

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



龍源電力集團股份有限公司

CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00916)

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

茲載列在深圳證券交易所網站(<http://www.szse.cn>)刊登的龍源電力集團股份有限公司2023年年度報告摘要(A股)、龍源電力集團股份有限公司2023年年度報告(A股)，僅供參考。

特此公告。

承董事會命

龍源電力集團股份有限公司

China Longyuan Power Group Corporation Limited*

唐堅

董事長

中國北京，二零二四年三月二十七日

於本公告日期，本公司的執行董事為唐堅先生和宮宇飛先生；非執行董事為唐超雄先生和馬冰岩先生；及獨立非執行董事為魏明德先生、高德步先生和趙峰女士。

* 僅供識別

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	丁鹄	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、山东临沭玉山青云风电项目、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。投资建设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资本市场融资频率，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
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	70,917,868,0 17.98	68,806,745,9 41.40	68,805,711,3 37.75	3.07%	63,344,293,2 51.52	68,499,464,2 81.50
	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
营业收入	37,641,913,6 85.72	39,863,079,5 55.45	39,863,079,5 55.45	-5.57%	39,892,877,6 05.74	39,892,877,6 05.74
归属于上市公司股东的净利润	6,249,287,32 0.64	5,112,188,85 2.32	5,111,150,70 4.50	22.27%	7,423,791,88 7.07	7,423,791,88 7.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,242,804,23 2.01	5,745,413,70 2.59	5,744,375,55 4.77	8.68%	7,140,507,23 7.01	7,140,507,23 7.01
经营活动产生的现金流量净额	13,884,237,4 88.73	29,606,183,1 24.10	29,604,839,9 26.47	-53.10%	18,120,139,8 06.69	18,120,139,8 06.69
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）私募证券投资基金管理有限公司—国新央企新发展格局私募证券	其他	0.29%	23,907,290	0	不适用	0	

投资基金						
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%
万飞凰	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一	退出	0	0.00%	未知	未知

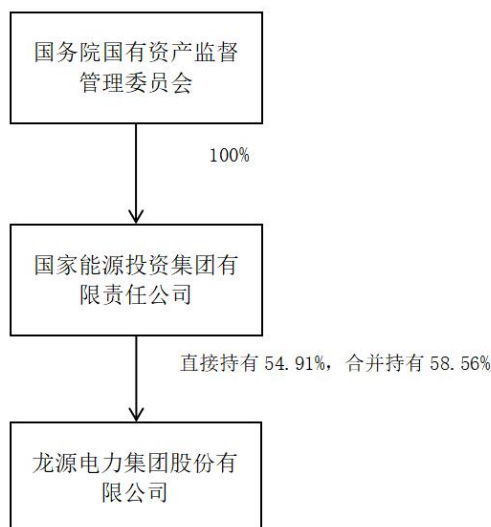
申万菱信新能源汽车主题灵活配置混合型证券投资基金					
--------------------------	--	--	--	--	--

(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“抢前半步”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。

（5）坚定不移推动改革创新，勇当国企改革的“示范队”。全面提升治理现代化水平，构建新型经营责任制，以深化改革打造新型劳动者队伍、推动生产要素创新型配置、塑造适应新质生产力的生产关系，不断增强企业活力和竞争力。

（6）坚定不移加强党的建设，勇当党建引领的“新标杆”。抓好抓实党的政治建设、基层组织建设以及全面从严治党，深入推进新时代党的建设新的伟大工程，扛牢强党建重大责任，纵深推进全面从严治党，为高质量发展提供引领保障。



龙源电力集团股份有限公司

2023 年年度报告

(A 股)

2024 年 3 月

2023 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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。

公司负责人唐坚、主管会计工作负责人杨文静及会计机构负责人（会计主管人员）刘勇声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。本报告第三节“管理层讨论与分析”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：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。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	12
第四节 公司治理.....	41
第五节 环境和社会责任.....	59
第六节 重要事项.....	62
第七节 股份变动及股东情况.....	74
第八节 优先股相关情况.....	82
第九节 债券相关情况.....	83
第十节 财务报告.....	88

备查文件目录

1. 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表；
2. 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
3. 报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
4. 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的非经营性资金占用及其他关联资金往来的专项说明；
5. 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的内部控制审计报告原件；
6. 在其他证券市场公布的年度报告。

释义

释义项	指	释义内容
龙源电力/本公司/公司/我们	指	龙源电力集团股份有限公司
本集团/集团	指	龙源电力集团股份有限公司及其附属公司
本报告期/报告期内/报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 12 月 31 日
董事会	指	本公司董事会
控股装机容量	指	仅包括在我们的合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量或在建容量（视情况而定），按我们在合并财务报表内全面合并并视为附属公司的项目公司的 100%装机容量或在建容量计算。控股装机容量及在建控股容量均不包括我们联营公司的容量。
平均利用小时数	指	一段特定期间的控股发电量（以兆瓦时或吉瓦时为单位）除以同一段期间的平均控股装机容量（以兆瓦或吉瓦为单位）
发电设备平均容量系数	指	平均利用小时数除以日历小时数。
售电量	指	发电厂于特定期间内实际售出的电量，相当于总发电量减综合厂用电。
吉瓦	指	能源单位，1 吉瓦等于 1,000 兆瓦。
吉瓦时	指	能源单位，1 吉瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 吉瓦的能量。
兆瓦	指	能源单位，1 兆瓦等于 1,000 千瓦。
兆瓦时	指	能源单位，1 兆瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 兆瓦的能量。
千瓦	指	能源单位，1 千瓦等于 1,000 瓦特。
千瓦时	指	能源单位，1 千瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 千瓦的能量。
ESG	指	环境、社会及治理
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
平煤集团	指	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
国能辽宁公司	指	国家能源集团辽宁电力有限公司
平庄能源	指	内蒙古平庄能源股份有限公司
深交所	指	深圳证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
龙源碳资产公司	指	龙源（北京）碳资产管理技术有限公司
CNAS 实验室	指	中国合格评定国家认可委员会，简称 CNAS。是亚太实验室认可合作组织（APLAC）和国际实验室认可合作组织（ILAC）的正式成员。
数据集中	指	全部数据统一集中至数据平台
EMS	指	能量管理系统
IGBT	指	绝缘栅双极晶体管
GIS	指	气体绝缘全封闭组合电器
CCS	指	中国船级社

两个分开	指	系统硬件与软件分开采购，泛在感知层、网络传输层、数据管理层、数据应用层、评价考核层分开建设
三统三同	指	数字化与项目建设统一标准、统一设备、统一服务，同时设计、同时安装、同时投运
三支队伍	指	优秀专家、大国工匠和青年人才
1+1+4+N	指	公司本部+国家风电运营研发（实验）中心+4 家科技公司+所属各单位
十项措施	指	提级调查处理生产安全事故，重新梳理全员安全生产责任制，严格重大事故隐患排查整治，严格现场作业安全管理，严格开展全员安全履职能力评估，严格外委承包商管理，加大深入基层现场次数，提高工作质量，全面加强安全生产基础管理，扎实开展“安全生产月”活动，严格值班值守和外出管理。
三同时	指	建设项目中的水保、环保设施须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。
集、价、本、利	指	集约化是手段，价格是龙头，成本是基础，利润是目标。
三驾马车	指	自主开发、合作开发、以大代小
双核并发	指	集中式、分布式
四轮驱动	指	技术引领、创新示范、资源保障、奖励激励
以大代小	指	以单机容量大、技术先进的行业主流机型替代原有小容量风电机组，实现老旧风电场土地、风能资源利用最大化。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	龙源电力	股票代码	001289 (A 股) 00916 (H 股)
股票上市证券交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所		
公司的中文名称	龙源电力集团股份有限公司		
公司的中文简称	龙源电力		
公司的外文名称 (如有)	CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED		
公司的外文名称缩写 (如有)	CHINA LONGYUAN		
公司的法定代表人	唐坚		
注册地址	北京市西城区阜成门北大街 6 号 (c 幢) 20 层 2006 室		
注册地址的邮政编码	100034		
公司注册地址历史变更情况	2018 年 9 月, 由北京市海淀区白石桥路 7 号理工科技大厦 12 层 1206 室变更为目前地址		
办公地址	北京市西城区阜成门北大街 6 号 (c 幢) 20 层 2006 室		
办公地址的邮政编码	100034		
公司网址	http://www.clypg.com.cn/		
电子信箱	p0002292@ceic.com		

二、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
联系地址	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)
电话	010-63888198	010-63888199
传真	010-63887780	010-63887780
电子信箱	p0002293@ceic.com	lyir@ceic.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 (http://www.szse.cn) 香港联合交易所 (https://sc.hkex.com.hk)
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》、 巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
公司年度报告备置地点	北京市西城区阜成门北大街 6 号 (c 幢)

四、注册变更情况

统一社会信用代码	911100001000127624
公司上市以来主营业务的变化情况 (如有)	无变更
历次控股股东的变更情况 (如有)	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

公司聘请的会计师事务所 (境内)	会计师事务所名称	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)
	会计师事务所办公地址	湖北省武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层
	签字会计师姓名	李玉平、徐立志
公司聘请的会计师事务所 (香港)	会计师事务所名称	安永会计师事务所
	会计师事务所办公地址	香港鲗鱼涌英皇道 979 号太古坊一座 27 楼
	签字会计师姓名	吴绍祺

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	李宁、康昊昱	2022 年 1 月 24 日-2024 年 12 月 31 日
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层	李中生、程然	2022 年 1 月 24 日-2024 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	李宁、康昊昱	2022 年 1 月 24 日-2024 年 12 月 31 日
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层	李中生、程然	2022 年 1 月 24 日-2024 年 12 月 31 日

六、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

	2023 年	2022 年		本年比上年增减 调整后	2021 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入(元)	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(元)	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（元）	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（元）	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%
	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（元）	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（元）	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

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
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。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	6,249,287,320.64	5,111,150,704.50	70,917,868,017.98	68,805,711,337.75
按国际会计准则调整的项目及金额				
1、股改评估增值	15,585,258.57	15,585,258.57	-316,726,038.86	-332,311,297.43
2、专项储备	95,245,845.87	21,777,386.62	0.00	0.00
3、其他	-4,838,792.15	-17,749,654.72	-20,746,698.27	-26,806,579.37
按国际会计准则	6,355,279,632.93	5,130,763,694.97	70,580,395,280.85	68,446,593,460.94

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

股改评估增值的会计处理。龙源电力按照《企业会计准则解释第1号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

根据财政部于2022年12月13日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号），本集团自2022年12月开始计提安全生产费，根据财政部于2009年6月11日颁布的《企业会计准则解释第3号》，按照规定计提的安全生产费计入主营业务成本，同时确认“专项储备”。国际财务报告准则下，安全生产支出在实际发生时确认为主营业务成本，已提取但尚未使用的安全生产费形成一项根据法定要求计提、有特定用途的专项储备，从未分配利润中提取并列示在“专项储备”中。

八、分季度主要财务指标

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

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-696,745.92	1,732,467.50	37,185,471.32	主要为长期资产处置损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	36,818,764.51	26,798,416.82	16,341,187.01	主要为各类政府补贴收入
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-48,566,970.08	-3,567,745.94	289,579,506.69	投资股票等金融工具公允价值变动损益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	53,357,513.27	24,469,395.36	无
对外委托贷款取得的损益	5,392,970.77	0.00	0.00	无
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	-671,656,242.52	0.00	无
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	2,210,401.48	-8,801,447.54	无
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	9,664,667.87	0.00	无
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	75,961,498.60	-55,072,567.48	25,175,728.05	捐赠、罚款、赔款、违约金等损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	14,321,279.52	6,757,740.67	无
减：所得税影响额	30,130,057.30	-41,761,981.38	97,676,895.50	无
少数股东权益影响额（税后）	32,296,371.95	52,775,022.17	9,746,036.00	无
合计	6,483,088.63	-633,224,850.27	283,284,650.06	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
碳排放权交易收支净额	39,106,975.43	与公司正常经营业务密切相关

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

（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，占新增发电装机总量的比重达到 58.5%。

（二）政策环境

1. 政策架构稳步优化，绿色低碳转型加速实施

2023 年 1 月，国家能源局发布关于公开征求《新型电力系统发展蓝皮书(征求意见稿)》。意见提到，以 2030 年、2045 年、2060 年为新型电力系统构建战略目标的重要时间节点，制定新型电力系统“三步走”的发展路径，有计划分步骤推进新型电力系统建设的“进度条”。到 2030 年，推动新能源成为发电量增量主体，装机占比超过 40%，发电量占比超过 20%。到 2045 年，新能源成为系统装机主体电源。到 2060 年，新型电力系统进入成熟期，具有全新形态的电力系统全面建成。2023 年 6 月，《新型电力系统发展蓝皮书》正式印发。

2023 年 4 月，国家能源局发布《2023 年能源工作指导意见》，指出要大力发展风电、太阳能发电。推动绿证核发全覆盖，做好与碳交易的衔接，完善基于绿证的可再生能源电力消纳保障机制。要强化能源建设助力乡村振兴，稳步推进整县屋顶分布式光伏开发试点，促进农村用能清洁化。

2023 年 4 月，国家能源局发布《关于加强新型电力系统稳定工作的指导意见（征求意见稿）》，指出要完善合理的电源结构，构建坚强柔性电网平台，深挖电力负荷侧灵活性，科学安排储能建设，建立完善市场化激励机制，加快新型

电力负荷管理系统建设。2023 年 9 月，国家发展改革委、国家能源局正式印发《关于加强新形势下电力系统稳定工作的指导意见》。

2023 年 4 月，国家能源局发布《国家能源局综合司关于推动光热发电规模化发展有关事项的通知》，指出光热发电规模化开发利用将成为我国新能源产业新的增长点，提出力争“十四五”期间，全国光热发电每年新增开工规模达到 300 万千瓦左右。

2023 年 8 月，国家发改委发布《关于 2023 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》。通知指出，各省（自治区、直辖市）按照非水电消纳责任权重合理安排本省（自治区、直辖市）风电、光伏发电保障性并网规模。严格落实西电东送和跨省跨区输电通道可再生能源电量占比要求，2023 年的占比原则上不低于 2022 年实际执行情况。2023 年可再生能源电力消纳责任权重为约束性指标，各省（自治区、直辖市）按此进行考核评估；2024 年权重为预期性指标，各省（自治区、直辖市）按此开展项目储备。

2023 年 10 月，国家能源局发布《关于组织开展可再生能源发展试点示范的通知》，提出“发供用高比例新能源示范”，主要支持园区、企业、公共建筑业主等用能主体，利用新能源直供电、风光氢储耦合、柔性负荷等技术，探索建设以新能源为主的多能互补、源荷互动的综合能源系统，打造发供用高比例新能源示范，实现新能源电力消费占比达到 70%以上。

2. 扶持政策持续出台，电力市场体系快速完善

2023 年 1 月，国家能源局发布《关于印发 2023 年能源监管工作要点的通知》，指出要加快推进全国统一电力市场体系建设，加强区域电力市场设置方案研究，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，不断扩大新能源参与市场化交易规模，推动更多工商业用户直接参与交易。加快推进辅助服务市场建设，研究制定电力辅助服务价格办法。

2023 年 2 月，国家发改委、财政部、国家能源局印发《关于享受中央政府补贴的绿电项目参与绿电交易有关事项的通知》，提出扩大绿电参与市场规模，由国家保障性收购的绿色电力可统一参加绿电交易或绿证交易，并确定参与电力市场交易的绿色电力由项目单位自行参加绿电交易或绿证交易。

2023 年 5 月，国家发改委发布关于向社会公开征求《电力需求侧管理办法（征求意见稿）》意见的公告，指出有序引导具备响应能力的非经营性电力用户参与需求响应。鼓励需求响应主体参与相应电能量市场、辅助服务市场、容量市场等。鼓励行业龙头企业、大型国有企业、跨国公司消费绿电。推动外向型企业较多、经济承受能力较强的地区逐步提升绿电消费比例。提升新型基础设施绿电消费水平，促进绿电就近消纳。2023 年 9 月，《电力需求侧管理办法（2023 年版）》正式印发。

2023 年 8 月，国家发改委、财政部、国家能源局联合发布《关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作促进可再生能源电力消费的通知》，明确绿证是我国可再生能源电量环境属性的唯一证明，是认定可再生能源电力生产、消费的唯一凭证。国家对符合条件的可再生能源电量核发绿证，1 个绿证单位对应 1000 千瓦时可再生能源电量。通知要求，规范绿证核发，对全国风电（含分散式风电和海上风电）、太阳能发电（含分布式光伏发电和光热发电）、常规水电、生物质发电、地热能发电、海洋能发电等已建档立卡的可再生能源发电项目所生产的全部电量核发绿证，实现绿证核发全覆盖。

2023 年 9 月，国家发改委、国家能源局组织印发《电力现货市场基本规则（试行）》，要求提升电力系统调节能力，促进可再生能源消纳，保障电力安全可靠供应，促进电力系统向清洁低碳、安全高效转型，并将“推动分布式发电、负荷聚合商、储能和虚拟电厂等新型经营主体参与交易”列为电力现货市场近期建设主要任务。

2023 年 10 月，国家发改委、国家能源局发布《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》，要求在确保有利于电力安全稳定供应的前提下，有序实现电力现货市场全覆盖。提出在分布式新能源装机占比较高的地区，推动分布式新能源上网电量参与市场。同时通过市场化方式形成分时价格信号，推动储能、虚拟电厂、负荷聚合商等新型主体在削峰填谷、优化电能质量等方面发挥积极作用，探索“新能源+储能”等新方式。

2023 年 11 月，国家发改委、国家能源局正式印发《关于建立煤电容量电价机制的通知》，决定自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制，对煤电实行两部制电价政策。明确煤电容量电价机制适用于合规在运的公用煤电机组。煤电容量电价按照回收煤电机组一定比例固定成本的方式确定。

3. 监管规范逐步优化，可再生能源项目治理效能不断增强

2023 年 5 月，国家能源局发布《电力建设工程质量监督管理暂行规定》指出，装机容量 6 兆瓦以下发电建设工程，经能源主管部门以核准或备案等方式明确的分布式、分散式发电建设工程，功率 5 兆瓦以下新型储能电站建设工程，不需进行质量监督。

2023 年 6 月，国家能源局发布《风电场改造升级和退役管理办法》，鼓励并网运行超过 15 年或单台机组容量小于 1.5 兆瓦的风电场开展改造升级。改造升级原并网容量不占用新增消纳空间，鼓励新增并网容量通过市场化方式并网。风电场改造升级项目补贴电量的上网电价按改造前项目电价政策执行，其他电量的上网电价执行项目核准变更当年的电价政策。

2023 年 10 月，国家能源局发布《关于进一步规范可再生能源发电项目电力业务许可管理的通知》。通知明确，在现有许可豁免政策基础上，将分散式风电项目纳入许可豁免范围，不要求其取得电力业务许可证。同时，通知调整可再生能源发电项目（机组）许可延续政策。达到设计寿命的风电机组，经评估符合安全运行条件且评估结果报当地能源主管部门后，相关运营企业申请许可延续。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

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。公司所属风电场 2022 年及 2023 年控股发电量按地域分别为：

地区	2023 年 (兆瓦时)	2022 年 (兆瓦时)	变化率
黑龙江	3,321,621	3,373,653	-1.54%
吉林	2,066,421	2,041,863	1.20%
辽宁	3,447,291	3,111,842	10.78%
内蒙古	7,327,001	6,835,334	7.19%
江苏陆上	2,350,093	2,281,530	3.01%
江苏海上	5,449,194	5,380,629	1.27%
浙江	352,411	380,131	-7.29%
福建	3,192,975	3,629,312	-12.02%
海南	133,048	143,506	-7.29%
甘肃	3,591,915	3,217,564	11.63%
新疆	3,895,993	3,970,318	-1.87%
河北	4,112,734	3,993,512	2.99%
云南	2,992,453	2,624,821	14.01%
安徽	1,772,622	1,718,341	3.16%
山东	1,531,629	1,259,587	21.60%
天津	996,402	967,771	2.96%
山西	2,698,406	2,430,177	11.04%
宁夏	1,552,585	1,490,938	4.13%
贵州	1,659,568	1,483,689	11.85%
陕西	1,825,373	1,715,468	6.41%
西藏	13,879	14,181	-2.13%
重庆	665,104	658,655	0.98%
上海	114,068	115,373	-1.13%
广东	312,535	297,506	5.05%
湖南	750,926	666,490	12.67%
广西	2,423,034	1,901,034	27.46%
江西	455,079	449,517	1.24%
湖北	222,990	230,239	-3.15%
青海	299,169	274,652	8.93%
河南	556,963	445,643	24.98%
加拿大	232,848	283,219	-17.79%
南非	832,622	693,043	20.14%
乌克兰	204,018	228,529	-10.73%
合计	61,352,968	58,308,065	5.22%

注：数字经过整数调整，因此若总计数字与所列各项之和出现尾数差异，皆因整数调整所致。

公司所属风电场 2022 年及 2023 年风电平均利用小时/容量系数按地域分别为：

地区	2023 年 风电平均 利用小时 (小时)	2023 年 风电平均 容量系数	2022 年 风电平均 利用小时 (小时)	2022 年 风电平均 容量系数	风电平均 利用小时 变化率
黑龙江	2,475	28%	2,510	29%	-1.39%
吉林	2,360	27%	2,413	28%	-2.20%
辽宁	2,388	27%	2,160	25%	10.56%
内蒙古	2,435	28%	2,417	28%	0.74%
江苏陆上	1,743	20%	1,692	19%	3.01%
江苏海上	2,484	28%	2,453	28%	1.26%
浙江	1,536	18%	1,656	19%	-7.25%
福建	2,939	34%	3,340	38%	-12.01%
海南	1,344	15%	1,450	17%	-7.31%
甘肃	2,122	24%	2,025	23%	4.79%
新疆	2,434	28%	2,428	28%	0.25%
河北	2,320	26%	2,266	26%	2.38%
云南	2,786	32%	2,459	28%	13.30%
安徽	2,153	25%	2,124	24%	1.37%
山东	2,278	26%	2,317	26%	-1.68%
天津	1,933	22%	2,010	23%	-3.83%
山西	2,129	24%	1,960	22%	8.62%
宁夏	2,026	23%	1,921	22%	5.47%
贵州	2,043	23%	2,006	23%	1.84%
陕西	2,188	25%	2,056	23%	6.42%
西藏	1,851	21%	1,891	22%	-2.12%
重庆	2,293	26%	2,271	26%	0.97%
上海	2,401	27%	2,429	28%	-1.15%
广东	2,548	29%	2,374	27%	7.33%
湖南	2,435	28%	2,161	25%	12.68%
广西	2,894	33%	2,568	29%	12.69%
江西	2,317	26%	2,289	26%	1.22%
湖北	2,367	27%	2,444	28%	-3.15%
青海	1,994	23%	1,831	21%	8.90%
河南	2,495	28%	2,566	29%	-2.77%
加拿大	2,350	27%	2,858	33%	-17.77%
南非	3,405	39%	2,835	32%	20.11%
乌克兰	2,667	30%	2,987	34%	-10.71%
合计	2,346	27%	2,296	26%	2.18%

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、山东临沭玉山青云风电项目、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。公司所属风电场于 2022 年 12 月 31 日及 2023 年 12 月 31 日控股装机容量按地域分别为：

地区	2023 年 12 月 31 日 (兆瓦)	2022 年 12 月 31 日 (兆瓦)	变化率
黑龙江	1,495.70	1,345.70	11.15%
吉林	943.90	844.40	11.78%
辽宁	1,489.70	1,441.70	3.33%
内蒙古	3,034.30	3,034.30	0.00%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江苏海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,049.10	1,049.10	0.00%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	1,840.80	1,690.80	8.87%

新疆	1,790.30	1,640.30	9.14%
河北	1,770.10	1,770.10	0.00%
云南	1,429.10	1,078.70	32.48%
安徽	834.10	821.60	1.52%
山东	646.90	646.90	0.00%
天津	538.00	538.00	0.00%
山西	1,339.75	1,239.75	8.07%
宁夏	974.70	774.70	25.82%
贵州	1,017.80	789.00	29.00%
陕西	833.85	833.85	0.00%
西藏	7.50	7.50	0.00%
重庆	289.50	289.50	0.00%
上海	47.50	47.50	0.00%
广东	125.74	125.74	0.00%
湖南	308.35	308.35	0.00%
广西	993.85	933.00	6.52%
江西	208.90	196.40	6.36%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	150.00	150.00	0.00%
河南	223.65	223.65	0.00%
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
乌克兰	76.50	76.50	0.00%
合计	27,754.39	26,191.84	5.97%

