.05%
	合计	2,502,325,171.15	49.58%

前五名供应商采购额210,138.09万元,占年度采购总额55.76%;其中前五名供应商采购额中关联方采购额103,375.95万元,占年度采购总额27.43%。

前五名供应商明细如下:

序号	供应商名称	采购金额(元,不含税)	占采购总额的比例
1	江西丰城新高焦化有限公司	1,033,759,481.72	27.43%
2	神华销售集团有限公司华中分公司	452,311,231.47	12.00%
3	江西宏宇能源发展有限公司	294,585,705.43	7.82%
4	山东丰宝实业有限公司	188,407,441.33	5.00%
5	陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司韩城分公司	132,317,032.61	3.51%
	合计	2,101,380,892.56	55.76%

3. 费用

√适用 □不适用

报告期,公司期间费用总额44,744.46万元,同比减少2,370.49万元,期间费用占收入比为8.86%,同比下降2.55个百分点,占比下降主要是收入同比提高影响。2018年,公司管理费用16,041.14万元,同比下降2,283.63万元,降幅12.46%。销售费用6,302.95万元,同比下降1,964.07万元,降幅23.76%。财务费用22,400.37万元,同比增加1,877.21万元,增幅9.15%,主要是本期借款本金增加及利率提高所致。

4. 研发投入

研发投入情况表

√适用 □不适用

单位:元

本期费用化研发投入	7,520,204.84
本期资本化研发投入	
研发投入合计	7,520,204.84
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.15
公司研发人员的数量	
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	
研发投入资本化的比重(%)	

5. 现金流

√适用 □不适用

现金流量构成	本年金额(元)	上年金额(元)	变动比例(%)
经营活动产生的现金流量净额	146,749,955.76	164,253,407.20	-10.66
投资活动产生的现金流量净额	-212,510,494.45	-151,117,102.16	-40.63
筹资活动产生的现金流量净额	-565,231,525.45	-153,720,348.52	-267.70

(1)现金流入:2018年,公司现金流入总额733,246.06万元,同比减少9,848.23万元,降幅1.33%,其中:

①经营活动流入483,328.92万元,占现金流入总额的65.92%,同比增加5,365.20万元,增幅1.12%,增加的原因主要是本期收入增加。

②投资活动流入429.41万元,同比增加395.84万元,增幅1,179.14%,增加的原因主要是本年处置固定资产变现收入增加所致。

③筹资活动流入249,487.73万元,占现金流入总额的34.03%,同比减少15,609.27万元,降幅5.89%,减少的原因主要是本期取得借款同比减少所致。

(2)现金流出:2018年,公司现金流出总额796,345.26万元,同比增加39,192.58万元,增幅5.18%,其中:

①经营活动流出468,653.92万元,占现金流出总额的58.85%,同比增加7,115.55万元,增幅1.54%,原因主要是本期支付的采购款及支付的各类保证金增加所致。

②投资活动流出21,680.46万元,同比增加6,535.18万元,增幅43.15%,增加的原因主要是本期因本期曲江技改工程支出同比增加和支付安源煤矿采矿权价款所致。

③筹资活动流出306,010.88万元,占现金流出总额的38.43%,同比增加25,541.85万元,增幅9.11%,增加的原因主要是本期回购公司债本金所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1、本年计提各项资产减值准备减少利润。

报告期,公司按《企业会计准则》的相关规定对各项资产进行了减值测试,计提资产减值损失总额69,201,677.84元,其中:计提应收款项坏账准备62,591,152.40元,存货跌价准备6,610,525.44元。

