

公司代码：601225

公司简称：陕西煤业

**陕西煤业股份有限公司**  
**2017 年年度报告摘要**

## 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 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	万永兴	另有公务	李金峰
独立董事	盛秀玲	另有公务	李金峰

- 4 希格玛会计师事务所（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

经希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，2017年度合并报表实现归属于公司股东的净利润104.49亿元。公司2017年度拟向股东分派现金股利41.80亿元，占当年合并报表实现的归属于公司股东净利润的40%，以公司股本100亿股为基准，每10股分派现金股利4.18元（含税）。

## 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	陕西煤业	601225	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张茹敏	石敏
办公地址	西安市高新区锦业一路2号	西安市高新区锦业一路2号
电话	029-81772581	029-81772581
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

### 2 报告期公司主要业务简介

公司属煤炭采掘业，主要从事煤炭开采、洗选、运输、销售以及生产服务等业务，煤炭产品主要用于电力、化工及冶金等行业。公司煤炭资源储量、年产规模、人员功效均排名国内煤炭行业前列。2017年，随着国家供给侧结构性改革稳步推进，宏观经济持续向好、行业发展环境显著

改善、产业布局进一步优化、煤炭企业经营情况明显好转。作为煤炭行业动力煤龙头企业，2017年公司积极响应国家政策号召，以提高发展质量和效益为目标，科学统筹内外部发展要素，在做强做优煤炭主业的基础上，紧跟能源发展步伐，坚持走“产业+资本”的产融结合之路，积极布局新能源优质资产，初步形成了“煤炭+轻资产”、“传统能源+新能源”的产融互动体系。

资本运作方面，公司立足资本市场，与专业基金管理人合作，以组建合伙企业和认购信托计划方式，开展股权投资业务，提前布局与公司主业互补、盈利接续的新能源行业优质资产，借助改革红利，推进企业转型升级，创新发展。同时，通过公司债路演与发行，进一步拓宽融资渠道，降低融资成本，巩固了陕西煤业资本市场的良好形象。

产能释放方面，公司认真贯彻落实党的十九大精神，以提升供给质量、注重绿色发展为主线，优化存量资源、扩大优质资源供给。通过科学核减、跨省调剂等模式，加快产能置换步伐，先后取得小保当一号矿、二号矿共计 1600 万吨/年核准手续，充分保障了后续优质产能稳步释放。

煤炭生产方面，坚持“安全为底线、效益为导向”原则，细分各矿井市场需求和生产成本结构，科学合理组织生产。按照煤矿安全生产新标准要求，将灾害治理、安全标准化纳入安全生产考核办法中，构建双重预防机制。积极应用先进装备和信息技术，不断提升机械化、自动化、信息化和智能化水平。报告期内，公司完成煤炭产量 10097 万吨，同比增长 9.69%。

煤炭销售方面，公司以优化产品结构、完备运输体系、细化营销模式为导向，紧跟市场、同频共振、灵活调整。通过做实做优西南市场、协调开通铁运线路等措施，进一步稳固了各有侧重且互有支撑的大市场格局，确保了报告期内自产煤产销平衡、增运提效。2017 年，公司煤炭销量 1.23 亿吨，自公司上市以来，均保持年亿吨以上销售规模。

生产服务方面，公司所属彬长矿业生产服务中心、神南产业发展公司分别服务于彬长矿区和陕北矿区，均是集机电维修、机械加工、设备租赁、工程服务为一体的综合性生产服务公司。神南矿业公司依托“互联网+煤炭生产综合服务”创新模式，打造全产业链条的“煤亮子”O2O 生产服务平台，该平台是集设备物资交易、技术咨询、人才共享、金融服务等业务于一体的共享平台，已被列入榆林市“十三五”规划重点扶持项目。截至 2017 年底，“煤亮子”平台完成三次技术升级，新注册用户 215 家，完成交易 1.2 亿元。

### 3 公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元 币种：人民币

	2017年	2016年	本年比上年 增减(%)	2015年	
				调整后	调整前
总资产	10,540,720.89	9,368,910.49	12.51	9,581,937.17	9,047,438.84

营业收入	5,092,700.20	3,313,174.64	53.71	3,251,120.09	3,251,120.09
归属于上市公司股东的净利润	1,044,940.00	275,488.53	279.30	-298,854.16	-298,854.16
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,043,079.84	262,326.44	297.63	-255,645	-255,645
归属于上市公司股东的净资产	4,422,437.90	3,436,727.35	28.68	3,163,830.23	3,117,930.23
经营活动产生的现金流量净额	1,693,086.46	826,653.79	104.81	-88,858.76	-88,858.76
基本每股收益（元/股）	1.04	0.28	271.43	-0.30	-0.30
稀释每股收益（元/股）	不适用	不适用			
加权平均净资产收益率（%）	26.59	8.35	增加18.24个百分点	-9.10	-10.22

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,227,393.35	1,331,201.82	1,381,766.25	1,152,338.78
归属于上市公司股东的净利润	267,378.49	279,902.22	259,553.02	238,106.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	266,790.08	281,193.05	258,360.29	236,736.42
经营活动产生的现金流量净额	331,923.32	246,135.71	514,626.00	600,401.43

## 4 股本及股东情况

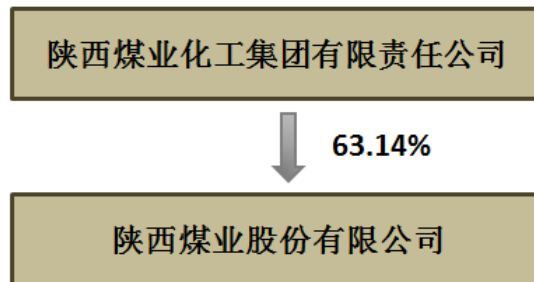
### 4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

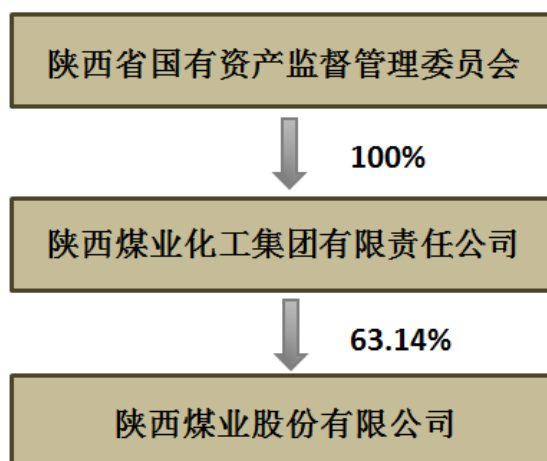
截止报告期末普通股股东总数（户）		69,996					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）		66,450					
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）		-					
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）		-					
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件 的股份 数量	质押或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	

