

证券代码：001286

证券简称：陕西能源

公告编号：2026-012

陕西能源投资股份有限公司 2025 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

适用 不适用

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

适用 不适用

是否以公积金转增股本

是 否

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 3,750,000,000 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 4.1 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	陕西能源	股票代码	001286
股票上市交易所	深圳证券交易所		
变更前的股票简称（如有）	不适用		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	

姓名	徐子睿	周高勇
办公地址	陕西省西安市唐延路 45 号陕西投资大厦 3 层	陕西省西安市唐延路 45 号陕西投资大厦 13 层
传真	029-63355332	029-63355332
电话	029-63355307	029-63355307
电子信箱	SXNY@sxnyvip.com	SXNY@sxnyvip.com

2、报告期主要业务或产品简介

（一）报告期内公司主营业务发展情况

1. 电力业务

截至 2025 年 12 月末，公司煤电装机总规模为 1725 万千瓦。其中，在役装机 1123 万千瓦；在建装机 402 万千瓦，包括商洛电厂二期（2×660MW）项目、陕投延安热电二期（2×350MW）项目、信丰电厂（2×1000MW）项目，筹建赵石畔煤电二期（2×1000MW）项目。

2025 年，公司发电量 506.66 亿千瓦时，同比降低 4.48%；电力业务收入 163.86 亿元，同比降低 7.25%。

2. 煤炭业务

截至 2025 年 12 月末，公司核准煤炭产能共计 3000 万吨/年，其中，已投产产能 2400 万吨/年，在建产能 600 万吨/年（赵石畔矿井已于 2025 年 8 月进入联合试运转）。此外，公司持有丈八煤矿（规划产能 400 万吨/年，最终以相关部门核准产能为准）和钱阳山煤矿（规划产能 600 万吨/年，最终以相关部门核准产能为准）矿业权，正在积极推进办理项目前期手续。

2025 年，公司煤炭产量 2254.74 万吨，同比增长 21.17%，自产煤外销量 1344.61 万吨，同比增长 67.27%；煤炭业务收入 59.39 亿元，同比增长 22.63%。

（二）报告期内公司经营情况

2025 年，能源行业迈入高质量发展新阶段，能源体制改革纵深推进。煤炭市场供需基本平衡，价格逐步趋稳；全国电力装机规模增速大于社会用电量增速，新能源装机与发电量大幅提升，火电进一步向支撑性、调节性电源转变，受行业形势变化影响，电力板块上网电量、上网电价同步走低。面对复杂严峻的外部环境，公司始终坚守煤电一体化主责主业，持续深化改革创新，不断优化经营策略，强化生产运营管控，稳步推进重大项目建设，积极落实稳增长和降本增效措施，全年经营总体平稳。全年完成发电量 506.66 亿千瓦时、煤炭产量 2254.74 万吨，为区域能源保供和经济社会发展作出应有的贡献。

1. 狠抓重大项目建设，梯次增长格局稳固

报告期内，陕西能源统筹推进重大项目建设和前期手续办理，强化项目全过程管控，确保在建项目有序推进、前期项目稳步落地，项目储备进一步充实，梯次增长格局得到有效巩固，为公司长远发展奠定坚实基础。

在建项目稳步推进。2025 年以来，陕西能源建立健全项目推进工作机制，每月召开项目推进会，汇总项目进展、梳理存在问题、联动相关单位形成解决方案，强化项目质量、安全、进度全过程监管，对滞后环节督促整改提速。全年重点推进延安热电二期（2×350MW）项目、商洛电厂二期（2×660MW）项目、信丰电厂（2×1000MW）项目建设；推动赵石畔矿井进入联合试运转阶段，逐步发挥产能效益。

前期项目有序推进。钱阳山煤矿、丈八矿井及选煤厂项目前期手续有序办理中；赵石畔电厂二期（2×1000MW）项目正在筹备开工事宜。与此同时，陕西能源立足陕西、面向全国，持续对接优质煤电及新能源项目资源，力争进一步充实项目储备，拓展项目布局，为公司后续产能成长和梯次增长提供有力支撑，推动企业实现长足发展。

2. 布局绿色转型业务，适应新型电力系统要求

公司持续巩固煤电主业的核心基础地位，推动新兴业务与煤电主业实现深度融合与协同发展。公司积极履行国有企业在碳达峰、碳中和目标下的能源转型使命，积极探索布局多元化、多层次的绿色能源项目，努力向现代综合能源服务商转型。麟北煤业“煤矿+储能”智慧能源项目成功投运、麟北发电“飞轮+磷酸铁锂电池”组合储能示范项目顺利并网，展现了煤电主业与储能业务的双向赋能、良性互动；信丰能源成功获批 375MW 风电建设指标，创下江西省单个企业单次获批风电容量的最高纪录；秦龙电力持续加大绿色能源项目布局力度，其中：4 个电化学储能项目完成备案，大荔、延川 2 个电化学储能项目成功获批，铜川压缩空气储能及配套风电竞配工作稳步推进。

3. 优化经营管理策略，应对市场变革挑战

公司始终立足国有企业能源保障的核心使命，坚持以煤电协同发展为核心抓手，系统优化经营管理举措，全力保障能源安全稳定供应，积极应对电力市场化改革，实现经营平稳发展。

深化煤电协同联动，精准对冲市场经营压力。公司深入研判煤炭、电力市场走势，持续优化完善煤电协同机制，通过一体化调度、集约化管理、专业化运营，统筹优化内外部煤炭资源、电厂用煤配置，合理安排物流运输调度，实现电煤稳定供应和用煤成本下降，确保公司经营基本面持续稳固。