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资本市场融资频率，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 期超短期融资券，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。

公司售电业务情况

适用 不适用

2023 年，本集团累计完成售电量 73,922,459 兆瓦时，同比增长 8.48%，其中风电售电量 59,897,562 兆瓦时，同比增长 6.40%，风电售电量的增加，主要是因为风电装机容量同比增加、机组可利用率同比提升以及限电比例同比下降等因素综合影响。火电售电量 9,513,555 兆瓦时，同比下降 6.40%，火电售电量的减少，主要原因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。具体内容详见本节“主营业务分析”第 1 节概述部分内容。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

三、核心竞争力分析

1. 优质资源获取保障行业领先

本集团围绕前期发展、科技创新、数字转型、公司治理、本质安全等重点工作，分项编制三年规划，全方位引领高质量发展。通过构建业内领先的场站设计、功率预测、数据分析、建模仿真、前期咨询等十一大技术服务体系，在资源评估、设备选型、微观选址等方面具备丰富的经验和核心技术。借助国家能源集团一体化优势，争取基地开发主导权，主动培育、谋划、创造大基地、海上、海外大型整装项目，加快推动腾格里二期、巴丹吉林、甘肃张掖、新疆乌恰等存量基地项目落地。通过农光互补、生态治理等“新能源+”模式，引入产业集群，配合规模化开发新能源项目。充分利用新型电力系统下可再生能源发展优势，聚焦源网荷储一体化和终端用电电气化，挖掘绿电需求空间。把握氢能产业发展大势，结合新能源制氢，积极稳妥推进新能源+氢基能源项目。坚持“一省（市）一策”，强化自主开发，深化内外部合作，海上风电攻坚克难，“以大代小”支撑发展空间，取得开发指标、开工、投产规模均创历史新高，保持资源获取能力行业领先优势。

2. 安全生产夯实基础

本集团安全生产围绕“现场、现实、现在”管理要求，始终坚持“事故可预防”理念，抓住“关键少数”，强化责任落实。开展安全岗位履职能力评估，动态调整安全岗位人员，持续优化现场管理团队。逐步推广外委承包商长协机制，稳定高质量外委队伍，确保管理措施有效落实。持续深化标准化作业体系，“检修作业清单化、安全管理标准化、风险管控数字化”，制度流程内嵌于 280 万份标准作业票。严查现场无计划、无措施、无风控、无监护、变方案的作业行为，持续强化作业风险分级管控机制。通过数字化转型提升安全生产保障能力，全年高风险作业远程视频提级管控，风险管控能力有效提升。

3. 科技赋能提质增效

本集团坚持前瞻性推动数字化转型升级，赋能生产运营，依托新能源领域的规模优势、管理优势和技术优势，推动“全量采集对标管理；预知维护、设备可靠；源网协调、无人值守”，建成全球数据规模最大的新能源生产数字化平台，打通数据“采、传、存、用、评”五大环节，构建泛在感知、网络传输、数据管理、数据应用、评价考核五大层级，全面提升数据质量，感知 4.2 万余台设备，强化每日 580 亿条数据治理。坚持“两个分开”“三统三同”“数据集中”原则，加强数字技术和新能源产业的交叉融合，不断提升能源生产和运营效率。健全“1+1+4+N”科技创新体系，研发投入强度稳步提升，以科技创新赋能提质增效。优化三维数字化设计，提升场站设计水平。深化大基地场群协调控制和智能化运维，开展 PLC、主控系统、润滑油、IGBT、北斗等国产化替代应用，优化气象和功率预测，提高机组并网发电效率。深化全量数据治理、灾备和算力中心建设、数据挖掘平台应用、智能辅助决策平台建设应用以及“龙源云”服务建设，推进数字智能转型。

4. 营销管理构建智慧新格局

本集团坚持“一企一策”深化限电管理，对内强化限电考核，重点企业重点督导，确保限电情况可控在控，对外积极寻找消纳空间，充分利用省间输电通道空间，提高跨省区消纳能力。深入贯彻“集、价、本、利”经营理念，以保价争量为重点，研判电力市场政策，顺应电力市场变化趋势，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，精准施策提升交易收益，主动探索现货盈利新模式。试点建设运行新能源现货辅助支持系统，采用多维度多层级功率预测优化方法，提高电量预测准确度，首创“最小能效损失率”指标，为制定设备预知维护与智慧排产提供依据。加强交易人员队伍建设，培养一批技术水平高，市场意识强的骨干力量，提高市场交易整体水平。

5. 资源共享提升管理效能

本集团以“六个共享”深化内部管理变革，实现财务风控能力、工程管理经验、生产人力资源、闲置储能资产、发展规模和数字赋能共享，增强管理效能，提升经营业绩。成立财务共享服务分公司，全面托管境内项目公司财务报表，实现财务风控能力共享。组建海上工程事业部，推行海上项目“交钥匙工程”，实现工程管理经验共享。加快筹建各省运营分公司，打破场站行政壁垒，“运检分离、区域维保、专业化维护”，实现生产人力资源共享。成立共享储能技术公司，实现电源侧强配的闲置储能资产共享。加强工程建设“三统三通”，提升设备、材料的技术规范标准化程度，通过长协标准化采购，实现发展规模共享。整合数字化业务服务，按照“统一标准、统一服务、统一管理”，推动“同时设计、同时安装、同时投运”，持续夯实数据基础，实现数字赋能共享。

6. 人才队伍建设激发新动能

本集团高度重视人才队伍培养，树立实干实绩用人导向，全方位夯实人才支撑，选优建强“三支队伍”，推进职位职级调整，深化首席师选聘管理，加强专业化人才梯队建设，人才序列结构更加优化，技术序列人才增加 48%。经理层成员任期制和契约化管理全面推进，推动薪酬分配向一线岗位和做出突出贡献人才倾斜，突出容量增长等 6 个增量考核，引入 A-E 等级强制分布、末位降级，浮动工资占比达 70%，强化全员绩效考核，激发干事创业新动能，着力提升企业核心竞争力。

四、主营业务分析

1、概述

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%。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	37,641,913,685.72	100%	39,863,079,555.45	100%	-5.57%
分行业					
电力行业	32,732,596,226.44	86.96%	31,875,174,351.76	79.96%	2.69%
其他	4,909,317,459.28	13.04%	7,987,905,203.69	20.04%	-38.54%
分产品					
电力产品	32,732,596,226.44	86.96%	31,875,174,351.76	79.96%	2.69%
热力产品	828,542,804.37	2.20%	848,838,059.49	2.13%	-2.39%
风电特许权建设收入	0.00	0.00%	56,703,732.72	0.14%	-100.00%
煤炭收入	3,241,927,207.38	8.61%	6,422,950,106.89	16.11%	-49.53%
其他收入	838,847,447.53	2.23%	659,413,304.59	1.65%	27.21%
分地区					
国内业务	36,920,376,134.57	98.08%	39,177,827,751.03	98.28%	-5.76%
国外业务	721,537,551.15	1.92%	685,251,804.42	1.72%	5.30%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力产品	32,732,596,226.44	19,679,550,373.19	39.88%	2.69%	0.79%	增加 1.13 个百分点
煤炭销售	3,241,927,207.38	3,219,549,314.28	0.69%	-49.53%	-48.69%	减少 1.67 个百分点
分地区						
国内业务	36,920,376,134.57	23,633,017,950.02	35.99%	-5.76%	-8.32%	增加 1.78 个百分点
国外业务	721,537,551.15	335,215,533.90	53.54%	5.30%	-7.51%	增加 6.43 个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

煤炭销售收入本年度较上年度下降 49.53%，煤炭销售成本本年度较上年度下降 48.69%，主要是由于煤炭销售行业属于顺周期行业，2022 年煤炭价格持续上涨，下游客户由于担心煤价持续上涨，纷纷囤积煤炭，2023 年煤炭价格下跌，下游客户不再囤积煤炭导致煤炭销售数量回归正常水平，导致煤炭销售量较上年大幅下降。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入是 否**(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况**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

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

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
龙源电力湖南龙源新能源发展有限公司郴州永兴县 340MW 光伏项目、郴州桂阳雷坪镇青兰乡 300MW 光伏项目、郴州桂阳县 750MW 光伏项目 PC 工程公开招标 (II 标段)	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	323,141.19	0.00	0.00	323,141.19	是	无

龙源电力海南国能龙源新能源有限公司海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目风力发电机组及塔筒采购	明阳智慧能源集团股份有限公司	186,850	45,966.8	45,966.8	140,883.2	是	无
龙源电力招远市龙源新能源有限公司山东招远阜山镇龙王沟 300MW 光伏项目 EPC	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	99,698.75	35,153.56	35,153.56	64,545.2	是	无
龙源电力招远市龙源新能源有限公司山东招远阜山镇对脚岭 300MW 光伏项目	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	94,535.87	37,334.24	37,334.24	57,201.63	是	无
龙源电力 2023 年储能电站电池系统框架采购一标段	东营昆宇电源科技有限公司	89,942.4	62,514.34	62,514.34	27,428.06	是	无
甘肃敦煌 480MW 风电项目风力发电机组采购公开招标项目	金风科技股份有限公司	82,053.13	24,615.94	24,615.94	51,043.44	是	无

(5) 营业成本构成

单位：元

产品分类	项目	2023 年		2022 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力产品	物料消耗及修理费	4,113,651,012.66	20.90%	4,865,156,950.42	24.92%	-4.02%
电力产品	人工成本	3,637,866,905.89	18.49%	3,192,057,893.96	16.35%	2.14%
电力产品	折旧和摊销	10,635,270,803.45	54.04%	10,567,047,966.47	54.12%	-0.08%
电力产品	其他	1,292,761,651.19	6.57%	900,320,573.56	4.61%	1.96%

说明

无。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

2023 年新设 43 家子公司，分别为：萨嘎龙源新能源有限公司、龙源电力集团重庆新能源有限公司、江苏龙源新能源发电有限公司、依兰县龙源新能源有限公司、丰城龙源新能源有限公司、修水龙源新能源有限公司、龙源（潍坊）新能源开发有限公司、望都龙源新能源有限公司、唐山丰南区龙源新能源有限公司、邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司、曲周龙源新能源有限公司、献县龙源新能源有限公司、高阳龙源新能源有限公司、广平龙源新能源有限公司、大名龙源新能源有限公司、巨鹿县龙源新能源有限公司、南宫龙源新能源有限公司、邱县龙源新能源有限公司、金塔龙源新能源有限公司、高台龙源新能源有限公司、大城龙源新能源有限公司、西安龙源新能源有限公司、永登县龙源新能源有限公司、木垒龙源新能源有限公司、阳泉龙源新能源有限公司、阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司、宁城赫峰新能源有限公司、广西国能能源发展有限公司、安仁龙源新能源有限公司、洛南龙源新能源有限公司、牡丹江龙源新能源有限公司、安徽龙源摩腾新能源有限公司、翼城龙源晋南新能源有限公司、上海龙源彰丰新能源有限公司、永新龙源新能源有限公司、肇庆龙源新能源有限公司、云浮龙源新能源有限公司、上海龙源亚帆新能源有限公司、徐闻龙源新能源有限公司、乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司、五华龙源新能源发展有限公司、瑞昌龙源新能源有限公司、安义龙源新能源有限公司。

2023 年因同一控制下企业合并增加了 1 家子公司，为国能通河县新能源有限公司。

2023 年注销 6 家子公司，分别为：江苏龙源阳光新能源科技有限公司、侯马龙源新能源有限公司、镇平县龙源汇能新能源有限公司、集安长川水力发电有限公司、山东龙源恒信风力发电有限公司、海林市龙源新能源有限公司。

2023 年因破产清算移交破产管理人 1 家子公司，为东海龙源生物质发电有限公司。

(7) 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

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	14,280,421,150.30
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	37.94%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网江苏省电力有限公司	7,457,720,041.30	19.81%
2	国网福建省电力有限公司	1,833,012,988.66	4.87%
3	国网甘肃省电力公司	1,749,529,272.61	4.65%
4	国网冀北电力有限公司	1,689,746,868.61	4.49%
5	江苏淮阴发电有限责任公司	1,550,411,979.12	4.12%
合计	--	14,280,421,150.30	37.94%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	5,032,602,303.81
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	9.65%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	3.71%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	国家能源投资集团有限责任公司	1,935,261,704.00	3.71%
2	伊泰能源（上海）有限公司	1,168,420,401.32	2.24%
3	内蒙古蒙泰集团有限公司	702,978,915.59	1.35%
4	北京天源科创风电技术有限责任公司	617,450,587.55	1.18%
5	中煤能源南京有限公司	608,490,695.74	1.17%
合计	--	5,032,602,304.20	9.65%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	450,655,655.60	301,318,432.90	49.56%	主要是因为公司业务规模进一步扩大，职工薪酬和折旧及摊销、物业管理、差旅费较上年同期上升所致
财务费用	3,403,075,545.47	3,805,985,036.15	-10.59%	主要系汇兑损失较上年减少所致
研发费用	145,398,073.47	97,216,748.93	49.56%	主要是因为本年度加大研发投入导致

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
100MW 熔盐线性菲涅尔光热电站储热系统关键技术研究及工程示范	本项目拟解决光热、熔盐储热系统与光伏的协同优化和调度问题，设计、建造一座“光热储能基地”实证基地。为光热储能技术实证提供实验场所，并总结设计、建设及运维经验，为推广“光热储能+新能源”综合能源基地建设提供支撑。	已完成光热电站数字孪生及智能化电站建设项目采购。正在开展最优储热时长、设备优化选型、熔盐罐下沉式布置等专题论证。	(1)完成光伏光热联合系统数字孪生模型搭建。 (2)开发一套适合光伏光热联合运行时应用的太阳能资源短期预判系统，可以相对准确的预判未来一天至一周的太阳能资源。 (3)开发一套光伏光热联合运行控制方案，建立一套满足光伏光热安全运行要求的EMS能量管理系统，满足多个条件，支撑调峰调频、供热、水净化等功能，在满足电网相关要求的条件下实现最大收益。	为光热储能技术实证提供实验场所，并总结设计、建设及运维经验，为推广“光热储能+新能源”综合能源基地建设提供支撑。

			(4)完成一套系统智能化改造方案，将光伏光热联合电站的系统进一步智能化，精简运维人员，提高运维水平。	
大型“海上风电+海洋牧场”融合项目关键技术研究	根据“十四五”期间，海上风电“降本增效”的现实需求和布局深远海海上风电的战略需要，龙源电力结合自身的发展和资源情况，提出大型“海上风电+海洋牧场”融合示范项目构想，规划在江苏沿海依托百万千瓦海上风电场建设一座风光渔一体化海洋牧场。	已完成海洋牧场的方案设计，完成项目实施标的采购。实现部分钢材进场、CCS对钢材进行检验，继续进行钢材切割和备料工作。	在江苏射阳海域内风电场相邻风电机组间建设一座自带光伏发电与深水养殖结合的海洋牧场，形成工程示范，掌握网箱设计施工和渔业养殖的关键技术。	“海上风电+海洋牧场”是现代农业和新能源产业高效结合发展的典型代表，响应节约用海，充分利用海域面积的重要新型产业模式与未来发展方向，为后续开展“海上风电场+光伏发电+海洋牧场”的规模化开发奠定基础。
基于大型跨季节蓄热水体的太阳能区域绿色供热关键技术研究及示范项目	(1)研发并建设一个太阳能跨季节储热供热示范工程项目，为30万平米建筑提供零排放的、稳定经济的供热；(2)掌握GWh级跨季节蓄热池关键技术、集热器场优化设计技术和多能互补的集热-蓄能-冷热联供循环原理及能源梯级利用技术。	由于项目占沙漠核心区，政府重新规划项目选址，选址已确定，正在做地勘测绘工作；已成立科研专项小组；正在编写项目研究策划书。	在杭锦旗独贵塔拉镇设计建设一个30万平米居民建筑太阳能跨季节储热供热示范工程，示范工程总供热能力15.09MW，供热面积30万平米。	掌握大型太阳能区域供热系统工程设计、施工、监测分析技术及推广技术。
漂浮式海上风电研究与工程示范	深海风能储量丰富，深远海漂浮式海上风电技术研发与应用市场广阔。对于深海海上风电开发面临技术难度大、成本高等难题，为投资深远海海上风电开发提供一种经济有效的解决方案，具有重要的现实意义。	项目浮体平台“国能共享号”于2023年9月完成整体建造、倾斜试验，10月完成现场海上安装工作，项目目前调试工作情况正常。	攻克漂浮式风电基础设计、风电机组适应性改造、动态海缆及锚泊系统设计等关键技术，探索漂浮式风电与网箱养殖的融合设计方案，为深远海海上风电开发提供示范。	龙源电力全球范围内首次提出漂浮式海上风电与海洋牧场深度融合的理念，并开展了实质性的布局和艰苦的技术攻关，抢占热点新技术制高点，为本集团的深远海海上风电开发、产业融合增效提供技术支持。
新能源固废无害化回收与资源化利用	通过技术研发，突破退役风电机组资源化的技术瓶颈，提高资源回收效率，迎接我国将要面临的风电退役潮，形成我国在退役风电机组资源化利用领域关键技术且达到国际领先水平。	截止2023年12月底，项目工程在辽宁法库县报批核准启动，完成了研发中心厂房、厂区初步设计。	实现一个废风电叶片回收生产线示范工程项目；搭建一套废风电叶片现场撬装高效率切割设备；建立一条千吨级废风电叶片回收中试生产线，并完成1000吨以上废风电叶片回收，生产满足使用要求的光伏支架；实现一个废风电润滑油生产线示范工程项目。建立百公斤级废风电润滑油资源化回收中试生产线，完成100公斤以上废	鉴于未来几年本集团将大幅增加新能源领域内的装机规模，势必在不久的将来会迎来新能源发电设备及组件的大规模更换退役，以及退役设备及组件的退役处置、再制造与物资化利用，及诸如废风机叶片、风机润滑油、废光伏电池组件、退役储能电池等高附加值废弃物的回收与资源化利用等一系列问题。因此，提前进行新能源

			风电润滑油回收。	固废的资源化利用研究是极其有必要的，符合集团公司的战略发展需求的。
--	--	--	----------	-----------------------------------

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量（人）	660	269	145.35%
研发人员数量占比	7.54%	3.04%	增加 4.50 个百分点
研发人员学历结构			
本科	346	124	179.03%
硕士	196	125	56.80%
博士	21	20	5.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	95	93	2.15%
30~40 岁	390	151	158.28%

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	237,091,825.11	111,148,647.12	113.31%
研发投入占营业收入比例	0.63%	0.28%	增加 0.35 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	91,693,751.64	13,931,898.19	558.16%
资本化研发投入占研发投入的比例	38.67%	12.53%	增加 26.14 个百分点

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

1. 委托外部研发费用及研发材料投入增加。

2. 公司效益提高，技术研发投入增加。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

本报告期内，公司重点围绕基础数据治理、新能源场站多能互补协同控制、海上漂浮式融合渔业养殖、场站退役循环再利用等方面，充分发挥成熟研发经验、先进软硬件设施等优势，加大研发投入，因此研发投入资本化率增加。

5、现金流

单位：元

项目	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	40,074,501,477.23	52,500,285,768.27	-23.67%
经营活动现金流出小计	26,190,263,988.50	22,895,445,841.80	14.39%

经营活动产生的现金流量净额	13,884,237,488.73	29,604,839,926.47	-53.10%
投资活动现金流入小计	2,586,299,056.69	5,473,976,044.35	-52.75%
投资活动现金流出小计	24,020,215,681.71	24,683,498,080.77	-2.69%
投资活动产生的现金流量净额	-21,433,916,625.02	-19,209,522,036.42	11.58%
筹资活动现金流入小计	151,840,963,033.73	170,566,863,908.12	-10.98%
筹资活动现金流出小计	158,105,955,732.37	166,525,532,618.92	-5.06%
筹资活动产生的现金流量净额	-6,264,992,698.64	4,041,331,289.20	-255.02%
现金及现金等价物净增加额	-13,809,501,151.82	14,425,524,979.74	-195.73%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

筹资活动产生的现金流量净额本年较上年减少 103.06 亿元，降幅 255.02%，主要原因为本年取得借款收到的现金较上年减少 179.84 亿元，偿还债务支付的现金较上年减少 47.91 亿元。现金及现金等价物净增加额本年较上年减少 282.35 亿元，增幅 195.73%，主要原因为本年借款收到现金减少以及上年收回大量可再生能源补贴款导致上年银行存款大幅增加综合所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2023 年末		2023 年初		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资 产比例	金额	占总资 产比例		
货币资金	4,879,272,436.13	2.13%	20,493,232,077.05	9.18%	-7.05%	2022 年收回的大量可再生能源补贴款已于本年投入各项目公司使用
应收账款	357,411,196.86	0.16%	340,890,528.32	0.15%	0.01%	无
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	无
存货	727,195,911.92	0.32%	749,954,777.60	0.34%	-0.02%	无
投资性房地产	0.00	0.00%	18,870,741.39	0.01%	-0.01%	无
长期股权投资	5,994,793,859.92	2.61%	3,746,677,351.71	1.68%	0.93%	无
固定资产	141,360,693,370.54	61.66%	134,643,319,774.52	60.30%	1.36%	无
在建工程	20,996,530,603.38	9.16%	18,100,741,341.30	8.11%	1.05%	无
使用权资产	2,278,639,158.94	0.99%	848,534,317.01	0.38%	0.61%	无
短期借款	26,690,683,058.83	11.64%	18,523,652,694.99	8.30%	3.34%	通过借款满足资金周转及项目建设需求
合同负债	143,124,736.33	0.06%	180,254,039.94	0.08%	-0.02%	无

长期借款	68,688,029,718.80	29.96%	55,633,930,375.66	24.92%	5.04%	通过借款满足资金周转及项目建设需求
租赁负债	718,160,362.54	0.31%	307,010,887.87	0.14%	0.17%	无

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	448,539,334.64	-48,566,970.08	0.00	0.00	2,227,660,000.00	2,173,860,000.00	5,300,567.86	459,072,932.42
2. 衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他股权投资	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他权益工具投资	263,100,088.40	0.00	-28,769,320.43	0.00	0.00	0.00	0.00	234,330,767.97
5. 其他非流动金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产小计	711,639,423.04	-48,566,970.08	-28,769,320.43	0.00	2,227,660,000.00	2,173,860,000.00	5,300,567.86	693,403,700.39
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	27,100,443,473.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,230,040,301.94	35,330,483,775.62
上述合计	27,812,082,896.72	-48,566,970.08	-28,769,320.43	0.00	2,227,660,000.00	2,173,860,000.00	8,235,340,869.80	36,023,887,476.01
金融负债	23,265,291.63	2,701,028.13	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,665,749.54	24,300,570.22

其他变动的内容

无。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	账面余额（元）	受限类型
货币资金	346,789,246.10	融资履约保证金等
应收票据	6,623,203.35	票据质押
存货	2,898,695.65	债券抵押
固定资产	3,586,436,337.00	固定资产抵押、融资租赁
应收款项融资	20,196,764.44	票据质押
合计	3,962,944,247.05	

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
24,020,215,681.71	24,683,498,080.77	-2.69%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上海风电项目	自建	是	电力	882,779,697.43	882,779,697.43	资本金及贷款	15.85%	6,229,590,000.00	0.00	项目还未完工转固，无收益	无	无
龙源甘肃临泽板桥	自建	是	电力	904,221,623.49	1,913,727,236.75	资本金及贷款	67.83%	1,836,150,000.00	0.00	项目还未完工转	无	无

北滩 50 万 千瓦 光伏 治沙 项目										固, 无收 益		
龙源 云南 曲靖 竹子 山风 电项 目	自建	是	电力	529,0 78,68 2.39	594,6 86,53 3.62	资本 金及 贷款	45.00 %	936,8 28,20 0.00	0.00	项目 未完 工转 固, 无收 益	无	无
合计	--	--	--	2,316 ,080, 003.3 1	3,391 ,193, 467.8 0	--	--	9,002 ,568, 200.0 0	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	01798.HK	大唐新能源	197,314,180.68	公允价值计量	206,539,334.65	-43,266,402.23	0.00	0.00	0.00	0.00	163,272,932.42	交易性金融资产	自有资金
境内外股票	600919.SH	江苏银行	4,325,304.30	公允价值计量	24,601,337.01	-762,617.87	-4,325,304.30	0.00	23,838,719.14	0.00	0.00	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	600076.SH	康欣新材	572,000.00	公允价值计量	1,691,200.00	-207,200.00	912,000.00	0.00	0.00	0.00	1,484,000.00	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	000027.SZ	深圳能源	2,019,169.79	公允价值计量	19,024,369.08	269,212.77	17,274,412.06	0.00	0.00	0.00	19,293,581.85	其他权益工具投资	自有资金
期末持有的其他证券投资			0.00	--	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	--	--
合计			204,230,654.77	--	251,856,240.74	-43,967,007.33	13,861,107.76	0.00	23,838,719.14	0.00	184,050,514.27	--	--

