

公司代码：601225

公司简称：陕西煤业

陕西煤业股份有限公司 2025 年年度报告摘要

第一节 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 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。

2、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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
董事	赵文革	工作原因	王联合
独立董事	王秋麟	工作原因	苏玉珠

4、 立信会计师事务所（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、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，公司2025年度合并会计报表实现的归属于母公司股东净利润167.65亿元，扣除提取盈余公积14.50亿元后，当年实现可供分配利润为153.15亿元，在收缴所属单位投资收益后，以公司股本96.95亿股为基数，本次拟向公司股东每10股分配现金股利9.09元（含税），共计现金分红金额88.11亿元。公司本次年度利润分配与前次中期利润分配金额合并计算，共计现金分红金额91.89亿元，占公司当年实现可供分配利润的60%、占当年归属于母公司股东净利润的54.81%。该预案尚待提交公司2025年年度股东会审议。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

第二节 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	李晓光	石敏
联系地址	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
传真	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

2.1 报告期内公司从事的业务情况

公司于2008年12月成立，于2014年1月在上交所上市，公司主营业务是煤炭、电力的生产和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，煤电一体化产业联动经营模式是公司独特的经营方式和盈利模式。

公司具备较强的资源优势、产品优势、区域优势、政策优势和专业化管理优势，现管理全资子公司8家，控参股公司22家，煤矿21处、分别位于陕北、关中、彬黄地区，97%以上的煤炭资源位于优质采煤区。公司控制并运营大容量、高参数的清洁燃煤机组，控股燃煤发电机组总装机容量20180MW，其中在运燃煤发电机组总装机容量10860MW，在建燃煤发电机组总装机容量9320MW，现管理控股电厂11家，机组主要分布在河南、陕西、山西、湖南等省份。公司的煤炭开采、安全生产技术处于国际先进水平，清洁燃煤发电技术处于国内领先水平。

报告期内，公司主营业务范围、经营模式未发生重大变化。

2.2 报告期内公司所处行业情况

公司主要从事煤炭、电力的生产和销售以及生产服务等业务，报告期内：公司各项经营指标：净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业前列。

2025年，我国能源供应保障能力有效提升，原煤产量及商品煤消费量保持平稳，煤炭兜底保障作用进一步凸显。全年煤炭价格宽幅波动，中枢有所回落。截至2025年12月，国煤下水动力煤价格指数NCEI（5,500大卡）中长期合同执行价格为694元/吨，较上年末下降2元/吨；全年执行中长期合同价格均价约680元/吨，较上年均值下降21元/吨。全年秦皇岛港5,500大卡动力煤成交均价约703元/吨，同比下降约18.4%。

2025年，全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。全社会用电量103,682亿千瓦时，同比增长5.0%。全国规模以上电厂发电量97,159亿千瓦时，同比增长2.2%。其中，火电发电量62,945亿千瓦时，同比下降1.0%，占全国发电量的64.8%。水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长2.8%、7.7%、9.7%和24.4%。全国6,000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时为3,119小时，同比减少312小时。其中，火电设备平均利用小时为4,147小时，同比减少232小时（煤电平均利用小时为4,346小时，同比减少269小时）。

2.3 报告期内核心竞争力分析

公司的核心竞争力主要体现在：

(1) 煤电一体化经营模式：公司拥有规模可观、高效运营的煤炭、发电业务，形成了煤炭、电力、产运销一条龙经营，各产业板块深度合作、有效协同的核心竞争优势，具有较强的市场销售与议价能力优势。

(2) 优质、丰富的煤炭资源：公司煤炭资源储量丰富、品质优异、赋存条件好，自然灾害少。截至报告期末，公司拥有煤炭储量 207.52 亿吨、可开采储量 115.11 亿吨，核定产能 1.64 亿吨，可开采年限约 70 年，97%以上的煤炭资源位于陕北矿区（神府、榆横）、彬黄（彬长、黄陵）等优质采煤区，产煤区 90%以上的煤炭储量属于优质煤，公司的煤炭资源储量位于中国煤炭上市公司前列。

(3) 区域优势：从地理位置来看，公司主力矿井位于陕西榆林，与宁夏宁东、内蒙古鄂尔多斯共同组成我国能源化工“金三角”，具有丰富的能源资源优势。公司围绕“六线四区域”，即：沿包西线巩固省内电及省内化工用煤市场；沿蒙冀线、瓦日线，形成非电煤市场的主导优势；沿浩吉铁路做大“两湖一江”市场，形成长江经济带核心区域市场主导优势；沿襄渝、宝成线扩大西南市场，立足重庆、辐射云贵川。最终实现沿长江向上辐射宜宾，向下与海进江无缝对接，公司的产品将全面覆盖长江经济带、东部沿海等中国经济最发达的区域，形成“沿海看国能、中部看陕煤”战略格局。

(4) 品牌优势：公司坚持实施品牌战略，提升品牌价值。通过“企业品牌+产品品牌”对煤炭品牌进行精准定位，找准市场坐标，品牌经营赢得市场认可，创造品牌效应，已经成功打造黄灵 1 号、彬长、红柳林、柠条塔、张家峁、建庄等优质煤炭品牌，“柠化一号”化工煤品牌价值达到 149.1 亿元。

(5) 专注于公司主业的管理团队和先进的经营理念：公司的管理团队具有深厚的行业背景和管理经验，长期专注于能源行业，重视提升公司价值创造能力，紧密围绕公司主业开展运营，致力于为股东创造价值。

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

	2025年	2024年	本年比上年 增减(%)	2023年
总资产	23,626,928.99	22,855,286.11	3.38	23,596,738.50
归属于上市公司股东的净	9,692,870.14	9,058,627.36	7.00	9,977,830.88

资产				
营业收入	15,817,851.97	18,414,484.51	-14.10	18,147,181.47
利润总额	3,233,731.49	4,383,561.33	-26.23	4,499,993.54
归属于上市公司股东的净利润	1,676,476.32	2,235,978.66	-25.02	2,310,017.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,534,525.34	2,116,240.95	-27.49	2,468,006.55
经营活动产生的现金流量净额	3,526,927.28	4,235,023.94	-16.72	4,198,551.47
加权平均净资产收益率(%)	17.88	21.32	减少3.44个百分点	20.64
基本每股收益(元/股)	1.73	2.31	-25.10	2.38
稀释每股收益(元/股)	1.73	2.31	-25.10	2.38