2、去产能关闭矿井煤炭产能减量置换指标交易款增加利润。

根据《国家发展改革委国家能源局国家煤矿安全监察局关于实施减量置换严控煤炭新增产能有关事项的通知》(发改能源(2016)1602号)等有关文件精神,公司所属江西煤业集团有限责任公司统一授权公司控股股东江西省能源集团有限公司,委托江西省产权交易所对其2017-2018年度关闭退出3家煤矿的煤炭产能减量置换指标(关闭退出煤矿退出产能69万吨/年,按规定折算产能置换交易指标20.7万吨/年)进行了公开交易。经江西省产权交易所履行公开竞标程序,云南凯迪煤业集团富源县补水煤矿有限公司、昭通市攀鑫矿业有限责任公司和富源县营上镇得戛煤矿有限公司,分别以140.0万元/万吨、140.1万元/万吨和140.2万元/万吨的价格,竞得煤炭产能置换交易指标5.7万吨、11.0万吨和4.0万吨。成交总价2,899.90万元,款项已全部收清。根据《企业会计准则第14号—收入》的规定,该煤炭产能减量置换指标交易款2,735.75万元确认为当期收入,扣减相关税费后净收入2,707.36万元相应增加本年利润。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位:元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	910,290,355.53	12.87	1,390,875,983.70	18.94	-34.55	主要是兑付公司债券所致。
应收票据	548,610,777.24	7.76	761,371,058.31	10.37	-27.94	
应收账款	581,574,403.56	8.22	521,426,924.65	7.10	11.54	
预付款项	112,378,917.74	1.59	96,615,860.97	1.32	16.32	
其他应收款	88,312,046.82	1.25	133,270,693.82	1.81	-33.73	主要是本期收回相关欠款所致。
存货	166,231,631.67	2.35	129,656,172.26	1.77	28.21	
其他流动资产	60,376,503.29	0.85	74,364,746.11	1.01	-18.81	
长期应收款	18,994,432.27	0.27	12,446,484.79	0.17	52.61	主要为增加融资租赁款项而增加保证金所致。
长期股权投资	74,699,653.33	1.06	73,494,570.88	1.00	1.64	
固定资产	3,346,636,748.40	47.32	2,935,488,088.20	39.96	14.01	
在建工程	126,311,954.88	1.79	333,100,382.44	4.53	-62.08	主要为曲江技改工程完工转增固定资产所致。
无形资产	577,283,916.84	8.16	562,858,067.88	7.66	2.56	
长期待摊费用	9,462,908.48	0.13	11,229,457.33	0.15	-15.73	
递延所得税资产	36,730,188.85	0.52	35,508,913.69	0.48	3.44	
短期借款	2,283,230,000.00	32.29	2,180,000,000.00	29.68	4.74	
应付票据	607,199,620.45	8.59	542,342,490.52	7.38	11.96	
应付账款	470,932,871.09	6.66	540,050,006.92	7.35	-12.80	
预收款项	26,701,346.31	0.38	68,992,454.30	0.94	-61.30	主要是本期发货结算所致。
应付职工薪酬	95,290,871.62	1.35	114,056,665.87	1.55	-16.45	
应交税费	70,035,888.66	0.99	43,425,889.61	0.59	61.28	主要是曲江技改完成恢复生产所致。
应付利息	5,676,815.04	0.08	3,441,379.31	0.05	64.96	主要是利率提高所致。
其他应付款	591,203,142.32	8.36	451,641,055.34	6.15	30.90	主要是江能集团往来款增加所致。
一年内到期的非流动负债	176,316,750.28	2.49	123,380,848.27	1.68	42.90	主要是根据借款合同,一年内将要到期借款增加所致。
其他流动负债	5,649,120.22	0.08	3,850,155.52	0.05	46.72	主要是一年内到期递延收益增加所致。
长期借款	359,960,000.00	5.09	446,150,000.00	6.07	-19.32	
应付债券	744,710,769.47	10.53	1,206,703,495.39	16.43	-38.29	主要是回售公司债券所致。
长期应付款	131,130,521.34	1.85	133,496,990.94	1.82	-1.77	
专项应付款	187,562,891.65	2.65	382,935,049.51	5.21	-51.02	主要是支付化解过剩产能专项奖补资金所致。
递延收益	148,662,461.95	2.10	137,936,558.03	1.88	7.78	

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

报告期末,本公司受限制的货币资金总额为60,429.42万元,其中矿山环境治理与生态恢复保证金3,523.46万元,银行承兑汇票保证金29,125.08万元,其他保证金9,021.70万元; 期末质押应收票据18,739.19万元,用于票据池业务办理应付票据。