陕西煤业化工集团有 限责任公司	-55,460,216	6,313,825,200	63.14	0	无		国有法人
三峡资本控股有限责 任公司	-240,188,185	526,906,918	5.27	0	未知		国有法人
绵阳科技城产业投资 基金（有限合伙）	-199,999,000	385,101,000	3.85	0	未知		其他
华能国际电力开发公 司	-141,179,900	262,791,403	2.63	0	未知		国有法人
陕西有色金属控股集 团有限责任公司	0	256,739,091	2.57	0	未知		国有法人
陕西黄河矿业（集团） 有限责任公司	0	135,000,000	1.35	0	未知		境内非国 有法人
湖北能源集团股份有 限公司	-13,000,000	62,000,000	0.62	0	未知		国有法人
中央汇金资产管理有 限责任公司	0	53,479,700	0.53	0	未知		国有法人
全国社保基金一一四 组合	45,886,675	45,886,675	0.46	0	未知		其他
全国社保基金二零一 组合	32,000,029	32,000,029	0.32	0	未知		其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	除陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动外，本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	本公司无优先股，无表决权恢复的优先股股东。						

#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5 公司债券情况

适用 不适用

#### 5.1 公司债券基本情况

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
陕西煤业股份有限公司面向合格投资者公开发行 2017 年公司债券（第一期）	17 陕煤 01	143234	2017 年 8 月 9-10 日	2020 年 8 月 10 日	100,000	4.75	本期公司债券采用单利按年计息,不计复利。每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所

#### 5.2 公司债券付息兑付情况

适用 不适用

#### 5.3 公司债券评级情况

适用 不适用

2017 年 6 月 20 日,联合信用评级有限公司根据本公司报告期情况作出如下评级:本公司主体长期信用等级为 AAA,评级展望为“稳定”,本期债券信用等级为 AAA;该资料已于 2017 年 8 月 7 日刊载于上海证券交易所网站。

根据监管部门和联合信用评级有限公司对跟踪评级的有关要求，联合信用评级有限公司将在债券存续期内，在每年陕西煤业股份有限公司年报公告后的两个月内进行一次定期跟踪评级，并在债券存续期内根据有关情况进行不定期跟踪评级。

报告期内，联合信用评级有限公司未对本公司及本次公司债券进行不定期跟踪评级。

#### 5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

主要指标	2017 年	2016 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	44.43	52.43	减少 8 个百分点
EBITDA 全部债务比	1.32	0.37	253.87
利息保障倍数	18.11	11.77	53.90

### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 经营情况讨论与分析

2017 年，我国经济触底回稳，供给侧改革持续推进。煤炭行业在“去产能”、“减量置换”等政策调控和总需求提升的带动下，全年景气程度保持较高水平。公司围绕年初董事会确定的经营目标，一方面以科技创新和管理创新为手段，努力提升供给水平；另一方面以公司发展需求为导向，借力资本市场投融资渠道，开拓出符合公司战略发展的产融结合、创新发展之路。

#### 开展超前治理，坚守安全底线

报告期内，公司坚持以“预防为主，超前治理”的安全管理理念，严格落实安全生产责任，健全完善安全管理和安全监督管理体系。不断强化安全生产过程管控，将安全生产标准化工作向“精细化、高质量”管理推进，提升安全生产标准化管理水平。加大安全投入，持续健全灾害治理系统，对安全管理专项资金进行监督检查，确保专项资金的规范和有效使用。加强应急救援建设和职工安全培训，提升了应急救援保障能力。报告期内杜绝了重大及以上安全生产责任事故。

公司按照陕西省安全生产管理委员会《关于对全省煤矿开展全面安全体检专项工作的通知》要求，持续深入开展煤矿“安全体检”工作，不断加大隐患排查治理力度。对所发现的安全隐患进行及时整改，全年整改率达 99.9%。持续加强瓦斯、水、火、冲击地压等灾害预防治理工作，增强矿井的安全生产保障能力，构建本质安全环境。此外，对黄陵、陕北矿区矿井工作面进行有效优化，万吨煤巷道消耗率同比降低 12%，工作面平均单产同比提高 20%，生产系统更趋稳定、节能、高效。

#### 立足资本市场，实现产融结合

报告期内，公司坚持走“低碳、绿色、高效、可持续发展”的战略道路，以生产销售清洁煤炭为主营业务、以股权投资新能源优质资产为重要布局，逐步形成主营业务互补、盈利接续的资产组合，着力打造“煤炭+轻资产”的产融互动体系。

根据能源发展“十三五”规划要求，到“十三五”末期，煤炭消耗占比将由目前 66%降低到 58%以下，光伏行业新增装机容量复合增速将超 40%。虽然我国的能源结构决定了煤炭在较长时间内仍将是传统能源的重要组成部分，但占比不断下降是明确的趋势。光伏产业是绿色低碳清洁能源的代表，更是人民对于美好生活的需要。

2017 年，公司以清洁能源互联网为研究课题，用未来的眼光、系统化的思维去思考清洁能源、轻资产，绘制出详细的产业生态地图，确定了能源产业链中新能源、新材料、新经济产业为主要投资方向。通过两次董事会的召开，审议通过了投资额度、投资模式、合作方选择标准、投资流程、风险控制等核心重点工作。与基金管理人以组建合伙企业和认购信托计划方式合作，开展股权投资业务，所投资标的之一隆基股份（SH. 601012）是全球光伏行业单晶产业链的龙头企业，目前持股数量已达 5%以上。此次股权投资行为，不仅符合国家政策导向和能源发展趋势，更能增强公司抵御周期行业波动风险的能力，为拓展新能源产业、巩固行业地位、转型综合能源服务商奠定坚实基础。

