证券代码：001289　　证券简称：龙源电力　　公告编号：2024-021

龙源电力集团股份有限公司 关于公司 2024 年第六期超短期融资券发行的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

龙源电力集团股份有限公司（以下简称“公司”）于 2023 年 6 月 15 日召开的 2022 年度股东大会审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司在境内申请注册及发行债务融资工具一般性授权的议案》，批准并同意授权董事会决定及处理公司以统一注册或分品种注册的形式在中国银行间市场交易商协会注册、发行不超过人民币 800 亿元（含 800 亿元）的债务融资工具的相关事宜，类型包括但不限于超短期融资券、短期融资券、中期票据（含中长期含权票据）、永续票据、定向债务融资工具、资产支持票据、项目收益票据、权益出资型票据等在内的债务融资工具；并同意董事会转授权公司经理层处理上述相关事宜。

超短期融资券全称	龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第六期超短期融资券		
主承销商	北京银行股份有限公司		
超短期融资券简称	24 龙源电力 SCP006	期限	58 天
超短期融资券代码	012481103	发行日	2024 年 03 月 26 日
起息日	2024 年 03 月 27 日	兑付日	2024 年 05 月 24 日
计划发行总额	20 亿元人民币	实际发行总额	20 亿元人民币
发行价格	100 元 / 张	票面利率	1.99%

公司已于 2024 年 3 月 26 日发行 2024 年度第六期超短期融资券，所募集资金将主要用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务。相关发行情况如下：

本期发行超短期融资券的相关文件已在中国货币网（http://www.chinamoney.com.cn）和上海清算所网站（http://www.shclearing.com.cn）上刊登。

特此公告。

龙源电力集团股份有限公司

董　事　会

2024 年 03 月 27 日

证券代码：001289　　证券简称：龙源电力　　公告编号：2024-015

龙源电力集团股份有限公司 2023 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 2024 年 3 月 27 日作出决议，同意公司以国际财务报告准则编制的 2023 年合并财务报表中归属股东净利润人民币 6,200,378,263 元的 30%，确定公司 2023 年度拟派发现金股息总额为人民币 1,860,113,479 元（税前），按照目前公司已发行股份总数 8,359,816,164 股（已考虑截至本报告披露日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 0.2225 元（税前），不送红股，不以公积金转增股本。

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 1,860,113,479 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配现金股利金额，以实施权益分派时股权登记日的总股本计算为准。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�	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

2023 年，本集团始终以“奉献清洁能源、建设美丽中国”为己任，紧紧围绕“本质安全、规模翻番、数字转型、创新引领、健康进取”的新龙源建设，攻坚克难、团结奋进，高质量完成了全年各项任务目标，呈现出稳中有进、蓬勃发展的良好态势。2023 年，本集团新增控股装机容量 4,509.83 兆瓦，其中风电 1,562.55 兆瓦；累计完成发电量 76,225,816 兆瓦时，同比增加 7.92%，其中风电发电量 61,352,968 兆瓦时，同比增加 5.22%；火电发电量 10,319,796 兆瓦时，同比下降 2.39%；其他可再生能源发电量 4,553,052 兆瓦时，同比增加 159.83%。截至 2023 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量为 35,593.67 兆瓦，其中风电控股装机容量 27,754.39 兆瓦，火电控股装机容量 1,875.00 兆瓦，其他可再生能源控股装机容量 5,964.28 兆瓦。

1.稳固安全环保防线，生产运营质量稳步提升

2023 年，本集团深入贯彻安全生产重要指示精神，编制印发《龙源电力本质安全三年规划》。围绕安全环保“一号文件”落实各项任务，健全安全包保责任制，强化安全环保领导责任。完善制度体系，聚焦生产、基建等重点领域，新编安全环保制度 4 项，修订制度 18 项。本集团着力提升防范风险能力，将“可见的领导、可见的现场、标准作业”作为保障生产工程安全的有效手段。全年全覆盖高风险作业远程检查，下发检查周通报，就典型问题进行提醒考核。积极健全风险隐患双重预防机制，厘清风险排查清单和程序，动态更新风险数据库。