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	4,016,217.69	3,782,052.16	4,010,041.08	4,009,541.04
归属于上市公司股东的净利润	480,477.16	283,368.64	507,454.60	405,175.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	455,201.42	267,085.26	427,066.43	385,172.23
经营活动产生的现金流量净额	705,000.53	876,512.43	1,190,907.48	754,506.84

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4、 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)		81,483					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)		70,549					
截至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)		-					
前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
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、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	

陕西煤业化工集团有限责任公司	0	6,325,960,665	65.25	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	195,047,597	2.01	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-113,094,741	170,665,298	1.76	0	无	0	境外法人
唐亮	11,600,000	124,300,000	1.28	0	无	0	境内自然人
国丰兴华（北京）私募基金管理有限公司—鸿鹄志远（上海）私募投资基金有限公司	15,037,691	116,338,895	1.20	0	无	0	其他
太平人寿保险有限公司	-15,286,400	110,646,950	1.14	0	无	0	国有法人
陕西有色金属控股集团有限责任公司	0	79,999,900	0.83	0	无	0	国有法人
中国工商银行—上证50交易型开放式指数证券投资基金	-1,081,074	71,775,703	0.74	0	无	0	其他
张尧	-5,302,453	69,959,569	0.72	0	无	0	未知
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	-2,926,227	63,987,012	0.66	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	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关系；此外，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。						

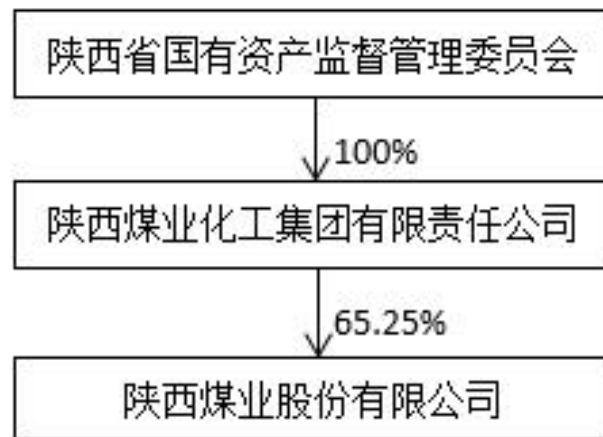
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



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

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

1.1 经营情况讨论与分析

2025 年，面对煤炭市场价格下行、需求转弱、增速放缓等不利局面，公司主动担当作为，全

力应对煤炭电力量价下行的严峻形势，全面履行上市公司职责使命，服务能源安全保供大局，深入践行“四种经营理念”，稳步推进安全生产、提质增效、改革发展、科技创新等各项工作，生产经营态势总体平稳，多项生产经营指标创出历史新纪录，企业核心竞争力大幅增强。

（一）聚焦能源保供、保障国家能源安全供应

公司深入贯彻落实习近平总书记能源安全新战略指示精神。持续优化常态长效能源保供机制，充分发挥煤电一体化优势，确保煤炭稳产稳供。充分发挥煤电兜底保障作用，强化生产管控和运行调度，提升可靠性管理水平，确保电力稳定供应，高质量完成重要时段和重点区域保供任务，着力担当能源安全“压舱石”“稳定器”。报告期内，实现煤炭产量 17,488.90 万吨，增幅 2.58%；煤炭销量 25,188.39 万吨，降幅 2.53%；总发电量 418.45 亿千瓦时，同比上升 11.25%；售电量 392.96 亿千瓦时，同比上升 11.87%，为保障国家能源安全贡献“陕煤力量”。

（二）聚焦安全绿色发展，筑牢高质量发展屏障

公司坚持牢固树立安全绿色发展理念，落实安全“严细实”标准和环保“六到位”要求，深化安全生产标准化建设，强化风险超前管控与灾害超前治理，全力推进安全治本攻坚三年行动圆满收官。锚定“双碳”目标，加强煤炭清洁高效利用，加快绿色矿山建设，全面增厚绿色生态底色。报告期内：原煤生产首次实现“零死亡”，节能环保保持“零事件”，灾害治理实现“零冲击”“零透水”，国家安全高效矿井占比 85%，绿色矿山占比 76.2%，高质量保障基础更稳、底色更足。

（三）聚焦战略规划引领，加快推进重点项目建设

公司全面贯彻国家、省、行业规划部署和政策执行，扎实推进煤炭产业规划，聚焦绿色数智转型与新质生产力培育，提升战略规划引领力，高标准编制煤炭产业“十五五”规划，统筹推进专项规划与支撑课题。加快推进重点项目建设，报告期内：袁大滩煤矿核增产能 200 万吨，千万吨级产能升级圆满收官，彬长世界首台 660MW 超超临界 CFB 示范项目填补全球空白，益阳电厂三期提前 2 个月建成投运，小保当新增洗选能力 1000 万吨/年，增强公司可持续发展能力，提升公司的核心竞争力。

（四）聚焦科技创新，核心竞争力不断提升

公司坚持创新发展战略，充分激发科技第一动能，创新能力持续增强。参与共建应急管理部国创中心，承担国家深部开采工程试验项目。彬长矿业首创的地面“L 型”水平井分段压裂技术，纳入新版《煤矿安全规程》在全行业推广。黄陵矿业自主研发的极薄煤层智能化开采技术，成功实现 0.8 米煤层安全高效开采，达到国际领先水平。6 项案例入选行业及国家级数字化转型优秀案例，企业数智化转型持续推进。报告期内：荣获陕西省科技进步奖 10 项（一等奖 3 项），中煤协会科技进步奖 22 项（一等奖 6 项），科技创新实力不断增强。

（五）聚焦提质增效，治企兴企能力有效提升

公司深入推进党的领导与完善公司治理相统一，修订完善《公司章程》，推进监事会改革，持续强化董事会建设，增强独立董事履职效能，推动各治理主体规范履职与效率提升。发挥煤炭行业标杆中心作用，持续开展公司对标提升行动，发布行业对标蓝皮书和优秀标杆案例，对照先进企业持续开展锻长板、补短板、强弱项对标活动，进一步提高对标创标效果。积极推进大成本管控体系，实现经营质效持续提升。强化投资者需求导向，加大主动披露力度，多维度多层次投资者关系工作，推动资本市场对公司清晰定位、准确估值。公司市值继续位列全省首位，综合业绩效益评价位居行业前列。