### **释放优质产能，提升供给质量**

报告期内，公司严格按照国家减量置换政策导向，科学利用产能核减、跨省调剂等途径，有效保障了小保当一号矿 800 万吨/年、二号矿 800 万吨/年优质产能项目的顺利核准。小保当矿地质储量 49 亿吨、可采储量 28 亿吨，平均发热量 6000 大卡以上、含硫 0.2%以下、含油 12%以上，适合综采系统机械化开采，且开采成本较低。小保当矿被国家能源局确定为国家级智慧煤矿示范项目，代表着世界最先进的智能开采、无人开采、绿色开采水平。

小保当矿位于神东矿区，该矿区是国家“十三五”期间重点建设的 14 个煤炭基地之一。小保当矿设有铁运装车站，能够实现坑口煤炭通过皮带运输直接装入火车车皮中，所配套的靖神铁路是“南北大通道”蒙华铁路的重要支线，预计 2019 年下半年建成通车，届时将与红柠铁路、冯红铁路、榆横铁路直连直通，同时服务公司陕北矿区红柳林、柠条塔、张家峁三个千万吨级矿井。对外与蒙华铁路、包西铁路、太中银铁路、神朔铁路、瓦日铁路互联互通，实现陕北矿区优质煤炭的“北煤南运”、“西煤东运”发展目标。

### **做实供需两端，促进增运增效**

报告期内，公司以运输结构优化为重点，有效实现增运增效。与西安铁路局签订了运输互保



协议，协调开通了 14 列点对点直达货运班列，兑现率达 100%。通过与国家铁路总局、中国神华集团协调沟通，达成红柳林、张家峁、柠条塔三矿经神朔黄铁路，东出黄骅港 500 万吨/年的合作。2017 年，公司铁路运量 4916 万吨，同比增长 9.18%。

公司以“专业化+区域化”、“互联网+煤炭”的营销模式创新为切入点，加强提升服务质量。通过重组西南、华中等地区办事处，提高了该区域市场辐射力和掌控力，2017 年公司入渝销量达 500 万吨以上。细分矿区区位、产品种类、客户群体，确定错位营销的销售策略，彬黄矿区黄陵一号矿以洗精煤销售为主，冶金、化工用户已达 80%。加大实体业务与“互联网”的互联互通，线上交易率稳步提升，线上交易市场品牌影响力不断释放。2017 年自产煤网上竞拍交易量达 7410.42 万吨，同比增长 26.67%，全年直供率达 85%以上。

公司参照国家动力煤长协定价机制，首创“陕西动力煤指数+环渤海动力煤指数”、“基准价+调整价”的长协定价机制，不仅保障了长协客户的使用需求，更对稳定矿井所在区域的价格做出了贡献，长协用户占比提升幅度达 10%。公司全年煤炭平均售价 369.50 元/吨，同比上涨 58.46%，较 2017 年秦皇岛 5500 大卡动力煤均价涨幅高出 28.96 个百分点。

### **深化内部管控，提高管理效能**

报告期内，公司坚持“全面、准确、关键”为原则，持续优化全面预算管理体系。对所属矿业公司“资金定额交互测定”工作进行验收，形成作业量、成本费用、资金使用三者紧密结合的定额标准体系。及时推出“资金定额管理”新模型，提出了赊销限额、结余提存、以耗定支的资金模式，实现了“扁平化开户+定额绑定”的结算模式，提高了资金的使用效率。2017 年财务费用 2.73 亿元，同比减少 1.85 亿元，降低 40.42%。

公司优化内部绩效考核体系，提升内部控制管理水平。按照所属矿业公司各矿井不同地质条件、不同产量规模等因素特征，结合当期量化指标、重点工作和转型升级发展方向，细化年各矿业公司考核体系和办法。同时，不断优化内控体系，重点对全面预算、专项资金管理、煤矿转型升级等工作进行督导审计，加强管理效能提升，促进企业规范运行。陕北矿区张家峁矿《千万吨矿井体系成本管控模式探索与实践》项目荣获中国煤炭工业协会管理现代化创新成果特等奖。

### **依托科技创新，助推转型升级**

报告期内，公司加大新成果应用。在陕北、彬黄矿区等条件适宜的矿井积极推广“110-N00”工法的应用，引领煤炭开采第三次技术革命。陕北矿区柠条塔矿《厚煤层无煤柱自成巷 110 工法应用》项目，通过 2017 年中国煤炭工业协会科学技术奖一等奖、陕西省科技进步奖的评审与公示，项目成果达到国际领先水平。黄陵矿业成功举办“全国首届煤矿智能化开采黄陵论坛”，被评为

2017年全国煤机行业十大新闻之一。黄陵矿业智能化无人开采技术实现薄、中、厚煤层全覆盖，树立全国煤炭智能化开采的标杆，黄陵矿业《中厚煤层国产综采装备智能化无人开采技术研究与应用》项目获陕西省科学技术一等奖。彬长矿业胡家河矿、文家坡矿采煤工作面实现超远距离供电供液，所有硐室及变电所均实现无人值守。

公司加快新技术研究步伐。神南矿业开展高产高效三机配套技术研究、综采工作面顺槽联巷快速密闭技术研究、主运煤系统带式输送技术参数设计优化等科技项目研究工作，已取得阶段性成果。彬长矿业与中国矿业大学合作完成的《高瓦斯易自燃煤层冲击矿压条件下防灭火技术研究》项目获2017年度中国煤炭协会科技进步二等奖。胡家河矿建成全国煤矿典型动力灾害防治示范基地。2017年公司研发投入3.04亿元，同比增长12.05%。

### 履行社会责任，彰显国企担当

报告期内，公司认真落实习近平总书记“脱真贫、真脱贫”要求，坚持树立大责任、大扶贫意识和双赢理念，加大扶贫工作力度。公司成立由总经理带队、专人驻点的扶贫工作组，与安康市汉阴县、榆林市清涧县、铜川市印台区等地方政府联合开展精准扶贫工作。共成立七支扶贫工作队，对口帮扶七个贫困村，按照项目带动发展、产业助力扶贫的思路，把脉当地资源条件和区位优势，制定整村脱贫工作菜单，积极打造特色支柱产业；按照“一户一策、一户一方案”的要求，本着“输血”与“造血”并举、扶贫与扶志相结合的原则，积极开展对贫困户的智力扶贫、科技扶贫、产业扶贫。

