

证券代码：001289

证券简称：龙源电力

公告编号：2025-014

龙源电力集团股份有限公司 2024 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

本公司董事会于 2025 年 3 月 28 日对利润分配作出决议，同意公司以中国会计准则编制的 2024 年合并财务报表中归属公司股东净利润人民币 6,345,287,410.55 元的 30%，确定公司 2024 年度拟派发现金股息总额为人民币 1,904,366,122.16 元（税前），按照目前公司已发行股份总数 8,359,816,164 股（已考虑截至目前公司回购并完成注销的 H 股股份共 22,147,000 股）分配，计划派发股息每股人民币 0.2278 元（税前），不送红股，不以公积金转增资本。

若因股份回购等原因使公司于实施股息分派股权登记日的已发行股份总数发生变化的，每股派发现金股息的金额将在人民币 1,904,366,122.16 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。该利润分配预案尚待股东大会批准。

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	龙源电力	股票代码	001289（A 股） 00916（H 股）
股票上市交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	丁鹤	高振立	
办公地址	北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）	北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）	

传真	010-63887780	010-63887780
电话	010-63888198	010-63888199
电子信箱	p0002293@ceic.com	lyir@ceic.com

2、报告期主要业务或产品简介

2024 年，本集团在董事会的坚强领导下，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻“一个目标、三个作用、六个担当”发展战略，紧紧围绕“12556”工作思路，全力冲刺“十四五”规划目标，高质量完成全年各项目标任务，加快打造“本质安全、规模翻番、数字转型、创新引领、健康进取”新龙源，全面建设世界一流新能源科技领军企业。

2024 年，本集团新增新能源控股装机容量 7,480.66 兆瓦，其中风电控股装机容量 2,654.38 兆瓦（含收购项目 1,118.50 兆瓦），光伏控股装机容量 4,826.28 兆瓦（含收购项目 450.80 兆瓦）。因江阴苏龙热电有限公司和南通天生港发电有限公司不再纳入本集团合并报表范围，本集团相应减少火电控股装机容量 1,875.00 兆瓦，光伏控股装机容量 56.13 兆瓦。截至 2024 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量达到 41,143.20 兆瓦，其中风电控股装机容量 30,408.77 兆瓦，光伏控股装机容量 10,698.33 兆瓦，其他可再生能源控股装机容量 36.10 兆瓦。

1. 全面夯实安全基础，提升生产运营水平

2024 年，本集团全力夯实安全管理基础，全面抓好风险防范化解，统筹推进安全环保一号文落实与安全生产治本攻坚三年行动任务，安全形势持续稳定。健全安全生产制度体系，优化安全管理制度内容，严格落实领导班子安全包保和联系点制度，“三管三必须”要求不断压实，全面推行安全积分管理，强化量化管控。灾害预警和应急演练常抓不懈，有效应对多轮台风。生态治理方面成果突出，宁夏腾格里基地建成全国首个“大型沙漠光伏基地科学防沙治沙监测站”，为生态保护添砖加瓦。

本集团深化运检改革，优化“一部门两中心”职责，细化 4 类专业班组，推动生产运营向集约化、专业化管理迈进。通过实施“一机一策、预防为主、集中攻坚、动态清零”策略，强化长停机组治理，解决设备缺陷，消除火灾隐患，机组组长周期运行占比达 59.7%。打造“可见的现场”，近 7.4 万路视频实现无盲区监管，优化预警模型，提升管控精度。建设智慧电站，运用无人机、AI 等技术开展智能巡检和数据分析，精准定位设备缺陷。

2024 年，本集团累计完成新能源发电量 68,383,218 兆瓦时，同比上升 3.76%，其中，风电发电量 60,550,359 兆瓦时，同比下降 1.31%；光伏发电量 7,826,961 兆瓦时，同比上升 72.13%；其他可再生能源发电量 5,898 兆瓦时，同比下降 2.64%。2024 年风电平均利用小时数为 2,190 小时，比 2023 年下降 156 小时，较行业平均利用小时高 63 小时。风电发电量及平均利用小时数下降主要是因为风资源水平同比下降，2024 年本集团项目所在区域平均风速同比下降 0.2 米/秒。