1.2 报告期内主要经营情况

（1）产量与销量、发电量与售电量

报告期内，公司实现煤炭产量 17,488.90 万吨，同比增加 440.44 万吨，增幅 2.58%；实现煤炭销量 25,188.39 万吨，同比减少 654.70 万吨，降幅 2.53%。

报告期内，公司总发电量 418.45 亿千瓦时，同比上升 11.25%；总售电量 392.96 亿千瓦时，同比上升 11.87%。

煤炭业务：

单位：万吨

商品煤产量	2025 年度	2024 年度	变化率 (%)	增减量
渭北矿区	790.80	840.38	-5.90	-49.58
彬黄矿区	5,338.79	5,043.71	5.85	295.08
陕北矿区	11,359.30	11,164.37	1.75	194.93
合计	17,488.90	17,048.46	2.58	440.44

单位：万吨

商品销售量	2025 年度	2024 年度	变化率 (%)	增减量
1、分矿区销量				
渭北矿区	790.41	842.60	-6.19	-52.19
彬黄矿区	5,310.58	5,042.71	5.31	267.87
陕北地区	9,883.78	10,131.59	-2.45	-247.81
自产煤小计	15,984.77	16,016.91	-0.20	-32.14
贸易煤	9,203.62	9,826.18	-6.34	-622.56
合计	25,188.39	25,843.09	-2.53	-654.70
2、分煤种销量	2025 年度	2024 年度	变化率 (%)	增减量
原煤	19,972.03	20,743.22	-3.72	-771.19

洗煤	5,216.36	5,099.86	2.28	116.50
小计	25,188.39	25,843.08	-2.53	-654.69
3、分运输方式 销售	2025年度	2024年度	变化率(%)	增减量
铁路运输	14,505.17	16,628.25	-12.77	-2,123.08
公路及其他运输	10,683.22	9,214.83	15.94	1,468.39
小计	25,188.39	25,843.08	-2.53	-654.69

电力业务：

按经营地区 /发电类型	发电量 (亿千瓦时)			售电量 (亿千瓦时)			电价 (元/兆瓦时)			度电完全成本 (单位：元/兆瓦时)		
	2025年 度	2024年 度	变动 (%)	2025年 度	2024年 度	变动 (%)	2025年 度	2024年 度	变动 (%)	2025年 度	2024年 度	变动 (%)
(一) 地区												
陕西	163.32	146.72	11.31	152.43	136.19	11.92	335.47	353.23	-5.03	294.22	300.64	-2.13
湖南	132.09	101.51	30.13	125.34	95.27	31.56	464.84	469.17	-0.92	378.56	392.98	-3.67
山西	52.40	54.65	-4.11	48.74	51.03	-4.48	380.88	363.62	4.75	338.34	333.41	1.48
河南	70.63	73.27	-3.60	66.45	68.77	-3.38	413.71	411.06	0.64	348.87	358.62	-2.72
小计	418.45	376.15	11.25	392.96	351.26	11.87	395.60	399.23	-0.91	335.60	341.41	-1.70
(二) 火电	418.45	376.15	11.25	392.96	351.26	11.87	395.60	399.23	-0.91	335.60	341.41	-1.70

(2)、售价与成本

报告期内，公司煤炭售价为459.27元/吨，同比下降102.03元/吨，降幅18.18%。原选煤单位完全成本288.58元/吨，同比下降1.34元/吨，降幅0.46%，其中：维护及修理费增加0.50元/吨，增幅3.27%；相关税费减少6.28元/吨，降幅10.46%，薪酬减少2.47元/吨，降幅3.88%；其他支出减少1.02元/吨，降幅5.20%。

报告期内电力业务，公司电力售价395.60元/兆瓦时，同比下降3.63元/兆瓦时，降幅0.91%。发电完全成本335.60元/兆瓦时，同比下降5.81元/兆瓦时，降幅1.70%。其中：燃煤成本223.09元/兆瓦时，同比下降9.63元/兆瓦时，降幅4.14%；财务费用8.46元/兆瓦时，同比下降2.78元/兆瓦时，降幅24.73%；修理费9.80元/兆瓦时，同比增加2.43元/兆瓦时，增幅32.97%；相关税金5.11元/兆瓦时，同比增加0.99元/兆瓦时，增幅24.03%。

(3)、收入与利润

报告期内，公司实现营业收入 1,581.79 亿元，同比减少 259.66 亿元，降幅 14.10%；实现利润总额 323.37 亿元，同比减少 114.98 亿元，降幅 26.23%；归属于上市公司股东的净利润 167.65 亿元，同比减少 55.95 亿元，降幅 25.02%；基本每股收益 1.73 元，同比减少 0.58 元，降幅 25.10%。

1.3 主营业务分析

1.3.1 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	15,817,851.97	18,414,484.51	-14.10
营业成本	11,221,387.04	12,395,081.83	-9.47
销售费用	88,238.68	91,685.23	-3.76
管理费用	662,969.73	694,984.22	-4.61
财务费用	17,003.27	34,771.19	-51.10
研发费用	50,210.16	64,535.00	-22.20
经营活动产生的现金流量净额	3,526,927.28	4,235,023.94	-16.72
投资活动产生的现金流量净额	-952,302.97	-585,414.76	-62.67
筹资活动产生的现金流量净额	-2,460,416.11	-3,546,118.17	30.62

营业收入变动原因说明：主要是煤炭产品售价同比下降所致。

营业成本变动原因说明：主要是公司本期贸易煤销量减少，采购成本下降；以及电力产品发电成本同比下降所致。

销售费用变动原因说明：主要是公司外委业务费随销量减少同步下降。

管理费用变动原因说明：主要是修理费及办公费同比下降所致。

财务费用变动原因说明：主要是本期贷款利率下降及费用化的有息负债较同期减少，利息费用减少。

研发费用变动原因说明：主要是公司本期外委开发服务费减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是煤价下降，营业收入减少，使经营活动现金净流量同比减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是子公司陕煤电力火电业务装机容量规模增长，购买材料及设备同比增加所致，使投资活动现金流量支出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期偿还债务支付的现金，以及分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比减少，使筹资活动现金净流量同比增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明
适用 不适用