精准发力营销提质，构建全方位营销格局。在煤炭营销端，公司主动调整销售策略和产品结构，优化客户布局，自产煤外销量同比增长 67.27%，有效缓解煤炭价格波动带来的影响；在电力营销端，一是运用大数据、信息化技术构建科学的交易决策模型，科学制定电力现货交易策略，省内机组全年电力现货交易价格较月度中长期合约增加 28.93 元/千千瓦时，提升了电力交易收益；二是聚焦重点外送

线路，持续巩固并提升外送市场核心竞争力，清水川三期、赵石畔煤电、陕能新疆等外送项目利用小时数在同线路对标中位居前列，稳定了电力销售，形成了“内外联动、双向提升”的营销格局。

4. 对标一流强化管理，提质增效彰显实效

公司始终锚定行业一流企业标杆，聚焦管理提升与效益增长双重目标，明确“对标一流”与“提质增效”两大核心任务，分别发力、协同推进，推动管理效能与经营效益双向提升，助力公司实现高质量、高效率发展。

对标一流强化管理，推动生产运营精细化、标准化升级。公司以行业一流企业为标杆，深入开展对标提升行动，全面优化生产运营流程、强化设备运维管理体系，不断提升管理规范化水平，设备可靠性与运行稳定性得到了提升，为电力安全稳定供应筑牢管理保障。2025 年，权属 1000MW、600MW、300MW 三个等级机组均有荣获“5A 优胜机组”称号，在全国发电机组可靠性对标中获得 4 项荣誉，机组“非停”次数同比下降 1 台次，四家权属发电企业实现全年“零非停”。

深化提质增效行动，持续增厚公司经营效益。一是，重点聚焦节能降耗、提升机组运行效能。公司供电煤耗同比降低 2.74g/kWh，发电厂用电率同比降低 0.11 个百分点，实现煤耗与厂用电率“双下降”，进一步压缩了生产运营成本。二是，多维度拓宽增收渠道，积极参与电力辅助服务市场。公司全年辅助服务获取了更高收益。三是，提升管理水平，严控成本费用。2025 年，公司营业成本同比下降 3.62%；优化融资结构，综合融资成本同比下降 55 个基点，财务费用同比降低 21.86%；严格管控库存及应收款项，“两金”总额同比下降 1.96%。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：元

	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产	75,230,956,711.85	68,215,330,894.91	10.28%	63,040,372,018.06
归属于上市公司股东的净资产	26,439,055,947.49	24,717,324,342.16	6.97%	23,205,062,577.48
	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入	22,958,005,692.81	23,156,361,763.37	-0.86%	19,452,826,607.90
归属于上市公司股东的净利润	3,009,498,812.04	3,008,698,347.69	0.03%	2,555,693,443.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,010,015,537.11	2,979,599,335.07	1.02%	2,526,367,090.78

经营活动产生的现金流量净额	8,990,821,077.05	8,236,203,722.32	9.16%	7,133,297,557.04
基本每股收益（元/股）	0.8	0.8	0.00%	0.73
稀释每股收益（元/股）	0.8	0.8	0.00%	0.73
加权平均净资产收益率	11.82%	12.57%	降低 0.75 个百分点	12.69%

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	5,201,699,192.70	4,660,658,807.07	6,497,066,178.98	6,598,581,514.06
归属于上市公司股东的净利润	703,039,778.47	630,497,121.29	1,083,240,884.50	592,721,027.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	698,716,819.02	630,459,536.93	1,087,144,234.65	593,694,946.51
经营活动产生的现金流量净额	1,650,223,332.31	2,244,684,275.24	2,788,670,480.86	2,307,242,988.64

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

(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

报告期末普通股股东总数	68,861	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	60,838	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
陕西投资集团有限公司	国有法人	64.31%	2,411,665,001	2,400,000,000	不适用	0	
陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司	国有法人	9.48%	355,349,051	0	不适用	0	
长安汇通集团有限责任公司	国有法人	8.00%	300,000,000	300,000,000	不适用	0	
中国农业银行股份有限公司—南方标普中国 A 股大盘红利低波 50 交易型开放式指数证券投资基金	其他	1.00%	37,402,521	0	不适用	0	
香港中央结算有限公司	境外法人	0.76%	28,324,567	0	不适用	0	
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.30%	11,093,168	0	不适用	0	
李润荣	境内自然人	0.29%	10,839,743	0	不适用	0	
交通银行股份有限公司—景顺长城中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.17%	6,516,900	0	不适用	0	
国泰海通证券股份有限公司—天弘中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.15%	5,712,400	0	不适用	0	

中粮期货有限公司	国有法人	0.12%	4,622,072	0	不适用	0
上述股东关联关系或一致行动的说明		前三大股东之间不存在关联关系，也不属于一致行动人。公司未知其他前 10 名普通股股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。				
参与融资融券业务股东情况说明（如有）		上述股东中，股东李润荣通过信用证券账户持有公司股票 10,066,880 股。				

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

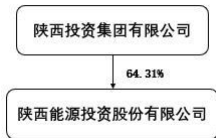
适用 不适用

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

无。

陕西能源投资股份有限公司董事会
2026 年 4 月 21 日