2. 提升规模发展速度，资源获取成绩斐然

2024 年，本集团积极响应国家重大发展战略，坚持规模快速发展与质量并重，“一省一策”完善发展策略，以大项目带动大发展、大突破、大创新，全力推动“沙戈荒”风光大基地项目，加快推进海上项目规模化发展，打造具备龙源特色的国家标志性新能源基地。积极推动根据地建设，优先争取中东南部消纳有保障区域的竞配指标。精准科学合理实施“以大代小”项目，有序推进“沐光驭风”行动，结合乡村振兴，争取项目连片开发。因地制宜推进共享储能项目，适时布局开发源网荷储项目、氢氨醇项目、集中式与分布式储能项目，稳妥推进分布式项目。

2024 年，本集团取得开发指标 14.72 吉瓦，其中风电 6.37 吉瓦，光伏 8.35 吉瓦。

3. 重点项目合力攻坚，项目建设佳绩不断

2024 年，本集团深入贯彻“大项目建设管理年”部署，全方位推进项目建设工作。稳步强化工程全过程质量控制，集中优势力量攻坚突破建设过程中的难点堵点。统筹协调手续办理、物资调配以及人员组织等关键要素，保障项目建设加码提速。强化多方案比选论证，通过生产运营数据促进设计优化，推广应用新技术、新工艺、新装备、新材料、新流程，提高项目收益率。增强创优意识，开展创优策划，严格执行标准工艺手册，利用设备制造管控平台提升监造质效，建设“两高一低”优质工程。加强造价分析，开展“三同”对标，严格执行概算管控，严审工程变更，做好过程跟踪审计，确保造价水平行业领先。将环境保护、资源高效利用、供应商管理等 ESG 指标融入项目建设管理，打造更多电力行业 ESG 典范工程。

2024 年，本集团所属天津海晶盐光互补项目、山西娑婆风电场国产 BIM 数字化技术示范与应用项目、江苏射阳海上南区 40 万千瓦风电项目获评中国电力建设企业协会 2023 年度“电力建设智慧工程典型案例”。

2024 年，本集团新增新能源控股装机容量 7,480.66 兆瓦，包括自建投产项目 5,911.36 兆瓦，其中风电 1,535.88 兆瓦，光伏 4,375.48 兆瓦；收购项目 1,569.30 兆瓦，其中风电 1,118.50 兆瓦，光伏 450.80 兆瓦。因江苏龙热电力有限公司和南通天生港发电有限公司不再纳入本集团合并报表范围，本集团相应减少火电控股装机容量 1,875.00 兆瓦，光伏控股装机容量 56.13 兆瓦。

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量为 41,143.20 兆瓦，其中风电 30,408.77 兆瓦，光伏 10,698.33 兆瓦，其他可再生能源 36.10 兆瓦。

4. 深化市场营销管理，持续发力创收增效

2024 年，本集团深入分析研判电力市场形势，统筹深化限电与交易管理，坚持“以价优先、量价兼顾”，统筹研究中长期交易方案，高质量完成年度交易工作，准确把握月度、月内交易创收机会。持续提升分时段价格预测能力，优化中长期分时段曲线，实现中长期交易与现货市场有效衔接。积极开展跨省跨区、绿色电力交易、发电权置换等高价交易，实现综合电价最优。建立限电管理“预判、督导、提示”三协同机制，实行周督导、月通报，同时灵活调整现货交易策略，多点发力提高交易收益。深入落实“一区一营销”工作部署，探索建立标准化交易流程，提升交易风险应对能力。

2024 年，本集团风电平均上网电价人民币 466 元/兆瓦时（不含增值税），较 2023 年风电平均上网电价人民币 455 元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币 11 元/兆瓦时。主要是受结构性因素影响，2024 年本集团高电价项目的售电量占比有所提升所致。光伏平均上网电价人民币 296 元/兆瓦时（不含增值税），较 2023 年光伏平均上网电价人民币 310 元/兆瓦时（不含增值税）下降人民币 14 元/兆瓦时。主要是由于新投产的光伏发电项目均为平价项目，拉低了光伏发电业务整体平均电价。