1.3.2 收入和成本分析

2025年1-12月公司实现营业收入1,581.79亿元，同比减少259.66亿元，下降14.10%。其中：煤炭业务实现收入1,388.03亿元，占总收入的87.75%，同比下降14.67%；电力业务实现收入155.45亿元，占总收入的9.83%，同比下降3.90%；运输业务实现收入2.80亿元，占总收入的0.18%，同比下降68.01%；其他业务实现收入35.50亿元，占总收入的2.24%，同比下降19.69%。

2025年公司发生营业成本1,122.14亿元，同比减少117.37亿元，下降9.47%。其中：煤炭业务成本969.10亿元，占比86.36%，同比下降9.36%；电力业务成本130.85亿元，占比11.66%，同比下降5.76%；运输业务成本1.51亿元，占比0.13%，同比下降69.94%；其他业务成本20.67亿元，占比1.84%，同比下降21.76%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

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	13,880,344.10	9,691,039.95	30.18	-14.67	-9.36	减少4.09个百分点
电力	1,554,528.45	1,308,532.49	15.82	-3.90	-5.76	增加1.67个百分点
铁路运输业	28,009.03	15,131.84	45.98	-68.01	-69.94	增加3.46个百分点
其他	354,970.38	206,682.76	41.77	-19.69	-21.76	增加1.54个百分点
合计	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63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:	8,789,436.64	4,670,872.44	46.86	-8.88	12.09	减少9.94个百分点
其中:						
原选煤	6,196,680.11	3,274,107.06	47.16	-6.51	15.98	减少10.25个百分点
洗煤	2,592,756.53	1,396,765.38	46.13	-14.09	3.93	减少9.34个百分点
2、贸易煤	5,090,907.46	5,020,167.51	1.39	-23.11	-23.06	减少0.06个百分点
3、电力	1,554,528.45	1,308,532.49	15.82	-3.90	-5.76	增加1.67个百分点
4、运输	28,009.03	15,131.84	45.98	-68.01	-69.94	增加3.46个百分点
5、其他	354,970.38	206,682.76	41.77	-19.69	-21.76	增加1.54个百分点
合计	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63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	9,343,275.64	6,779,463.10	27.44	2.33	7.80	减少3.68个百分点
华中地区	2,121,739.59	1,451,117.04	31.61	-53.95	-52.38	减少2.25个百分点
华南地区	146,029.98	92,744.68	36.49	64.51	74.52	减少3.64个百分点
华东地区	1,790,251.81	1,287,580.05	28.08	-7.38	-0.03	减少5.29个百分点
西南地区	1,155,345.71	797,701.38	30.96	-11.99	-11.66	减少0.26个百分点
东北地区	48,696.94	23,864.42	50.99	-9.02	10.58	减少8.69个百分点
华北地区	1,212,512.30	788,916.36	34.94	-5.91	-0.56	减少3.50个百分点
合计	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63个百分点

主营业务分销售模式情况

销售模式	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 (%)

直销	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少 3.63 个百分点
----	---------------	---------------	-------	--------	-------	--------------

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

报告期煤炭采掘收入 1,388.03 亿元，上年煤炭采掘收入 1,626.74 亿元，同比减少 238.71 亿元。其中：“一票制”结算收入同比增加 55.05 亿元，煤炭销量变化使收入减少 39.63 亿元，售价变化使收入减少 254.13 亿元。分别从产品来源和销售品种分析：

按产品来源分析：

(1) 报告期自产煤实现销售收入（不含“一票制”结算收入）709.38 亿元，较上年同期减少 142.76 亿元，降幅为 16.75%。销量方面：自产煤销量为 15,984.77 万吨，较上年同期减少 32.13 万吨，降幅为 0.20%，销量下降影响收入减少 1.71 亿元。售价方面：自产煤平均售价为 443.78 元/吨，较上年同期下降 88.24 元/吨，降幅为 16.59%，售价下降影响收入减少 141.05 亿元。

(2) 贸易煤实现销售收入（不含“一票制”结算收入）447.44 亿元，较上年同期减少 151 亿元，降幅为 25.23%。销量方面：贸易煤销量为 9,203.62 万吨，较上年同期减少 622.56 万吨，降幅为 6.34%，销量回落影响收入减少 37.92 亿元。售价方面：贸易煤平均售价为 486.16 元/吨，较上年同期下降 122.86 元/吨，降幅为 20.17%，售价下跌影响收入减少 113.08 亿元。

(3) 报告期“一票制”结算收入 231.21 亿元，同比增加 55.05 亿元。以上总计影响收入减少 238.71 亿元。

单位：万吨、元/吨

产品来源分析	2025 年度		2024 年度		增减额		增减幅 (%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格
一、自产煤	15,984.77	443.78	16,016.90	532.03	-32.13	-88.24	-0.20	-16.59
其中：								
渭北矿区	790.41	356.47	842.59	407.61	-52.19	-51.14	-6.19	-12.55
彬黄矿区	5,310.58	491.29	5,042.71	581.28	267.87	-89.99	5.31	-15.48
陕北矿区	9,883.78	425.24	10,131.59	517.86	-247.81	-92.62	-2.45	-17.89
二、贸易煤	9,203.62	486.16	9,826.18	609.02	-622.56	-122.86	-6.34	-20.17
合计	25,188.39	459.27	25,843.08	561.30	-654.69	-102.03	-2.53	-18.18

按销售品种分析：

(1) 报告期原选煤销售收入 897.54 亿元（不含“一票制”结算收入），较上年同期减少 251.24

亿元，降幅为 21.87%。销量方面：原选煤销量为 19,972.03 万吨，较上年同期减少 771.19 万吨，降幅为 3.72%，销量下滑影响收入减少 42.71 亿元。售价方面：原选煤平均售价为 449.40 元/吨，较上年同期下降 104.41 元/吨，降幅为 18.85%，售价下降影响收入减少 208.53 亿元。

(2) 报告期洗煤销售收入 259.28 亿元，较上年同期减少 42.52 亿元，降幅为 14.09%。销量方面：洗煤销量为 5,216.36 万吨，较上年同期增加 116.50 万吨，增幅为 2.28%，销量增加使收入增加 6.89 亿元。售价方面：洗煤平均售价为 497.04 元/吨，较上年同期下降 94.72 元/吨，降幅为 16.01%，售价下跌影响收入减少 49.41 亿元。