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
江阴苏龙热电有限公司	子公司	火电	144,320,000.00 美元	6,214,567,493.66	3,375,500,778.87	6,355,503,782.95	563,794,046.80	484,685,537.02
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,327,195,600.00	5,477,497,949.88	2,073,862,060.98	792,334,908.74	403,581,201.98	351,066,085.17
河北龙源新能源有限公司	子公司	风电	917,836,750.00	4,955,111,402.32	1,917,851,638.11	831,431,313.88	403,579,607.37	344,755,883.63
雄亚（维尔京）有限公司	子公司	投资	1000.00 美元	13,867,784,096.33	3,554,776,839.50	3,645,153.81	342,538,417.69	342,646,567.44
广西国能能源发展有限公司	子公司	风电	1,036,328,164.00	4,945,892,837.79	2,081,074,507.34	668,578,675.58	320,476,987.07	289,382,479.02
龙源（酒泉）风力发电有限公司	子公司	风电	925,634,000.00	3,492,596,376.65	1,371,996,442.81	586,155,843.46	263,167,641.59	224,381,263.96
宁夏龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,905,930,000.00	9,003,564,203.96	2,303,500,468.41	722,844,214.24	195,801,549.74	178,668,100.84
辽宁龙源新能源发	子公司	风电	1,270,493,600.00	3,271,894,965.97	1,654,417,707.33	585,984,390.55	189,738,292.33	158,632,988.45

展有限公司								
国能东北新能源发展有限公司	子公司	风电	462,468,260.00	2,265,952,803.04	1,234,788,843.62	414,337,636.22	185,893,199.82	155,789,367.39
云南龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,822,808,000.00	3,630,262,126.00	1,547,934,602.11	506,596,035.41	179,349,148.47	155,684,265.45

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
国能通河县新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
广西国能能源发展有限公司	投资设立	无重大影响
萨嘎龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源电力集团重庆新能源有限公司	投资设立	无重大影响
江苏龙源新能源发电有限公司	投资设立	无重大影响
依兰县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
丰城龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
修水龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源（潍坊）新能源开发有限公司	投资设立	无重大影响
望都龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
唐山丰南区龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
曲周龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
献县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
高阳龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
广平龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
大名龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
巨鹿县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
南宫龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
邱县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
金塔龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
高台龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
大城龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
西安龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
永登县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
木垒龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
阳泉龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
宁城赫峰新能源有限公司	投资设立	无重大影响
安仁龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
洛南龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
牡丹江龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
安徽龙源摩腾新能源有限公司	投资设立	无重大影响
翼城龙源晋南新能源有限公司	投资设立	无重大影响
上海龙源彰丰新能源有限公司	投资设立	无重大影响
永新龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
肇庆龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
云浮龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
上海龙源亚帆新能源有限公司	投资设立	无重大影响
徐闻龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	投资设立	无重大影响
五华龙源新能源发展有限公司	投资设立	无重大影响

瑞昌龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
安义龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
江苏龙源阳光新能源科技有限公司	注销	无重大影响
侯马龙源新能源有限公司	注销	无重大影响
镇平县龙源汇能新能源有限公司	注销	无重大影响
集安长川水力发电有限公司	注销	无重大影响
海林市龙源新能源有限公司	注销	无重大影响
山东龙源恒信风力发电有限公司	注销	无重大影响
东海龙源生物质发电有限公司	破产清算	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

1. 国内外经营环境展望

从全球看，脱碳加速要求加快新能源发展。全球能源生产和消费格局、市场供需形势和价格面临前所未有的冲击，俄乌冲突、巴以冲突深刻改变地缘政治格局，极端气候现象频发、欧洲能源危机，加剧了国际社会低碳转型的紧迫感。随着全球对可再生能源的需求不断增加，海外新能源项目开发有着巨大的市场机遇。许多国家制定了政策和法规，鼓励和支持新能源项目的发展，为海外项目提供了政策保障和市场机会。中美元首阳光之乡声明，提出争取到 2030 年全球可再生能源装机增至三倍目标；《联合国气候变化框架公约》第二十八次缔约方大会达成“阿联酋共识”，承诺了 2030 年三倍可再生能源增长和 2 倍能效提升，以及在 2050 年实现净零排放的目标。

从国内看，规模增长保持强劲势头。在国家推动能源消费领域逐渐由能耗双控转向碳排放双控背景下，高载能行业纷纷寻求清洁用能替代，政策环境更加有利，新能源产业发展政策环境及其保障体系得到显著加强与完善。《“十四五”现代能源体系规划》等重要文件陆续发布，为新型能源体系的顶层设计奠定了基础。在专注高质量发展的同时，新能源已被明确为未来电源装机结构的增量主体，新型储能技术更是在电力系统中确立了核心地位，其商业模式和配套电价政策也在逐渐清晰化。可再生能源继续快速增长，2023 年装机规模历史性超过火电，成为保障电力供应的新力量，2024 年投产规模预计远超 2 亿千瓦，新能源进入非常确定的快速增长赛道。其中，海上风电“十四五”规划近 6000 万千瓦，未来两年将启动大规模开发建设。

从行业看，市场洗牌机遇风险并存。当前，新能源开发竞配受制于电网消纳能力，可供开发指标有限，竞争愈发激烈。分布式项目发展迅速，各类土地综合利用、立体利用场景花样翻新、层出不穷，配电网容量成为发展瓶颈。多能互补、源网荷储、增量配电网、制氢氨醇转化、供热转化、终端用户电气化等多种形态，推动扩围破局，提高新能源消纳空间，市场热度飙升。新能源受随机性、间歇性和波动性影响，存在电价下行风险。央企能源巨头深度参与，加之近年来越来越多可再生能源项目采用竞争招标方式，加大了项目竞争程度。

2. 公司面临的风险和应对措施

(1) 政策风险及应对措施

2023 年，国家能源局发布《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》，进一步明确了加快电力现货市场建设工作的各区域及时间节点，为现货市场进入下一阶段的正式运行奠定基础，为我国电力现货市场建设和区域市场建设提供了时间表和路线图。随着电力现货市场的加快建设，新能源装机容量大幅增长，市场竞争更加充分、激烈，导致新能源结算电价存在下行风险。

本集团将持续跟踪国家相关政策，持续做好新能源电力市场分析和交易政策研究，研判形势机遇与政策影响，采取有效措施，全力克服电价下行压力，引导利好政策落地。根据新能源电力交易特点、交易规则，加强新能源市场化交易决策、申报、结算全环节管理，主动适应外界变化，提升内生动力。

（2）气候风险及应对措施

风光行业面临的主要气候风险是风能、太阳能资源的年际大小波动，即大风光年发电量高于正常年水平，小风光年低于正常年水平。我国幅员辽阔，区域跨度大，地域间气候条件差异较大，具体表现为同一时段内各地出现不同的大小风光年气候特征。2023 年，我国大部分省（区、市）平均风速、总辐照量处于正常年水平，发电水平处于正常状态。为应对地区不同导致的气候条件差异，本集团在全国范围内分散布局，降低投资风险。截至 2023 年底，本集团已在全国 31 个省（区、市）拥有实质性项目，覆盖除港澳台外所有地区，项目布局越来越趋向于优化合理，未来将进一步平衡受不同气候影响区域的项目开发比例。

（3）电网风险及应对措施

在“30·60”战略的大背景下，“十四五”期间我国新能源年均装机规模将达到历史新高，局部地区电网架构薄弱、外送通道不足的问题仍然存在，甘肃、内蒙古、吉林、陕西、河北等地局部网架结构制约存在加剧风险。另一方面，以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目陆续并网投产，风光大基地的消纳，需要新增特高压与提高存量特高压输电通道的利用效率两种方式双管齐下，但目前新建特高压通道建设与电源建设进度不匹配，部分地区消纳压力增大。本集团将结合各地区不同特点形势，全力应对电网风险，持续加强与政府主管部门、电网调度沟通，积极推动局部电网结构改善，并主动拓展消纳渠道，争取有利政策和发电空间。

（4）国际化风险及应对措施

当前外部环境复杂多变，俄乌冲突、巴以冲突持续，欧洲及中亚国别的地缘政治风险不断增加，全球化出现逆转；世界宏观经济前景低迷，通胀和利率高企，汇率利率波动加剧；东南亚、南非等重点区域国别项目竞争日趋激烈。2023 年，本集团统筹兼顾境外前期、在建和在运项目的风险防范，持续完善风控合规体系建设，提升管理效能；加强俄乌冲突局势跟踪分析及乌克兰项目风险防范，与相关部委保持紧密沟通，同时做好在运项目当地运营维护和在建项目设备安全、供应商关系维护，为后续复工复产筑牢基础；夯实人员安全基础，规避安全事件发生，境外公司按计划分别开展应急演练和安全风险评估；落实信息收集与研判机制，不断提升整体安全防范能力。

（5）利率风险及应对措施

国际、国内宏观经济环境的变化以及国家经济政策的变动等因素会引起市场利率水平的变化，市场利率的波动对公司贷款以及相关债券的发行利率水平造成一定程度的影响。本集团紧跟市场变动，与多家金融机构建立金融市场信息共享机制，保持对宏观环境、财政货币政策、央行具体操作、市场风险事件等的关注，选择良好的发行窗口，规避市场剧烈波动带来的利率风险。不断拓宽融资品种，做好产品期限、额度设置，长短期搭配，保证整体利率水平平稳。保持与金融机构的紧密合作，保障发行利率处于市场化程度上的可比较低水平。

（6）汇率风险及应对措施

本集团外汇管理原则以规避风险为目的，不参与任何投机套利行为。外汇风险管理贯穿于公司整个生命周期。在境外新项目前期考察与筹备阶段，本集团会指派所属雄亚公司介入，根据新项目可研报告等相关数据，结合当地整体社会经济态势，咨询专业金融机构外部意见，提出外汇风险防控建议，从而规避基建期可能出现的潜在外汇风险。在新项目投产阶段，雄亚公司主要通过各境外子公司上报的资金计划与财务报表数据，审核相关外汇风险项目。同时，与各新项目的财务负责人员保持密切的日常工作联络，一旦发现境外子公司出现币种错配等因素引起的外汇风险敞口，雄亚公司会立即召集各海外财务负责人核实相关潜在风险。确认后，雄亚公司上报本公司，并由雄亚公司召集在港各金融机构与涉险海外公司、本公司财务部成立临时风控小组，研判并提出相关对冲方案。待方案审批后，各方严格执行，确保外汇风险可控在控。

（7）燃料价格风险及应对措施

本集团拥有两家火电厂，控股装机容量为 1,875 兆瓦，煤炭价格的波动将影响本集团火电业务的经营业绩。目前风险主要是煤炭市场的供需关系、政策调整和国际市场变化等因素，均可能对煤炭价格产生影响。2023 年，本集团全力做好煤炭供应年度长期协议的全覆盖工作，签订国家能源集团内部煤炭年度长期协议。同时，做好进口煤年度配额争取工作，密切关注煤价及运价变化趋势，尽量在成本低位进行采购。

（8）生产风险及应对措施

本集团自 1993 年成立以来，一直致力于新能源开发运营管理工作，运行年限最长的风电场最早于 1994 年投运，现有 1.5MW 及以下机组近 1 万台，占在运总台数的 68%。光伏电站最早于 2010 年投运，运行超 10 年的光伏电站 11 座。早期投产的设备逐渐暴露出电气元件损坏、电缆绝缘降低、密封圈老化等集中性问题，治理成本较高，存在一定的安全风险。

为应对设备老化风险，本集团加强设备治理，通过增强设备监测、状态评估、点巡检与智慧监盘等手段及时发现异常和隐患，同时优化设备系统，通过专题分析和技术攻关解决问题。标准化的机组检修管理、对关键设备的优先检修安排、全过程管理，都旨在确保设备运行的稳定性和可靠性。另外，本集团加速老旧风电场的改造升级，成立专班负责规划和实施，依托“整体规划、分步实施”的原则，同时持续进行机组延寿工作，确保有针对性的方案和措施，从而保障风电场的高效和长期运行。

3. 公司 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“抢先进步”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。

(5) 坚定不移推动改革创新，勇当国企改革的“示范队”。全面提升治理现代化水平，构建新型经营责任制，以深化改革打造新型劳动者队伍、推动生产要素创新型配置、塑造适应新质生产力的生产关系，不断增强企业活力和竞争力。

(6) 坚定不移加强党的建设，勇当党建引领的“新标杆”。抓好抓实党的政治建设、基层党组织建设以及全面从严治党，深入推进新时代党的建设新的伟大工程，扛牢强党建重大责任，纵深推进全面从严治党，为高质量发展提供引领保障。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2023年04月13日	龙源电力	网络平台线上交流	个人	全体投资者	公司发展预期、市场经营情况、生产运营情况、财务经营情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cnninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2023-01》
2023年05月09日	龙源电力	电话沟通	机构	瑞士银行、美国银行、长江证券、Pictet、信达证券	公司发展预期、生产运营情况、财务经营情况、碳交易参与情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cnninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2023-02》
2023年08月30日	龙源电力	电话沟通	机构	花旗银行、摩根大通、中金	公司市场经营情况、科技转	详见深圳证券交易所互动易

				公司、中信证券、汇丰银行、华泰证券、大和证券、兴业证券等	型情况、工程建设情况、财务经营情况	http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2023-03》
2023 年 10 月 27 日	龙源电力	电话沟通	机构	中金公司、美国银行、摩根大通、花旗银行、大和证券、申万宏源、海通证券等	公司生产运营情况、市场经营情况、规划发展情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2023-04》
2023 年 12 月 11 日	龙源电力	电话沟通	机构	中金公司、美国银行、招商国际、中信证券、天风证券等	公司生产运营情况、市场经营情况、规划发展情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2023-05》

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案。

是 否

1. 以战略规划为引领，规模发展成效突出

公司积极响应国家有关“碳达峰”“碳中和”政策的号召，聚焦主业发展，强化战略引领，围绕“十四五”发展目标，充分发挥在品牌、技术、人才、布局等方面优势，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，加快推进高质量发展。2023 年，本集团新增资源储备 54 吉瓦，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；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%；其他可再生能源发电量 4,553,052 兆瓦时，同比增加 159.83%。

2. 以示范引领为己任，数智科技塑造优势

公司坚持前瞻性推动数字化转型升级，赋能生产运营，依托新能源领域的规模优势、管理优势和技术优势，推动“全量采集对标管理；预知维护、设备可靠；源网协调、无人值守”，建成全球数据规模最大的新能源生产数字化平台。全球首个漂浮式风渔融合示范项目“共享号”突破十余项新型关键技术，为深远海风电开发提供有力技术支撑。阿拉善风光氢氨一体化项目通过国家发改委专家评审，列入第一批示范工程目录。

3. 以共建共享为抓手，管理效能显著增强

公司将“共建共享”理念贯穿公司管理内核，以“六个共享”深化内部管理变革，推动财务风控能力、工程管理经验、生产人力资源、闲置储能资产、发展规模和数字赋能共享，增强管理效能。

4. 以投资者需求为导向，信披投关水平持续提升

公司以投资者需求为导向，通过自愿性披露增强公司透明度，主动披露月度发电量公告，及时向市场传递公司经营信息。建立多层次良性互动机制，A股上市以来每年举办网络年度业绩说明会，组织分析师路演，并通过券商策略会、接待投资者线上线下调研、深交所互动易、投资者电话热线等诸多渠道与投资者保持密切沟通，创建“有温度”的投资者互动模式，高质量传递公司价值信息。

5. 以 ESG 为驱动，赋能公司高质量发展

公司以宣贯理念、提升全员 ESG 意识为工作目标，从完善组织架构、夯实管理基础、加强能力建设和扩大交流传播等方面，体系化、系统性推进 ESG 工作。建立具有龙源特色的 ESG 体系，积极高质量发布 ESG 报告，努力把 ESG 理念融入生产、管理、运营全过程，完善工作机制，提升 ESG 实践的专业性、系统性，推动公司可持续发展。公司自 2012 年起连续 11 年发布社会责任报告，2023 年、2024 年连续发布独立 ESG 报告。

6. 以回报投资者为理念，持续开展现金分红

公司坚持以投资者为本，诚实守信，依法合规，在扎实自身发展根基的同时，牢固树立回报股东意识，让广大投资者有回报、获得感。公司自 2022 年 A 股上市以来，截至 2023 年 12 月 31 日，公司已连续两年通过现金方式向股东累计派发股息 0.2641 元/股（税前）。2024 年 3 月 27 日，公司第五届董事会 2024 年第 1 次会议审议通过了《关于公司 2023 年度利润分配方案的议案》，将现金分红比例由 20% 提升至 30%，拟派发股息 0.2225 元/股（税前）。未来，公司将综合考虑公司的经营情况、财务表现、现金流状况、投资需求及未来发展规划，落实“长期、稳定、可持续”的股东价值回报机制，实现公司价值和股东利益最大化。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

本公司严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《香港联合交易所有限公司证券上市规则》等法律法规和规范性文件的要求，制定了《公司章程》，建立了股东大会、董事会、监事会及经营层分权制衡的现代企业组织制度和运行机制，外聘审计师对本公司的管治进行独立评审，以帮助本公司不断优化内部治理，完善法人治理结构，健全内部控制体系，促进规范运作，提高治理水平。报告期内，本公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况与《中华人民共和国公司法》和中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求不存在差异。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

国家能源集团下属风电等业务与本公司主营业务存在潜在同业竞争。根据本公司 2009 年与原中国国电集团公司签署的《避免同业竞争协议》及 2021 年国家能源集团签署的《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》，本公司作为国家能源集团下属风电业务整合平台，将根据双方签署的《避免同业竞争协议》及补充承诺函的约定择机行使有关优先交易及选择权、优先受让权，从而推动逐步减少同业竞争。

本公司资产完整，产权清晰；设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，资金运作保持独立性；建立健全了组织机构体系，董事会、监事会及公司职能部门等机构独立运作，不存在与控股股东职能部门之间的从属关系；董事会的 7 名董事中，有 2 名非执行董事在国家能源集团担任职务，有 3 名为独立董事。公司在保持独立完整的业务体系和自主经营能力的同时，持续规范关联交易、减少可能的同业竞争，努力实现股东利益最大化。

除上述披露内容外，报告期内，公司治理的实际状况与中国证监会发布有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异；龙源电力具备独立完整的业务体系和面向市场的自主经营能力，本公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务具有独立性。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的 关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后 续计划
同业竞争	控股股东	国家能源集团	国资委	2009 年，龙源电力于香港联交所上市，原中国国电集团规模庞大，下属公司众多，在逐步整合的过程中存在与	2009 年 7 月 30 日，原中国国电集团与龙源电力集团股份有限公司签署《避免同业竞争协议》，2021 年 6 月	本公司 A 股上市同时国家能源集团已经将存续的 2 吉瓦风电资产注入龙源电力，其余风电资产注入计划还在规

				龙源电力同业竞争问题。	18日国家能源集团签署《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》。国家能源集团授予本公司对可能构成潜在同业竞争的业务机会和资产的优先交易及选择权、优先受让权及优先收购权，并承诺在龙源电力A股上市三年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，将存续风力发电业务注入本公司。	划中。
--	--	--	--	-------------	--	-----

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023年第1次临时股东大会	临时股东大会	85.10%	2023年01月30日	2023年01月31日	通过《关于龙源电力集团股份有限公司聘用A股内控审计机构的议案》《关于龙源电力集团股份有限公司增加广东国能龙源新能源有限公司注册资本金的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-005）
2022年度股东大会	年度股东大会	80.69%	2023年06月15日	2023年06月16日	通过《关于龙源电力集团股份有限公司2022年年度报告的议案》《关于龙源电力集团股份有限公司2022年度董事会工作报告的议案》和《关于龙源电力集团股份有限公司2022年度监事会工作报告的议案》等共14项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-038）

2023 年第 2 次临时股东大会	临时股东大会	79.25%	2023 年 08 月 29 日	2023 年 08 月 30 日	通过《关于龙源电力集团股份有限公司更换监事的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-051）
2023 年第 3 次临时股东大会	临时股东大会	81.52%	2023 年 09 月 27 日	2023 年 09 月 28 日	通过《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-061）
2023 年第 4 次临时股东大会	临时股东大会	54.43%	2023 年 11 月 17 日	2023 年 11 月 18 日	通过《关于增加国电龙源吴起新能源有限公司资本金的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-074）
2023 年第 5 次临时股东大会	临时股东大会	76.01%	2023 年 12 月 29 日	2023 年 12 月 30 日	通过《关于与国家能源投资集团有限责任公司订立 2024-2026 年综合产品和服务购销框架协议的议案》《关于修订〈龙源电力集团股份有限公司股东会议事规则〉的议案》《关于修订〈龙源电力集团股份有限公司董事会议事规则〉的议案》和《关于聘任境内审计会计师事务所的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-088）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
唐 坚	男	52	董事长	现任	2022 年 12 月 08 日		0	0	0	0	0	无
唐 坚	男	52	执行董事	现任	2021 年 05 月 28 日		0	0	0	0	0	无
宫宇飞	男	52	执行董事	现任	2023 年 06 月 15 日		0	0	0	0	0	无

唐超雄	男	55	非执行董事	现任	2021年06月29日		0	0	0	0	0	无
马冰岩	男	59	非执行董事	现任	2022年04月27日		0	0	0	0	0	无
魏明德	男	56	独立非执行董事	现任	2021年11月12日		0	0	0	0	0	无
高德步	男	68	独立非执行董事	现任	2021年11月12日		0	0	0	0	0	无
赵峰	女	54	独立非执行董事	现任	2021年11月12日		0	0	0	0	0	无
田绍林	男	60	非执行董事	离任	2021年04月28日	2023年10月20日	0	0	0	0	0	无
王一国	男	57	非执行董事	离任	2022年01月14日	2024年02月27日	0	0	0	0	0	无
刘晋冀	男	59	监事、监事会主席	现任	2023年08月29日		0	0	0	0	0	无
郝静茹	女	57	监事	现任	2020年02月28日		0	0	0	0	0	无
吴进梅	女	54	职工监事	现任	2021年03月19日		0	0	0	0	0	无
邵俊杰	男	60	监事、监事会主席	离任	2021年04月28日	2023年08月29日	0	0	0	0	0	无
宫宇飞	男	52	总经理	现任	2023年04月25日		0	0	0	0	0	无
杨文静	女	54	总会计师	现任	2021年06月08日		0	0	0	0	0	无
丁鹄	女	54	副总经理	现任	2022年06月20日		0	0	0	0	0	无
丁鹄	女	54	董事会秘书	现任	2024年03月27日		0	0	0	0	0	无
夏晖	男	50	副总经理	现任	2022年06月20日		0	0	0	0	0	无
王琦	男	48	副总经理	现任	2022年12月30日		0	0	0	0	0	无
李星运	男	51	副总经理	现任	2023年04月25日		0	0	0	0	0	无
宫宇飞	男	52	副总经理	离任	2020年10月27日	2023年04月25日	0	0	0	0	0	无
陈强	男	51	副总经理	离任	2021年06月29日	2023年08月17日	0	0	0	0	0	无
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

邵俊杰先生于2023年8月29日由于年龄的原因辞任本公司监事会主席及监事职务。

田绍林先生于2023年10月20日由于年龄的原因辞任本公司非执行董事职务。

宫宇飞先生于2023年4月25日任本公司总经理，辞任本公司副总经理职务。

陈强先生于2023年8月17日由于工作变动的的原因辞任本公司副总经理职务。

王一国先生于2024年2月27日由于年龄的原因辞任本公司非执行董事职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☑适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
宫宇飞	总经理	聘任	2023年04月25日	新聘任
宫宇飞	副总经理	离任	2023年04月25日	工作变动
李星运	副总经理	聘任	2023年04月25日	新聘任
宫宇飞	执行董事	聘任	2023年06月15日	新聘任
陈 强	副总经理	离任	2023年08月21日	工作变动
邵俊杰	监事、监事会主席	离任	2023年08月29日	年龄
刘晋冀	监事、监事会主席	聘任	2023年08月29日	新聘任
田绍林	非执行董事	离任	2023年10月20日	年龄
王一国	非执行董事	离任	2024年02月27日	年龄
丁 鹄	董事会秘书	聘任	2024年03月27日	新聘任