5. 科技创新加力攻关，重点成果取得突破

2024 年，本集团依托“1+1+4+N”科技创新体系，合力攻坚关键领域。全球首创浮式风渔融合技术开创“绿色能源+蓝色粮仓”新质生产力典范；BIM+GIS 国产化系统等 5 项科技成果经权威机构鉴定，达到国际领先水平；国家能源风电运营技术研发（实验）中心建设提速；风电行业首套全栈式国产控制系统投入运行；国内首套全国产自主化海上风电综合检测平台“国能海测 1 号”实现首航。持续提升行业话语权，协同西安交通大学成立新能源联合创新研究中心，积极探索波浪能、潮汐能等技术与海上风电和光伏互补开发模式，加快沙戈荒及沿海集群化风光大基地、新能源与氢基能源协同技术研发。

2024 年，本集团申请发明专利 125 件，授权发明专利 20 项、实用新型专利 54 项；累计发布国家、行业标准突破百项大关，达到 102 项，其中国家标准 32 项、行业标准 70 项。

6. 增强财资管理效能，财务创效价值显著

2024 年，本集团密切关注政策导向，用足用好绿色金融政策，不断优化融资结构，主动开展存量贷款置换，压降存量贷款资金成本。拥有发行非金融企业债务融资工具资质以及深交所 100 亿元公司债发行资质，有效助力公司开展双市场融资，确保多渠道融资通畅。坚持开展刚性管理资金计划，利用资金归集、统一调配、股东借款等措施，加大资金使用频率，实现资金的时间价值最大化。

2024 年，本集团累计发行 25 期债券共计人民币 519 亿元，成功发行 19 期超短融资券、5 期中期票据，并成功发行 1 期绿色中期票据，全年资金成本保持行业优势，有效降低资金成本，彰显本集团“碳达峰、碳中和”的责任与担当。

7. “一国一策”深耕海外，拓能布局稳健前行

2024 年，本集团积极投身国际绿色能源合作实践，高效有序地开展海外新能源开发业务。面对复杂多变的国际局势，本集团坚持“一国一策”差异性开拓海外市场，强化对“一带一路”沿线国家以及金砖国家的深入研究，积极参与南非政府组织的可再生能源项目投标，布局南非矿业直供电项目，统筹推动文莱渔光互补项目、印度尼西亚集中式光伏项目等合计超 5 吉瓦境外重点项目前期工作取得进展。新增非洲、东南亚、中东、中亚等区域储备项目超 2.50 吉瓦，实现海外业务滚动发展和新区域突破。

2024 年，本集团持续强化境外资产管理，深化合作交流，各在运项目运营情况良好。截至 2024 年 12 月 31 日，本集团所属加拿大德芙林风电项目完成发电量 239,880 兆瓦时，利用小时数达到 2,421 小时，累计实现安全生产 3,683 天；南非德阿风电项目完成发电量 784,509 兆瓦时，利用小时数达到 3,209 小时，累计实现安全生产 2,618 天；乌克兰尤日内风电项目累计发电量 183,286 兆瓦时，利用小时数达到 2,396 小时，累计实现安全生产 1,237 天。

8. 扩大绿电绿证交易，积极兑现绿色价值

2024 年，本集团坚持绿色发展理念，建立绿证集中统一管理工作模式，发挥规模优势，提升绿电绿证营销能力。有序开展绿证销售，完成绿证交易管控平台项目台账信息维护，完成建档立卡系统项目授权，确保绿证“应领尽领”，最大化兑现绿色环境价值。组织修订《绿色电力证书开发与销售管理办法》，优化绿证销售管理流程和销售方式。全年完成绿电交易 67.01 亿千瓦时，同比增长 288.84%；交易绿证 1,023.54 万张，同比增长 140.83%。

2024 年，本集团拓宽绿证销售渠道，扩大绿电交易规模，扎实开展碳排放和碳交易业务，持续彰显绿色价值，在全国温室气体自愿减排交易市场启动首日交易中，取得可再生能源项目首单，以多类型交易支持市场启动。自研全国首个全市场碳价格指数“龙源碳配额综合价格指数”，通过 Wind 金融终端对外发布。有序推进 VCS 交易，首次在香港 Core Climate 平台和美国 CBL 平台完成 VCS 线上交易，最大程度获取减排收益。获评北京绿色交易所 2023 年度十佳会员、上海环境能源交易所全国碳市场 2023 年度“优秀市场服务及管理实践企业”称号。完成碳资产交易操作平台系统升级，提升交易自动化、智能化水平，通过中国电力企业联合会成果鉴定，获评“国际领先”水平。