公司认真落实习总书记“青山绿水就是金山银山”的绿色发展观，坚持“高碳企业、低碳运行”的绿色环保理念，对标《国家级绿色矿山基本条件》，积极开展环境治理、节能减排等工作。陕北矿区红柳林、张家峁、柠条塔三矿综采工作面安装风水联动喷雾装置6套，除尘效率全尘降低78.4%，呼吸性粉尘降低29%；掘进工作面全部安装使用了湿式除尘风机，除尘效率全尘降低46.3%，呼吸性粉尘降低40.8%。柠条塔矿通过国家级绿色矿山验收，开启绿色发展新篇章。

## 2 报告期内主要经营情况

报告期内，公司主要指标完成情况如下：

### (1) 产量与销量

报告期内，公司实现煤炭产量10,097万吨，同比增加892万吨，增长9.69%；实现煤炭销量12,338万吨，同比减少103万吨，降低0.83%。其中：铁路运量4,916万吨，同比增加413万吨，增长9.18%。

商品煤产量（万吨）	2017年	2016年	变化率
渭北矿区	864	1,113	-22.37%

彬黄矿区	3,548	2,858	24.14%
陕北矿区	5,685	5,234	8.62%
合计	10,097	9,205	9.69%

## (2) 售价与成本

报告期内，公司煤炭售价剔除“一票制”结算影响后为 369.50 元/吨，同比增加 136.31 元/吨，增幅 58.46%。原选煤单位完全成本（包含税金及附加，上年同期同口径调整）181.71 元/吨，同比上升 15.07 元/吨，增幅 9.04%，其中收入增加影响税费增加 6.54 元/吨，设备修理及生产工程增加 5.54 元/吨。

## (3) 收入与利润

报告期内，公司实现营业收入 509.27 亿元，同比增加 177.95 亿元，增长 53.71%；实现利润总额 182.16 亿元，同比增加 130.91 亿元，增长 255.43%；归属于上市公司股东的净利润 104.49 亿元，同比增加 76.94 亿元，增长 279.27%；基本每股收益 1.04 元，同比增加 0.76 元，增长 277.50%。

## 2.1 主营业务分析

### 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	5,092,700.20	3,313,174.64	53.71
营业成本	2,271,191.79	1,875,628.05	21.09
销售费用	359,266.17	393,721.10	-8.75
管理费用	429,750.96	372,399.31	15.40
财务费用	27,316.03	45,846.28	-40.42
经营活动产生的现金流量净额	1,693,086.46	826,653.79	104.81
投资活动产生的现金流量净额	-851,378.56	-26,779.43	-3,079.23
筹资活动产生的现金流量净额	-945,850.65	-279,831.68	-238.01
研发支出	30,449.11	27,173.94	12.05

### 2.1.1 收入和成本分析

2017 年公司实现营业收入 509.27 亿元，同比增加 177.95 亿元，增长 53.71%。其中煤炭业务实现收入 487.29 亿元，占总收入的 95.68%；铁路运输业务实现收入 6.21 亿元，占总收入的 1.22%；其他业务实现收入 15.77 亿元，占总收入的 3.10%。

2017 年公司发生营业成本 227.12 亿元，同比增加 39.56 亿元，增长 21.09%。其中：煤炭业务成本 213.13 亿元，占比 93.84%；运输业务成本 4.03 亿元，占比 1.77%；其他业务成本 9.96 亿元，

占比 4.39%。

### 2.1.1.1 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:万元 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 (%)
煤炭采掘业	4,872,891.96	2,131,278.28	56.26	53.46	20.61	增加 11.91 个百分点
铁路运输业	62,098.01	40,285.95	35.13	7.69	-12.53	增加 15.01 个百分点
其他	157,710.23	99,627.56	36.83	96.82	59.60	增加 14.73 个百分点
合计	5,092,700.20	2,271,191.79	55.40	53.71	21.09	增加 12.01 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 (%)
原选煤	4,036,387.54	1,794,815.82	55.53	44.61	14.43	增加 11.72 个百分点
洗煤	836,504.42	336,462.46	59.78	117.74	69.39	增加 11.48 个百分点
运输	62,098.01	40,285.95	35.13	7.69	-12.53	增加 15.01 个百分点
其他	157,710.23	99,627.56	36.83	96.82	59.60	增加 14.73 个百分点
合计	5,092,700.20	2,271,191.79	55.40	53.71	21.09	增加 12.01 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 (%)
西北地区	3,092,537.89	1,253,848.88	59.46	53.40	16.24	增加 12.97 个百分点
华中地区	711,450.89	292,688.61	58.86	46.71	7.70	增加 14.90 个百分点
华南地区	18,233.09	13,514.07	25.88	22.24	16.44	增加 3.69 个百分点
华东地区	498,197.21	282,843.69	43.23	13.84	2.30	增加 6.41 个百分点

西南地区	213,782.50	102,883.66	51.87	106.95	73.39	增加 9.31 个百分点
东北地区	9,783.25	6,522.61	33.33	99.05	88.44	增加 3.76 个百分点
华北地区	548,715.37	318,890.27	41.88	118.26	83.00	增加 11.19 个百分点
合计	5,092,700.20	2,271,191.79	55.40	53.71	21.09	增加 12.01 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

2017 年，公司煤炭产品销售收入情况如下：

按产品来源分析，2017 年公司自产煤销售 9,738 万吨，同比增加 723 万吨，影响收入增加 16.09 亿元；贸易煤销售 2,600 万吨，同比减少 826 万吨，影响收入减少 21.56 亿元；自产煤售价 361.47 元/吨，同比增加 138.88 元/吨，影响收入增加 135.24 亿元；贸易煤售价 399.56 元/吨，同比增加 138.50 元/吨，影响收入增加 36.01 亿元；“一票制”结算收入同比增加 3.97 亿元。

单位：万吨 元/吨

产品来源 分类	2017 年		2016 年		增减额		增减幅（%）	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	售价	销售量	售价
自产煤	9,738.00	361.47	9,015.00	222.59	723.00	138.88	8.02	62.39
其中： 渭北矿区	849.00	329.46	1,142.00	203.88	-293.00	125.58	-25.66	61.60
彬黄矿区	3,538.00	420.08	2,879.00	272.84	659.00	147.24	22.87	53.97
陕北矿区	5,351.00	327.80	4,994.00	197.90	357.00	129.90	7.15	65.64
贸易煤	2,600.00	399.56	3,426.00	261.06	-826.00	138.50	-24.10	53.05
合计	12,338.00	369.50	12,441.00	233.19	-103.00	136.31	-0.83	58.46