(3) 报告期“一票制”结算收入 231.21 亿元，同比增加 55.05 亿元。以上总计影响收入减少 238.71 亿元。

单位：万吨、元/吨

销售分类	2025 年度		2024 年度		增减额		增减幅 (%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格
原选煤销售	19,972.03	449.40	20,743.22	553.81	-771.19	-104.41	-3.72	-18.85
洗煤销售	5,216.36	497.04	5,099.86	591.76	116.50	-94.72	2.28	-16.01
合计	25,188.39	459.27	25,843.08	561.30	-654.69	-102.03	-2.53	-18.18

(2). 产销量情况分析表

主要产品	单位	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	吨	174,888,987.62	251,883,898.57	354,637.64	2.58	-2.53	-89.53

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

√适用 □不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
煤炭	润电燃料（深圳）有限公司	268,187.88	268,187.88	268,187.88	0.00	是	

煤炭	陕煤集团榆林化学有限责任公司	262,457.98	262,457.98	262,457.98	0.00	是	
煤炭	华电集团北京燃料物流有限公司 陕西分公司	212,270.14	212,270.14	212,270.14	0.00	是	
煤炭	陕西煤业化工集团神木煤化工产 业有限公司供销分公司	194,772.91	194,772.91	194,772.91	0.00	是	
煤炭	江西陕赣煤炭销售有限公司	170,307.63	170,307.63	170,307.63	0.00	是	
煤炭	岢岚福耀现代物流有限公司	126,863.78	126,863.78	126,863.78	0.00	是	
煤炭	国能神木清洁能源有限公司	121,728.75	121,728.75	121,728.75	0.00	是	
煤炭	榆林市榆阳区智慧能源物流有限 公司	121,478.90	121,478.90	121,478.90	0.00	是	
煤炭	陕西陕焦化工有限公司	115,367.70	115,367.70	115,367.70	0.00	是	
煤炭	湖北三宁供应链有限公司	115,196.58	115,196.58	115,196.58	0.00	是	
煤炭	重庆合川发电有限公司	114,628.15	114,628.15	114,628.15	0.00	是	
煤炭	浙江恒睿供应链管理有限公司	111,937.01	111,937.01	111,937.01	0.00	是	
购售电合同	国网湖南省电力有限公司		562,245.03	562,245.03	0.00	是	按实际上网 电量结算
购售电合同	国网河南省电力公司	273,729.82	273,729.82	273,729.82	0.00	是	
购售电合同	国家电网有限公司	221,599.47	221,599.47	221,599.47	0.00	是	
购售电合同	国网山西省电力公司		210,277.85	210,277.85	0.00	是	按实际上网 电量结算
购售电合同	国网陕西省电力有限公司	118,387.63	118,387.63	118,387.63	0.00	是	
购售电合同	国网陕西省电力有限公司		103,133.11	91,180.29	0.00	是	框架协议

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行 金额	本报告期履行 金额	待履行金额	是否 正常 履行	合同未正 常履行的 说明
------	-------	-------	-------------	--------------	-------	----------------	--------------------

煤炭	陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	1,500,859.46	1,500,859.46	1,500,859.46	0.00	是	
煤炭	榆林市榆阳中能袁大滩矿业有限公司	352,268.49	352,268.49	352,268.49	0.00	是	
陕煤电力信阳有限公司三期工程三大主机及辅机设备采购	陕西省煤炭物资供应公司	319,476.99	61,963.69	61,963.69	257,513.30	是	
煤炭	陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	290,220.39	290,220.39	290,220.39	0.00	是	
煤炭	陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	232,534.91	232,534.91	232,534.91	0.00	是	
采煤机、输送机、液压支架及配件等	西安重工装备制造集团有限公司	205,333.74	188,699.82	185,771.80	16,633.91	是	
设备材料	上海锅炉厂有限公司	109,060.00	98,312.00	44,572.00	10,748.00	是	
煤炭	榆林能投能源发展有限公司	106,129.71	106,129.71	106,129.71		是	
刮板机、掘锚机	中国煤炭科工集团有限公司	48,246.59	46,525.72	45,587.60	1,720.87	是	
电缆	尚纬股份有限公司	11,768.20	11,768.20	11,768.20	0.00	是	
采煤机配件输送机机械配件	久益环球地下采矿设备公司	11,470.67	11,470.67	11,470.67	0.00	是	

(4). 成本分析表

单位：万元 币种：人民币

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	287,712.83	2.56	457,198.31	3.69	-37.07
煤炭采掘	人工成本	715,256.81	6.37	789,144.49	6.37	-9.36
煤炭采掘	折旧费	425,940.39	3.80	402,074.95	3.24	5.94

煤炭采掘	运输费	1,697,809.74	15.13	1,023,359.99	8.26	65.91
煤炭采掘	安全生产费、维简及井巷工程费	786,042.61	7.00	763,359.52	6.16	2.97
煤炭采掘	外委业务费	386,720.95	3.45	335,976.87	2.71	15.10
煤炭采掘	矿山环境治理恢复与土地复垦基金	142,348.89	1.27	209,945.46	1.69	-32.20
煤炭采掘	其他	229,040.24	2.04	185,844.08	1.50	23.24
	小计	4,670,872.44	41.62	4,166,903.67	33.62	12.09
煤炭贸易	外购煤成本	5,020,167.51	44.74	6,525,090.93	52.64	-23.06
电力	材料	965,722.54	8.61	1,004,732.21	8.11	-3.88
电力	脱硫脱硝特许经营费	16,350.46	0.15	13,335.41	0.11	22.61
电力	购入电力费	5,208.21	0.05	2,869.21	0.02	81.52
电力	自用电	252.16	0.00	623.25	0.01	-59.54
电力	水费及水资源费	2,975.91	0.03	3,198.04	0.03	-6.95
电力	职工薪酬	69,137.73	0.62	76,089.92	0.61	-9.14
电力	折旧费	156,976.61	1.40	156,597.56	1.26	0.24
电力	修理费	41,000.85	0.37	30,871.42	0.25	32.81
电力	环境保护费	1,064.51	0.01	452.65	0.00	135.17
电力	其他	49,843.51	0.44	99,811.09	0.81	-50.06
	小计	1,308,532.49	11.66	1,388,580.77	11.20	-5.76
铁路运输	运输成本	15,131.84	0.13	50,332.06	0.41	-69.94
其他	其他	206,682.76	1.84	264,174.40	2.13	-21.76
	合计	11,221,387.04	100.00	12,395,081.83	100.00	-9.47
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	264,147.32	2.35	435,413.58	3.51	-39.33
原煤	人工成本	705,496.38	6.29	779,795.92	6.29	-9.53
原煤	折旧费	395,559.27	3.53	372,605.33	3.01	6.16
原煤	运输费	1,697,809.74	15.13	1,023,359.99	8.26	65.91