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

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

报告期内，本公司完成收购国能藤县能源发展有限公司、甘肃国能风力发电有限公司、夏河国能新能源开发有限公司、民勤国能风力发电有限责任公司、国能（武威）新能源有限公司、赤城县楠军新能源有限公司、合肥森永新能源科技有限公司和国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司；上述公司合并前后均受同一实际控制人国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性的，因此本公司对上述公司的合并为同一控制下企业合并，公司需按照同一控制下企业合并的相关规定追溯调整 2024 年度财务报表期初数据及上年同期相关财务报表数据。

单位：元

	2024 年末	2023 年末		本年末比上年末增减	2022 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产	257,106,196,386.24	229,256,090,578.37	237,603,482,402.75	8.21%	223,287,489,478.80	228,234,082,647.83
归属于上市公司股东的净资产	73,205,349,897.59	70,917,868,017.98	72,284,419,432.03	1.27%	68,805,711,337.75	69,703,934,866.46
	2024 年	2023 年		本年比上年增减	2022 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入	37,069,646,589.64	37,641,913,685.72	38,052,495,319.60	-2.58%	39,863,079,555.45	40,046,213,872.10
归属于上市公司股东的净利润	6,345,287,410.55	6,249,287,320.64	6,303,392,180.47	0.66%	5,111,150,704.50	5,156,378,078.25
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,711,463,583.61	6,242,804,232.01	6,242,804,232.01	-8.51%	5,744,375,554.77	5,744,375,554.77
经营活动产生的现金流量净额	17,061,905,787.15	13,884,237,488.73	14,345,791,026.75	18.93%	29,604,839,926.47	29,658,090,214.06
基本每股收益（元/股）	0.7535	0.7272	0.7336	2.71%	0.5839	0.5893
稀释每股收益（元/股）	0.7535	0.7272	0.7336	2.71%	0.5839	0.5893
加权平均净资产收益率	8.68%	9.11%	9.08%	-0.40 个百分点	8.10%	7.21%

注 1：公司发行的永续债和永续中期票据，本报告中列示于“其他权益工具”项下，上表中基本每股收益、稀释每股收益和加权平均净资产收益率等指标在计算时均考虑了永续债和永续中期票据的影响。

（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	9,876,891,170.20	9,006,382,011.76	7,466,991,164.99	10,719,382,242.69
归属于上市公司股东的净利润	2,393,230,796.52	1,434,037,656.30	1,647,528,480.81	870,490,476.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,396,806,756.01	1,349,492,257.11	1,364,432,303.83	600,732,266.66
经营活动产生的现金	3,417,928,592.40	3,531,991,601.07	2,809,733,330.65	7,302,252,263.03

流量净额				
------	--	--	--	--

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	36,793	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	35,375	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	
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	55.05%	4,602,432,800	4,602,432,800	不适用	0	
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.63%	3,313,380,327	0	不适用	0	
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.54%	212,238,141	212,238,141	不适用	0	
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	93,927,200	不适用	0	
香港中央结算有限公司	境外法人	0.06%	5,021,336	0	不适用	0	
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	其他	0.03%	2,652,218	0	不适用	0	
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	其他	0.02%	1,815,204	0	不适用	0	
中国对外	其他	0.02%	1,800,945	0	不适用	0	

经济贸易 信托有限 公司—外 贸信托— 睿郡稳享 私募证券 投资基金						
中国国际 金融股份 有限公司	国有法人	0.02%	1,255,429	0	不适用	0
中国工商 银行股份 有限公司 —华夏沪 深 300 交 易型开放 式指数证 券投资基 金	其他	0.01%	1,194,596	0	不适用	0
上述股东关联关系或一 致行动的说明	平煤集团和国能辽宁公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央 结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述 股东之间有无关联关系或一致行动关系。					
参与融资融券业务股东 情况说明（如有）	无					