按销售品种分析，2017 年公司原选煤销售 10,383 万吨，同比减少 687 万吨，影响收入减少 15.62 亿元；洗煤销量 1,955 万吨，同比增加 584 万吨，影响收入增加 16.36 亿元；原选煤售价 358.87 元/吨，同比增加 131.51 元/吨，影响收入增加 136.55 亿元，洗煤综合售价 427.88 元/吨，同比增加 147.67 元/吨，影响收入增加 28.87 亿元；“一票制”结算收入同比增加 3.97 亿元。

单位：万吨 元/吨

销售分类	2017 年		2016 年		增减额		增减幅（%）	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	售价	销售量	售价
原选煤	10,383.00	358.87	11,070.00	227.36	-687.00	131.51	-6.21	57.83
洗煤	1,955.00	427.88	1,371.00	280.21	584.00	147.67	42.60	52.70
合计	12,338.00	369.50	12,441.00	233.19	-103.00	136.31	-0.83	58.46

### 2.1.1.2 产销量情况分析表

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 (%)
煤炭	10,097.06 万吨	12,337.85 万吨	60.76 万吨	9.69	-0.83	-40.41

### 2.1.1.3 成本分析表

单位：万元

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 (%)
煤炭采掘	原材料、燃料及动力	194,514.72	8.56	147,979.46	7.89	31.45
煤炭采掘	人工成本	290,222.82	12.78	227,485.83	12.13	27.58
煤炭采掘	折旧及摊销	143,441.08	6.32	130,958.40	6.98	9.53
煤炭采掘	运输费	6,775.42	0.30	5,546.48	0.30	22.16
煤炭采掘	其他	524,758.25	23.10	474,578.52	25.30	10.57
	小计	1,159,712.28	51.06	986,548.69	52.60	17.55
煤炭贸易	外购煤成本	971,566.00	42.78	780,598.34	41.62	24.46
铁路运输	运输成本	40,285.95	1.77	46,058.37	2.46	-12.53
其他	其他	99,627.56	4.39	62,422.66	3.33	59.60
	合计	2,271,191.79	100.00	1,875,628.05	100.00	21.09
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 (%)
原煤	原材料、燃料及动力	125,886.08	5.54	118,185.28	6.30	6.52
原煤	人工成本	189,237.65	8.33	181,683.83	9.69	4.16
原煤	折旧及摊销	111,866.28	4.93	104,591.24	5.58	6.96
原煤	运输费	5,275.42	0.23	4,429.75	0.24	19.09
原煤	其他	390,984.39	17.21	379,025.48	20.21	3.16
	小计	823,249.82	36.25	787,915.58	42.02	4.48
洗煤	原料煤成本	291,393.93	12.83	166,851.96	8.90	74.64
洗煤	洗煤加工费	45,068.53	1.98	31,781.15	1.69	41.81
	小计	336,462.46	14.81	198,633.11	10.59	69.39
煤炭贸易	外购煤成本	971,566.00	42.78	780,598.34	41.62	24.46
铁路运输	运输成本	40,285.95	1.77	46,058.37	2.46	-12.53

其他	其他	99,627.56	4.39	62,422.66	3.33	59.60
	共计	2,271,191.79	100.00	1,875,628.05	100.00	21.09

#### 成本分析其他情况说明

2017 年公司营业成本同比增加 395,563.47 万元，增幅 21.09%。其中：外购煤成本同比增加 190,967.66 万元，增幅 24.46%，主要是贸易煤采购价格较上年增加 67%，从而使成本增加。

#### 2.1.1.4 主要销售客户及主要供应商情况

前五名客户销售额 1,424,225.16 万元，占年度销售总额 27.97%；其中前五名客户销售额中陕煤集团及其关联方销售额 945,471.62 万元，占年度销售总额 18.57%。

前五名供应商采购额 1,090,054.07 万元，占年度采购总额 39.54%；其中前五名供应商采购额中陕煤集团及其关联方采购额 906,047.26 万元，占年度采购总额 32.87%。

#### 2.1.2 费用

销售费用：2017 年销售费用 35.93 亿元，同比减少 3.45 亿元，降低 8.75%。主要是运输费减少。

管理费用：2017 年管理费用 42.98 亿元，同比增加 5.74 亿元，增长 15.40%。主要是设备修理费增加。

财务费用：2017 年财务费用 2.73 亿元，同比减少 1.85 亿元，降低 40.42%。主要是利息支出减少、利息收入增加所致。

#### 2.1.3 研发投入

##### 研发投入情况表

单位：万元

本期费用化研发投入	13,532.52
本期资本化研发投入	16,916.59
研发投入合计	30,449.11
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.60
研发投入资本化的比重（%）	55.56

#### 情况说明

2017 年公司研发投入 3.04 亿元，较 2016 年度研发投入增加 0.33 亿元，增长 12.05%。公司研发投入主要用于黄陵矿业薄煤层 110 工法智能化无人开采技术研究与应用、智能化工作面综合防尘关键技术研究与应用、较薄煤层 110 工法切顶卸压自动成巷的研究与应用、大采高智能化无

人开采技术研究与应用、矿井水资源再利用工程技术研究与应用、智能化综采工作面设备列车自移装置研究与工程实践、井下可控冲击波煤（岩）层增透技术应用研究；张家峁矿业综采工作面顺槽联巷快速密闭技术研究与应用。

#### 2.1.4 现金流

单位：万元

项目	2017年	2016年	增减额	增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	1,693,086.46	826,653.79	866,432.67	104.81
投资活动产生的现金流量净额	-851,378.56	-26,779.43	-824,599.13	-3,079.23
筹资活动产生的现金流量净额	-945,850.65	-279,831.68	-666,018.97	-238.01

##### (1) 经营活动

2017年经营活动产生的现金流量净额169.31亿元，同比增加86.64亿元，其中销售商品、提供劳务收到的现金同比增加245.61亿元，增长76.33%，主要是煤炭价格上涨，销售增加；购买商品、接受劳务支付的现金同比增加99.12亿元，增长88.08%，主要是公司采购增加，支付的购货款增加；支付的各项税费同比增加54.81亿元，增长120.30%，主要是公司收入及利润增加导致支付的税费增加。