原煤	安全生产费、维简及井巷工程费	786,042.61	7.00	763,359.52	6.16	2.97
原煤	外委业务费	386,720.95	3.45	335,976.87	2.71	15.10
原煤	矿山环境治理恢复与土地复垦基金	142,348.89	1.27	209,945.46	1.69	-32.20
原煤	其他	161,960.42	1.44	123,707.10	1.00	30.92
	小计	4,540,085.59	40.46	4,044,163.77	32.63	12.26
洗煤	洗煤加工费	130,786.86	1.17	122,739.90	0.99	6.56
煤炭贸易	外购煤成本	5,020,167.51	44.74	6,525,090.93	52.64	-23.06
电力	原材料、燃料及动力	965,722.54	8.61	1,004,732.21	8.11	-3.88
电力	人工成本	69,137.73	0.62	76,089.92	0.61	-9.14
电力	折旧费	156,976.61	1.40	156,597.56	1.26	0.24
电力	脱硫脱硝特许经营费	16,350.46	0.15	13,335.41	0.11	22.61
电力	购入电力费	5,208.21	0.05	2,869.21	0.02	81.52
电力	自用电	252.16	0.00	623.25	0.01	-59.54
电力	水费及水资源费	2,975.91	0.03	3,198.04	0.03	-6.95
电力	修理费	41,000.85	0.37	30,871.42	0.25	32.81
电力	环境保护费	1,064.51	0.01	452.65	0.00	135.17
电力	其他	49,843.51	0.44	99,811.09	0.81	-50.06
	小计	1,308,532.49	11.66	1,388,580.77	11.20	-5.76
铁路运输	运输成本	15,131.84	0.13	50,332.06	0.41	-69.94
其他	其他	206,682.76	1.84	264,174.40	2.13	-21.76
	合计	11,221,387.04	100.00	12,395,081.83	100.00	-9.47

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

1.3.4 费用

销售费用：报告期销售费用 8.82 亿元，同比减少 0.34 亿元，降幅 3.76%。主要是公司本期外委业务费随销量减少同步下降。

管理费用：报告期管理费用 66.30 亿元，同比减少 3.20 亿元，降幅 4.61%。主要是修理费及办公费同比下降所致。

财务费用：报告期财务费用 1.70 亿元，同比减少 1.78 亿元，降幅 51.10%。主要是本期贷款利率下降及费用化的有息负债较同期减少，利息费用减少。

1.3.5 研发投入情况表

单位：万元 币种：人民币

本期费用化研发投入	50,210.16
本期资本化研发投入	16,307.36
研发投入合计	66,517.52
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.42
研发投入资本化的比重 (%)	24.52

1.3.6 现金流

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	增减量
经营活动产生的现金流量净额	3,526,927.28	4,235,023.94	-16.72	-708,096.66
投资活动产生的现金流量净额	-952,302.97	-585,414.76	-62.67	-366,888.20
筹资活动产生的现金流量净额	-2,460,416.11	-3,546,118.17	30.62	1,085,702.06

(1) 经营活动

报告期经营活动产生的现金流量净额 352.69 亿元，同比减少 70.81 亿元，降幅 16.72%。其中销售商品、提供劳务收到的现金同比减少 331.53 亿元，降幅 16.22%，主要是销量减少及煤炭价格下降导致货款回款同比减少；收到其他与经营活动有关的现金同比减少 100.18 亿元，降幅 43.79%，主要为单位往来款项净额同比减少所致。购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 204.37 亿元，降幅 17.60%，主要是本期贸易煤销量减少，采购成本下降，以及电力产品发电成本同比下降所致；支付的各项税费同比减少 50.88 亿元，降幅 16.58%，主要是煤炭价格下降，本期利润减少，支付的资源税、企业所得税同步减少；支付的其他与经营活动有关的现金同比减少 103.16 亿元，降幅 44.18%，主要是销售费用、管理费用付现和单位间往来款项付现同比减少。

(2) 投资活动

报告期投资活动产生的现金流量净额-95.23 亿元，同比减少 36.69 亿元，降幅 62.67%。其中收回投资收到的现金同比增加 4.86 亿元，增幅 8.76%，主要是公司本期出售持有的上市公司股票，以及本期私募基金清算收回现金增加；取得投资收益收到的现金同比减少 9.88 亿元，降幅 31.58%，主要是公司联营的煤炭企业受市场下行导致经营业绩下滑资金紧张，本期收到联营企业的现金股利同比较少；处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比增加 0.38 亿元，增幅 49.51%，主要是子公司处置报废机器设备等收到的现金净额同比增加；收到其他与投资活动有关的现金同比增加 0.94 亿元，增幅 1707%，主要为本期发生非同一控制下企业合并，将原联营企业收购为子公司并纳入合并范围，被收购方所持有的现金及现金等价物大于收购支付的现金，差额计入本项目。投资支付的现金同比增加 1.67 亿元，增幅 24.23%，主要是陕煤电力向参股公司新增投资；支付其他与投资活动有关的现金同比减少 0.34 亿元，降幅 99.14%，本期减少的原因主要是上期有陕煤电力处置子公司而增加的投资活动现金支出。

(3) 筹资活动

报告期筹资活动产生的现金流量净额-246.04 亿元，同比增加 108.57 亿元，增幅 30.62%。其中吸收投资收到的现金同比增加 4.54 亿元，增幅 1854%，主要是陕煤电力新设立子公司而收到少数股东增资款所致；取得借款收到的现金减少 45.17 亿元，降幅 32.02%，主要是本期子公司陕煤电力借款收到的现金同比减少；收到其他与筹资活动有关的现金同比减少 47.70 亿元，降幅 91.73%，主要为子公司陕煤电力资金拆借陕煤集团公司资金较上期借款减少所致；偿还债务支付的现金同比减少 109.44 亿元，降幅 68.17%，主要为子公司陕煤电力归还借款同比减少所致；分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比减少 76.38 亿元，降幅 25.96%，主要为本期业绩下降，经营活动现金净流入同比减少，子公司支付给少数股东的股利相应减少；支付其他与筹资活动有关的现金减少 11.08 亿元，降幅 11.89%，主要为陕煤电力归还拆借资金同比减少引起。