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

单位：股

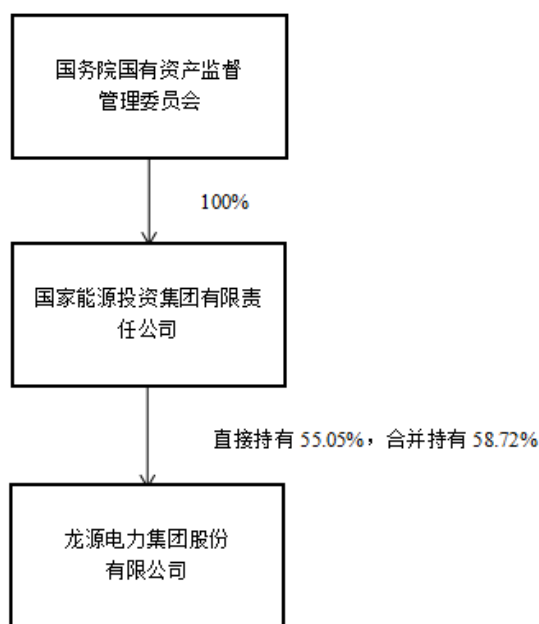
前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化情况					
股东名称（全 称）	本报告期新增/退 出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及 转融通出借股份且尚未归还的股份数 量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
中国国际金融股 份有限公司	退出	2,000	0.00002%	0	0.00%

（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

(1) 债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率
龙源电力集团股份有限公司2022年度第一期中期票据	22 龙源电力 MTN001	102280071	2022年01月11日	2025年01月13日	200,000	2.93%
龙源电力集团股份有限公司2024年度第一期中期票据	24 龙源电力 MTN001	102483068	2024年07月16日	2027年07月17日	200,000	2.07%
龙源电力集团股份有限公司2024年度第二期中期票据	24 龙源电力 MTN002	102483602	2024年08月16日	2027年08月20日	400,000	2.08%
龙源电力集团股份有限公司2024年度第三期中期票据	24 龙源电力 MTN003	102483810	2024年08月26日	2034年08月27日	200,000	2.50%
龙源电力集团股份有限公司2024年度第四期中期票据（品种一）	24 龙源电力 MTN004A	102484209	2024年09月20日	2027年09月23日	200,000	2.12%
龙源电力集团股份有限公司2024年度第四期中期票据（品种二）	24 龙源电力 MTN004B	102484210	2024年09月20日	2034年09月23日	100,000	2.37%

龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	24 龙源电力 MTN005	102485496	2024 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 19 日	200,000	1.85%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 龙源电力 MTN001	102580384	2025 年 01 月 17 日	2030 年 01 月 20 日	250,000	1.93%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据 (品种一)	25 龙源电力 MTN002A	102580692	2025 年 02 月 19 日	2028 年 02 月 20 日	100,000	1.89%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据 (品种二)	25 龙源电力 MTN002B	102580693	2025 年 2 月 19 日	2030 年 2 月 20 日	100,000	1.94%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据 (品种一)	25 龙源电力 MTN003A	102580759	2025 年 02 月 21 日	2028 年 02 月 24 日	100,000	1.92%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据 (品种二)	25 龙源电力 MTN003B	102580760	2025 年 02 月 21 日	2030 年 02 月 24 日	50,000	1.96%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 龙源电力 MTN004	102581389	2025 年 03 月 25 日	2027 年 03 月 26 日	120,000	1.90%
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	22 龙源电力 GN001	132280047	2022 年 05 月 11 日	2025 年 05 月 12 日	150,000	2.65%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据	24 龙源电力 GN001	132480160	2024 年 11 月 27 日	2027 年 11 月 28 日	250,000	2.00%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第十三期超短期融资券	24 龙源电力 SCP013	012482137	2024 年 07 月 11 日	2025 年 01 月 07 日	100,000	1.73%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第十四期超短期融资券	24 龙源电力 SCP014	012482136	2024 年 07 月 11 日	2025 年 01 月 10 日	100,000	1.73%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第十五期超短期融资券	24 龙源电力 SCP015	012482253	2024 年 07 月 23 日	2025 年 02 月 19 日	260,000	1.75%
龙源电力集团股份有限公司	24 龙源电力 SCP016	012483069	2024 年 09 月 12 日	2025 年 03 月 12 日	200,000	2.04%

2024 年度第十六期超短期融资券						
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第十七期超短期融资券	24 龙源电力 SCP017	012483696	2024 年 11 月 22 日	2025 年 05 月 22 日	180,000	1.98%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第十八期超短期融资券	24 龙源电力 SCP018	012483941	2024 年 12 月 13 日	2025 年 05 月 15 日	200,000	1.75%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第十九期超短期融资券	24 龙源电力 SCP019	012484048	2024 年 12 月 27 日	2025 年 06 月 27 日	100,000	1.68%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	25 龙源电力 SCP001	012580184	2025 年 01 月 14 日	2025 年 07 月 11 日	200,000	1.67%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	25 龙源电力 SCP002	012580667	2025 年 03 月 14 日	2025 年 09 月 12 日	200,000	1.94%