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 执行董事

唐坚先生，52岁，为本公司党委书记、执行董事兼董事长。毕业于中国矿业大学，工学学士，高级工程师。自2021年5月起担任本公司执行董事，自2022年12月起担任本公司董事长。曾任职于扬州第二发电厂、国电常州发电有限公司。历任国电蚌埠发电有限公司党委委员、副总经理；中国国电集团公司工程建设部火电处副处长、处长、综合处处长；国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党委委员兼北京国电龙源环保工程公司总经理、党委副书记；国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党委委员兼国电龙源环保工程有限公司董事长、党委书记；龙源电力集团股份有限公司党委委员、副总经理；龙源电力集团股份有限公司党委副书记、总经理。

宫宇飞先生，52岁，为本公司党委副书记、执行董事、总经理。山东矿业学院工学学士，山东大学工商管理硕士。自2023年6月起担任本公司执行董事。曾任职于山东省国际信托投资公司、山东中华发电有限公司。历任山东国华时代投资发展公司总经理、董事长，国华能源投资有限公司山东分公司总经理、董事长，国华能源投资有限公司项目建设部总经理，国家能源集团置业有限公司党委委员、副总经理，龙源电力集团股份有限公司党委委员、副总经理。

(2) 非执行董事

唐超雄先生，55岁，为本公司非执行董事。毕业于长沙水利电力师范学院财务与会计专业，高级会计师。自2021年6月起担任本公司非执行董事。历任四川省电力公司财务部副处长；国家电力公司财务部副处长；中国国电集团公司财务产权部财会处处长；国电财务有限公司副总经理、党组成员；国电资本控股有限公司副总经理、党组成员，石嘴山银行股份有限公司副董事长；国电科技环保集团股份有限公司（HKSE:1296）党委委员、执行董事、副总经理及总会计师，烟台龙源电力技术股份有限公司（SZSE:300105）董事长；国家能源投资集团有限责任公司资本运营部主任；国家能源投资集团有限责任公司审计部主任。

马冰岩先生，59岁，为本公司非执行董事。毕业于兰州大学，工商管理硕士，高级工程师。自2022年4月起担任本公司非执行董事。历任甘肃省电力公司计划发展部主任工程师；国电电力发展股份有限公司（SHSE:600795）计划发展部经理助理（主持工作），副经理（主持工作），经理；中国国电集团公司计划发展部综合计划处处长；中国国电集团公司青海分公司党组书记、副总经理，总经理、党组副书记；中国国电集团公司计划发展部副主任；国家能源投资集团有限责任公司战略规划部副主任；国家能源投资集团有限责任公司战略规划部二级业务总监。

(3) 独立非执行董事

魏明德先生，56岁，为本公司独立非执行董事。毕业于英国剑桥大学。自2021年11月起担任本公司独立非执行董事。现担任安德资本集团主席、亚洲绿色科技基金主席、绿色经济发展有限公司(HKSE:01315)总裁、中国远洋海运集团外部董事、中国中车股份有限公司(HKSE:01766, SHSE:601766)独立非执行董事、True Partner Capital Holding Limited(HKSE:08657)独立非执行董事、昇能集团有限公司(HKSE:02459)独立非执行董事，曾任瑞士银行董事总经理。魏先生在国际金融业拥有丰富经验。魏先生亦是第十二、十三、十四届中国人民政治协商会议全国委员会委员，香港金融发展协会主席，英国剑桥大学克莱尔学堂院士同桌人，香港科技大学校董，香港都会大学咨询会成员，岭南大学荣誉院士，黑龙江省哈尔滨市荣誉市民。

高德步先生，68岁，为本公司独立非执行董事。毕业于中国人民大学经济学系，经济学博士。自2021年11月起担任本公司独立非执行董事。历任中国人民大学经济学系副主任，经济学院副院长，中国人民大学党委组织部部长。2002年在美国加州大学洛杉矶分校(UCLA)做高级访问学者。现任内蒙古伊利实业集团股份有限公司(SHSE:600887)监事，包头东宝生物技术股份有限公司(SZSE:300239)独立董事，中国人民大学经济学院教授、博士生导师，承担并完成多项国家和省部级研究课题。

赵峰女士，54岁，为本公司独立非执行董事。毕业于南开大学会计审计专业，本科学历，中国注册会计师，英国资深特许公认会计师(FCCA)，香港注册会计师(HKICPA)。自2021年11月起担任本公司独立非执行董事。曾任安达信华强会计师事务所审计师，丹麦宝隆洋行(中国)财务总监，丹麦网泰通讯科技(中国)财务总监、总经理，美国苹果公司(中国)财务总监，瑞士盈方体育传媒(中国)财务总监、总经理，深圳市维业装饰集团股份有限公司(SZSE:300621)独立董事。现任山东黄金矿业股份有限公司(SHSE:600547, HKSE:01787)独立非执行董事，厦门国际银行独立非执行董事，中国国际海运集装箱(集团)股份有限公司(SZSE000039, HKSE:02039)非执行董事。

(4) 监事

刘晋冀先生，59岁，为本公司监事会主席。山西矿业学院工学学士，高级工程师。自2023年8月起担任本公司监事及监事会主席。曾任职于华能精煤公司东胜分公司、神华集团神府东胜煤炭有限责任公司、中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司。历任神华宁夏煤业集团有限责任公司副总经理；神华新疆能源有限责任公司总经理，党委副书记、总经理，党委书记、董事长；国家能源集团新疆能源有限责任公司(国能新疆电力有限公司)党委书记、董事长；国家能源投资集团有限责任公司安全生产总监；国家能源投资集团有限责任公司高级业务总监。

郝静茹女士，57岁，为本公司监事。毕业于中央党校大学、工程硕士，高级会计师。自2020年2月起担任本公司监事。历任神华神东煤炭集团有限责任公司财务副经理；神华集团有限责任公司财务部预算与业务绩效主管，财务部预算与绩效处处长，财务部副总经理；神华集团有限责任公司财务部副总经理、中国神华能源股份有限公司财务部副总经理；中国神华煤制油化工公司财务总监、副总经理；国家能源投资集团有限责任公司财务产权部副主任；国家能源投资集团有限责任公司党组巡视组副组长。

吴进梅女士，54岁，为本公司职工监事。毕业于中央党校经济管理专业，研究生学历，教授级高级政工师。自2021年3月起担任本公司职工监事。历任新疆电力公司团委书记；新疆风力发电公司(风力发电厂、天风发电股份有限公司、达坂城风力发电有限责任公司)党委副书记、副总经理、工会主席；龙源电力集团公司党办副主任，政治工作部副主任(主持工作)，政治工作部主任，工会委员会副主席兼政治工作部主任，工会委员会副主席兼企业文化部主任；龙源电力集团股份有限公司工会委员会副主席兼企业文化部主任，工会委员会副主席兼党委宣传部(政治工作部)主任，党委组织部(人力资源部)主任。现任本公司总经理助理、组织人事部(人力资源部)主任。

(5) 高级管理人员

宫宇飞先生，52岁，为本公司党委副书记、执行董事、总经理。山东矿业学院工学学士，山东大学工商管理硕士。自2023年6月起担任本公司执行董事。曾任职于山东省国际信托投资公司、山东中华发电有限公司。历任山东国华时代投资发展公司总经理、董事长，国华能源投资有限公司山东分公司总经理、董事长，国华能源投资有限公司项目建设部总经理，国家能源集团置业有限公司党委委员、副总经理，龙源电力集团股份有限公司党委委员、副总经理。

杨文静女士，54岁，为本公司党委委员、总会计师。毕业于中央财经大学会计学专业，管理学博士，高级会计师。历任北京国华电力公司财务部资金管理处副处长，财务及产权管理部资产及产权高级主管，财务产权管理部资金管理经理；中国神华能源公司国华电力分公司财务产权经营部绩效召集人，财务资产部经理，财务产权部经理兼神华国华国际电力股份公司财务部经理，国华电力分公司副总会计师、财务产权部经理兼神华国华国际电力公司财务部经理，副总会计师；中国神华能源公司财务部副总经理；神华销售集团有限公司副总经理、财务总监；国家能源集团煤炭经营分公司（神华销售集团有限公司）总会计师、党委委员。

丁鹄女士，54岁，为本公司副总经理、董事会秘书。北京师范大学环境科学专业硕士，高级工程师。历任世界自然基金会（瑞士）北京代表处中国战略项目副总监，国电新能源技术研究院科技管理部（国际合作部）副主任，中国国电集团公司国际合作与海外业务部综合管理处处长，国家能源集团对美合作办公室助理、副主任，国家能源集团国际合作部（境外合作部、对美合作办公室）副主任，龙源电力集团股份有限公司副总经理。

夏晖先生，50岁，为本公司党委委员、副总经理。毕业于沈阳黄金学院工业电气自动化专业，大学学历，工学学士学位，高级工程师。历任新疆风力发电厂检修工程部副主任、主任，新疆风力发电厂副总工程师，甘肃洁源风电有限责任公司副总经理，北京中能联创风电技术有限公司副总经理，中能电力科技开发有限公司党委委员，龙源（北京）风电工程技术有限公司党委委员、副总经理，龙源电力集团股份有限公司安全生产部副主任，龙源宁夏风力发电有限公司党委书记、纪委书记、副总经理，龙源（北京）风电工程技术有限公司总经理、党委副书记，龙源（北京）风电工程技术有限公司党委书记、董事长。

王琦先生，48岁，为本公司党委委员、副总经理。毕业于武汉水利电力大学，大学学历，硕士学位，高级工程师。历任中能电力科技开发有限公司党委委员、风电招标部经理，龙源（兴安盟）风力发电有限公司副总经理、工会主席，龙源（兴安盟）风力发电有限公司总经理、党总支副书记、工会主席，吉林龙源风力发电有限公司总经理、党委副书记，龙源（北京）风电工程技术有限公司党委书记、纪委书记、副总经理，龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司党委书记、副总经理，龙源电力集团股份有限公司采购和物资管理部主任，综合管理部（党委办公室）主任、党委秘书，工程建设部主任。

李星运先生，51岁，为本公司党委委员、副总经理、工会主席。毕业于武汉水利电力大学，高级工程师。曾任职于中能电力科技开发有限公司、龙源湖北风电项目筹建处、龙源湖南风电项目筹建处。历任宁夏龙源新能源有限公司总经理、党委副书记；龙源（北京）碳资产管理技术有限公司总经理、党委副书记；龙源电力集团股份有限公司办公室主任，科技和信息部主任，规划发展部（基地项目办公室）主任。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
郝静茹	国家能源投资集团有限责任公司	党组巡视组副组长	2022年05月30日		是

邵俊杰	国家能源投资集团有限责任公司	高级业务总监	2022年02月01日	2023年01月16日	是
刘晋冀	国家能源投资集团有限责任公司	高级业务总监	2023年08月29日		是
田绍林	国家能源投资集团有限责任公司	党组巡视办公室一级业务总监	2018年05月01日	2023年09月18日	是
唐超雄	国家能源投资集团有限责任公司	审计部主任	2023年04月25日		是
王一国	国家能源投资集团有限责任公司	专职董事	2021年11月12日	2024年01月26日	是
马冰岩	国家能源投资集团有限责任公司	战略规划部二级业务总监	2022年05月25日		是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
魏明德	星光文化娱乐集团有限公司	独立非执行董事	2017年05月31日	2023年09月20日	是
	绿色经济发展有限公司	总裁	2021年08月13日		是
	中国中车股份有限公司	独立非执行董事	2021年12月22日		是
	中国远洋海运集团有限公司	外部董事	2022年07月01日		是
	昇能集团有限公司	独立非执行董事	2022年12月19日		是
	True Partner Capital Holding Limited	独立非执行董事	2020年03月01日		是
赵峰	山东黄金矿业股份有限公司	独立非执行董事	2020年12月30日		是
	厦门国际银行股份有限公司	独立非执行董事	2021年12月31日		是
	中国国际海运集装箱（集团）股份有限公司	非执行董事	2023年09月26日		是
高德步	包头东宝生物技术股份有限公司	独立董事	2020年05月12日		是
	内蒙古伊利实业集团股份有限公司	监事	2020年05月20日		是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

本公司董事薪酬方案经董事会薪酬与考核委员会、董事会审议通过后报股东大会批准。监事薪酬方案经监事会审议通过后报股东大会批准。高级管理人员薪酬方案经董事会薪酬委员会审议通过后报董事会批准。

本公司控股股东委派的董事薪酬由其所在公司管理发放。本公司聘请的独立非执行董事的薪酬，根据企业规模以及所处行业等因素，结合董事在专门委员会的任职情况确定。

本公司执行董事的薪酬遵从公司薪酬管理规定执行。

本公司控股股东委派的监事的薪酬，由其所在公司管理发放。职工监事的薪酬遵从公司的薪酬管理规定执行。

本公司高级管理人员的薪酬遵从公司的薪酬管理规定执行。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	任职状态	已支付薪酬 (税前)			税前报酬 总额	社会保险、住房公积金、 补充医疗保险、企业年金 的公司缴存部分	
			基本及绩效薪酬	补发 2021、 2022 年度 任期激励 薪酬	新能源 开发奖励		基本医 疗、失 业、工 伤、生 育保 险、补 充医 疗保 险和住 房公 积金	基本养老保 险及企业年 金
唐 坚	执行董事兼 董事长	现任	131.74	40.69	17.22	189.65	13.82	15.70
宫宇飞	执行董事兼 总经理	现任	125.63	37.38	16.77	179.78	13.13	14.70
田绍林	非执行董事	离任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
唐超雄	非执行董事	现任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
王一国	非执行董事	离任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
马冰岩	非执行董事	现任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
魏明德	独立非执行 董事	现任	14.29	0.00	0.00	14.29	0.00	0.00
高德步	独立非执行 董事	现任	14.29	0.00	0.00	14.29	0.00	0.00
赵 峰	独立非执行 董事	现任	14.29	0.00	0.00	14.29	0.00	0.00
邵俊杰	监事会主席	离任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
郝静茹	监事	现任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
吴进梅	职工监事	现任	99.52	0.00	0.00	99.52	12.79	13.96
刘晋冀	监事会主席	现任	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
杨文静	总会计师	现任	111.22	26.90	3.44	141.57	12.98	14.36
丁 鹄	副总经理兼 董事会秘书	现任	98.19	11.80	2.30	112.29	12.13	13.71

陈 强	副总经理	离任	70.97	27.21	13.77	111.95	10.08	9.56
夏 晖	副总经理	现任	98.44	10.75	2.01	111.20	11.94	13.97
王 琦	副总经理	现任	81.17	0.00	0.00	81.17	12.27	13.18
李星运	副总经理	现任	54.12	0.00	0.00	54.12	9.47	9.05
合计			913.87	154.73	55.51	1124.12	108.61	118.19

说明：2023 年执行董事及高级管理人员报酬总额中，包含补发的 2022 年度绩效薪酬以及兑现的 2021 年度和 2022 年度任期激励薪酬，各位董事及高级管理人员根据其任职时间领取相应薪酬。

其他情况说明

适用 不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第五届董事会 2023 年第 1 次会议	2023 年 02 月 15 日	2023 年 02 月 16 日	通过 7 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-009）
第五届董事会 2023 年第 2 次会议	2023 年 03 月 29 日	2023 年 03 月 30 日	通过 34 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-014）
第五届董事会 2023 年第 3 次会议	2023 年 04 月 25 日	2023 年 04 月 26 日	通过 8 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-027）
第五届董事会 2023 年第 4 次会议	2023 年 06 月 30 日	2023 年 07 月 03 日	通过 3 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-041）
第五届董事会 2023 年第 5 次会议	2023 年 08 月 07 日	2023 年 08 月 08 日	通过 2 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-046）
第五届董事会 2023 年第 6 次会议	2023 年 08 月 29 日	2023 年 08 月 30 日	通过 5 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-052）
第五届董事会 2023 年第 7 次会议	2023 年 09 月 06 日	2023 年 09 月 07 日	通过 2 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-056）
第五届董事会 2023 年第 8 次会议	2023 年 10 月 26 日	2023 年 10 月 27 日	通过 3 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-065）
第五届董事会 2023 年第 9 次会议	2023 年 10 月 30 日	2023 年 10 月 31 日	通过 2 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-069）
第五届董事会 2023 年第 10 次会议	2023 年 11 月 17 日	2023 年 11 月 18 日	通过 3 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-075）

第五届董事会 2023 年第 11 次会议	2023 年 11 月 20 日	2023 年 11 月 21 日	通过 5 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-079）
第五届董事会 2023 年第 12 次会议	2023 年 12 月 29 日	2023 年 12 月 30 日	通过 3 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-089）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
唐 坚	12	4	8	0	0	否	3
田绍林	7	5	2	0	0	否	3
唐超雄	12	4	8	0	0	否	2
王一国	12	8	4	0	0	否	6
马冰岩	12	5	7	0	0	否	3
魏明德	12	5	7	0	0	否	3
高德步	12	8	4	0	0	否	5
赵 峰	12	6	6	0	0	否	5
宫宇飞	9	5	4	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明
无。

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，董事严格按照有关法律、法规的规定履行诚信和勤勉的职责，维护本公司和全体股东的利益，尤其是中小股东的合法利益。积极并按时参加董事会并出席股东大会，认真审议各项议案，并作出独立、客观、公正的判断。同时通过深入了解公司生产经营情况、内部控制建设及董事会各项议案执行情况，运用专业优势为公司管理、规范化运作等提出合理化的意见和建议。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
审计委员会	赵峰、唐超雄、魏明德	5	2023 年 03 月 22 日	审议通过《关于公司 2022 年度报告、年度报告摘要及业绩公告的议案》《关于公司 2022 年度经审计财务报表和决算报告的议案》等 8 项议案。	在年审注册会计师进场前认真审阅了公司初步编制的财务会计报表；公司年审注册会计师进场后，董事会审计委员会与公司年审注册会计师就审计过程中关注的问题以及审计报告提交的时间进行了沟通和交流；公司年审注册会计师出具初步审计意见后，董事会审计委员会再一次审阅了公司 2022 年度财务会计报表并形成审议意见。	董事会审计委员会监督及评估外部审计机构工作；指导内部审计工作；积极协调管理层、内部审计部门与外部审计机构的沟通；评估风险管理与控制的有效性。	无
			2023 年 04 月 25 日	审议通过《关于公司 2023 年第一季度报告及业绩公告的议案》。	审阅公司 2023 年第一季度业绩并形成审议意见。	董事会审计委员会监督公司内部审计质量与财务信息披露。	无
			2023 年 08 月 28 日	审议通过《关于公司 2023 年度中期报告、报告摘要及业绩公告的议案》《关于公司 2023 年度中期财务报表的议案》等 5 项议案。	审阅公司 2023 年中期业绩并形成审议意见；审阅公司 2023 年度中期财务会计报表并形成审议意见；审阅会计师事务所 2023 年中期审阅费用并形成审议意见；审阅公司金融类关联交易风险评估报告并形成	董事会审计委员会与公司境内外审计师就审阅过程中关注的问题进行了沟通和交流。	无

					审议意见。		
			2023 年 10 月 26 日	审议通过《关于公司 2023 年第三季度报告及业绩公告的议案》。	审阅公司 2023 年第三季度业绩并形成审议意见。	监督公司内部审计质量与财务信息披露。	无
			2023 年 11 月 20 日	审议通过《关于聘任境内审计会计师事务所的议案》。	审阅公司聘任境内会计师事务所方案并发表审议意见。	董事会审计委员会就境内审计会计师事务所聘任情况与公司管理层进行沟通和交流。	无
提名委员会	高德步、赵峰	1	2023 年 04 月 25 日	审议通过《关于提名宫宇飞先生担任公司执行董事的议案》和《关于聘任李星运先生为公司副总经理的议案》等 3 项议案。	审阅公司聘任董事和高管的议案，对相关人选的任职资格进行审查并提出意见。	监督及评估董事会的架构、人数及组成；制定董事及高级管理层人选的提名程序和标准，对董事和高级管理层人选的资格和资历进行初步审阅。	无
战略委员会	唐坚、宫宇飞、马冰岩	3	2023 年 03 月 29 日	审议通过《关于公司 2023 年度综合计划指标安排的议案》。	审阅公司 2023 年度综合计划指标安排情况，了解公司战略规划实施情况并提出意见。	制定本公司整体发展计划及投资决策程序；审阅本公司长期发展战略。	无
		3	2023 年 06 月 30 日	审议通过《关于制定〈龙源电力“十四五”发展工作专项规划〉的议案》。	审阅公司制定的“十四五”发展工作专项规划并提出意见。	审阅本公司战略规划及实施报告。	无
		3	2023 年 12 月 29 日	审议通过《关于调整 2023 年度投资计划安排的议案》。	审阅公司 2023 年度投资计划作出的调整。	审阅须经董事会审批的重大资本开支、投资及融资项目。	无
薪酬与考核委员会	魏明德、马冰岩、高德步	1	2023 年 03 月 17 日	审议通过《关于公司 2022 年度董事会基金提取方案的议案》和《关于公司董事 2023 年度薪酬方案的议	审阅及批准董事及高级管理层的 2023 年度整体薪酬方案。	就制定董事及高级管理层薪酬政策、计划或方案，向董事会提出建议；审阅、批准及监督董事及高级	无

				案》等 3 项议案。		管理层的整体薪酬方案；确保任何董事或其任何联系人不得自行制定薪酬；评估执行董事的表现。	
可持续发展委员会	唐坚、魏明德、高德步	2	2023 年 03 月 17 日	审议通过《关于龙源电力集团股份有限公司 2022 年度环境、社会及治理（ESG）报告的议案》和《关于制定〈龙源电力集团股份有限公司 ESG 建设三年规划〉的议案》	审阅公司编制的 2022 年度 ESG 报告和 ESG 建设三年规划	对公司 ESG 治理进行研究并提供决策咨询建议，包括评估 ESG 治理目标和计划等，监督公司 ESG 治理计划的执行和实施。	无
		2	2023 年 12 月 29 日	听取公司 2023 年度 ESG 工作进展情况的汇报。	听取 2023 年以来公司 ESG 建设情况的汇报。	审阅公司在 ESG 领域的表现和有关风险。	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	131
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	8,621
报告期末在职员工的数量合计（人）	8,752
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,752
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,482
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	5,729
技术人员	744
财务人员	323
行政人员	1,956
合计	8,752
教育程度	
教育程度类别	数量（人）

硕士研究生及以上	737
大学本科	5,695
专科及以下	2,320
合计	8,752

2、薪酬政策

本集团员工薪酬由岗位绩效工资、专项奖励和各类补贴构成。通过施行竞聘上岗、动态调整的选拔机制，实现岗位上能下、收入能增能减，激发职工队伍活力；把提升效益、创造价值作为衡量工作能力的关键指标，对踏实肯干、业绩突出的干部职工加大奖励力度，上不封顶，提高工作积极性；坚持向生产一线、关键岗位和紧缺急需的高层次、高技术、高技能人才倾斜，提高和保持关键核心岗位的薪酬竞争力。

3、培训计划

2023 年，本集团全力推进大培训体系建设，在有序开展常规类的培训的基础上，本集团不断吸取以前年度培训经验，完善培训内容、调整授课方向。深入实施第六期“匠星训练营”培训，选拔了 66 名优秀的骨干技术人员通过线上、线下及现场相结合的培训模式，圆满完成了为期十个月的“匠星训练营”培训。继续组织以本集团首席师为主的专家团队前往河北、新疆、云南 3 家项目公司的风电场一线开展“名师讲堂”技术技能培训，培训效果得到各方肯定。2023 年，本集团累计培训 130,559 人次，培训人员 8,016 人。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司根据中国证监会相关文件精神以及《公司章程》的规定，制定了清晰的现金分红政策及其决策和调整机制。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	2.225
分配预案的股本基数 (股)	8,359,816,164.00
现金分红金额 (元) (含税)	1,860,113,479.00
以其他方式 (如回购股份) 现金分红金额 (元)	56,647,721.67
现金分红总额 (含其他方式) (元)	1,916,761,200.67
可分配利润 (元)	6,200,378,263.00
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
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。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