##### (2) 投资活动

2017年投资活动产生的现金流量净额-85.14亿元，同比减少82.46亿元，其中收回投资收到的现金同比增加9.9亿元，主要是收回对合伙企业的投资及理财产品到期收回；取得投资收益收到的现金同比增加2.08亿元；处置子公司及其他营业单位收回的现金净额同比减少60.63亿元，降低98.63%，主要是上期资产重组收到股权处置款项，本期无此类业务；购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加30.03亿元，增长149.51%，主要是小保当矿井基建投入的增加；投资支付的现金同比增加45.49亿元，主要是本期投资信托产品、对财务公司增资及购买银行理财产品增加；取得子公司及其他营业单位支付的现金净额同比减少45.10亿元，主要是上年同期资产重组，本期无此类业务。

##### (3) 筹资活动

2017年筹资活动产生的现金流量净额-94.59亿元，同比减少66.60亿元，其中取得借款收到的现金同比减少45.66亿元，降低38.68%；发行债券收到的现金同比增加9.97亿元；收到其他与筹资活动有关的现金同比减少2.63亿元，降低68.63%；偿还债务所支付的现金同比增加15.65亿元，增长12.30%；分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比增加13.13亿元，增长65.91%。



## 2.2 资产、负债情况分析

### 2.2.1 资产及负债状况

单位：万元

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
一、资产项目分析						
流动资产合计	2,680,958.21	25.43	2,342,622.83	25.00	14.44	
其中：货币资金	890,679.13	8.45	999,886.81	10.67	-10.92	
应收票据	975,637.38	9.26	576,726.68	6.16	69.17	销售增加票据结算量增加所致
应收账款	461,944.13	4.38	452,347.47	4.83	2.12	
预付款项	125,794.73	1.19	82,222.38	0.88	52.99	预付采购款增加
应收股利	5,366.50	0.05	22,379.24	0.24	-76.02	本期收回以前年度股利
其他应收款	13,578.23	0.13	50,552.30	0.54	-73.14	收回资产处置余款所致
存货	84,107.40	0.80	86,013.21	0.92	-2.22	
其他流动资产	123,778.22	1.17	72,494.74	0.77	70.74	待抵扣增值税进项税及委托贷款增加所致
非流动资产合计	7,859,762.68	74.57	7,026,287.67	75.00	11.86	
其中：可供出售金融资产	276,707.85	2.63	13,555.88	0.14	1,941.24	投资信托项目及有限合伙企业所致
长期股权投资	530,400.12	5.03	338,824.27	3.62	56.54	财务公司增资及联营企业效益回升确认的投资收益增加所致
固定资产	3,174,938.66	30.12	3,044,318.36	32.49	4.29	
在建工程	1,459,383.12	13.85	1,380,556.21	14.74	5.71	
工程物资	3,368.98	0.03	433.55	0.00	677.06	采购工程材料增加所致
无形资产	2,282,610.07	21.66	2,136,485.73	22.80	6.84	
长期待摊费用	45,894.68	0.44	48,094.56	0.51	-4.57	
递延所得税资产	73,153.45	0.69	54,875.79	0.59	33.31	本期可抵扣暂时性差异增加所致
其他非流动资产	11,719.38	0.11	5,999.72	0.06	95.33	本期预付设备及工程款增加所致
二、负债项目分析						

流动负债合计	2,876,216.59	27.29	3,377,367.57	36.05	-14.84	
其中：短期借款	330,000.00	3.13	658,500.00	7.03	-49.89	归还短期借款所致
应付票据	459,875.58	4.36	289,466.29	3.09	58.87	采购增加，票据结算量加大所致
应付账款	881,270.20	8.36	894,376.76	9.55	-1.47	
预收款项	294,340.10	2.79	179,335.86	1.91	64.13	销售增加预收货款增加
应付职工薪酬	124,956.64	1.19	122,120.62	1.30	2.32	
应交税费	352,098.72	3.34	243,711.84	2.60	44.47	收入和利润增加导致应交税费增加所致
应付股利	17,793.13	0.17	16,468.90	0.18	8.04	
其他应付款	99,059.80	0.94	115,441.01	1.23	-14.19	
一年内到期的非流动负债	293,826.16	2.79	832,698.66	8.89	-64.71	归还一年内到期的长期借款所致
其他流动负债	18,905.59	0.18	17,863.49	0.19	5.83	
非流动负债合计	1,807,503.18	17.15	1,534,673.12	16.38	17.78	
其中：长期借款	1,072,206.52	10.17	910,869.78	9.72	17.71	
应付债券	99,693.55	0.95	0.00	0.00		
长期应付款	518,770.37	4.92	517,655.38	5.53	0.22	
预计负债	92,666.25	0.88	86,080.10	0.92	7.65	
递延收益	20,080.68	0.19	15,982.04	0.17	25.65	

## 2.2.2 截至报告期末主要资产受限情况

2017年末公司受限货币资金 8,689.78 万元，主要是承兑汇票保证金、期货保证金、履约保证金和信用证保证金；受限应收票据 316,530.46 万元，主要是质押的银行承兑汇票和商业承兑汇票。

## 2.3 煤炭行业经营性信息分析

### 2.3.1 煤炭主要经营情况

单位：万元 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	100,970,639.70	123,378,542.91	4,872,891.96	2,131,278.28	2,741,613.68
合计	100,970,639.70	123,378,542.91	4,872,891.96	2,131,278.28	2,741,613.68

### 2.3.2 煤炭储量情况

主要矿区	资源储量	可采储量
渭北矿区	45,582 万吨	27,791 万吨
彬黄地区	423,754 万吨	293,940 万吨

陕北矿区	1,173,925 万吨	705,175 万吨
合计	1,643,261 万吨	1,026,906 万吨

## 2.4 投资状况分析

### 2.4.1 对外股权投资总体分析

2017 年股权投资额为 357,595.30 万元，较上年增加 337,658.81 万元。

#### 以公允价值计量的金融资产

单位：元

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
衍生金融工具	0	-8,385.00	-8,385.00	2,580,077.48
合计	0	-8,385.00	-8,385.00	2,580,077.48

## 3 关于公司未来发展的讨论与分析

### 3.1 行业格局和趋势

#### 3.1.1 宏观经济环境

2017 年，全球经济稳健复苏，中国作为世界第二大经济体，随着供给侧改革的稳步推进，经济增速保持稳定增长，成为全球经济复苏的主要推动力，持续发挥着“压舱石”和“助推器”的作用。根据国家统计局公布数据显示，2017 年国内生产总值（GDP）同比增长 6.9%，较上年同期提高 0.2 个百分点；工业生产者生产价格指数（PPI）全年同比上涨 6.3%，结束了自 2012 年以来连续 5 年的下降态势；中国货物进出口总额同比增长 14.2%，彻底扭转了上年同期大幅下降的局面。以上数据表明，我国经济筑底阶段已完成，经济增长的稳定性和持续性正逐步提升，正由高速增长阶段转向高质量发展阶段。