2023 年，面对极端天气频发的不利局面，本集团提前布局全年应急工作，完善应急物资储备、应急预案演练，强化 24 小时应急值守纪律，本年内高质量完成 11 项应急演练，有效提高了应急响应能力。下属 2 家单位获评国家卫健委健康企业优秀案例，4 家单位获评省级健康企业。

2023 年，本集团累计完成发电量 76,225,816 兆瓦时，同比增加 7.92%，其中风电发电量 61,352,968 兆瓦时，同比增加 5.22%，光伏等其他可再生能源发电量 4,553,052 兆瓦时，同比增加 159.83%。2023 年风电平均利用小时数为 2,346 小时，比 2022 年上升 50 小时，主要是因为本集团各类故障预警预测模型准确率提升，化被动检修为主动运维，以及年平均风速同比上升，有效提升机组利用小时。

报告期内，本集团火电控股发电量为 10,319,796 兆瓦时，比 2022 年同期 10,572,663 兆瓦时减少 2.39%，主要是江苏省新能源装机大幅增加，新能源发电量同比增加较多，压降了火电发电空间，导致江苏省火电机组负荷同比降低。2023 年本集团火电机组平均利用小时数为 5,504 小时，较 2022 年 5,639 小时下降 135 小时。

2.聚焦重点攻坚，新能源开发再创新增速

2023 年，本集团加强顶层设计，强化战略引领，确保规划先行，围绕“十四五”发展目标，科学研判发展形势，充分发挥本集团在品牌、技术、人才、布局等方面的优势，加快推进高质量发展。结合战略坚定性和策略灵活性，坚持一省一策，按照“三驾马车、双核并发、四轮驱动”的发展思路，全力推进基地式、场站式、分布式项目开发；强化战略协同，借助国家能源集团一体化优势、合作企业的产业配套优势及自身专业优势，争取基地开发主导权；坚持集中式与分布式并举，推动光伏高效快速发展；深化政策技术研究，拓展新型储能、氢能及其他氢基能源等新兴领域的发展与引领。持续谋划推进大基地项目，紧密跟踪国家发改委基地项目开发政策，规划特高压线路和配套火电容量，推动特高压送出线路建设，配套建设大型基地项目。抢抓海上风电发展机遇，扩大海上布局，江苏、海南、上海、广东等地项目开发实现新突破。

2023 年，本集团新增资源储备 54 吉瓦（风电 24.65 吉瓦、光伏 23.95 吉瓦，抽蓄及储能 5.4 吉瓦），均位于资源较好地区。新疆、湖北、内蒙古、辽宁、广西、山东、吉林等十个省份新增协议容量均超百万千瓦。全年取得开发指标突破 22.75 吉瓦，其中新能源开发指标 19.84 吉瓦（风电 5.07 吉瓦，光伏 14.77 吉瓦），抽水蓄能 2.38 吉瓦，独立储能 0.53 吉瓦。

3.打造优质工程，高质量发展保持行业领先

2023 年，本集团不断推进“看得见”工程现场建设，建设项目开发建设管理系统，实现了工程建设信息数字化，工程现场可视化，成为工程管理的有效工具。落实安全生产百日攻坚“十项措施”，推动安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制在项目现场有效落地。编制风机塔架、主变、箱变、GIS、高压开关柜等企业技术标准。完成预制舱变电站典型设计、标准施工工艺手册和初步设计内容及深度规定手册编制。加强在建项目“三同时”管理，严格开工、严控过程、加强检查，打造优质精品工程。

2023 年，本集团浙江温岭 100 兆瓦潮光互补智能发电项目获评 2023 年度中国电力优质工程。江苏射阳海上南区 40 万千瓦风电项目获得 2023 年度国家优质工程奖。陕西彬州大佛寺光伏项目获得 2021-2022 年度中国安装工程优质奖。江苏射阳海上南区 40 万千瓦风电项目、贵州威宁小海风电项目、宁夏盐池西大井风电项目、山东临沂玉山青云风电项目、陕西彬州大佛寺光伏项目获评 2023 年电力行业设备管理示范工程。上海崇明北堡风电项目获评百县千项清洁能源示范项目。