本公司按上市规则的要求, 建立了规范的治理结构, 健全完善议事决策制度, 厘清董事会与审计委员会以及监事会的权责边界。董事会负责批准风险管理和内部控制体系, 评价其有效性, 并如实披露内部控制相关报告。董事会下设审计委员会等专业委员会按规定履行职责, 为董事会科学决策提供支持。本公司监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。本公司审计部为风险管理和内部控制管理业务主管部门, 企业管理和法律事务部为合规管理业务主管部门。2023 年度本公司全体部门及责任部门人员各司其职, 经自我评价未发现重大重要缺陷, 报告期内, 本集团对全面风险管理内部监控体系的运行效果进行了一次检讨及评价, 检讨涵盖了所有重要的监控方面, 包括财务监控、运作监控及合规监控, 风险管理和内部控制有效及足够。董事会对本公司风险管理及内部监控系统负责, 并有责任检讨该等制度的有效性。上述系统旨在管理而非消除未能达成业务目标的风险, 董事会仅能合理而非绝对地保证上述系统可防范重大失实陈述或损失。

本公司依据《中央企业全面风险管理指引》要求, 健全风险管理体系, 深入实施风险识别、分析、评估、应对、报告全流程工作。通过对上年度风险管控梳理与企业实际相结合, 构建三级风险框架, 开展全面风险评估, 涵盖公司本部各部门及所属各基层单位, 包括领导班子成员、各部门负责人及关键岗位共计 1195 人, 采用多维度评估体系, 确立重大风险项及防控重点。同时, 制定科学应对策略, 完善动态监控与预警机制, 确保风险处于可控状态。此外, 本公司建立规范的风险报告体系, 包括定期和专项报告, 确保管理层与治理层及时掌握风险动态, 有效应对重大风险事件。

本公司深化内控管理体系建设，以提升风险防控能力和治理效能。结合内控自评与独立监督，确立了一套科学、严谨的内控自评及独立监督标准体系，并明确缺陷分类及评定尺度。全面动员本部各相关部门及下属单位，完成 97 份详尽的内控评价底稿，对自评中发现的问题制定切实可行的整改措施，并落实整改责任，采用月度跟踪机制确保问题得到及时高效整改。本着重点监控原则，对高风险区域及关键业务流程的 13 家关键单位进行了深入检查，制定了周密的检查方案、底稿，并编制检查报告，上交管理层及治理层审议，以此确保内控评价机制的权威性与有效性，不断提高本集团内控管理水平，为本集团的稳健运营和持续健康发展提供坚实保障。

按照本公司 2023 年内控评价标准及缺陷认定标准，2023 年全年未发现内控重大缺陷。2023 年全年风险总体可控在控，前五大风险管控情况总体平稳，未发生重大风险事件。

2023 年，面对复杂多元的境外业务风险，本公司主动作为，强化项目管理，筑牢发展基础；设立境外风险管理委员会，首次形成龙源电力境外公司境外风险专项管理机构；密切跟踪俄乌冲突局势，做好战后重建的前期准备工作。本集团将持续追踪境外投资及管理重大风险，持续强化能力建设，提升管理水平，依法依规开展项目运营、管理工作。

2023 年，公司不存在内部控制重大缺陷。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

报告期内，根据《公司法》要求、深圳证券交易所相关法规，公司建立了规范的治理结构，健全完善议事决策制度，通过股东会、董事会、监事会对子公司进行有效管理。同时根据《公司章程》及公司相关内控制度，公司深化内控管理体系建设，对下属子公司的规范运作、投资、信息披露、财务资金及担保管理、人员安排、生产运营等事项进行内部管理或监督。报告期内子公司及时向公司报告重大事项，本公司对子公司实现了有效地管理控制。

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2024 年 03 月 27 日	
内部控制评价报告全文披露索引	《龙源电力集团股份有限公司 2023 年度内部控制评价报告》 披露网站：巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	99.51%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	99.60%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷：公司内部控制环境无效、公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给公司造成重大损失和不利影响；外部审计发现当期财务报告存在重大错报，但公司内部控制运行中未能发现该错报；已经发现并报告给管理层的重大缺陷在合理的时间内未加以改	重大缺陷：公司决策程序不科学，导致重大决策失误，给公司造成重大财产损失；违反相关法规、公司规程或标准操作程序，且对公司定期报告披露造成重大负面影响、出现重大安全生产、环保、产品质量或服务事故；重要业务缺乏制度控制或制度系统性

	正、其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。重要缺陷：未依照公认会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立或实施相应的控制机制，且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标、内部控制重要缺陷或一般缺陷未得到整改。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	失效,造成按上述定量标准认定的重大损失；其他对公司负面影响重大的情形。重要缺陷：公司决策程序不科学，导致出现一般失误；违反公司章程或标准操作程序，形成损失；出现较大安全生产、环保、产品质量或服务事故；重要业务制度或系统存在缺陷；内部控制重要或一般缺陷未得到整改。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷：导致错报金额大于等于年度财务报表总体重要性水平 100%错报程度的内部控制缺陷为重大缺陷。重要缺陷：导致错报金额小于重要性水平 100%而大于等于重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为重要缺陷。一般缺陷：导致错报金额小于重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为一般缺陷。	重大缺陷：造成财产损失大于或等于年度财务报表总体重要性水平 100%错报程度的内部控制缺陷为重大缺陷。重要缺陷：造成财产损失小于年度财务报表总体重要性水平 100%而大于等于重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为重要缺陷。一般缺陷：造成财产损失小于年度财务报表总体重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为一般缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
龙源电力于 2023 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2024 年 03 月 27 日
内部控制审计报告全文披露索引	《龙源电力集团股份有限公司 2023 年内部控制审计报告》披露网站：巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

本报告期内，公司未涉及需整改的问题。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

本集团始终坚持绿色、低碳发展道路，严守生态环保红线、底线，统筹推进各项工作，确保生态环保形势稳定。在日常生产经营中，本集团严格遵守中华人民共和国《环境保护法》《水污染防治法》《大气污染防治法》《固体废物污染防治法》等法律法规，坚决落实中共中央、国务院《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》，全面落实全国生态环境保护大会部署，加快建设具有全球竞争力的世界一流新能源领军企业，持续提高生态文明建设水平。

报告期内，本集团所属火电企业除尘、脱硫、脱硝等环保设施运行正常，主要污染物排放指标均符合江苏省《大气污染物综合排放标准（DB 32/4041-2021）》。

环境保护行政许可情况

本集团所属两家火电企业均按照《建设项目环境影响评价分类管理名录》，组织开展环境影响评价工作并取得相关部门批复。江阴苏龙热电有限公司码头中转改造工程项目环境影响报告书于 2023 年 6 月 20 日取得相关部门批复，燃煤锅炉耦合掺烧项目环境影响报告书于 2023 年 12 月 28 日取得相关部门批复。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度（毫克/立方米）	执行的污染物排放标准（毫克/立方米）	排放总量（吨）	核定的排放总量（吨）	超标排放情况
江阴苏龙热电有限公司	废气	二氧化硫	连续	3	机组排放口	12.17	35	426.93	1198	无
	废气	氮氧化物	连续	3	机组排放口	24.60	50	864.3	1711	无
	废气	烟尘	连续	3	机组排放口	1.10	10	38.48	178	无
南通天生港发电有限公司	废气	二氧化硫	连续	2	机组排放口	6.45	35	88.07	462	无
	废气	氮氧化物	连续	2	机组排放口	24.68	50	336.83	660	无
	废气	烟尘	连续	2	机组排放口	1.68	10	22.98	132	无

对污染物的处理

本集团按照国家、地方有关法规、标准要求，严格控制污染物排放管理。所属两家火电企业 8 台燃煤机组均配套安装了脱硫、脱硝、除尘等环保设施，全部完成了三项污染物（二氧化硫、氮氧化物、烟尘）超低排放改造并通过环保验收。全面加强危废物产生、贮存、运输、利用和处置全过程监管，确保危废物 100%安全处置。完善场站危废物暂存设施

的建设，确保设施配备通风、防渗漏装置。加强台账记录管理，完善废油、废蓄电池以及废旧叶片的处置协议，在指定的地点分类投放生产、生活垃圾。

突发环境事件应急预案

本集团通过开展生态环境风险评估和应急资源调查，动态掌握生态环境风险，健全应急措施，足额储备应急物资；强化区域应急协同，制定应急演练计划；开展水土流失、废油污染等典型事件应急演练。

环境自行监测方案

本集团所属两家火电企业依据《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法》《排污单位自行监测技术指南——火力发电及锅炉》等文件，编制了《江阴苏龙热电有限公司自行监测方案》《南通天生港发电有限公司自行监测方案》。2023 年，两家火电企业按照监测方案对各类监测项目进行了有效监测，监测频次及结果满足国家和行业相关标准要求。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

本集团从项目开发源头抓起，深化“一次做到位”理念，严格执行水保、环保“三同时”政策。2023 年 1 月，本集团发布《新能源企业生态环境保护检查大纲》，结合日常视频检查、现场项目督导等工作，对所属各单位开展全覆盖检查。监督项目水保施工，重点关注雨水多、多丘陵及喀斯特地貌等易发生山体、道路边坡滑坡地质灾害的施工现场，确保施工中不发生边坡溜渣、不影响水源地，确保工程垃圾定点存放。本集团严格落实两河流域国家重大战略部署，投入经费开展长江流域、京津冀地区企业水土保持遥感监测，因地制宜发展可再生能源拓展“新能源+”的新自然经济模式。

本集团贯彻落实环保税蕴含的绿色发展理念，践行“多排多缴、少排少缴、不排不缴”的《中华人民共和国环境保护税法》理念，自觉主动去“污”。2023 年，本集团共缴纳环境保护税 802.55 万元，较上年同期减少 149.45 万元，降幅 5.27%。主要由于本期排放的氮氧化物、二氧化碳、二氧化硫等污染物较上年同期大幅减少。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

本集团所属火电企业十分重视生态环境保护工作，积极响应国家的决策、要求，环保目标职责明确，建立了完善的环境管理体系，履行环保及节能技术监督的管理职能，并结合电厂实际情况，及时修订生态环境保护相关管理制度。在环保改造工程方面，南通天生港发电有限公司 2 号机组于 2023 年 5 月完成空预器改造，通过更换换热片、密封件，减小了空预器漏风率和风机电耗，提高了锅炉效率。在节能技改方面，两家火电企业均高度重视，通过加大厂区屋顶和城区厂房屋顶等分布式光伏建设，有效减少二氧化碳排放量。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

无。

其他应当公开的环境信息

本集团所属两家火电企业的环境监测信息均在江苏省排污单位自行监测信息发布平台进行公示。

其他环保相关信息

两家火电企业高度重视生态环境保护工作，积极响应国家政策要求，明确环保目标职责，建立了完善的环境管理体系，严控碳排放数据质量，认真履行环境责任，结合电厂实际情况，及时修订生态环境保护相关管理制度。在环保改造

工程方面，南通天生港发电有限公司 2 号机组于 2023 年 5 月完成了脱硝精准喷氨改造，将氮氧化物排放指标稳定控制到 25mg/Nm³ 以下，且保证氨逃逸不高于 3ppm。此外，两家火电企业 CNAS 实验室均已通过现场评审并取得认可证书。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

2023 年，本集团所属两家火电企业均为超低排放运行，通过加强管理有效的环保设施，优化运行，持续开展节能降耗措施，二氧化碳、二氧化硫、氮氧化物等污染物较上年同期相比均大幅下降。

本集团下属两家火电企业排放情况如下：

排放项目明细		2023 年数据	
		总量（吨）	密度（克/千瓦时）
排放污染物	二氧化碳	9,950,660	832.132
	二氧化硫	514.995	0.045
	氮氧化物	1,201.129	0.106
	粉尘	61.458	0.005
能源消耗	水量（吨）	9,105,953	882.378
	油量（吨）	199	0.019
	标煤（吨）	3,505,964	293.111

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

二、社会责任情况

2023 年，本集团积极履行社会责任，有关情况详见与本报告同步披露的本公司《2023 年环境、社会及治理（ESG）报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2023 年，为深入贯彻落实好公司党委关于乡村振兴工作决策部署，根据二十大报告中关于三农工作和中央农村工作会议精神，结合右玉县当前巩固拓展脱贫攻坚成果有效衔接乡村振兴和高质量发展等重点工作，持续做好右玉县定点帮扶工作。全年投入帮扶资金 1800 万元，实施定点帮扶项目 12 个，有计划开展人居环境整治、产业、教育、民生等帮扶，强化帮扶措施，履行央企责任使命，注重发挥产业优势，注重凝聚合力，注重推动全面振兴，注重守住底线红线，助力右玉县全面推进乡村振兴。

2023 年 5 月，龙源电力荣获右玉县“推动经济高质量发展先进集体”，这是公司连续 6 年蝉联该奖项。2023 年 9 月，龙源电力荣获右玉县“尊师重教先进单位”，这是公司连续 2 年取得该奖项，得到了县委县政府的高度评价和认可。

2023 年，本集团投入右玉帮扶资金共 1,800 万元，已经分两批全部拨付到位。为右玉县引入外部无偿帮扶资金 84.9 万元，帮助销售右玉县农产品约 5,212 万。培训基层干部 596 人，培训乡村振兴带头人 40 人，开展电商短视频直播运营专题培训班，为县医院和中医院培训 6 名医疗技术人才。招录脱贫家庭人口 7 名，帮助右玉县转移就业 191 人。

2024 年，本集团将加大右玉县帮扶力度，大力推进补短板、强弱项、促产业等措施，帮扶工作重点为实施乡村建设行动、提高农业质量效益和竞争力等方面。有计划开展农村基础设施、教育、民生等帮扶，强化帮扶措施，履行央企责任使命，注重发挥产业优势，注重凝聚合力，注重推动全面振兴，注重守住底线红线，圆满高效完成帮扶目标任务。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	国家能源投资集团有限责任公司	关于锁定期的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理国家能源集团直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，国家能源集团承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行中
	国家能源投资集团有限责任公司	关于规范和减少关联交易的承诺函	1、将尽量避免和减少与龙源电力（包含龙源电力控制的企业，下同）之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，国家能源集团将遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，与龙源电力依法签订规范的关联交易协议，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规、规范性文件及龙源电力《公司章程》的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务，以维护龙源电力及龙源电力其他股东的利益。3、保证不利用关联交易非法转移龙源电力的资金、利润，承诺不利用在龙源电力的地位和影响力，通过关联交易损害龙源电力及龙源电力其他非关联股东的合法权益。4、保证严格按照相关规定履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。5、将促使国家能源集团控制的除龙源电力以外的企业遵守上述各项承诺。6、如国家能源集团及其控制的除龙源电力以外的企业违反上述承诺而导致龙源电力及其股东的权益受到损害，国家能源集团将依法承担相应的赔偿责任。	2021 年 06 月 18 日	长期	履行中
	国家能源投资集团有限责任公司	关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函	国家能源集团体系内的风力发电业务由龙源电力负责整合。1、对于截至本补充承诺函出具之日，国家能源集团或其附属企业（不包括龙源电力及其附属企业，下同）持有的与龙源电力主营业务直接或间接存在潜在业务重合的风力发电业务（“存续风力发电业务”），承诺在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，国家能源集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将存续风力发电业务注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的存续风力发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件。龙源电力的全体独立非执行董事将负责审议及考虑存续风力发电业务资产是否符合资产注入条件及是否启动资产注入。2、就龙源电力与国家能源集团之间存在的火电业务重合情况，在本次交易完成后 3 年	2021 年 06 月 18 日	长期	履行中

			内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决业务重合问题。			
	国家能源投资集团有限责任公司	关于保持龙源电力集团股份有限公司独立性的承诺函	1、将保持龙源电力的独立性，保证龙源电力人员独立、资产独立完整、业务独立、财务独立、机构独立。2、保证龙源电力的高级管理人员的任命依据法律法规以及龙源电力章程的规定履行合法程序；保证龙源电力的劳动、人事、社会保障制度、工资管理等完全独立于国家能源集团及其控制的其他企业。3、保证龙源电力具有独立完整的资产，龙源电力的资产全部处于龙源电力的控制之下，并为龙源电力独立拥有和运营；保证不会发生干预龙源电力资产管理以及违规占用龙源电力资金、资产的情况。4、保证龙源电力业务独立，独立开展经营活动；保证龙源电力独立对外签订合同、开展业务，形成了独立完整的业务体系，实行经营管理独立核算、独立承担责任与风险，具有面向市场独立自主持续经营的能力。5、保证龙源电力按照相关会计制度的要求，设置独立的财务部门，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，独立进行财务决策；保证龙源电力独立在银行开户并进行收支结算，并依法独立进行纳税申报和履行纳税义务。6、保证龙源电力按照《中华人民共和国公司法》、《上市公司章程指引》等相关法律法规及其公司章程的规定，独立建立其法人治理结构及内部经营管理机构，并保证该等机构独立行使各自的职权；保证龙源电力的经营管理机构与国家能源集团及其控制的其他企业的经营机构不存在混同的情形。7、同意承担由于违反上述承诺给龙源电力造成的损失。	2021年06月18日	长期	履行中
	国家能源集团辽宁电力有限公司	关于所持龙源电力集团股份有限公司股份锁定期的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理国能辽宁公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021年06月18日	上市之日起，36个月	履行中
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	关于股份锁定的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021年06月18日	上市之日起，36个月	履行中
	龙源电力集团股份有限公司全体董事及高级管理人员	关于减持价格及延长锁定期相关事项的承诺函	1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起十二个月内，不转让或委托他人管理本人直接和间接持有的龙源电力本次交易前已发行的股份（如有，不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本人承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。2、在上述锁定期届满后两年内，本人减持发行人股份的，减持价格不低于龙源电力本次交易的 A 股股票的发行价。3、在上述股份锁定期届满后，本人在担任龙源电力董事、高级管理人员期间，在满足股份锁定承诺的前提下，每年转让持有的龙源电力股份不超过本人直	2021年06月18日	上市之日起，12个月	履行中

			接或间接持有龙源电力股份总数的 25%；离职后半年内，不转让或委托他人管理本人直接或间接持有的龙源电力股份。4、在担任龙源电力董事、高级管理人员期间，本人将严格遵守法律法规及规范性文件关于董事、高级管理人员的持股及股份变动的有关规定，规范诚信履行董事、高级管理人员的义务，如实并及时申报本人直接或间接持有的龙源电力股份及其变动情况。5、如相关法律法规及规范性文件或中国证监会或其派出机构、深圳证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本人同意对本人所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。6、本人承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。			
	国家能源集团辽宁电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司持有国电东北新能源发展有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 8,882.29 万元、9,205.16 万元和 8,894.29 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团甘肃电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 2,910.08 万元、3,958.41 万元和 4,743.56 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团广西电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 22,900.01 万元、23,820.20 万元和 23,401.92 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团华北电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司等 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的合计承诺净利润为人民币 13,564.53 万元、14,115.01 万元和 13,971.47 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团陕西电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 10,914.34 万元、10,642.48 和 11,429.55 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团云南电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 15,702.47 万元、13,017.78 万元和 10,658.67 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
承诺是否按时履行	是					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩（万元）	当期实际业绩（万元）	未达预测的原因（如适用）	原预测披露日期	原预测披露索引
国家能源集团辽宁电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	9,205.16	9,403.18	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团甘肃电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	3,958.41	8,868.81	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团广西电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	23,820.20	24,337.31	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团华北电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	14,115.01	14,945.17	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团陕西电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	10,642.48	11,656.19	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团云南电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	13,017.78	13,560.73	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

适用 不适用

业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司等 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润（指扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润，下同）为 14,115.01 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 14,945.17 万元。

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 13,017.78 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 13,560.73 万元。

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 23,820.20 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 24,337.31 万元。

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司所持有国能东北新能源发展有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 9,205.16 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 9,403.18 万元。

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 10,642.48 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 11,656.19 万元。

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 3,958.41 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 8,868.81 万元。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2023 年 7 月，本公司下属子公司黑龙江龙源新能源发展有限公司通过协议控制国能通河县新能源有限公司，故从 2023 年 7 月将其纳入合并范围。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	992.9
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1

境内会计师事务所注册会计师姓名	李玉平、徐立志
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1
境外会计师事务所名称（如有）	安永会计师事务所
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	1,324
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	7
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	吴绍祺
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	2

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

本公司自从 2017 年 6 月 20 日起聘任安永会计师事务所作为国际核数师，安永会计师事务所已连续 7 年为本公司提供审计服务，2023 年度负责签署独立核数师报告的项目合伙人为吴绍祺，其于 2022 年开始为本公司提供审计服务，安永会计师事务所 2023 年度审计费为人民币 1,324 万元（不含税）。

本公司自从 2023 年 12 月 29 日起聘任中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)作为本公司 2023 年度中国核数师，聘任期限自聘任日期起至 2023 年度股东大会结束时止，2023 年度负责签署审计报告的项目合伙人为李玉平、徐立志，中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)2023 年度境内财务报表审计师及内部控制审计师，审计费用为人民币 992.9 万元（不含税）。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

2021 年度，公司委托中信证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司担任公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易的财务顾问（保荐人），任期为上市之日起三年。

本公司聘请的中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）已对本公司于 2023 年 12 月 31 日财务报告相关内部控制的有效性进行了审计，出具了无保留意见的审计报告。2023 年度财务报告审计费及内部控制审计费共计人民币 992.9 万元（不含税）。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

本公司最终控制方是国家能源投资集团有限责任公司，审计期间公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
国家能源投资集团有限责任公司及同系公司	同一实际控制人	购买商品、接受劳务的关联交易	采购产品及接受服务	市场价格	协议价格	394,189.40	72.38%	544,645.10	否	银行结算	市场价格	无	无
国家能源投资集团有限责任公司及同系公司	同一实际控制人	销售商品、提供劳务的关联交易	提供产品及服务	市场价格	协议价格	46.903.21	37.52%	125,000.00	否	银行结算	市场价格	无	无
合计				--	--	441,092.61	--	669,645.1	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									

按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	未超过审批的限额
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本（万元）	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
国家能源投资集团有限责任公司	母公司	国能融资租赁有限公司	融资租赁	700,000.00	2,643,302.74	734,207.62	2,471.84
国家能源投资集团有限责任公司	母公司	国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	电力、热力供应	300,000.00	3,663.32	0.00	0.00
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	无						

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	300,000	0.35%-1.80%	295,068.31	49,295,027.91	49,353,531.85	236,564.37

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范 围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷 款金额(万 元)	本期合计还 款金额(万 元)	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	5,000,000	2.3%-3.7%	1,723,219	2,941,308	2,834,398	1,830,129

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额(万元)	实际发生额(万元)
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	其他金融业务	1,000	263.28

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

公司报告期内存在营业用房屋等租赁事项，对公司整体损益影响较小。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

☑适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	2009年10月27日	1,507.58	2009年10月27日	723.64	连带责任保证	无	本公司就湖北省能源集团股份有限公司为本公司一家联营公司湖北省九宫山风力发电有限责任公司获得的银行信贷提供担保，而向该联营公司的控股权益拥有人湖北能源集团股份有限公司发出一项反担保。	25年	否	否
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		1,507.58		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		723.64				
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	1999年06月17日	2,601.29	1999年06月17日	427.49	一般保证	无	无	29年	否	否

福建省平潭长江澳风电开发有限公司	1999年07月02日	2,601.29	1999年07月02日	427.49	一般保证	无	无	29年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月30日	35,421	2011年09月30日	18,121	连带责任保证	无	无	14年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月19日	17,494	2011年09月19日	6,500	连带责任保证	无	无	14年	否	否
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	58,117.58			报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	25,475.98					
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	59,625.16			报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	26,199.62					
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例	0.37%									
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)	0									
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)	24,621									
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)	0									
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	24,621									

采用复合方式担保的具体情况说明

无。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	5,380	29,580	0	0
合计		5,380	29,580	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	4,908,598,141	58.56%	0	0	0	0	0	4,908,598,141	58.56%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	4,908,598,141	58.56%	0	0	0	0	0	4,908,598,141	58.56%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	3,473,365,023	41.44%	0	0	0	0	0	3,473,365,023	41.44%
1、人民币普通股	133,336,023	1.59%	0	0	0	0	0	133,336,023	1.59%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	3,340,29,000	39.85%	0	0	0	0	0	3,340,29,000	39.85%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	8,381,963,164	100.00%	0	0	0	0	0	8,381,963,164	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计股本总数为 8,381,963,164 股。至本报告发布前，公司共计回购 H 股 22,147,000 股。2024 年 3 月 11 日，回购股份已全部完成注销，注销后，公司已行股份数减至 8,359,816,164 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2023 年 9 月 6 日，公司第五届董事会 2023 年第 7 次会议审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》；2023 年 9 月 27 日，公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会和 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会分别审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。