2018 年，全球经济复苏亦将持续，我国随着供给侧结构性改革持续深化，降风险、挤泡沫、增动能、稳效益的改革政策相继出台，高质量发展的潜能充分释放，经济发展稳中向好、结构优化、动能切换的态势也将得到延续。预计 2018 年，国内生产总值（GDP）增速将继续维持 6.5% 左右，居民消费价格指数（CPI）涨幅控制在 3% 左右，工业生产者生产价格指数（PPI）同比维持目前增速水平。

#### 3.1.2 煤炭市场环境

##### 2017 年回顾

供给方面，随着供给侧改革“去产能”工作的稳步推进，产能置换政策的落地实施，煤炭行业产能过剩问题得到缓解。国家发改委新闻发言人严鹏程表示：“全国煤矿数量已从 2015 年的 1.08 万处减少到 2017 年的 7000 处左右。”随着煤炭行业低端供给和无效供给加速出清，行业集中度明显提升。据国家统计局公布数据显示，2017 年全国原煤产量完成 35.2 亿吨，同比增长 3.3%，分地区看，陕西、山西、内蒙三个地区原煤产量增长幅度较大，分别为 10.6%、3.3%、7.6%，四川、湖南、湖北、江西等地区原煤产量负增长，增幅分别为-16.5%、-26%、-36.5%、-38.4%。

需求方面，2017 年宏观经济形势稳步向好，煤炭总需求提升，加之夏季高温天气以及冬季供暖等因素影响，全年持续较好的需求水平。据国家统计局公布数据显示，2017 年全国发电量 64591 亿千瓦时，同比增长 5.9%。其中，火力发电量 46627 亿千瓦时，同比增长 5.1%。2017 年末全国发电装机容量 177703 万千瓦，比上年末增长 7.6%。其中，火电装机容量 110604 万千瓦，增长 4.3%。

煤价方面，受下游需求提升影响，市场供求关系明显改善，现货价格维持高位波动，长协煤价格维持平稳。据《中国煤炭市场网》公开价格数据显示，2017 年秦皇岛 5500 大卡动力煤现货价格均价 612 元/吨，同比上涨 140 元/吨。全年整体来看，在国家促长协、保供应、稳价格的总基调下，环渤海动力煤价格指数全年相对平稳，秦皇岛 5500 大卡动力煤长协均价 568 元/吨，未突破绿色区间上限。

## 2018 年展望

2018 年，煤炭行业供给侧改革将继续推进，提高供给体系质量将会是煤炭去产能、促发展的主基调。煤炭工业发展“十三五”规划指出，全国煤炭开发总体布局是压缩东部、限制中部和东北、优化西部。发改委接连出台增减挂钩指标交易制度、最高和最低库存制度、调峰和应急产能储备制度等多项政策。同时，李克强总理在《2018 年政府工作报告》中指出，“2018 年再退出煤炭产能 1.5 亿吨左右，压减钢铁产能 3000 万吨左右，淘汰关停不达标的 30 万千瓦以下煤电机组。”以上说明国家将以总量性去产能转向结构性去产能，从以退为主转向进退并重。在优化存量资源配置，扩大优质增量供给的政策导向下，通过先进产能有序增加，加快落后产能退出步伐，提升行业集中度，最终实现供需平衡。在此大背景下，符合国家政策导向、资源禀赋优异、区位优势突出、科技水平领先的煤炭企业将优先获得政策红利。

## 3.2 公司发展战略

公司顺应经济发展新常态，紧跟产业发展趋势，响应国家政策号召，以提供优质、高效、清洁的煤炭产品及服务为基础，以服务客户，造福员工，回报股东，奉献社会，打造高端、高效、

清洁、安全的世界一流煤炭企业为战略目标。深入贯彻创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念，按照统筹规划、科学布局的发展方针，坚持调整存量、做优增量，坚持提质增效、集约发展，坚持绿色开发、清洁利用，坚持产融结合、创新驱动的发展原则，走“低碳、绿色、高效、可持续发展”的战略道路。通过发挥煤炭产业竞争实力，争取新增煤炭优势产能，建设现代绿色智慧矿山，探索实践能源互联网生态，借力资本驱动转型升级等为发展途径，打造集资源优势、技术优势、渠道优势、管理优势、人才优势、资本优势于一体的煤炭上市公司，实现从传统煤炭资源生产商向清洁能源供应商、能源综合平台服务商的转变。

### 3.3 经营计划

党的十九大提出，我国经济已由高速增长阶段转向高质量发展阶段。对于煤炭行业，提高供给质量成为了未来行业的主攻方向。2018年，面对新阶段、新环境的变化，公司紧跟新时代步伐，在做优做强煤炭主业和战略布局新兴产业两方面多举并举，科学组织生产，合理运作资本，创新提升质量。计划2018年自产商品煤产销量、单位销售成本与2017年大致相当。

一是坚持绿色开采，提升运行质量。加强矿井生产接续管理，优化采掘部署，简化生产系统；加强煤质管理，调整煤炭产品结构；加强技术管理和创新应用，持续推广绿色低碳开采。改善安全生产环境，优化要素配置，提升矿井安全保障能力和全要素增长率，保障矿井安全高效持续发展。

二是加快建设进度，确保产能释放。严格遵守国家发改委产能置换政策要求，加大力度推进小保当矿、袁大滩矿建设工作，确保优质产能尽早释放。

三是依托资本平台，加快战略布局。细化公司产业地图规划，聚焦新能源、新材料、新经济优势企业，加快能源产业链的拓展延伸。发挥上市公司的资本运作平台价值，合理利用公司自有资金开展股权投资业务，分享新时代改革发展红利。

四是深化成本管控，提升资产效率。加大新技术、新成果推广力度，以科技创新“机械化换人、自动化减人、智能化替人”工作，降低生产成本；深化全面预算管理，盘活存量资产，提高运营效率，降低财务成本；依托煤炭交易中心、西煤电商等互联网平台应用，降低销售及运营成本。