1.4 非主营业务导致利润重大变化的说明

本期投资收益 38.97 亿元，本期公允价值变动损益 5.28 亿元，合计占利润总额的比例为 13.69%，主要原因为：

1、本期投资收益 38.97 亿元，同比上升 9.79%，主要为出售公司持有的上市公司股票实现的投资收益同比增加，以及权益法核算的长期股权投资收益影响。

2、本期公允价值变动损益 5.28 亿元，同比上升 309.14%，主要为本期交易性金融资产公允价值变动浮盈同比增加。

1.5 资产、负债情况分析

1、资产及负债状况

单位：万元 币种：人民币

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
交易性金融资产	2,052,961,058.52	0.87	5,401,621,747.85	2.36	-61.99	本期私募基金清算收回投资所致
应收票据	662,882,672.04	0.28	70,727,475.20	0.03	837.24	本期票据业务增加所致
预付款项	2,770,567,051.12	1.17	4,961,356,876.39	2.17	-44.16	主要为预付供应商采购款减少
其他应收款的其中项： 其他应收款	297,150,785.03	0.13	545,032,494.49	0.24	-45.48	主要为单位间往来减少所致
合同资产	560,079,573.92	0.24	929,772,649.49	0.41	-39.76	本期减少，主要是项目完工后按合同约定完成结算、由合同资产结转至应收账款所致
其他流动资产	2,295,291,140.62	0.97	1,460,625,084.14	0.64	57.14	主要为待认证进项税额增加
使用权资产	536,856,347.49	0.23	398,746,163.39	0.17	34.64	本期子公司的租赁资产（机器设备及房屋及建筑物）增加
开发支出	126,692,417.52	0.05	472,113,756.05	0.21	-73.16	减少主要为子公司小保当公司本期科研设备等资本化支出结转到固定资产
商誉	40,969,118.74	0.02	-	-	-	主要是非同一控制下，子公司彬长集团收购联营企业股东股权支付的合并成本，超过所取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额
长期待摊费用	1,019,947,603.03	0.43	471,819,692.44	0.21	116.17	主要为子公司小保当公司土地补偿费及铜川矿业地面塌陷补偿费增加
其他非流动资产	4,726,009,966.19	2.00	3,153,267,138.26	1.38	49.88	主要为预付设备及工程款增加
应付票据	49,733,791.31	0.02	88,045,709.71	0.04	-43.51	本期应付商业汇票业务减

						少
预收款项	2,452,367.21	0.00	1,261,319.50	0.00	94.43	主要为陕煤电力子公司预收职工生活区的房租、物业及供暖费等增加
应付股利	15,262,220.91	0.01	1,017,847,220.20	0.45	-98.50	主要为本期支付股东股利所致
其他应付款 其中项：其他应付款	5,988,827,984.83	2.53	13,540,169,103.87	5.92	-55.77	主要为支付股权收购款
一年内到期的非流动负债	3,768,077,125.05	1.59	2,656,987,245.46	1.16	41.82	主要为一年内到期长期借款增加
长期借款	19,822,081,010.44	8.39	13,874,859,276.08	6.07	42.86	主要为陕煤电力基建借款增加，以及本期新纳入合并报表的陕西彬长文家坡发电有限公司的长期借款
租赁负债	362,547,312.91	0.15	260,103,643.81	0.11	39.39	本期子公司的租赁资产（机器设备及房屋及建筑物）增加，租赁负债同步增加
递延收益	384,905,523.05	0.16	259,401,361.10	0.11	48.38	增加原因主要为本期新收到政府补助增加，而当期结转计入损益金额相对较少所致
递延所得税负债	116,445,038.00	0.05	70,526,515.04	0.03	65.11	主要是彬长集团收购陕西彬长发电有限公司2%股权资产评估增值，增加递延所得税负债
盈余公积	2,828,223,349.74	1.20	1,378,096,885.87	0.60	105.23	母公司本期计提法定盈余公积

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	受限原因
货币资金	9,937,579,511.44	见第九节七、1
合计	---	---

1.6 煤炭行业经营性信息分析

1、煤炭业务经营情况

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	174,888,987.62	251,883,898.57	13,880,344.10	9,691,039.95	4,189,304.15
合计	174,888,987.62	251,883,898.57	13,880,344.10	9,691,039.95	4,189,304.15

2、煤炭储量情况

单位：亿吨

主要矿区	主要煤种	资源量	可采储量	证实储量
渭北矿区	长焰煤	3.83	2.32	1.02
彬黄矿区	长焰煤	56.05	30.05	21.81
陕北矿区	长焰煤	147.64	82.74	58.29
合计	-	207.52	115.11	81.12

1.7 公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一)行业格局和趋势

2026年，我国经济工作将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，坚持稳中求进工作总基调，更好统筹国内经济工作和国际经贸斗争，更好统筹发展和安全，实施更加积极有为的宏观政策，增强政策前瞻性针对性协同性，持续扩大内需、优化供给，做优增量、盘活存量，因地制宜发展新质生产力，纵深推进全国统一大市场建设，持续防范化解重点领域风险，着力稳就业、稳企业、稳市场、稳预期，推动经济实现质的有效提升和量的合理增长，保持社会和谐稳定，实现“十五五”良好开局。

煤炭行业来看，预计我国煤炭需求将总体保持平稳，预计电力和炼焦用煤基本保持稳定，化工用煤等仍有增长空间。煤炭产量预计总体保持稳定，保供应和产能核查等政策共同引导煤炭有序供应。进口煤量维持平稳或小幅减少。总体来看，2026年煤炭市场供需基本平衡，煤炭市场价格在合理区间震荡运行。受季节性波动、突发事件、极端天气等因素影响，局部地区、部分时段可能出现供应偏紧的局面。

电力行业来看，我国宏观经济保持增长将拉动电力消费需求平稳较快增长。依据中国电力企业联合会测算，预计2026年全国全社会用电量同比增长5%-6%。新能源继续保持较大投产规模，