2023 年，本集团新增投产风电控股装机容量 1,562.55 兆瓦，光伏控股装机容量 2,947.28 兆瓦，生物质控股装机容量由于东海生物质发电有限公司破产清算减少 24 兆瓦。截至 2023 年 12 月 31 日，公司控股装机容量为 35,593.67 兆瓦，其中风电控股装机容量 27,754.39 兆瓦，火电控股装机容量 1,875.00 兆瓦，其他可再生能源控股装机容量 5,964.28 兆瓦。

4.强化创新引领，数智科技塑造优势

2023 年，本集团持续优化新能源生产数字化平台，数据赋能智慧运营能力全面增强，公司数字化转型试点企业方案通过国资委审查。全面提升数据质量，聚焦源头数据感知，强化数据治理，启动首届新能源智能算法竞赛，设置故障预警、功率预测、图像识别三条赛道，数据价值加快释放。加强数据应用，研发理论功率曲线精准拟合算法、预测电量智能模拟等技术，为生产运行提供可靠依据。开发长周期电价预测、多周期交易策略风险控制等模型，辅助电力营销科学决策。

健全“1+1+4+N”科技创新体系，科技创新成果多点开花。全球首个漂浮式风渔融合示范项目“国能共享号”突破十余项新型关键技术，已于 2023 年末完成并网调试工作，为深远海风电开发提供有力技术支撑。国家重点研发计划“风力发电复杂风电场特性研究及其应用与验证”项目完成国家科学技术部绩效评价，顺利结题验收。国内首个电源侧新型电力系统的新能源发电仿真平台完成 10 座大型风电、光伏发电场站涉网建模和仿真任务。阿拉善大型风光基地制氢合成氨项目入围国家发改委《关于组织实施清洁低碳氢能创新应用工程的通知》获批复立项，列入第一批工程项目名录。投建营一体化项目数据挖掘系统平台价值进一步发挥，用户友好性进一步提升。新能源固废无害化回收与资源化利用项目废旧叶片粉碎成型技术的关键配方研制成功。完成《基于国产 BIM 的新能源工程数字化关键技术研究》等 6 个科技项目验收，新增申请发明专利 32 项。

行业引领优势持续巩固，发布龙源电力科技创新三年规划，部署未来三年科技创新工作，全年发布《风力发电机组风力发电场监控系统通信第 4 部分：映射到通信规约》等 4 项国家标准，《风电机组优化效果评估方法》等 11 项能源行业标准。《风力发电机组叶片前缘防护改造技术规程》等 3 项能源行业标准获国家能源局立项批复。

5.优化经营管理，生产创效水平提升

2023 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。同时借助本集团信用优势加大债券市场融资频率，本年度顺利获得深交所 100 亿元公司债发行批复。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，实现资金时间价值最大化。2023 年，本集团成功发行 15 期超短融资券，紧抓政策动态获取超 300 亿元绿色贷款，全年资金成本保持行业优势。

2023 年，本集团深入贯彻“集、价、本、利”经营理念，以保价争量为重点，积极开展市场交易工作。加强电力市场重要政策的预研储备，科学应对形势变化。顺应电力市场变化趋势，科学分解年度电量计划，跟踪掌握全年交易完成进度，加大计划执行监督检查力度，确保了计划执行的准确性。深入分析各省区基数电量情况、供需平衡调整、网架结构、外送条件等因素，准确研判区域需求形势，持续优化完善交易策略。积极争取年度、月度、绿电等交易指标，确保了获得足额发电空间。坚持“以价优先、量价兼顾、风险防控”的目标原则，高质量参与市场交易，签订优质中长期协议。精准施策提升交易收益，主动探索现货盈利新模式，深入剖析现货规则变动情况，根据规则要求和实际运行情况及时调整策略。