股份变动的过户情况

适用 不适用

本公司所回购 H 股股份已于 2024 年 3 月 11 日完成注销。

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

本公司 2023 年实现归属于母公司股东的净利润 6,249,287,320.64 元，报告期末归属于母公司所有者权益 70,917,868,017.98 元，计提的永续债利息 154,901,369.85 元，以 2023 年发行在外普通股加权平均数 8,381,136,071 股计算，对应每股收益及稀释每股收益 0.7272 元，每股净资产 8.22 元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
国家能源投资集团有限责任公司	4,602,432,800	0	0	4,602,432,800	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
国家能源集团辽宁电力有限公司	93,927,200	0	0	93,927,200	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	212,238,141	0	0	212,238,141	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
合计	4,908,598,141	0	0	4,908,598,141	--	--

注：因系统原因，目前，平煤集团持有的龙源电力股票在股东名册上暂列示为“无限售条件股份”。

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计股本总数为 8,381,963,164 股。至本报告发布前，公司共计回购 H 股 22,147,000 股。2024 年 3 月 11 日，回购股份已全部完成注销，注销后，公司已发行股份数减至 8,359,816,164 股。本公司的控股股东未发生变更。截至 2023 年 12 月 31 日，回购股份事项对本公司资产、负债结构未产生影响。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	30,246	年度报告披露日前上一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（如有）（参见注 8）	0	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（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 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	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无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	0	4,602,432,800	0	不适用	0
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.79%	3,335,386,827	25,100	0	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	0	212,238,141	0	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	0	93,927,200	0	不适用	0

国新新格局（北京）私募证券投资基金管理有限公司—国新央企新发展格局私募证券投资基金	其他	0.29%	23,907,290	891,542	0	0	不适用	0
国新投资有限公司	国有法人	0.27%	22,984,649	7,944,987	0	0	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.03%	2,754,295	2,877,755	0	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	0	0	不适用	0
谢锦华	境内自然人	0.02%	1,560,000	0	0	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	1,182,032	0	0	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	未知							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,335,386,827	境外上市外资股	3,335,386,827					
国新新格局（北京）私募证券投资基金管理有限公司—国新央企新发展格局私募证券投资基金	23,907,290	人民币普通股	23,907,290					
国新投资有限公司	22,984,649	人民币普通股	22,984,649					
香港中央结算有限公司	2,754,295	人民币普通股	2,754,295					

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	1,800,945	人民币普通股	1,800,945
谢锦华	1,560,000	人民币普通股	1,560,000
中国国际金融股份有限公司	1,182,032	人民币普通股	1,182,032
万振华	872,400	人民币普通股	872,400
#陈永升	458,457	人民币普通股	458,457
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	842,018	人民币普通股	842,018
前10名无限售流通股股东之间，以及前10名无限售流通股股东和前10名股东之间关联关系或一致行动的说明	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。		
前10名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注4）	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

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

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）私募证券投资基金管理有限公司—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%
万飞凰	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一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

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家能源投资集团有限责任公司	刘国跃	1995 年 10 月 23 日	91110000100018267J	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	直接持有中国神华能源股份有限公司 69.52%股份； 直接及间接持有国电电力发展股份有限公司 51.25%股份； 直接持有国家能源集团龙源电力股份有限公司 67.50%股份； 实际控制宁夏英力特化工股份有限公司 50.99%股份； 实际控制烟台龙源电力技术股份有限公司 41.77%股份； 间接持有深圳莱宝高科技股份有限公司 20.84%股份；			

间接持有宁夏西部创业实业股份有限公司 17.19%股份；
直接持有湖北能源集团股份有限公司 3.25%股份。

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

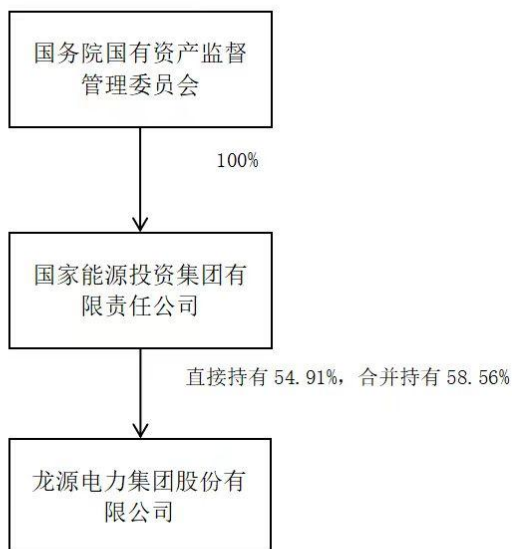
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	未知	2008年01月01日	11100000000019545B	监管中央所属企业（不含金融类企业）的国有资产，加强国有资产的管理工作等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

至本报告发布前，公司共计回购 H 股 22,147,000 股，累计回购金额 1.21 亿港元。2024 年 3 月 11 日，回购股份已全部完成注销，注销后，公司已行股份数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
龙源电力集团股份有限公司2021年度第一期中期票据	21 龙源电力 MTN001	102101314. IB	2021年07月14日	2021年07月16日	2024年07月16日	100,000	3.20%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 龙源电力 GN001(碳中和债)	132100085. IB	2021年08月02日	2021年08月04日	2024年08月04日	79,100	3.05%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第二期中期票据	21 龙源电力 MTN002	102101616. IB	2021年08月18日	2021年08月20日	2024年08月20日	200,000	3.05%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第二期绿色中期票据	21 龙源电力 GN002	132100159. IB	2021年12月01日	2021年12月02日	2024年12月02日	299,000	2.70%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场

龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	21 龙源电力 MTN003	102101728. IB	2021 年 08 月 30 日	2021 年 08 月 30 日	2024 年 08 月 30 日	200,000	3.47%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
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. IB	2022 年 01 月 11 日	2022 年 01 月 13 日	2025 年 01 月 13 日	200,000	2.93%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
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. IB	2022 年 05 月 11 日	2022 年 05 月 12 日	2025 年 05 月 12 日	150,000	2.65%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
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. IB	2023 年 09 月 12 日	2023 年 09 月 13 日	2024 年 01 月 10 日	155,000	2.37%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
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. IB	2023 年 09 月 18 日	2023 年 09 月 18 日	2024 年 02 月 01 日	350,000	2.31%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
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. IB	2023 年 11 月 22 日	2023 年 11 月 23 日	2024 年 01 月 19 日	200,000	2.32%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排 (如有)	全国银行间债券市场的机构投资者								
适用的交易机制	非金融企业债券融资工具交易系统								
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施	不适用								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
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	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
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	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
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	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
龙源电力集团股份有限公司	100,000	100,000	0	报告期内公司募集资金专项	无	是

2021 年度第一期中期票据				账户运行规范		
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	79,100	79,100	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	200,000	200,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据	299,000	299,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	200,000	200,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	150,000	150,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	200,000	200,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
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	155,000	155,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
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	350,000	350,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
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	200,000	200,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.63	0.71	-11.27%
资产负债率	64.09%	64.11%	减少 0.02 个百分点
速动比率	0.62	0.70	-11.43%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
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%
现金利息保障倍数	4.08	8.45	-51.72%
EBITDA 利息保障倍数	6.59	6.29	4.77%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2024 年 03 月 27 日
审计机构名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	2024-014
注册会计师姓名	李玉平、徐立志

审计报告正文

龙源电力集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了龙源电力集团股份有限公司（以下简称“龙源电力”）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2023 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了龙源电力 2023 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2023 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于龙源电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）固定资产、在建工程、无形资产减值测试

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>如财务报表附注五（二十）附注七注释 14、注释 15、注释 17 所示，2023 年度龙源电力对包括固定资产、在建工程、无形资产在内的长期资产计提减值准备 20.85 亿元，其中：固定资产减值准备 11.94 亿元、在建工程减值准备 2.52 亿元，无形资产减值准备 6.39 亿元。龙源电力管理层对这些长期资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出存在减值迹象的长期资产，管理层通过计算长期资产或资产组的可收回金额，并通过比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。</p> <p>在预测未来现金流量时，管理层需要对该资产（或资产组）的未来销售电量、未来上网电价、未来运行成本及折现率做出判断及估计。由于未来现金流预测和折现的固有不确定性，作为可收回金额的基础，长期资产减值测试涉及重大判断和估计，我们将其确认为关键审计事项。</p>	<p>我们对于固定资产、在建工程、无形资产减值测试所实施的重要审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 我们评估管理层识别资产减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制的设计和运行有效性； 2. 评价管理层聘请的评估专家的独立性和专业胜任能力； 3. 我们对管理层在计算在建工程、固定资产、无形资产所属现金流产生单元的可回收金额时使用的假设进行了评估； 4. 我们针对主要假设，包括未来销售电量、未来上网电价、未来运行成本，将其与相关现金流产生单元的近期历史情况及期后获得的电费结算单等审计证据进行比较，同时，我们评价减值测试结果对包括未来收入增长率及预计利润率等关键假设的变化的敏感性，并考虑管理层在作出这些关键假设时是否存在管理层偏向的迹象。

（二）收入确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>如财务报表附注七注释 48 营业收入、营业成本所示，2023 年营业收入 376.42 亿元与上年相比减少 5.57%，由于收入是龙源电力的关键绩效指标之一，我们将其收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们对收入确认执行的审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 评价管理层与销售和收款相关的内部控制的设计和运行有效性； 2. 检查龙源电力对新能源电价补贴的遵守和执行情况。 3. 检查龙源电力主要的销售合同，以评价公司有关收入确认的政策是否符合企业会计准则的要求； 4. 对收入和成本执行分析程序，包括按照产品类别对各月度的收入、成本、毛利率波动分析，并与以前期间进行比较； 5. 就本年的销售收入，选取样本，检查其销售合同、入账记录、结算单，以评价收入确认是否与龙源电力的收入确认政策相符； 6. 就资产负债表日前后确认的收入，选取样本，检查其销售合同、入账记录、结算单，以评价相关收入是否记录在正确的会计期间； 7. 检查在财务报表中有关收入确认的披露是否符合企业会计准则的要求。

四、其他信息

龙源电力管理层对其他信息负责。其他信息包括龙源电力 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

龙源电力管理层（以下简称“管理层”）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估龙源电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算龙源电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督龙源电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对龙源电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致龙源电力不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就龙源电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某

事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）：

李玉平

中国注册会计师：

徐立志

中国·武汉

2024 年 3 月 27 日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	4,879,272,436.13	20,493,232,077.05
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	459,072,932.42	448,539,334.64
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	36,021,893.40	201,634,379.64
应收账款	357,411,196.86	340,890,528.32
应收款项融资	35,330,483,775.62	27,100,443,473.68
预付款项	603,062,919.79	793,187,373.93
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	1,293,439,575.94	909,949,229.45
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	28,041,348.79	57,544,107.91

买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	727,195,911.92	749,954,777.60
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	2,026,786,095.41	2,288,714,954.45
流动资产合计	45,712,746,737.49	53,326,546,128.76
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	43,376,473.78	48,596,504.46
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	5,994,793,859.92	3,746,677,351.71
其他权益工具投资	234,330,767.97	263,100,088.40
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	18,870,741.39
固定资产	141,360,693,370.54	134,643,319,774.52
在建工程	20,996,530,603.38	18,100,741,341.30
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	2,278,639,158.94	848,534,317.01
无形资产	6,779,307,301.89	7,707,793,928.90
开发支出	100,312,143.05	25,572,367.95
商誉	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	46,231,327.01	31,678,917.72
递延所得税资产	848,110,869.79	506,912,259.37
其他非流动资产	4,665,400,578.89	3,823,528,371.59
非流动资产合计	183,543,343,840.88	169,960,943,350.04
资产总计	229,256,090,578.37	223,287,489,478.80
流动负债：		
短期借款	26,690,683,058.83	18,523,652,694.99
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	24,300,570.22	23,265,291.63
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	6,175,102,693.71	1,668,779,472.28
应付账款	11,148,604,662.75	11,352,765,664.82
预收款项	0.00	0.00
合同负债	143,124,736.33	180,254,039.94
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00

代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	268,589,735.27	240,479,773.04
应交税费	829,645,284.86	795,368,501.58
其他应付款	3,056,243,511.32	6,859,979,778.72
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	673,789,646.82	732,939,358.40
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	16,647,074,758.28	20,296,240,884.73
其他流动负债	7,182,122,093.14	15,023,097,866.75
流动负债合计	72,165,491,104.71	74,963,883,968.48
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	68,688,029,718.80	55,633,930,375.66
应付债券	4,091,986,386.55	11,090,669,577.10
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	4,091,986,386.55	11,090,669,577.10
租赁负债	718,160,362.54	307,010,887.87
长期应付款	562,655,612.70	456,842,534.64
长期应付职工薪酬	111,012,281.91	125,480,142.84
预计负债	103,781,110.37	94,238,064.96
递延收益	204,698,166.54	218,012,713.28
递延所得税负债	283,297,222.93	266,657,972.04
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	74,763,620,862.34	68,192,842,268.39
负债合计	146,929,111,967.05	143,156,726,236.87
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
资本公积	14,414,428,376.35	14,419,422,881.54
减：库存股	56,647,721.67	0.00
其他综合收益	-513,745,698.00	-518,034,707.82
专项储备	108,902,102.67	19,667,862.91
盈余公积	3,377,858,764.71	2,822,760,757.83
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	43,182,232,043.63	38,623,531,258.08
归属于母公司所有者权益合计	70,917,868,017.98	68,805,711,337.75
少数股东权益	11,409,110,593.34	11,325,051,904.18
所有者权益合计	82,326,978,611.32	80,130,763,241.93
负债和所有者权益总计	229,256,090,578.37	223,287,489,478.80

法定代表人：唐坚 主管会计工作负责人：杨文静 会计机构负责人：刘勇

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,716,640,505.42	14,957,117,322.11
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	4,179,361.30	14,158,794.41
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	48,744,556.42	30,654,558.13
其他应收款	43,834,689,545.06	60,230,608,746.71
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	6,994,676,567.58	5,952,330,031.42
存货	470,071.86	834,969.39
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	936,978,193.51	0.00
其他流动资产	24,454,857,009.86	13,800,306,699.18
流动资产合计	70,996,559,243.43	89,033,681,089.93
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	65,477,283,210.52	58,216,410,436.58
其他权益工具投资	34,532,431.87	34,295,964.53
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	18,870,741.39
固定资产	542,965,475.35	549,815,356.69
在建工程	0.00	95,177.50
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	23,984,593.14	22,723,746.13
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	610,000,000.00
非流动资产合计	66,078,765,710.88	59,452,211,422.82
资产总计	137,075,324,954.31	148,485,892,512.75
流动负债：		

短期借款	13,525,199,112.03	9,308,949,305.56
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	4,192,578,139.44	381,775,851.27
应付账款	47,426,188.60	109,381,761.35
预收款项	258,244.80	5,239,483.75
合同负债	5,098,474.57	5,098,474.57
应付职工薪酬	4,483,158.87	4,436,776.72
应交税费	8,608,937.91	14,385,720.27
其他应付款	22,858,668,221.24	30,773,699,629.11
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	10,951,193,845.32	14,084,098,163.67
其他流动负债	7,050,518,330.34	14,923,757,260.27
流动负债合计	58,644,032,653.12	69,610,822,426.54
非流动负债：		
长期借款	22,445,888,306.75	16,524,320,413.78
应付债券	3,500,000,000.00	10,461,843,845.32
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	3,500,000,000.00	10,461,843,845.32
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	553,727.72	65,928.86
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	719,875,268.34
递延收益	2,711,805.31	3,303,471.98
递延所得税负债	4,144,627.22	4,085,510.39
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	25,953,298,467.00	27,713,494,438.67
负债合计	84,597,331,120.12	97,324,316,865.21
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	2,022,876,986.29	5,056,400,121.21
资本公积	19,651,849,411.82	19,659,958,963.88
减：库存股	56,647,721.67	
其他综合收益	12,433,881.74	12,256,531.23
专项储备	0.00	29,629.18
盈余公积	3,377,858,764.71	2,822,760,757.83
未分配利润	19,087,659,347.30	15,228,206,480.21
所有者权益合计	52,477,993,834.19	51,161,575,647.54
负债和所有者权益总计	137,075,324,954.31	148,485,892,512.75

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	37,641,913,685.72	39,863,079,555.45
其中：营业收入	37,641,913,685.72	39,863,079,555.45
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	28,311,512,789.16	30,705,391,496.16
其中：营业成本	23,956,352,940.11	26,139,146,927.82
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	356,030,574.51	361,724,350.36
销售费用	0.00	0.00
管理费用	450,655,655.60	301,318,432.90
研发费用	145,398,073.47	97,216,748.93
财务费用	3,403,075,545.47	3,805,985,036.15
其中：利息费用	3,406,290,179.46	3,502,678,758.46
利息收入	231,518,812.51	182,804,873.98
加：其他收益	1,028,463,911.47	979,534,086.27
投资收益（损失以“-”号填列）	19,323,093.41	-407,052,464.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	19,008,125.69	-419,372,478.64
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-51,267,998.21	-3,567,745.94
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-101,073,462.17	-36,970,693.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,085,783,689.56	-2,003,021,881.68
资产处置收益（损失以“-”号填列）	17,763,614.09	-183,503.81
三、营业利润（亏损以“-”号填	8,157,826,365.59	7,686,425,855.46

列)		
加：营业外收入	188,425,112.93	86,240,005.54
减：营业外支出	106,821,316.47	135,116,376.20
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	8,239,430,162.05	7,637,549,484.80
减：所得税费用	1,501,163,691.73	1,543,032,854.58
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	6,738,266,470.32	6,094,516,630.22
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	6,738,266,470.32	6,150,875,905.26
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	-56,359,275.04
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	6,249,287,320.64	5,111,150,704.50
2.少数股东损益	488,979,149.68	983,365,925.72
六、其他综合收益的税后净额	8,574,170.06	-76,988,621.19
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	8,963,448.35	-78,985,853.60
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-3,134,288.36	122,577,151.95
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-3,134,288.36	122,577,151.95
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	12,097,736.71	-201,563,005.55
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	12,097,736.71	-201,563,005.55
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-389,278.29	1,997,232.41
七、综合收益总额	6,746,840,640.38	6,017,528,009.03
归属于母公司所有者的综合收益总额	6,258,250,768.99	5,032,164,850.90
归属于少数股东的综合收益总额	488,589,871.39	985,363,158.13
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.7272	0.5839
（二）稀释每股收益	0.7272	0.5839

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

法定代表人：唐坚 主管会计工作负责人：杨文静 会计机构负责人：刘勇

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	50,577,971.70	34,350,683.06
减：营业成本	16,553,018.43	17,064,606.12
税金及附加	13,841,595.34	17,290,987.23
销售费用	0.00	0.00
管理费用	262,712,640.03	245,515,206.45
研发费用	1,068,384.95	729,259.94
财务费用	313,840,422.88	430,136,061.95
其中：利息费用	1,622,034,481.99	1,931,265,924.84
利息收入	1,368,371,729.99	1,562,481,680.86
加：其他收益	4,404,528.55	775,220.83
投资收益（损失以“-”号填列）	6,171,024,430.79	3,818,627,853.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	18,375,743.90	-353,302,532.82
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-169,616.44	-1,110,161,070.61
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	-103,207,748.21
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-4,167.01	0.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	5,617,817,085.96	1,929,648,816.58
加：营业外收入	3,162,982.88	4,752,058.62
减：营业外支出	70,000,000.00	80,000,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	5,550,980,068.84	1,854,400,875.20
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,550,980,068.84	1,854,400,875.20
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,550,980,068.84	1,854,400,875.20
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	177,350.51	-12,309,137.38
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	177,350.51	-12,309,137.38

1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3. 其他权益工具投资公允价值变动	177,350.51	-12,309,137.38
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7. 其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	5,551,157,419.35	1,842,091,737.82
七、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.00	0.00
(二) 稀释每股收益	0.00	0.00

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	36,361,930,625.83	47,544,648,999.29
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	1,031,188,340.95	1,389,380,246.46
收到其他与经营活动有关的现金	2,681,382,510.45	3,566,256,522.52
经营活动现金流入小计	40,074,501,477.23	52,500,285,768.27
购买商品、接受劳务支付的现金	10,889,371,646.15	12,858,586,989.04
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	3,880,835,524.55	3,701,747,142.29

支付的各项税费	4,594,183,561.92	4,580,542,825.43
支付其他与经营活动有关的现金	6,825,873,255.88	1,754,568,885.04
经营活动现金流出小计	26,190,263,988.50	22,895,445,841.80
经营活动产生的现金流量净额	13,884,237,488.73	29,604,839,926.47
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,372,082,739.06	4,825,059,598.26
取得投资收益收到的现金	190,363,656.56	630,195,704.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,852,661.07	18,720,741.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	2,586,299,056.69	5,473,976,044.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	18,930,170,866.96	22,405,718,699.82
投资支付的现金	5,090,044,814.75	2,243,666,018.58
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	34,113,362.37
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	24,020,215,681.71	24,683,498,080.77
投资活动产生的现金流量净额	-21,433,916,625.02	-19,209,522,036.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	202,167,459.80	944,081,521.20
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	202,167,459.80	944,081,521.20
取得借款收到的现金	151,638,795,573.93	169,622,782,386.92
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	151,840,963,033.73	170,566,863,908.12
偿还债务支付的现金	149,047,029,522.92	153,838,197,987.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,456,093,579.98	5,198,319,931.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	717,966,626.41	432,786,831.86
支付其他与筹资活动有关的现金	3,602,832,629.47	7,489,014,700.00
筹资活动现金流出小计	158,105,955,732.37	166,525,532,618.92
筹资活动产生的现金流量净额	-6,264,992,698.64	4,041,331,289.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	5,170,683.11	-11,124,199.51
五、现金及现金等价物净增加额	-13,809,501,151.82	14,425,524,979.74
加：期初现金及现金等价物余额	18,338,645,630.08	3,913,120,650.34
六、期末现金及现金等价物余额	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	44,612,231.58	16,957,125.87
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	130,185,680,857.93	74,747,336,476.17
经营活动现金流入小计	130,230,293,089.51	74,764,293,602.04
购买商品、接受劳务支付的现金	81,880,698.99	110,902,951.17
支付给职工以及为职工支付的现金	171,525,396.06	132,537,504.66
支付的各项税费	90,658,173.31	107,909,141.29

支付其他与经营活动有关的现金	137,228,095,683.99	58,546,915,338.45
经营活动现金流出小计	137,572,159,952.35	58,898,264,935.57
经营活动产生的现金流量净额	-7,341,866,862.84	15,866,028,666.47
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	47,262,315,063.12	33,557,034,982.76
取得投资收益收到的现金	6,683,960,275.43	5,333,006,964.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	45,790.00	15,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	55,509,185.76	0.00
投资活动现金流入小计	54,001,830,314.31	38,890,056,947.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	14,373,567.64	3,628,561.16
投资支付的现金	44,763,887,989.00	39,331,817,219.77
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	44,778,261,556.64	39,335,445,780.93
投资活动产生的现金流量净额	9,223,568,757.67	-445,388,833.57
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	111,218,993,989.02	133,605,027,848.35
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	111,218,993,989.02	133,605,027,848.35
偿还债务支付的现金	118,897,373,989.02	131,871,391,598.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,388,241,852.55	3,427,421,202.12
支付其他与筹资活动有关的现金	3,055,216,990.14	0.00
筹资活动现金流出小计	126,340,832,831.71	135,298,812,800.47
筹资活动产生的现金流量净额	-15,121,838,842.69	-1,693,784,952.12
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-107,676.64	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-13,240,244,624.50	13,726,854,880.78
加：期初现金及现金等价物余额	14,942,295,811.93	1,215,440,931.15
六、期末现金及现金等价物余额	1,702,051,187.43	14,942,295,811.93

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	0.00	38,624,565,861.73	0.00	68,806,745,941.40	11,272,175,681.72	80,078,921,623.12	
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,034,603.65	0.00	1,034,603.65	76,222.46	-958,381.19	
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
其同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52,800,000.00	52,800,000.00	
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	0.00	38,623,531,258.08	0.00	68,805,711,337.75	11,325,051,904.18	80,130,763,241.93	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	-4,994,505.19	56,647,721.67	4,289,009.82	89,234,239.76	555,098,006.88	0.00	4,558,700,785.55	0.00	2,112,156,680.23	84,058,689.16	2,196,215,369.39	

列)															
(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,963,448.35	0.00	0.00	0.00	6,249,287,320.64	0.00	6,258,250,768.99	488,589,871.39	6,746,840,640.38
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	-7,351,446.91	56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,097,522,303.50	220,636,038.83	-2,876,886,264.67
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	-7,351,446.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-7,351,446.91	217,986,289.52	210,634,842.61
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	-3,033,523,134.92
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-56,647,721.67	2,649,749.31	-53,997,972.36
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	555,098,006.88	0.00	-1,696,729,918.56	0.00	-1,141,631,911.68	-642,725,560.26	-1,784,357,471.94
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	555,098,006.88	0.00	-555,098,006.88	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	-	-	-