五是推进债券发行，优化债务结构。结合公司投资及建设项目的进度，确定合理的资金需求；密切关注货币政策变化及债券发行市场利率走势，对比公司的贷款利率水平，选择成本较低的债券发行窗口，适时启动发行工作。

六是细化扶贫工作，展现国企担当。深入开展驻村扶贫工作，通过对各扶贫村、困难户的深入调查，以补贴、培训、资助助学等方式因地制宜开展精准扶贫工作，切实做到扶贫同扶智、扶志相结合，既关注当下，又谋划长远，尽好公司应有的责任担当与社会担当。

以上经营目标在实际执行过程中会受到行业形势、潜在风险及假设的影响，实际结果可能与目标有重大差异，因此本报告期内披露的经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，请投资者知悉并对此保持足够的风险意识。

### 3.4 资本开支和投融资计划

2017年资本开支总额为44.88亿元。主要用于小保当煤矿项目、神渭管道项目、神南矿业陕北矿山救援基地项目、彬长矿业文家坡煤矿项目。

2018年资本开支计划35.18亿元。其中：小保当煤矿项目计划投资26.87亿元，神渭管道项目计划投资7.51亿元，神南陕北矿山救援基地计划投资0.64亿元，大佛寺矿井改扩建项目计划投资0.16亿元。2018年资本开支计划可能会随公司实际状况发生变化，公司将按照监管部门和交易所的规定及时进行披露。

2018年公司将结合公司实际资金需求及市场利率水平，适时开展公司债发行工作。

2018年公司将依照公司2017年12月14日发布于上海证券交易所网站《陕西煤业股份有限公司对外投资公告》（编号：2017—027）相关内容，对外开展股权投资业务。

### 3.5 可能面对的风险

（1）宏观经济波动风险。我国是全世界最大的煤炭生产国与消费国，作为国家基础性能源，煤炭与电力、冶金、建材、化工等国民经济支柱行业的景气程度密切相关。另外，我国能源结构决定了未来相当长时间内，煤炭仍是我国消耗占比最高的能源。2018年，国内和国际市场，影响宏观经济需求的不确定性因素依然很多，可能会给公司的经营目标带来一定的影响。公司将通过对宏观经济形势和行业发展趋势的研判，进一步优化产业结构、提升管理效能，积极应对宏观经济风险给公司经营发展带来的影响。

（2）市场风险。公司作为动力煤生产企业，煤价的波动直接影响着公司的盈利水平。2018年，优质产能逐步释放对于供给端的影响，经济景气程度对于需求端的影响以及水力发电、极端天气、运输瓶颈等因素都将对煤炭价格造成波动。公司将以需求为导向，积极通过调整产品结构、提升产品质量、发展直供用户、创新营销模式等措施抵御市场风险。

（3）产业政策变动风险。2017年，市场煤价格涨幅明显，取决于社会总需求的提升、供给侧改革的稳步推进、煤矿大检查的深入开展、进口劣质煤的有效控制、环渤海地区禁止“汽运煤”

入港等政策颁布，叠加天气等因素的影响。2018年，“2+26”京津冀环保限产、房地产与基建增速下滑等政策变动的因素依旧存在，可能会在一定程度上对公司生产与销售带来影响。公司将加强对国家产业政策的研判，坚持以提升供给质量为核心，及时调整生产计划与销售策略，确保产能最大限度的释放。

(4) 环境保护风险。煤炭行业受日益严格的环保法律和法规的监管。公司将严格执行国家各项环保政策，继续推进矿区节能减排，加强基础研究与科技攻关，健全“产-学-研-用”科技创新体系，依托技术优势，加大力度提升绿色开采水平。同时，有序推进煤田采空区、沉陷区综合治理，防治地质灾害，将生态文明理念融入煤矿全生命周期建设，促进煤炭开发与当地社会和谐发展。

(5) 安全生产风险。据国家安全生产监督管理总局《煤矿安全生产“十三五”规划》指出，目前我国井工煤矿数量占97%，随着开采深度增加，瓦斯突出、冲击地压、水害、热害等灾害威胁将日益严重。公司作为煤炭开采企业，将牢牢坚守“红线”意识，通过煤矿全面安全“体检”专项工作的深入开展，全面排查治理煤矿重大灾害和隐患，狠抓各项安全防范责任和措施落实。

(6) 成本上升风险。受生产要素价格上涨、运输价格调整、安全生产投入和环保投入的持续增加、减量置换政策以及国家和地方财政税收政策的调整等因素影响，煤炭生产、销售成本存在上升风险。公司将借助全面预算管理进一步降低非生产性支出，同时大力推进固定成本管理力度。坚持专款专用原则，提升专项资金的使用效率和效益；继续推进煤矿机械化、自动化、信息化和智能化建设，抓好“机械化换人，自动化减人，智能化替人”工作，多方面多维度的提升成本管控水平。

#### 4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

(1) 根据《企业会计准则第16号——政府补助》(财会〔2017〕15号)修订的规定，自2017年1月1日起，与企业日常活动有关的政府补助计入“其他收益”，与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收入，采用未来适用法处理。

(2) 财政部发布了《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，该准则自2017年5月28日起施行。对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，应当采用未来适用法处理。

(3) 本公司根据该准则及财政部《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2017〕30号)的规定，相应对财务报表格式进行了修订，在利润表中新增了“资产处置收益”

项目，并对净利润按经营持续性进行分类列报。

本公司按照《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》等的相关规定，对可比期间的比较数据进行调整，将上期计入营业外收入 1,508,257.71 元和营业外支出 1,474,230.99 元的相应项目，以净额计入“资产处置收益”34,026.72 元，该调整对可比期间净利润不产生影响。

除上述外，公司本期无其他重要的会计政策变更。

本公司本期无会计估计变更事项。

**5** 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。

(1) 本公司所属煤炭交易中心本期新设立三家全资子公司系陕西西煤物产有限责任公司、陕西西煤云商信息科技有限公司和陕西西煤支付信息服务有限公司，以上三家子公司自成立之日起纳入合并范围。

(2) 公司所属铜川矿业本期新设立全资子公司铜川欣荣配售电有限公司，该公司自成立之日起纳入合并范围。

(3) 公司所属运销集团下属子公司陕西省煤炭运销集团榆神高能煤焦化集运有限公司本年度依据公司股东会决议进行清算，该公司自清算之日起不再纳入合并范围。