2023 年，本集团所有发电业务平均上网电价人民币 443 元／兆瓦时（不含增值税），较 2022 年的平均上网电价人民币 468 元／兆瓦时（不含增值税）减少人民币 25 元／兆瓦时。风电平均上网电价人民币 457 元／兆瓦时（不含增值税），较 2022 年风电平均上网电价人民币 481 元／兆瓦时（不含增值税）减少人民币 24 元／兆瓦时。主要是由于风电市场交易规模扩大、平价项目增加以及结构性因素综合所致。光伏平均上网电价人民币 308 元／兆瓦时（不含增值税），较 2022 年光伏平均上网电价人民币 403 元／兆瓦时（不含增值税）减少人民币 95 元／兆瓦时。主要是由于新投产的光伏项目均为平价项目。火电平均上网电价人民币 417 元／兆瓦时（不含增值税），较 2022 年火电平均上网电价人民币 400 元／兆瓦时（不含增值税）增加人民币 17 元／兆瓦时，主要是因为市场交易电价上升。

6.深挖碳资产管理价值，拓展绿色增收新途径

2023 年，本集团积极参与碳市场建设，深度参与中电联牵头的分布式可再生能源发电和海上风电两个减排方法学的编制工作，自主申报可再生能源制氢减排方法学，发布海上风电减排方法学。建成碳盘查数字化管控系统，在国家能源集团 108 家火电企业碳盘查中进行应用，持续加强碳排放数据质量。开展碳资产交易操作平台系统升级，推进智能化、信息化、数字化建设。积极参与全国碳排放权交易市场、国内国际温室气体自愿减排市场及国内绿证市场交易。龙源碳资产公司完成国家能源集团全部重点排放单位全国碳市场第二个履约周期交易履约工作，连续两个履约周期提前实现 100%清缴履约；积极研究应用抵销机制，完成国家能源集团 CCER（核证自愿减排量）交易 21 万吨。充分挖掘国际市场机会，在英国 CTX 交易所完成首笔国际自愿减排量场内现货线上交易，为国家能源集团浙江公司所属单位提供国际自愿减排量，用于杭州第 19 届亚运会碳中和。本集团全年销售绿证 425 万张。公司本部办公楼宇 2023 年通过绿证交易实现 100%绿电消费。

7.聚焦重点国别，海外业务潜力稳步提升

2023 年，本集团编制《龙源电力集团股份有限公司海外三年开发发展规划（2023-2025 年）》，围绕全球政治、经济、可再生能源资源三要素进行研究分析，聚焦南非及东南亚区域新加坡、文莱等 5 个国别，制定“一国一策”实施路径，以任务目标为导向，统筹开展发展工作，完善国际战略规划和管理体系。研判“金砖峰会”扩容和“一带一路”国际合作高峰论坛新增国家，更新海外开发发展规划，新增 6 个重点国别，为实现海外高质量发展打下良好基础。

2023 年，本集团助力南非应对电力危机，在做好德阿风电项目电力保供的同时，密切跟踪市场动态，梳理锁定拟参与南非下一轮可再生能源投标项目。主动对接在南中资工矿业企业直供电需求，化解限电问题的同时降低企业碳排放。推动东南亚国家能源转型，向文莱能源局提交林业碳汇开发意向书助力其创建碳交易市场。本集团与当地合作方签署协议共同开发文莱摩拉港渔光互补项目，该项目已获取政府开发核准，为文莱政府批复的首个 IPP 项目，占据文莱市场份额的 75%。创新思路推动新加坡绿色低碳电力进口项目取得进展，向新加坡能源市场管理局递交了技术方案。

2023 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 2023 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 232,848 兆瓦时，利用小时数达到 2,350 小时，累计实现安全生产 3,317 天；南非德阿风电项目完成发电量 832,622 兆瓦时，利用小时数达到 3,405 小时，累计实现安全生产 2,252 天；乌克兰尤日内风电项目完成发电量 204,018 兆瓦时，利用小时数达到 2,667 小时，累计实现安全生产 871 天。