(2) 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

中证鹏元资信评估股份有限公司于 2024 年 8 月 20 日出具了《龙源电力集团股份有限公司 2024 年中期票据（第三期）信用评级报告》，评定公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，评定“24 龙源电力 MTN003”的信用等级为 AAA。于 2024 年 9 月 13 日出具了《龙源电力集团股份有限公司 2024 年中期票据（第四期）信用评级报告》，评定公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，评定“24 龙源电力 MTN004A”“24 龙源电力 MTN004B”的信用等级均为 AAA。于 2024 年 11 月 19 日出具了《龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据信用评级报告》，评定公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，评定“24 龙源电力 GN001”的信用等级为 AAA。

(3) 截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2024 年	2023 年	本年比上年增减
资产负债率	66.51%	64.33%	2.18 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	754,420.60	669,318.77	12.71%
EBITDA 全部债务比	14.94%	14.82%	0.12 个百分点
利息保障倍数	3.67	3.09	18.77%

三、重要事项

(一) 经营环境

2024 年，面对复杂严峻的外部环境和国内经济运行中的新情况新问题，国家层面坚持稳中求进工作总基调，加大宏观调控力度，着力深化改革开放、扩大国内需求、优化经济结构，有效落实存量政策，加力推出增量政策，国民经济运行总体平稳、稳中有进，生产需求平稳增长，就业物价总体稳定，民生保障扎实有力，新质生产力稳步发展，高质量发展扎实推进。

根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2024 年全社会用电量 98,521 亿千瓦时，同比增长 6.8%。2024 年全国发电量为 99,129 亿千瓦时，同比增长 6.7%，其中风电和太阳能发电量占比为 18.5%，同比提高 0.6 个百分点。截至 2024 年底，全国发电装机容量约 33.5 亿千瓦，同比增长 14.6%。其中，太阳能发电装机容量约 8.9 亿千瓦，同比增长 45.2%；风电装机容量约 5.2 亿千瓦，同比增长 18.0%。2024 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3,442 小时，比上年同期减少 157 小时；并网风电 2,127 小时，同比降低 107 小时；并网太阳能发电 1,211 小时，同比降低 81 小时。2024 年，全国主要电力企业电源工程完成投资 11,687 亿元，同比增长 12.1%；电网工程完成投资 6,083 亿元，同比增长 15.3%。

（二）2024 年主要表现

2024 年度，公司实现营业收入 37,069,646,589.64 元，同比减少 2.58%；营业成本 23,149,150,693.33 元，同比减少 19.02%，利润总额 10,232,614,602.60 元，同比增加 22.87%；归属于上市公司股东的净利润为 6,345,287,410.55 元，同比增加 0.66%；截至 2024 年末控股装机容量 41,143.20 兆瓦；2024 年度发电量 75,546,209 兆瓦时，售电量 76,053,050 兆瓦时。

本公司按业务的类别划分为各个分部以管理业务，其中：

新能源发电：该分部建造、管理和营运新能源发电厂和生产电力，出售予外间电网公司。2024 年度，该分部实现营业收入 31,369,818,502.68 元，同比增长 6.89%；成本 17,804,276,565.91 元，同比增长 9.77%，利润总额 9,718,723,910.89 元，同比增加 10.32%；

火力发电：该分部建造、管理和营运煤炭发电厂和生产电力，出售予外间电网公司并且进行煤炭贸易。2024 年度，该分部实现营业收入 5,699,828,086.96 元，同比减少 32.29%；成本 5,344,874,127.42 元，同比减少 33.17%；利润总额 513,890,691.71 元，同比减少 29.10%。

（三）2025 年经营目标

2025 年，本集团将继续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二中、三中全会精神和中央经济工作会议精神，锚定世界一流新能源科技领军企业目标，做到五个“毫不动摇”，大力弘扬龙源特有的优良品质，持续深化“12556”工作思路，着重建强“五个世界一流平台”，确保完成“十四五”规划目标任务，全面建成“本质安全、规模翻番、数字转型、创新引领、健康进取”的新龙源，继续保持全球新能源领域龙头地位。