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

2018年,在煤炭行业持续去产能政策和先进产能逐步释放影响下,煤炭供需基本平衡,煤炭价格在合理区间波动,煤炭行业景气度继续回升。公司商品煤价格较去年同期提高,商品煤不利因素影响,同时,曲江公司技改完成并恢复生产,自产煤炭产量提高,公司实现扭亏为盈。但由于累计去产能关闭煤矿11对,公司产能大幅减少,毛利额增加有限。

煤炭行业经营性信息分析

1. 煤炭主要经营情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

煤炭品种	产量(吨)	销量(吨)	销售收入	销售成本	毛利
动力煤	1,528,842	1,548,018	676,072,740.21	537,246,817.48	138,825,922.73
焦煤	704,633	704,019	843,943,358.48	478,399,635.83	365,543,722.65
合计	2,233,475	2,252,037	1,520,016,098.69	1,015,646,453.31	504,369,645.38

2. 煤炭储量情况

√适用 □不适用

主要矿区	资源储量(吨)	可采储量(吨)
丰城矿区	128,471,500	83,615,200
萍乡矿区	32,710,900	15,566,200
合计	161,182,400	99,170,400

3. 其他说明

√适用 □不适用

报告期,公司去产能关闭青山煤矿,期末公司拥有煤矿6个,主要煤炭生产基地位于江西省丰城和萍乡等地。

公司矿井地处江西省,煤炭资源禀赋差、地质条件复杂,开采方式均为井工开采,开采工艺为炮采或综采。

(五) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

报告期内投资额	40,533.00
投资额增减变动数	40,533.00
上年同期投资额	
投资额增减幅度(%)	100.00

报告期,公司股权投资40,533.00万元,系全资子公司江西煤业集团有限责任公司对江西煤炭储备中心有限公司的内部借款及利息进行债转股,其中:内部借款36,529.00万元、利息4,004.00万元转增为资本金。债转股完成后,江西煤炭储备中心注册资本为77,533.00万元。

(1) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

公司所属丰城曲江煤炭开发有限责任公司(以下简称“曲江公司”)2017年度实施技术改造,公司在上交所网站进行了披露。相关情况详见公司在上交所网站2017年2月27日披露的《安源煤业关于曲江公司2017年实施技术改造停采专掘的公告》(2017-015),2017年2月28日披露的《安源煤业关于曲江公司2017年实施技术改造停采专掘的补充公告》(2017-016),2017年12月29日披露的《安源煤业关于调整丰城曲江煤炭开发有限公司2017年技改方案的公告》(2017-068)。技术改造工程概算投资约40,300万元。

截止2018年6月底,曲江公司停采专掘技改工程已全面竣工。2018年11月,经有关部门验收,项目达到设计要求,工程合格率达100%,实际总投资37,212.55万元,比概算节约3,087.45万元。技改完成后,曲江公司在较长时间内可以保持采掘正常接续,有利于保持该矿实现稳定的盈利,促进公司整体业绩大幅提升。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