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、会计政策变更

单位：元

	2023 年末	2022 年末		本年末比上年末增减	2021 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产	229,256,090,578.37	222,895,354,447.61	223,287,489,478.80	2.67%	189,305,705,339.80	205,146,354,176.78
归属于上市公司股东的净资产	70,917,868,017.98	68,806,745,941.40	68,805,711,337.75	3.07%	63,344,293,251.52	68,499,464,281.50
	2023 年	2022 年		本年比上年增减	2021 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入	37,641,913,685.72	39,863,079,555.45	39,863,079,555.45	−5.57%	39,892,877,605.74	39,892,877,605.74
归属于上市公司股东的净利润	6,249,287,320.64	5,112,188,852.32	5,111,150,704.50	22.27%	7,423,791,887.07	7,423,791,887.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,242,804,232.01	5,745,413,702.59	5,744,375,554.77	8.68%	7,140,507,237.01	7,140,507,237.01
经营活动产生的现金流量净额	13,884,237,488.73	29,606,183,124.10	29,604,839,926.47	−53.10%	18,120,139,806.69	18,120,139,806.69
基本每股收益（元／股）	0.7272	0.5840	0.5839	24.54%	0.8921	0.8921
稀释每股收益（元／股）	0.7272	0.5840	0.5839	24.54%	0.8921	0.8921
加权平均净资产收益率	9.11%	8.10%	8.10%	1.01%	10.78%	10.78%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称“解释 16 号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。

本集团于 2023 年 1 月 1 日执行解释 16 号的该项规定，对该类交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。对于在首次执行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初，对于上述情形本集团按照解释 16 号规定进行追溯调整。

（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	9,859,568,371.54	9,992,068,452.87	8,257,011,178.21	9,533,265,683.10
归属于上市公司股东的净利润	2,334,753,937.38	2,623,683,580.04	1,149,742,432.05	141,107,371.17
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,294,321,034.94	2,601,281,780.83	1,176,439,539.54	170,761,876.70
经营活动产生的现金流量净额	3,870,174,271.86	4,158,878,826.75	−2,038,280,879.22	7,893,465,269.34

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	30,246	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	30,041	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	54.91%	4,602,432,800	4,602,432,800	不适用	0	
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.79%	3,335,386,827	0	不适用	0	
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.53%	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	
国新新格局（北京）私募证券基金管理有限公司－国新央企新发展格局私募证券投资基金	其他	0.29%	23,907,290	0	不适用	0	
国新投资有限公司	国有法人	0.27%	22,984,649	0	不适用	0	
香港中央结算有限公司	境外法人	0.03%	2,754,295	0	不适用	0	
中国对外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	其他	0.02%	1,800,945	0	不适用	0	
谢锦华	境内自然人	0.02%	1,560,000	0	不适用	0	
中国国际金融股份有限公司	国有法人	0.01%	1,182,032	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）	中国国际金融股份有限公司通过普通证券账户持有 1,182,032 股，通过中国证券金融股份有限公司转融通担保证券账户持有 2,000 股，实际合计持有 1,184,032 股。						

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

☑ 适用 □不适用

单位：股

前十名股东参与转融通出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	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	0	0.00%	0	0.00%	1,182,032	0.01%	2,000	0.00002%

前十名股东较上期发生变化

☑ 适用 □不适用

单位：股

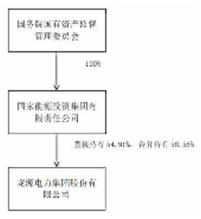
前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增 / 退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
国新新格局（北京）私募证券基金管理有限公司－国新央企新发展格局私募证券投资基金	新增	0	0.00%	23,907,290	0.29%
国新投资有限公司	新增	0	0.00%	22,984,649	0.27%
中国国际金融股份有限公司	新增	2,000	0.00002%	1,184,032	0.01%
万飞凯	退出	0	0.00%	未知	未知
北京龙宇坊商业管理有限公司	退出	0	0.00%	未知	未知
中国农业银行股份有限公司－申万菱信新能源汽车主题灵活配置混合型证券投资基金	退出	0	0.00%	未知	未知