新增发电装机有望超过 3 亿千瓦。全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，供应不足部分可以通过跨省跨区余缺互济后基本消除。

(二) 公司发展战略

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，深入落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略和碳达峰碳中和目标要求，以“打造世界一流专业领军企业”为目标，坚持“创新、安全、高效、绿色、和谐”的发展理念，积极构建“煤电一体化”产业联动发展格局，以战略规划为引领、以创新驱动提效能，以绿色发展和数智转型赋能新质生产力，全力推进“战略规划、安全管理、经营管控、科技创新、绿色低碳、提质增效、改革发展、风险防控、党建引领”九项重点工作，争做三个标杆、营造一个氛围（争做综合管理标杆、改革创新标杆、安全绿色标杆、营造“风清气正”干事氛围），奋力创建行业示范、全国领先、世界一流能源上市企业。

(三) 经营计划

2026 年是“十五五”开局之年，也是公司“提质增效年”，我们将全面贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，锚定高质量发展目标紧扣“提质增效年”主题主线，深耕“四种经营理念”，以“打造世界一流专业领军企业”为目标，以战略规划为引领、以创新驱动提效能，以绿色发展和数智转型赋能新质生产力，进一步做强核心功能，提升核心竞争力，奋力创建行业示范、全国领先、世界一流专业领军企业。

一是坚持目标引领、聚力量质跃升，开启“十五五”发展新征程。公司将全面贯彻国家、省、行业规划部署和政策执行，扎实推进煤炭、电力产业规划，聚焦绿色数智转型与新质生产力培育，统筹资源获取与优化整合，优化产品结构、推进关联产业联动，全力争取以获取资源开发建设权，加快重点项目建设。

二是坚持人本理念、强化超前管控，筑牢高质量发展安全屏障。公司将全面树牢安全生产理念，认真学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要指示批示精神，坚持“人民至上、生命至上”发展理念，强化安全生产红线意识和法律意识，构筑安全生产防线，全面推进安全理念提升、提高本质安全水平和应急救援保障能力，坚决防范和遏制各类生产安全事故，为企业高质量发展提供高水平安全保障。

三是坚持精益管控、深化系统降本，提升高质量发展综合效能。公司将聚焦主责主业，健全完善现代企业制度和市场化机制，增强核心功能，提升企业核心竞争力；聚焦行业头部企业，深入开展“点、线、面”立体对标，分层级分专业制定牵引性量化指标体系和对标提升方案，以对标促提升。聚焦成本管控，推动全系统全过程降本增效，将现代管理手段与精益管理相结合，全面构建大成本分级管理体系，实现安全高效的科学降本。

四是坚持科技创新、突破关键瓶颈，激活高质量发展核心动能。公司坚持“科技创新引领发

展”的思路，充分利用公司国家实验室、工程中心等科研平台，聚焦行业发展难题和瓶颈，积极参与国家重大科技任务，充分发挥技术关键变量作用，以先进技术工艺和装备革新打破成本“天花板”，实现产能效益新突破。

五是坚持底线思维、深化全面合规，构建高质量发展保障体系。公司持续健全风险防控体系，推动风险管控向事前防范转变，确保不发生系统性风险。提高合规管理水平，健全完善法律合规、审计监督管理体系，加强对重大经营事项的合规性审查，严格履行合规信息披露，防范化解各类风险。

六是坚持源头治理、推进三废利用，厚植高质量发展绿色底蕴。全面贯彻“双碳”“双控”目标要求，坚持走绿色低碳、节能高效的发展道路。深化源头减排和综合利用，加大绿色矿山建设力度，推动零碳示范矿井建设，探索生态修复治理与多能互补新模式，促进生态效益和综合效益最大化，为公司建设绿色清洁能源基地提供坚强支撑。

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。

(四)可能面对的风险

1、宏观经济波动风险。当前我国经济发展仍面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力，外部环境动荡不安，给我国经济带来的影响加深。此外，能源领域的改革创新将对公司的发展战略产生较大影响。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。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、极端天气等因素都将对煤炭价格造成波动。公司将提高煤炭市场预判精准度，严格履行长协合同，优化煤炭产品结构、提升产品质量、创新营销模式等措施抵御市场风险。

3、产业政策变动风险。公司经营活动受到国家产业调控政策的影响。国家提出碳达峰碳中和目标，对能源行业高质量发展提出了新的更高要求。深化煤炭行业供给侧结构性改革，可能客观上会影响公司产业布局及新建扩建项目的核准、运营与管理模式的变革等。公司将加强对国家最新产业政策及行业法规的研究，强化政策协同，抢抓资源接续政策窗口期，推动资源接续、增储增产、煤矿建设、证照办理和产能核增，提高自主可控能力。

4、环境保护风险。国家环保政策趋严，全社会对环保重视程度不断提高，使公司面临更为严格的环保约束。我国向世界作出实现“碳达峰、碳中和”的庄严承诺，对公司煤炭业务的经营发展带来重大影响。公司将严格执行国家各项环保政策。坚持走绿色低碳发展的道路，稳妥推进碳

达峰碳中和目标，扎实推进煤炭清洁高效利用。

5、安全生产风险。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，通过持续深化煤矿安全双重预防机制建设，深化“安全互检、双向考核”现场检查，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以及国家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。公司着力构建大成本分级管理体系，实现安全高效的科学降本。通过推进智能矿井、智慧矿区建设与科技创新实现减人提效。

7、投资风险。生态环保约束趋紧，碳达峰碳中和政策倒逼深度节能和清洁低碳化发展，新能源迎来超常规、跨越式发展，投资力度和规模持续加大。市场和政策等因素存在不确定性，可能影响项目的投资收益。为应对投资风险，公司将加强项目前期质量管理，严把项目投资决策，突出对重大项目的风险管控，持续抓好投资计划，扩大有效投资，合理把控项目投资节奏，加强投资计划执行的调研与监督，积极、有序、规范开展项目后评价工作，提升投资效率效益。

8、合规风险。公司资产规模大、风险辨识和防范难度大，可能引发合同法律纠纷及监管处罚等事件。为应对合规风险，公司将不断优化法律合规风险防范制度体系，严管过程、防范风险，加强对重大经营事项的合规性审查，严格履行合规信息披露，防范化解各类风险，提高合规经营管理水平。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用