有者 (或股 东)的 分配		00		00						00	1,136,429 ,194.87	00	1,136,429 ,194.87	664,563,4 54.13	1,800,992 ,649.00
4. 其他	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	- 5,202,716 .81	0. 00	- 5,202,716 .81	21,837,89 3.87	16,635,17 7.06
(四) 所有者 权益内 部结转	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	- 4,674,43 8.53	0.00	0.00	0. 00	4,674,438 .53	0. 00	0.00	0.00	0.00
1. 资本 公积转 增资本 (或股 本)	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余 公积转 增资本 (或股 本)	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余 公积弥 补亏损	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00
4. 设定 受益计 划变动 额结转 留存收 益	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00
5. 其他 综合收 益结转 留存收 益	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	- 4,674,43 8.53	0.00	0.00	0. 00	4,674,438 .53	0. 00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00

(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,234,239.76	0.00	0.00	0.00	0.00	89,234,239.76	17,558,339.20	106,792,578.96
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	360,981,936.44	0.00	0.00	0.00	0.00	360,981,936.44	76,372,197.00	437,354,133.44
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	271,747,696.68	0.00	0.00	0.00	0.00	271,747,696.68	58,813,857.80	330,561,554.48
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	2,356,941.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,468,944.94	0.00	3,825,886.66	0.00	3,825,886.66
四、本期末余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	14,414,428,376.35	56,647,721.67	-513,745,698.00	108,902,102.67	3,377,858,764.71	0.00	43,182,232,043.63	0.00	70,917,868,017.98	11,409,110,593.34	82,326,978,611.32

上期金额

单位：元

项目	2022 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,069,151,327.74	0.00	-376,378,467.81	0.00	2,637,320,670.31	0.00	35,071,329,546.49	0.00	68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71	
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,544.17	0.00	3,544.17	105,502.06	109,046.23	
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
二、本	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,069,151,327.74	0.00	-376,378,467.81	0.00	2,637,320,670.31	0.00	35,071,333,090.66	0.00	68,499,468,017.98	9,922,849,009.27	78,422,317,327.25	

年期初 余额	, 389, 000.0 0	00	, 204.77	00	1, 327.74		376, 378, 467.81		, 670.31	00	, 090.66	00	7, 825.67	, 509.27	7, 334.94
三、本 期增 减 变 动 金 额（减 少以 “-” 号填 列）	345, 5 74, 16 4.00	0. 00	- 1, 005, 252 , 083.56	0. 00	- 2, 649, 728 , 446.20	0.00	- 141, 656, 240.01	19, 667, 8 62.91	185, 440, 0 87.52	0. 00	3, 552, 198, 167.42	0. 00	306, 243, 5 12.08	1, 402, 202 , 394.91	1, 708, 445 , 906.99
（一） 综合收 益总额	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	- 78, 985, 8 53.60	0.00	0.00	0. 00	5, 111, 150, 704.50	0. 00	5, 032, 164 , 850.90	985, 363, 1 58.13	6, 017, 528 , 009.03
（二） 所有者 投入和 减少资 本	345, 5 74, 16 4.00	0. 00	- 1, 005, 252 , 083.56	0. 00	3, 055, 410 , 755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	2, 395, 732 , 836.29	846, 753, 3 68.29	3, 242, 486 , 204.58
1. 所有 者投入 的普通 股	345, 5 74, 16 4.00	0. 00	0.00	0. 00	3, 057, 210 , 755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	3, 402, 784 , 919.85	844, 081, 5 21.20	4, 246, 866 , 441.05
2. 其他 权益工 具持有 者投入 资本	0.00	0. 00	- 1, 005, 252 , 083.56	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	- 1, 005, 252 , 083.56	0.00	- 1, 005, 252 , 083.56
3. 股份 支付计 入所有 者权益 的金额	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0. 00	0.00	0. 00	- 1, 800, 000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	0. 00	0.00	0. 00	- 1, 800, 000 .00	2, 671, 847 .09	871, 847.0 9
（三）	0.00	0.	0.00	0.	0.00	0.00	0.00	0.00	185, 440, 0	0.	-	0.	-	-	-

利润分配		00		00					87.52	00	1,661,527,633.35	00	1,476,087,545.83	432,023,655.22	1,908,111,201.05
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	185,440,087.52	0.00	-185,440,087.52	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,460,496,501.54	0.00	1,460,496,501.54	432,023,655.22	-1,892,520,156.76
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,591,044.29	0.00	15,591,044.29	0.00	-15,591,044.29
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41	0.00	0.00	0.00	102,575,096.27	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41	0.00	0.00	0.00	102,575,096.27	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,667,862.91	0.00	0.00	0.00	0.00	19,667,862.91	2,109,523.71	21,777,386.62
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,795,255.92	0.00	0.00	0.00	0.00	26,795,255.92	7,681,338.66	34,476,594.58
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,127,393.01	0.00	0.00	0.00	0.00	7,127,393.01	5,571,814.95	12,699,207.96
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-5,665,234,492.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-5,665,234,492.19		-5,665,234,492.19
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	0.00	38,623,531,258.08	0.00	68,805,711,337.75	11,325,051,904.18	80,130,763,241.93

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								

一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	19,659,958,963.88	0.00	12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	0.00	51,161,575,647.54
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	19,659,958,963.88	0.00	12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	0.00	51,161,575,647.54
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	-8,109,552.06	56,647,721.67	177,350.51	-29,629.18	555,098,006.88	3,859,452,867.09	0.00	1,316,418,186.65
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177,350.51	0.00	0.00	5,550,980,068.84	0.00	5,551,157,419.35
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	-8,109,552.06	56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,098,280,408.65
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,109,552.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,109,552.06
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	-3,033,523,134.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,033,523,134.92
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-56,647,721.67
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	555,098,006.88	-1,691,527,201.75	0.00	-1,136,429,194.87
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	555,098,006.88	-555,098,006.88	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,136,429,194.87	0.00	-1,136,429,194.87
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

转留存收益												
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-29,629.18	0.00	0.00	0.00	-29,629.18
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	329,374.33	0.00	0.00	0.00	329,374.33
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	359,003.51	0.00	0.00	0.00	359,003.51
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,651,849,411.82	56,647,721.67	12,433,881.74	0.00	3,377,858,764.71	19,087,659,347.30	0.00	52,477,993,834.19

上期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,529,871,894.95	0.00	24,565,668.61	0.00	2,637,320,670.31	14,917,167,097.80	0.00	49,206,966,536.44
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

他		0		0		0					0	
二、本年期初余额	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,529,871,894.95	0.00	24,565,668.61	0.00	2,637,320,670.31	14,917,167,097.80	0.00	49,206,966,536.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	345,574,164.00	0.00	1,005,252,083.56	0.00	2,130,087,068.93	0.00	12,309,137.38	29,629.18	185,440,087.52	311,039,382.41	0.00	1,954,609,111.10
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,361,249.03	0.00	0.00	1,854,400,875.20	0.00	1,904,762,124.23
（二）所有者投入和减少资本	345,574,164.00	0.00	1,005,252,083.56	0.00	3,055,410,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	228,347,916.44	0.00	2,167,384,919.85
1. 所有者投入的普通股	345,574,164.00	0.00	0.00	0.00	3,057,210,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	1,005,252,083.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,005,252,083.56
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	228,347,916.44	0.00	230,147,916.44
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	185,440,087.52	1,417,588,672.62	0.00	1,232,148,585.10
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	185,440,087.52	185,440,087.52	0.00	0.00

2. 对所有 者（或股 东）的分 配	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	1,232,148,585 .10	0.0 0	- 1,232,148,585 .10
3. 其他	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
（四）所 有者权益 内部结转	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	- 39,904,709.86	0.0 0	- 62,670,386 .41	0.00	0.00	102,575,096.2 7	0.0 0	0.00
1. 资本公 积转增资 本（或股 本）	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
2. 盈余公 积转增资 本（或股 本）	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
3. 盈余公 积弥补亏 损	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
4. 设定受 益计划变 动额结转 留存收益	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
5. 其他综 合收益结 转留存收 益	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	- 39,904,709.86	0.0 0	- 62,670,386 .41	0.00	0.00	102,575,096.2 7	0.0 0	0.00
6. 其他	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
（五）专 项储备	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	29,629. 18	0.00	0.00	0.0 0	29,629.18
1. 本期提 取	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	29,629. 18	0.00	0.00	0.0 0	29,629.18
2. 本期使 用	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00

(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	- 885,418,977.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 885,418,977.06
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	19,659,958,963.88	0.00	12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	0.00	51,161,575,647.54

三、公司基本情况

1. 公司注册地、组织形式和总部地址

龙源电力集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）由原龙源电力集团公司重组改制设立，原龙源电力集团公司成立于 1993 年 1 月，是经国务院经贸办批准，在国家工商行政管理局登记注册成立，1999 年 6 月根据原国家电力公司决定，龙源电力集团公司与中国福霖风能开发公司（简称“福霖公司”）、中能电力科技开发公司（简称“中能公司”）进行合并重组，将福霖公司和中能公司的资产并入龙源电力集团公司。2003 年国家电力体制改革，龙源电力集团公司划入中国国电集团公司。2009 年 7 月 9 日中国国电集团公司及其全资附属公司国电东北电力有限公司作为本公司发起人，重组改制设立龙源电力集团股份有限公司。本公司改制资产评估增值 399,133.64 万元，以评估后的全部净资产 76.45%的比例，折股 49 亿股作为中国国电集团公司出资；国电东北电力有限公司以现金 13,080.80 万元出资折股 1 亿股，重组改制后公司注册股本为 5,000,000,000.00 元。

龙源电力集团股份有限公司于 2009 年 12 月 10 日获中国证券监督管理委员会批复正式在香港联交所主板挂牌交易，股票代码 00916，公开发行流通股 2,464,289,000.00 股，上市后总股本为 7,464,289,000.00 元。公司首次公开发售股票，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 246,430,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准龙源电力集团股份有限公司增发境外上市外资股的批复》（证件许可[2012]1490 号文），本公司于 2012 年 7 月 3 日召开的 2012 年度第一次临时股东大会的决议，申请以增发 H 股获得的货币资金增加注册资本 572,100,000.00 元，变更后的注册资本为人民币 8,036,389,000.00 元。同时，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 57,210,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。2017 年 8 月 28 日，经报国务院批准，中国国电集团公司与神华集团有限责任公司合并重组为国家能源投资集团有限责任公司。

2022 年 1 月 21 日，本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票 345,574,164 股（SZSE: 001289），换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司（以下简称：平庄能源）。合并完成后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成 A 股发行上市后，本公司已发行股份总数为 8,381,963,164 股，包括 A 股股份 5,041,934,164 股及 H 股股份 3,340,029,000 股。现持有统一社会信用代码为 911100001000127624 的营业执照。

2023 年 9 月 27 日，本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2023 年 12 月 31 日，累计回购 H 股 10,335,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.3094%，占本公司股份总数的 0.1233%，回购的股份均尚未出售或注销。

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计股本总数 8,381,963,164.00 股，注册资本为 8,381,963,164.00 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。控股股东为国家能源投资集团有限责任公司，最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

截至本报告发布前，公司共计回购 H 股 22,147,000 股，累计回购金额 1.21 亿港元。2024 年 3 月 11 日，回购股份已全部完成注销。注销后，公司已发行股份数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

2. 公司业务性质和主要经营活动

电力系统及电气设备的技术改造、技术服务和生产维修；与电力相关的新技术、新设备、新材料、新工艺的研制、开发、生产、成果转让；电站污染物治理；风力发电、节能技术及其他新能源的技术开发、项目投资管理；进出口业务；电气设备的租赁；与主营业务相关的咨询服务；承办展览会、展销会；机电产品、化工原料及制品（危险化学品除外）、建筑材料、五金交电、日用百货、汽车配件、电力系统专用车辆的销售；出租写字间。

3. 财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于 2024 年 3 月 27 日批准报出。

本期纳入合并财务报表范围的子公司共 215 户，具体包括：

子公司名称	子公司类型	级次	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
伊春兴安岭风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	61.71	61.71
射阳龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	62.70	62.70
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	79.58	79.58
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	97.50	97.50
龙源启东风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	69.37	69.37
龙源平潭风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	89.50	89.50
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	72.70	72.70
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	非全资子公司	2 级	56.13	56.13
龙源（如东）风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	82.99	82.99
江苏龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	57.99	57.99
江苏海上龙源新能源有限公司	非全资子公司	2 级	78.10	78.10
桦南龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	39.96	71.10
海安龙源海上风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	78.10	78.10
福建龙源海上风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	78.10	78.10
内蒙古平庄能源股份有限公司	非全资子公司	2 级	61.42	61.42
江苏龙源新能源发电有限公司	非全资子公司	2 级	80.00	80.00
舟山龙源雄亚新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
舟山龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
中能电力科技开发有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
中国福霖风能工程有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
浙江舟山岑港风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	89.69	89.69
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	76.29	76.29
浙江龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
云南龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
右玉龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
永修龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
永昌龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
依兰龙源汇能风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	92.00	92.00
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
伊春龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	40.00	70.00
延边龙源风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
雄亚投资有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
雄亚（温岭）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
新疆天风发电股份有限公司	非全资子公司	2 级	59.53	59.53
新疆龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
五大连池龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00

吴忠龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
铜鼓龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
通榆新发风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
通河龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	80.00	80.00
铁岭龙源风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
铁力龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
天津龙源新能源开发有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
天津龙源海晶新能源有限公司	非全资子公司	2 级	85.00	85.00
天津国电洁能电力有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
台州路桥龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
松桃龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
双鸭山龙源风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
沈阳龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	98.62	98.62
陕西龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
山西龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
山东龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
萨嘎龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
如皋龙源新能源发展有限公司	非全资子公司	2 级	66.00	66.00
曲靖龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
青铜峡龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
青海龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
乾安国能龙源新能源有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
铅山龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
宁夏龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
内蒙古龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
南通通州龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
南通天生港发电有限公司	非全资子公司	2 级	31.94	63.02
南城龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源玉林风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源宜春风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源盐城新能源发展有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
龙源兴和风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源仙居风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源西藏新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源西藏那曲新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源巍山风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源托里风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源吐鲁番新能源有限公司	非全资子公司	2 级	90.00	90.00
龙源宿州风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	70.00	70.00
龙源石林新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源全椒风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源钦州风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源偏关风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源磐安风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源宁武风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源绿色能源（北京）有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
龙源柳州风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源临沂风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源丽江新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00

龙源乐安风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源岚县风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源岢岚风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源静乐风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源建投（承德）风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	55.00	55.00
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
龙源横山新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源和顺风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源哈密新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源阜新风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源凤阳风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源东海风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	70.00	70.00
龙源定远风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源电力重庆新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源电力海外投资有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源大理风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	80.00	80.00
龙源大丰风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源大柴旦新能源开发有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源达茂风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源布尔津风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源宾阳风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源保康风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源巴里坤风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源阿拉山口风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（张掖）新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（张家口）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（张北）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（玉门）新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（农安）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（聊城）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（来安）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（酒泉）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（金昌）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（环县）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（德州）风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（慈利）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（北京）新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（北京）太阳能技术有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源（包头）风力发电有限责任公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00

龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
临泽龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
辽宁龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
涟源龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
利通龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
靖边龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
江阴苏龙热电有限公司	非全资子公司	2 级	27.00	74.00
江西龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
江苏龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
江苏龙源风电技术培训有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
吉林龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
吉林龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	66.23	84.65
吉林东丰龙新发电有限公司	非全资子公司	2 级	88.00	88.00
桦南龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
湖南龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
湖北龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
衡东龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
黑龙江龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
鹤岗龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	95.00	95.00
河南龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
河北围场龙源建投风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	100.00
河北龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
含山龙源梅山风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	70.00	70.00
海南龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
海南国能龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
海林龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
国能重庆风电开发有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
国能云南新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国能龙源罗平新能源有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
国能龙源都匀风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	100.00
国能龙源（松桃）新能源有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	50.00
国能龙源（福建）新能源有限公司	非全资子公司	2 级	90.00	90.00
国能丰城光伏发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	50.00
国能东北新能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国能定边新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	50.00
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	50.00
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	100.00
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	非全资子公司	2 级	70.00	70.00
国电武川红山风电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国电山西洁能有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国电山东济南龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	50.00	100.00
国电龙源吴起新能源有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
国电龙源神池风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
国电联合动力技术（长春）有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国电华北内蒙古新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
国电甘肃新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
贵州龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
广西南宁龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
广西龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
广西国能能源发展有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00

广东国能龙源新能源有限公司	非全资子公司	2 级	51.00	51.00
甘肃新安风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	54.54	54.54
甘肃龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
甘肃洁源风电有限责任公司	非全资子公司	2 级	77.11	77.11
抚远龙源风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	非全资子公司	2 级	60.00	60.00
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	非全资子公司	2 级	91.15	91.15
福建龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
繁峙龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
定边龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
德兴龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
崇仁龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
赤峰新胜风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	34.00	100.00
赤峰龙源松州风力发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
赤峰龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2 级	97.01	97.01
布拖龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
布尔津县天润风电有限公司	非全资子公司	2 级	60.00	60.00
彬州龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
安徽龙源新能源有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
龙源友谊生物质发电有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00

本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比,增加 35 户,减少 6 户,合并范围变更主体的具体信息详见附注九、合并范围的变更。子公司的持股比例不同于表决权比例的原因、以及持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据说明详见附注十、在其他主体中的权益。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》(财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订)、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定(2023 年修订)》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定,本公司会计核算以权责发生制为基础。除其他权益工具投资、交易性金融资产、交易性金融负债以公允价值计量外,本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价,未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此,本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2023 年 12 月 31 日的财务状况及 2023 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定相应的币种为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的非全资子公司	子公司少数股东权益金额占所有者权益总额 2%
其他重要事项	对资本结构产生影响；重大业绩承诺事项
重要的在建工程	期末余额前十大、占非流动资产的 5%孰高
当期计提的重要资产减值准备	期末非流动资产合计的 0.2%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、7“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、14“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。其中，本公司享有现时权利使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本公司是否实际行使该权利，视为本公司拥有对被投资方的权力；本公司自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本公司以主要责任人身份行使决策权的，视为本公司有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本公司享有的权利是否使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动；本公司是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本公司是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本公司与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

(2) 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、14“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、14“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、14“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）发生外币交易时折算汇率的确定方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率的近似汇率折算为记账本位币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效

套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

12、金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具和财务担保合同等。

（1）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化处理）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

预期信用损失计量的简化方法是指，本公司始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

(2) 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。

(3) 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

(4) 金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

(5) 各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据	计提方式
银行承兑汇票	承兑人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强。	参考历史信用损失经验，原则上不计预期信用损失，除非有易获得的证据表明有预期信用损失。
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分。	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

③ 应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本公司采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又以出售款项为目标，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

④ 其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

⑤ 债权投资

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

⑥ 长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于租赁应收款的减值，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

13、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、库存商品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法或个别认定法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

14、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之

前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合

收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权

采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

15、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、20“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
港口专用设备	年限平均法	6-20	3	4.85-16.17
科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、20“长期资产减值”。

(4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

17、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产，其中所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、20“长期资产减值”。

18、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可

销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

19、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限为使用寿命；特许权，以预期能够给本公司带来经济利益的年限作为使用寿命。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、20“长期资产减值”。

20、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

22、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

23、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。采用设定提存计划的，本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本企业提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。采用设定受益计划的，本公司向离休人员、退休人员、内退人员、不在岗工伤人员、精简下放人员、遗属、离退休人员家属提供补充退休金津贴等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或则为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

24、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：①该义务是本公司承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出；③该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

25、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债的区分

本公司发行的永续债等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

（2）永续债的会计处理方法

归类为金融负债的永续债金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（详见本附注五、18“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司的收入主要来源于如下业务类型：电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入；服务特许权建造收入。

（1）收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

（2）收入确认的具体方法

①电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入

电力及商品销售收入在资产的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电或交付商品时）确认。

②服务特许权建造收入

由于本公司履约会创造或加强客户创造或加强资产时所控制的资产，按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。输入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。

27、合同成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，对超出部分计提减值准备并确认资产减值损失：①因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。当以前期间减值的因素之后发生变化，使得前款①减②的差额高于该资产账面价值时，转回原已计提的资产减值准备，计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

28、政府补助

(1) 政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2) 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

(3) 政府补助采用总额法

①与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

(4) 包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

(5) 与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

(6) 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

30、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为土地使用权、房屋及建筑物和通用设备。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、16“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益。按照《企业会计准则第17号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

31、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
《企业会计准则解释第 16 号》	递延所得税资产	771,324.25
《企业会计准则解释第 16 号》	递延所得税负债	1,729,705.44
《企业会计准则解释第 16 号》	未分配利润	-1,034,603.65
《企业会计准则解释第 16 号》	少数股东权益	76,222.46
《企业会计准则解释第 16 号》	所得税费用	1,067,427.42
《企业会计准则解释第 16 号》	净利润	-1,067,427.42
《企业会计准则解释第 16 号》	其中：归属于母公司所有者的净利润	-1,038,147.82
《企业会计准则解释第 16 号》	少数股东损益	-29,279.60

财政部于 2022 年 12 月 13 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（以下简称“解释 16 号”）。根据解释 16 号问题一：

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，不再豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产。本公司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。根据解释 16 号的规定，本公司决定于 2023 年 1 月 1 日执行上述规定，并在 2023 年度财务报表中对 2022 年 1 月 1 日之后发生的该等单项交易追溯应用。对于 2022 年 1 月 1 日之前发生的该等单项交易，如果导致 2022 年 1 月 1 日相关资产、负债仍然存在暂时性差异的，本公司在 2022 年 1 月 1 日确认递延所得税资产和递延所得税负债，并将差额调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益。

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

（3）2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	27%、26.5%、25%、18%、16.5%、15%、12.5%、7.5%、0%
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
龙源南非可再生能源有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
河北围场龙源建投风力发电有限公司	25.00%
龙源建投（承德）风力发电有限公司	25.00%
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（张家口）风力发电有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源风力发电有限公司	25.00%
桦南龙源风力发电有限公司	25.00%
海林龙源风力发电有限公司	25.00%
抚远龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
黑龙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
通河龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰县龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风力发电有限公司	25.00%
龙源（如东）风力发电有限公司	25.00%
龙源启东风力发电有限公司	25.00%
江苏龙源新能源有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
辽宁龙源新能源发展有限公司	25.00%
铁岭龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%

福建龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%
福建省莆田南日风电有限公司	25.00%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	25.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	25.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	25.00%
右玉龙源新能源有限公司	25.00%
龙源静乐风力发电有限公司	25.00%
山西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源岢岚风力发电有限公司	25.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	25.00%
龙源宁武风力发电有限公司	25.00%
龙源偏关风力发电有限公司	25.00%
静乐龙源新能源有限公司	25.00%
安徽龙源新能源有限公司	25.00%
龙源凤阳风力发电有限公司	25.00%
龙源定远风力发电有限公司	25.00%
龙源全椒风力发电有限公司	25.00%
龙源（来安）新能源有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
吉林龙源风力发电有限公司	25.00%
吉林龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（农安）风力发电有限公司	25.00%
通榆新发风力发电有限公司	25.00%
龙源临沂风力发电有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
山东龙源农信通新能源开发有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
龙源栖霞风力发电有限公司	25.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	25.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
浙江苍南风力发电有限公司	25.00%
浙江临海风力发电有限公司	25.00%
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	25.00%
浙江舟山岑港风力发电有限公司	25.00%
龙源磐安风力发电有限公司	25.00%
龙源仙居风力发电有限公司	25.00%
天津龙源新能源开发有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%

潮州海山岛风能开发有限公司	25.00%
广东国能龙源新能源有限公司	25.00%
龙源宜春风力发电有限公司	25.00%
永修龙源新能源有限公司	25.00%
弋阳龙源新能源有限公司	25.00%
万载龙源新能源有限公司	25.00%
宁都龙源新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
湖口龙源新能源有限公司	25.00%
上犹龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
余干龙源新能源有限公司	25.00%
修水龙源新能源有限公司	25.00%
武宁龙源新能源有限公司	25.00%
靖安龙源新能源有限公司	25.00%
丰城龙源新能源有限公司	25.00%
江西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	18.00%
雄亚投资有限公司	16.50%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	15.00%
龙源巴里坤风力发电有限公司	15.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	15.00%
布尔津县天润风电有限公司	15.00%
龙源托里风力发电有限公司	15.00%
龙源哈密新能源有限公司	15.00%
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	15.00%
龙源吐鲁番新能源有限公司	15.00%
龙源布尔津风力发电有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	15.00%
新疆天风发电股份有限公司达坂城风电厂	15.00%
新疆龙源新能源有限公司	15.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	15.00%
赤峰龙源风力发电有限公司	15.00%
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	15.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	15.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	15.00%