（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 2021 年第一期中期票据	21 龙源电力 MTN001	102101314	2021 年 07 月 16 日	2024 年 07 月 16 日	100,000	3.20%
龙源电力 2021 年“碳中和”中期票据	21 龙源电力 GN001	132100085	2021 年 08 月 04 日	2024 年 08 月 04 日	79,100	3.05%
龙源电力 2021 年第二期中期票据	21 龙源电力 MTN002	102101616	2021 年 08 月 20 日	2024 年 08 月 20 日	200,000	3.05%
龙源电力 2021 年绿色中期票据	21 龙源电力 GN002	132100159	2021 年 12 月 02 日	2024 年 12 月 01 日	299,000	2.70%
龙源电力 2022 年第一期绿色票据	22 龙源电力 GN001	132280047	2022 年 05 月 12 日	2025 年 05 月 12 日	150,000	2.65%
龙源电力 2022 年 20 亿元 3 年期中期票据	22 龙源电力 MTN001	102280071	2022 年 01 月 13 日	2025 年 01 月 13 日	200,000	2.93%
龙源电力 2021 年可续期中期票据	21 龙源电力 MTN003	102101728	2021 年 08 月 30 日	2024 年 08 月 30 日	200,000	3.47%
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第十三期超短期融资券	23 龙源电力 SCP013	012383434	2023 年 09 月 13 日	2024 年 01 月 10 日	0	2.37%
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第十四期超短期融资券	23 龙源电力 SCP014	012383505	2023 年 09 月 18 日	2024 年 01 月 31 日	0	2.31%
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第十五期超短期融资券	23 龙源电力 SCP015	012384224	2023 年 11 月 23 日	2024 年 01 月 19 日	0	2.32%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	24 龙源电力 SCP001	012480125	2024 年 01 月 11 日	2024 年 04 月 10 日	200,000	2.17%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	24 龙源电力 SCP002	012480203	2024 年 01 月 17 日	2024 年 04 月 16 日	200,000	2.17%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	24 龙源电力 SCP003	012480401	2024 年 01 月 29 日	2024 年 03 月 26 日	300,000	2.24%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券	24 龙源电力 SCP004	012480884	2024 年 03 月 14 日	2024 年 05 月 14 日	200,000	2.00%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	24 龙源电力 SCP005	012481063	2024 年 03 月 25 日	2024 年 06 月 19 日	200,000	1.98%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第六期超短期融资券	24 龙源电力 SCP006	012481103	2024 年 03 月 26 日	2024 年 05 月 24 日	200,000	1.99%

（2）公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

大公国际资信评估有限公司于 2023 年 5 月 29 日通过对龙源电力集团股份有限公司及“G 龙源 Y1”、“20 龙源电力 MTN002”的信用状况进行跟踪评级，确定龙源电力集团股份有限公司的主体信用等级维持 AAA，评级展望维持稳定；“G 龙源 Y1”、“20 龙源电力 MTN002”的信用等级维持 AAA。

联合资信评估股份有限公司于 2023 年 6 月 26 日通过对国家能源投资集团有限责任公司主体及其相关债券的信用状况进行跟踪分析和评估，确定维持国家能源投资集团有限责任公司主体长期信用等级为 AAA，并维持“20CHNE04”“GC 国能 01”“21CHNE01”和“21 国家能源 GN001”的信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

中诚信国际信用评级有限责任公司于 2023 年 6 月 29 日出具了《龙源电力集团股份有限公司 2023 年跟踪评级报告》，维持龙源电力集团股份有限公司的主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定；维持“21 龙源电力 MTN003”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	2023 年	2022 年	本年比上年增减
资产负债率	64.09%	64.11%	减少 0.02 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	673,178.34	672,774.15	0.06%
EBITDA 全部债务比	15.28%	15.40%	减少 0.12 个百分点
利息保障倍数	3.42	3.08	11.04%

三、重要事项

（一）经营环境

2023 年，面对复杂严峻的国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，全面深化改革开放，加大宏观调控力度，着力扩大内需、优化结构、提振信心、防范化解风险，我国经济回升向好，供给需求稳步改善，转型升级积极推进，就业物价总体稳定，民生保障有力有效，高质量发展扎实推进，主要预期目标圆满实现。

根据中国电力企业联合会统计数据，2023 年，全社会用电量 92,241 亿千瓦时，同比增长 6.7%。全国发电量 92,888 亿千瓦时，同比增长 6.7%，其中，火电发电量 61,019 亿千瓦时，同比增长 6.2%；风电发电量 8,858 亿千瓦时，同比增长 16.2%；太阳能发电 5,833 亿千瓦时，同比增长 36.4%。全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 3,592 小时，同比降低 101 小时，其中，燃煤发电 4,685 小时，同比增加 92 小时；燃气发电 2,436 小时，同比降低 4 小时；并网风电 2,225 小时，同比增加 7 小时；并网太阳能发电 1,286 小时，同比降低 54 小时。