			金额单位:万元		
子公司名称	业务性质	注册资本	总资产	净资产	净利润
江西煤业集团有限责任公司	煤炭开采、煤炭经营、对外贸易经营、矿产品销售、对各类行业的投资、国内贸易及生产加工、仓储服务、货运代理、设备维修及租赁、房屋租赁、科学研究、信息和技术咨询服务。(以上项目国家有专项规定的除外)	278,796.62	607,756.42	154,726.33	12,562.24
江西江能物贸有限公司	煤炭选洗及加工、煤炭及制品批发零售、矿产品销售、国内贸易、木竹及其制品经营加工、自营和代理各类商品技术的进出口公司业务、仓储服务、装卸搬运、货物运输代理、商务咨询服务、会议及展览服务、供应链管理、软件开发销售、技术开发转让。	60,000.00	89,073.38	21,664.61	333.59
江西煤业销售有限责任公司	矿产品销售、对各类行业的投资、国内贸易、对外贸易经营、仓储服务、房屋租赁、科学研究、信息和技术咨询服务。(以上项目国家有专项规定的除外)	5,000.00	21,065.38	-42,947.62	-5,707.58
江西煤业物资供应有限责任公司	矿产品销售、国内贸易、仓储服务、对外贸易经营、货运代理、设备维修及租赁。(以上项目国家有专项规定的除外)	5,000.00	22,637.48	3,003.39	-517.16
江西江煤大唐煤业有限责任公司	煤炭销售。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	2,000.00	2,022.30	2,022.30	7.66
江西煤炭交易中心有限公司	煤炭信息服务、物流信息服务(凡涉及行政许可的凭许可证经营)。	3,000.00	1,381.28	-351.58	-19.41
江西丰城源洲煤层气发电有限责任公司	煤层气发电及能源综合利用	1,000.00	2,671.38	2,454.76	-353.34
江西景能煤层气发电有限公司	煤层气发电	1,000.00	745.87	-35.62	122.78
丰城曲江煤炭开发有限责任公司	煤炭采掘销售、煤炭精选加工、煤田勘探、煤层气开发利用	25,578.73	162,157.45	31,613.28	17,459.21
萍乡巨源煤业有限责任公司	原煤开采、洗精煤、洗煤、矿粉、矸石砖及矿山机械加工、煤矿安全生产技术咨询服务。(上述项目国家有专项规定的从其规定)	7,500.00	1,395.76	-42,999.76	-539.35
江西煤炭储备中心有限公司	煤炭批发、零售,国内贸易,以自有资金对外投资、润滑油、沥青、石油助剂、重油、渣油、燃料油销售(不含成品油、除危险品)(国家有专项规定除外,涉及行政许可的凭许可证经营)	77,533.00	126,453.86	44,817.08	-6,328.14
江西赣中煤炭储运有限责任公司	煤炭销售、燃料油(闪点大于100℃)、渣油、重油、沥青、石油助剂销售。(国家限制或禁止经营的除外,涉及法律法规需经审批的,须凭许可证经营)	3,000.00	19,209.81	7,495.71	108.55
萍乡市众鑫矿建工程有限公司	建筑业(凭有效资质经营);机电安装、机械安装;土方工程施工、钢结构工程施工、服务;物资供应(以上经营项目中国家法律法规有专项规定的从其规定)	500.00	5.93	-658.46	-33.02

四、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

2019年,国内外经济形势正发生深刻复杂的变化,但我国发展仍处于重要战略机遇期,经济长期向好趋势不会改变。中央经济工作会议仍将坚持稳中求进工作总基调,宏观经济仍然保持中高速增长。从当前煤炭市场看,随着供给侧结构性改革去产能的深入推进和煤炭先进产能释放的影响,主要煤炭铁路运输通道能力增加,煤炭供应能力进一步增加,全国煤炭市场供需将逐步向宽松方向转变。但煤炭供应个别时段、局部区域可能偏紧,煤炭各品种价格分化日趋明显。预计煤炭价格将继续在合理区间波动。因此,必须认清形势,定位精准,以转型升级为目标,以提质增效为抓手,狠抓改革攻坚,激发内生动力,提升发展质量,逐步由单一煤炭能源企业向综合能源企业转型。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

坚持“市场导向、效益优先”原则,兼并重组优质资源,做精做优煤炭主业;构造全新煤炭供应链模式,大力发展煤炭物流贸易;着力发展新能源及相关产业,提高煤炭清洁利用;借力资本市场,加快构建“煤电气一体化为主导、能源全产业链经营”发展框架,逐步由单一煤炭能源企业向综合能源企业转变。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1、经营计划

2019年,公司计划生产原煤275万吨,实现营业收入60亿元。以现有资产为基础,全年实现盈利;消灭较大以上事故,严控零星事故,实现安全生产。

2、主要工作

(1)坚持安全发展,防范化解安全风险

一是要牢固树立安全发展理念,弘扬“生命至上、安全第一”思想,坚持“管理、装备、素质、系统”并重,加强基础建设,创新安全管理,落实安全责任,强化安全考核,控大风险,治大隐患,防大事故。

二是进一步加强安全生产标准化工作,强化现场管理,促进其他三级标准化矿井提升为二级标准化矿井,实现企业本质安全。

三是要突出抓好重点领域、关键部位和薄弱环节的管理,坚持问题导向、坚持标本兼治、