2025 年，本集团计划新开工新能源项目 550 万千瓦，投产 500 万千瓦，坚决落实“十四五”装机翻番任务，将重点围绕“六个突出、六个着力”做好以下工作：

（1）突出党建强企，着力凝聚发展新动能。推动党的政治建设贯穿全年始终，坚持不懈用习近平新时代中国特色社会主义思想凝心铸魂。推动党风廉政建设贯穿全年始终，纵深推进全面从严治党，压紧压实主体责任、监督责任和“一岗双责”。推动干部人才队伍建设贯穿全年始终，加强对“一把手”和领导班子监督管理，加快“三支队伍”建设。推动企业思想文化建设贯穿全年始终，打造海上风电、大基地、数字化平台等行业领先品牌，展示龙源品牌形象和独特优势，激发干事创业正能量。

(2) 突出安全强企，着力创建风控新格局。深化生产安全管理体系建设，严格落实“三管三必须”要求，深入推进安全生产治本攻坚三年行动，加强安全风险分级管控，扎实开展事故隐患排查治理，加强应急能力建设，筑牢安全风险“三道防线”。深化基建安全管理体系建设，全面实现工程现场全周期可视化安全管控，全面加强工程现场全覆盖检查整改，全面完善工程安全标准化管理，全面加大安全管理投入，全面确保在建项目水保环保“三同时”，打造绿色生态工程。着力打造“法治龙源”，深化依法合规管理体系建设，强化经责审计和问题整改，深化内控风险体系建设，科学预防年度重大经营风险，不断筑牢安全稳定防线。

(3) 突出发展强企，着力增强竞争新优势。更好统筹规模和效益的关系，坚定不移做大资源规模，科学系统做优资源效益，确保项目开发提升质效。紧紧抓实大基地和海上项目“两个重点”，稳稳抓好就地消纳、氢基、海外、并购项目“四个补充”。更好统筹效率和质量的关系，以“两个强化”提升基建效率，强化组织协调机制和招标采购管控；以“四个建强”提升工程质量，建强初步设计审查体系、设备监造管理体系、质量验收管理体系和质量管理体系；以两个“创新”助力质量效率双提升，创新优化开发建设管理系统和建设 ESG 典范工程。更好统筹外部和内部的关系，按照增量提质原则，编制一套具有龙源特色的“十五五”发展规划。

(4) 突出经营强企，着力挖掘价值新源泉。精益运营推动增量增价，高效做好生产运行管理工作，加速研发应用新能源行业大模型，持续推进长停机组和输变电故障治理，提升设备综合长周期运行指数。强化市场营销创效，积极应对全面入市，着重提升政策和市场研究能力、市场策略制定能力和市场风险防控能力。精益管控推动财务创效，从细做实全面预算管理，从优加强资金管理，从紧做到一切成本皆可控。精益谋划推动市值提升，综合运用市值管理“工具箱”，打造龙头上市公司。

(5) 突出改革强企，着力塑造治理新形态。推动进一步全面深化改革任务落地见效，统筹推进改革深化提升行动与一流企业建设，高质量完成主体改革任务。全面落实“管理提升年”行动部署，健全“五项能力”常态化提升机制。推动公司治理体系和治理能力现代化，健全上市公司治理机制，强化董事合规履职支撑，打造上市公司治理最佳实践。推动三项制度改革走深走实，落实新型经营责任制，强化契约目标考核和刚性兑现，优化工资总额管理制度，推动收入分配向科研骨干人员倾斜，激发创新创效活力。

(6) 突出创新强企，着力打造科技新引擎。切实推动科创体系优化升级，健全公司“1+1+4+N”科技创新体系，以建强国家能源风电运营技术研发（实验）中心为核心，打造新型储能技术、碳足迹与碳减排集团级研发平台；加强与高校、科研院所、上下游企业合作，积极申报参与国重项目，提升行业影响力和话语权。切实抓好重大科技创新攻关，聚焦行业前沿和发展战略，打造集成技术创新示范，推动绿氢等新兴技术提升经济性并实现规模化应用，前瞻推进原创性技术创新，抢占未来发展制高点。切实推进数字化转型提档加速，聚焦新能源数字化平台、云边算力中心，汇聚更大规模数据资产，深挖数据辅助决策价值，建强新能源数字化平台。