截至 2023 年底，全国发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%，其中，水电 4.2 亿千瓦（含抽水蓄能 5,094 万千瓦），占全部装机容量的 14.4%；火电 13.9 亿千瓦（含煤电 11.6 亿千瓦、气电 1.3 亿千瓦），占全部装机容量的 47.6%；核电 5,691 万千瓦，占全部装机容量的 1.9%；并网风电 4.4 亿千瓦，占全部装机容量的 15.1%；并网太阳能发电 6.1 亿千瓦，占全部装机容量的 20.9%。2023 年，全国基建新增发电装机容量 3.7 亿千瓦，同比多投产 1.7 亿千瓦，其中，新增风电 7,566 万千瓦、太阳能发电 2.2 亿千瓦，风电和太阳能发电装机规模保持较快增长，占新增发电装机总容量的比重达到 58.5%。

（二）2023 年主要表现

2023 年度，公司实现营业收入 37,641,913,685.72 元，同比减少 5.57%；成本 28,311,512,789.16 元，同比减少 7.80%，利润总额 8,239,430,162.05 元，同比增加 7.88%；归属于上市公司股东的净利润为 6,249,287,320.64 元，同比增加 22.27%；截止 2023 年末控股装机容量 35,593.67 兆瓦；2023 年度发电量 76,225,816 兆瓦时，售电量 73,922,459 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。2023 年度，该分部实现营业收入 28,918,802,320.85 元，同比增长 2.74%；成本 16,208,625,970.55 元，同比增长 8.64%，利润总额 8,713,604,770.82 元，同比增长 22.92%；

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。2023 年度，该分部实现营业收入 8,418,208,335.94 元，同比减少 28.14%；成本 7,997,620,188.34 元，同比减少 28.72%；利润总额 724,763,404.70 元，同比增加 32.07%。

（三）2024 年经营目标

2024 年，本集团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、二十届二中全会和中央经济工作会议精神，坚持稳中求进、以进促稳、先立后破，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，深入践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略，全面落实“一个目标、三个作用、六个担当”发展战略，按照“紧盯一个目标、坚持两条路径、实现五个提升”的工作要求，重点抓好安全稳定、规模发展、数字赋能、科技创新、深化改革、党建引领工作，加快建设世界一流新能源领军企业。

紧盯一个目标就是加快打造“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领军企业。坚持两条路径，一是坚持规模发展，实现量的合理增长；二是坚持创新创变，实现质的有效提升。实现五个提升，一是提升“非干不可”的使命担当精神；二是提升“谋定快动”的战略规划能力；三是提升“数字赋能”的示范引领成效；四是提升“对标对表”的补短强弱意识；五是提升“不破不立”的进取创新魄力。2024 年，本集团计划新开工新能源项目 1000 万千瓦，投产 750 万千瓦，重点做好以下六个方面工作：

（1）坚定不移实现以进促稳，勇当安全稳定的“排头兵”。做好安全管理，抓好提质增效，守好风险底线，坚持将安全摆在重要位置，更好统筹发展和安全，在稳节奏、强管控、除隐患、增效益上积极进取，实现高质量发展和高水平安全良性互动。

（2）坚定不移推动低碳转型，勇当规模发展的“主力军”。坚持规模发展，打造清洁能源发展高地。坚持技术与模式叠加创新，加大综合能源开发力度。“一省一策”定点帮扶补短板。稳妥推进，有序开拓海外市场。快开快投，强化节点管控抓投产。

（3）坚定不移深化数智赋能，勇当数字变革的“引领者”。坚定数字化转型原则，全面全量采集数据资源，深化数字化平台建设，深挖数据辅助决策价值，不断提升能源生产和运营效率，实现由“抢先半步”到“示范引领”的根本性跨越。

（4）坚定不移推动技术领先，勇当科技创新的“先锋队”。着力健全科技创新体系、提升科技创新能力以及推动成果转化落地，增强科技创新主体地位，加大投入力度，加快成果转化，推动高水平科技自立自强，引领驱动新能源产业发展