内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	15.00%
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（包头）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源达茂风力发电有限公司	15.00%
龙源兴和风力发电有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
龙源石林新能源有限公司	15.00%
龙源大理风力发电有限公司	15.00%
贵州龙源新能源有限公司	15.00%
陕西龙源新能源有限公司	15.00%
靖边龙源新能源有限公司	15.00%
龙源横山新能源有限公司	15.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	15.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	15.00%
龙源西藏新能源有限公司	15.00%
龙源西藏那曲新能源有限公司	15.00%
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	15.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	12.50%
海安龙源海上风力发电有限公司	12.50%
河北龙源中保风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
江苏龙源新能源有限公司	12.50%
龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
福建龙源新能源有限公司	12.50%
龙源静乐风力发电有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源岚县风力发电有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源（德州）风力发电有限公司	12.50%
山东龙源新能源有限公司	12.50%
天津龙源新能源开发有限公司	12.50%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	12.50%

湖北龙源新能源有限公司	12.50%
湖南龙源新能源发展有限公司	12.50%
国电龙源龙川风力发电有限公司	12.50%
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	12.50%
江西龙源新能源有限公司	12.50%
龙源乐安风力发电有限公司	12.50%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	7.50%
新疆龙源新能源有限公司	7.50%
龙源兴和风力发电有限公司	7.50%
吴忠龙源新能源有限公司	7.50%
宁夏深拓新能源有限公司	7.50%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%
延边龙源风力发电有限公司	7.50%
贵州龙源新能源有限公司	7.50%
国能龙源（松桃）新能源有限公司	7.50%
定边龙源新能源有限公司	7.50%
龙源玉林风力发电有限公司	7.50%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	7.50%
龙源盐城新能源发展有限公司	0.00%
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	0.00%
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	0.00%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	0.00%
龙源（金昌）新能源有限公司	0.00%
龙源（玉门）新能源发展有限公司	0.00%
临泽龙源新能源有限公司	0.00%
河北龙源新能源有限公司	0.00%
唐县龙源新能源有限公司	0.00%
新疆龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	0.00%
丰林县龙源新能源有限公司	0.00%
桦南龙源新能源有限公司	0.00%
铁力龙源新能源有限公司	0.00%
五大连池龙源新能源有限公司	0.00%
尚志市龙源新能源有限公司	0.00%
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
南通通州龙源新能源有限公司	0.00%
杭锦旗龙源新能源有限公司	0.00%
乌海市龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阜新风力发电有限公司	0.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	0.00%
福建龙源新能源有限公司	0.00%
龙源和顺风力发电有限公司	0.00%

右玉龙源新能源有限公司	0.00%
山西龙源新能源有限公司	0.00%
中卫龙源新能源有限公司	0.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	0.00%
云南龙源新能源有限公司	0.00%
龙源石林新能源有限公司	0.00%
曲靖龙源新能源有限公司	0.00%
安徽龙源新能源有限公司	0.00%
霍邱龙源新能源有限公司	0.00%
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	0.00%
通榆新发风力发电有限公司	0.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	0.00%
贵州龙源新能源有限公司	0.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	0.00%
定边龙源新能源有限公司	0.00%
彬州龙源新能源有限公司	0.00%
山东龙源新能源有限公司	0.00%
龙源临沂风力发电有限公司	0.00%
龙源（烟台）新能源有限公司	0.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	0.00%
龙源钦州风力发电有限公司	0.00%
广西龙源新能源有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
龙源宾阳风力发电有限公司	0.00%
浙江临海风力发电有限公司	0.00%
雄亚（温岭）新能源有限公司	0.00%
舟山龙源新能源有限公司	0.00%
嵊州龙源新能源有限公司	0.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	0.00%
天津龙源新能源开发有限公司	0.00%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	0.00%
天津龙源轨道新能源有限公司	0.00%
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
河南龙源新能源发展有限公司	0.00%
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
蕲春县北阳新能源发电有限公司	0.00%
衡东龙源新能源有限公司	0.00%
涟源龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（慈利）新能源有限公司	0.00%
清远龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（那曲）新能源有限公司	0.00%
布拖龙源新能源有限公司	0.00%

龙源乐安风力发电有限公司	0.00%
龙源宜春风力发电有限公司	0.00%
铅山龙源新能源有限公司	0.00%
德兴龙源新能源有限公司	0.00%
上海龙源探能新能源有限公司	0.00%
龙源（北京）新能源有限公司	0.00%
江阴苏龙恒泰新能源发展有限公司	0.00%
泰州市苏龙新能源有限公司	0.00%
靖江市苏龙新能源有限公司	0.00%
南通天电智慧能源有限公司	0.00%
新沂龙源新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
湖北龙源新能源有限公司	0.00%
吉林东丰龙新发电有限公司	0.00%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
崇仁龙源新能源有限公司	0.00%
南昌龙源新能源有限公司	0.00%
龙源大理风力发电有限公司	0.00%
青海龙源新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	0.00%

注 1：本公司位于香港的子公司雄亚投资有限公司，适用于 16.5% 的香港企业所得税。根据英属维京群岛的相关法律法规，本公司子公司雄亚（维尔京）有限公司，无须在英属维京群岛缴纳所得税。

注 2：雄亚投资有限公司和雄亚（维尔京）有限公司，作为中国公司控制的海外公司，按照国税发[2009]第 82 号被认定为中国居民企业纳税人。据此，该等公司适用于 25% 的中国所得税，向该等公司分配的股利可免于代扣代缴所得税。

注 3：本公司位于加拿大的子公司龙源加拿大可再生能源有限公司，适用于 26.5% 的加拿大企业所得税。本公司位于南非的子公司龙源南非可再生能源有限公司，适用于 27% 的南非企业所得税。本公司位于乌克兰的子公司龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司，适用于 18% 的乌克兰企业所得税。

2、税收优惠

1. 增值税税收优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）规定，本公司作为风力发电公司，执行利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50% 的税收优惠政策。

2. 企业所得税税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）款等相关规定“自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”，本公司下属子公司自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号），自2011年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业的子公司减按15%的税率征收企业所得税。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,200.00	3,019.00
银行存款	2,408,259,933.99	17,339,032,142.43
其他货币资金	105,367,587.63	203,393,599.50
存放财务公司款项	2,365,643,714.51	2,950,803,316.12
合计	4,879,272,436.13	20,493,232,077.05
其中：存放在境外的款项总额	862,701,373.80	659,558,608.52

其他说明：

无。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	459,072,932.42	448,539,334.64
其中：		
权益工具投资	163,272,932.42	206,539,334.64
银行理财产品	295,800,000.00	242,000,000.00
其中：		
合计	459,072,932.42	448,539,334.64

其他说明：

无。

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	36,021,893.40	201,634,379.64
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	36,021,893.40	201,634,379.64

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收票据	5,500,000.00	13.25%	5,500,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	0.49%	1,000,000.00	100.00%	0.00
其中：										
银行承兑汇票	5,500,000.00	13.25%	5,500,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	0.49%	1,000,000.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收票据	36,021,893.40	86.75%	0.00	0.00%	36,021,893.40	201,634,379.64	99.51%	0.00	0.00%	201,634,379.64
其中：										
银行承兑汇票	36,021,893.40	86.75%	0.00	0.00%	36,021,893.40	201,634,379.64	99.51%	0.00	0.00%	201,634,379.64
合计	41,521,893.40	100.00%	5,500,000.00	13.25%	36,021,893.40	202,634,379.64	100.00%	1,000,000.00	0.49%	201,634,379.64

按单项计提坏账准备：5,500,000.00

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
江苏苏龙能源有限公司	0.00	0.00	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	承兑银行、出票人无法兑付
江苏苏龙能源有限公司	0.00	0.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	承兑银行、出票人无法兑付
龙源（酒泉）风力发电有限公司	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	按期未解付
合计	1,000,000.00	0.00	5,500,000.00	5,500,000.00		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	4,500,000.00	0.00	0.00	0.00	5,500,000.00
合计	1,000,000.00	4,500,000.00	0.00	0.00	0.00	5,500,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(4) 期末公司已质押的应收票据**

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	6,623,203.35
商业承兑票据	0.00
合计	6,623,203.35

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	764,095,644.14	7,930,094.02
合计	764,095,644.14	7,930,094.02

4、应收账款**(1) 按账龄披露**

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	310,844,201.27	337,641,834.84
1 至 2 年	52,374,904.35	15,041,750.36
2 至 3 年	9,224,759.80	11,250,658.66
3 年以上	202,859,796.04	198,420,879.67
3 至 4 年	9,906,868.18	19,303,337.40
4 至 5 年	14,267,486.50	2,000,000.00
5 年以上	178,685,441.36	177,117,542.27
合计	575,303,661.46	562,355,123.53

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	575,303,661.46	100.00%	217,892,464.60	37.87%	357,411,196.86	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32
其中：										
其他组合	575,303,661.46	100.00%	217,892,464.60	37.87%	357,411,196.86	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32
合计	575,303,661.46	100.00%	217,892,464.60	37.87%	357,411,196.86	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32

按组合计提坏账准备：217,892,464.60

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他风险组合	575,303,661.46	217,892,464.60	37.87%
合计	575,303,661.46	217,892,464.60	

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	221,464,595.21	9,546.86	0.00	-3,581,677.47	0.00	217,892,464.60
合计	221,464,595.21	9,546.86	0.00	-3,581,677.47	0.00	217,892,464.60

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	-3,581,677.47

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网冀北电力有限公司	56,379,254.52	0.00	56,379,254.52	9.80%	53,034,136.66
国网黑龙江省电力有限公司	39,179,975.25	0.00	39,179,975.25	6.81%	35,965,310.67
云南电网有限责任公司	33,649,217.45	0.00	33,649,217.45	5.85%	836,118.98
内蒙古电力（集团）有限责任公司	29,451,102.09	0.00	29,451,102.09	5.12%	29,451,102.09
国网山西省电力公司	18,027,500.09	0.00	18,027,500.09	3.13%	9,622,214.61
合计	176,687,049.40	0.00	176,687,049.40	30.71%	128,908,883.01

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	67,504,852.67	162,185,782.64
应收账款	35,262,978,922.95	26,938,257,691.04
合计	35,330,483,775.62	27,100,443,473.68

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	35,465,101,708.98	100.00%	134,617,933.36	0.38%	35,330,483,775.62	27,169,025,002.60	100.00%	68,581,528.92	0.25%	27,100,443,473.68
其中：										
其他组合	35,465,101,708.98	100.00%	134,617,933.36	0.38%	35,330,483,775.62	27,169,025,002.60	100.00%	68,581,528.92	0.25%	27,100,443,473.68
合计	35,465,101,708.98	100.00%	134,617,933.36	0.38%	35,330,483,775.62	27,169,025,002.60	100.00%	68,581,528.92	0.25%	27,100,443,473.68

按组合计提坏账准备：134,617,933.36

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收账款	35,465,101,708.98	134,617,933.36	0.38%
合计	35,465,101,708.98	134,617,933.36	

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2023 年 1 月 1 日余额	68,581,528.92	0.00	0.00	68,581,528.92
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	66,806,836.75	0.00	0.00	66,806,836.75
其他变动	-770,432.31	0.00	0.00	-770,432.31
2023 年 12 月 31 日余额	134,617,933.36	0.00	0.00	134,617,933.36

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

无。

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	68,581,528.92	66,806,836.75	0.00	0.00	-770,432.31	134,617,933.36
合计	68,581,528.92	66,806,836.75	0.00	0.00	-770,432.31	134,617,933.36

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
应收票据	20,196,764.44
合计	20,196,764.44

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	28,041,348.79	57,544,107.91
其他应收款	1,265,398,227.15	852,405,121.54
合计	1,293,439,575.94	909,949,229.45

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	20,161,487.72
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	15,882,681.41
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	0.00	651,770.35
合计	28,041,348.79	57,544,107.91

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	2,400,773.03	2-3 年	尚未支付	否，预计能全额收回
内蒙古新锦风力发电有限公司	10,947,395.40	3-4 年	尚未支付	否，预计能全额收回
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否，预计能全额收回
合计	20,848,168.43			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目前期费	593,121,747.31	392,115,314.76
增值税即征即退	171,794,643.60	186,773,323.66
保证金、押金、备用金	374,649,155.70	183,693,221.69
保险赔款	62,219,006.84	60,281,312.33
代垫款等	744,031,398.50	330,730,790.57
合计	1,945,815,951.95	1,153,593,963.01

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,472,464,580.56	780,558,987.16
1 至 2 年	130,816,472.14	89,868,006.59
2 至 3 年	78,456,018.11	31,618,321.77
3 年以上	264,078,881.14	251,548,647.49
3 至 4 年	25,172,955.42	28,319,328.94
4 至 5 年	20,648,770.50	23,344,773.12
5 年以上	218,257,155.22	199,884,545.43
合计	1,945,815,951.95	1,153,593,963.01

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	367,527,282.37	18.89%	367,527,282.37	100.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	1,578,288,669.58	81.11%	312,890,442.43	19.82%	1,265,398,227.15	1,153,593,963.01	100.00%	301,188,841.47	26.11%	852,405,121.54
其中：										
其他组合	1,578,288,669.58	81.11%	312,890,442.43	19.82%	1,265,398,227.15	1,153,593,963.01	100.00%	301,188,841.47	26.11%	852,405,121.54
合计	1,945,815,951.95	-	680,417,724.80	-	1,265,398,227.15	1,153,593,963.01	-	301,188,841.47	-	852,405,121.54

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2023 年 1 月 1 日余额	301,188,841.47	0.00	0.00	301,188,841.47
2023 年 1 月 1 日余额在本期				

——转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
——转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
——转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
——转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	29,757,078.56	0.00	0.00	29,757,078.56
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	-18,055,477.60	0.00	367,527,282.37	349,471,804.77
2023年12月31日余额	312,890,442.43	0.00	367,527,282.37	680,417,724.80

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	367,527,282.37	367,527,282.37
按组合计提坏账准备	301,188,841.47	29,757,078.56	0.00	0.00	-18,055,477.60	312,890,442.43
其中：其他组合	301,188,841.47	29,757,078.56	0.00	0.00	-18,055,477.60	312,890,442.43
合计	301,188,841.47	29,757,078.56	0.00	0.00	349,471,804.77	680,417,724.80

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	0.00

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
东海龙源生物质发电有限公司	往来款	367,527,282.37	6个月-1年、1-2年	18.89%	367,527,282.37
绥德县财政局	保证金	50,000,000.00	6个月-1年	2.57%	0.00
新疆达风变电运营有限责任公司	经营资金款	37,872,684.83	5年以上	1.95%	0.00
天津华电海晶新能源有限公司	押金	30,000,000.00	6个月以内	1.54%	0.00

国家能源集团共享服务中心有限公司	经营资金款	24,115,796.22	0-3年(含)、5年以上	1.24%	0.00
合计		509,515,763.42		26.19%	367,527,282.37

其他说明：

无。

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	533,525,327.64	88.47%	664,066,312.46	83.72%
1至2年	53,401,963.78	8.86%	76,020,464.31	9.58%
2至3年	13,077,769.25	2.17%	39,311,850.84	4.96%
3年以上	3,057,859.12	0.50%	13,788,746.32	1.74%
合计	603,062,919.79		793,187,373.93	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	年末余额	占预付账款年末余额合计数的比例(%)
国能易购(北京)科技有限公司	141,999,661.41	23.55
伊泰能源(上海)有限公司	46,273,387.86	7.67
内蒙古蒙泰集团有限公司	36,944,088.48	6.13
国能销售集团华东能源有限公司	34,916,000.00	5.79
国能龙源环保有限公司	31,254,900.00	5.18
合计	291,388,037.75	48.32

其他说明：

无。

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值

原材料	547,052,960.76	9,198,776.99	537,854,183.77	631,312,898.62	8,093,961.44	623,218,937.18
库存商品	188,404,354.33	0.00	188,404,354.33	126,246,200.69	0.00	126,246,200.69
周转材料	937,373.82	0.00	937,373.82	489,639.73	0.00	489,639.73
合计	736,394,688.91	9,198,776.99	727,195,911.92	758,048,739.04	8,093,961.44	749,954,777.60

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	8,093,961.44	1,104,815.55	0.00	0.00	0.00	9,198,776.99
库存商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	8,093,961.44	1,104,815.55	0.00	0.00	0.00	9,198,776.99

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	1,714,769,655.65	1,932,485,645.13
预缴税金	102,233,880.83	104,479,309.32
拟收回的预付股权款	209,782,558.93	251,750,000.00
合计	2,026,786,095.41	2,288,714,954.45

其他说明：

无。

10、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对 Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	43,376,473.78	0.00	43,376,473.78	48,596,504.46	0.00	48,596,504.46
合计	43,376,473.78	0.00	43,376,473.78	48,596,504.46	0.00	48,596,504.46

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	120,441,803.45	118,523,505.60	1,918,297.85	0.00	0.00	12,750,196.55	24,319.44	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
深圳能源集团股份有限公司	19,293,581.85	19,024,369.09	269,212.76	0.00	17,274,412.06	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
康欣新材料股份有限公司	1,484,000.00	1,691,200.00	0.00	207,200.00	912,000.00	0.00	73,981.36	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
张家口长城风电有限责任公司	2,801,585.63	2,801,585.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
江阴新国联股权投资基金	50,000,000.00	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	38,938,168.82	45,086,462.85	0.00	6,148,294.03	0.00	56,205,431.18	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
西藏电力交易中心有限公司	1,371,628.22	1,371,628.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
汕头市南方风能发展有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	1,000,000.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定

龙源电气公司昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	448,367.47	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
华能（海南）股份有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	550,000.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
江苏银行股份有限公司	0.00	24,601,337.01	0.00	762,617.87	19,513,414.84	0.00	1,655,950.08	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
合计	234,330,767.97	263,100,088.40	2,187,510.61	7,118,111.90	37,699,826.90	73,953,995.20	2,754,250.88	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
江苏银行股份有限公司	19,234,137.35	0.00	卖出其他权益工具
合计	19,234,137.35	0.00	

其他说明：

注：本集团下属子公司南通天生港发电有限公司本期处置对江苏银行股份有限公司的其他权益工具投资，对归属于母公司股东权益影响金额为 6,143,383.47 元，对少数股东权益影响金额为 13,090,753.88 元。

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
易门龙源上气新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	2,648,090.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,648,090.92	0.00
江苏南通发电有限公司	643,976,969.67	0.00	0.00	0.00	23,563,170.59	0.00	6,744,393.57	0.00	0.00	0.00	674,284,533.83	0.00
龙源金风新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
小计	643,976,969.67	0.00	0.00	0.00	26,211,261.51	0.00	6,744,393.57	0.00	0.00	0.00	676,932,624.75	0.00
二、联营企业												
上海银桦航运有限公司	127,158,261.95	0.00	0.00	0.00	-5,504,333.43	0.00	726,031.93	4,900,000.00	0.00	0.00	117,479,960.45	0.00
中核甘肃风力发电有限公司	16,434,996.69	0.00	0.00	0.00	9,788,417.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,223,413.80	0.00
中煤太仓能源开发有限公司	0.00	0.00	24,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,500,000.00	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	141,978,777.74	0.00	0.00	0.00	8,060,966.38	0.00	0.00	9,564,305.08	0.00	0.00	140,475,439.04	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	110,292,070.99	0.00	0.00	0.00	4,077,527.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,369,598.00	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	141,986,505.99	0.00	192,054,212.00	0.00	17,901,063.31	0.00	0.00	61,404,166.88	0.00	0.00	290,537,614.42	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	25,797,533.17	0.00	3,000,000.00	0.00	2,744,869.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,052,663.44	0.00
南通苏通天电新能源有限公司	11,707,092.76	0.00	7,600,000.00	0.00	896,509.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,203,602.20	0.00

吉林东北中能电力节能有限公司	467,823.42	467,823.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	467,823.42	467,823.42
同心龙源合创电力有限责任公司	38,016,286.66	0.00	82,200.00	0.00	-28,081,470.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,017,016.32	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	45,404,049.10	0.00	0.00	0.00	914,428.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,318,477.70	0.00
国电联合动力技术有限公司	21,528,953.16	0.00	0.00	0.00	-21,528,953.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
国能常州第二发电有限公司	0.00	0.00	109,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109,000,000.00	0.00
国能融资租赁有限公司	1,659,588,309.90	0.00	1,960,000,000.00	0.00	-15,564,749.50	0.00	0.00	39,481,219.40	0.00	0.00	3,564,542,341.00	0.00
天津龙源高速新能源有限公司	16,500,000.00	0.00	0.00	0.00	514,143.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,014,143.81	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	755,874.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,755,874.69	0.00
汕头福澳风力发电公司	3,424,016.31	0.00	0.00	0.00	-290,007.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,134,008.37	0.00
江苏华电华汇能源有限公司	19,671,058.28	0.00	0.00	0.00	-5,336,431.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,334,627.19	0.00
江苏海上国能新能源工程有限公司	4,242,831.80	0.00	0.00	0.00	-1,735,731.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,507,100.41	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	207,186,630.68	0.00	0.00	0.00	6,184,500.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	213,371,131.62	0.00
江阴和澄新能源有限公司	0.00	0.00	15,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,900,000.00	0.00
江阴国联新能源有限公司	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00	98,268.08	0.00	25,014.05	0.00	0.00	0.00	20,123,282.13	0.00
江阴市华泰新能源有限公司	9,197,620.25	0.00	0.00	0.00	1,512,294.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,709,914.49	0.00
江阴市华锐绿色能源有限公司	0.00	0.00	35,000,000.00	0.00	-104,960.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34,895,039.03	0.00

河北建投龙源崇礼风能有限公司	56,293,574.85	0.00	0.00	0.00	- 1,070,044.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55,223,529.90	0.00
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	12,698,233.34	0.00	0.00	0.00	347,587.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,045,821.02	0.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	357,600,290.47	0.00	0.00	0.00	22,689,456.62	0.00	0.00	19,245,600.00	0.00	0.00	361,044,147.09	0.00
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	45,993,287.95	0.00	0.00	0.00	1,017,378.77	0.00	0.00	928,177.67	0.00	0.00	46,082,489.05	0.00
小计	3,103,168,205.46	467,823.42	2,357,136,412.00	0.00	- 7,203,135.82	0.00	751,045.98	135,523,469.03	0.00	0.00	5,318,329,058.59	467,823.42
合计	3,747,145,175.13	467,823.42	2,357,136,412.00	0.00	19,008,125.69	0.00	7,495,439.55	135,523,469.03	0.00	0.00	5,995,261,683.34	467,823.42

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明：

无。

13、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	34,288,807.33	0.00	0.00	34,288,807.33
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 外购	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	34,288,807.33	0.00	0.00	34,288,807.33
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	34,288,807.33	0.00	0.00	34,288,807.33
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	15,418,065.94	0.00	0.00	15,418,065.94
2. 本期增加金额	857,220.18	0.00	0.00	857,220.18
(1) 计提或摊销	857,220.18	0.00	0.00	857,220.18
3. 本期减少金额	16,275,286.12	0.00	0.00	16,275,286.12
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	16,275,286.12	0.00	0.00	16,275,286.12

转出				
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
三、减值准备				
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00
转出				
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1. 期末账面价值	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 期初账面价值	18,870,741.39	0.00	0.00	18,870,741.39

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明：

无。

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

14、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	141,360,007,779.84	134,641,852,864.37
固定资产清理	685,590.70	1,466,910.15
合计	141,360,693,370.54	134,643,319,774.52

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	18,440,392,821.65	194,244,109,235.51	317,016,202.29	2,791,828,696.36	286,334,786.88	216,079,681,742.69
2. 本期增加金额	689,067,085.44	17,165,735,938.02	65,394,576.89	175,552,256.83	31,153,370.48	18,126,903,227.66
(1) 购置	7,896,852.80	963,221,723.32	8,231,768.48	52,864,885.24	23,821,988.87	1,056,037,218.71
(2) 在建工程转入	634,867,597.99	15,844,781,694.87	56,589,040.38	120,779,133.98	7,331,381.61	16,664,348,848.83
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 其他	46,302,634.65	357,732,519.83	573,768.03	1,908,237.61	0.00	406,517,160.12
3. 本期减少金额	97,220,417.33	266,257,388.42	18,052,272.48	25,688,519.09	1,867,883.93	409,086,481.25
(1) 处置或报废	13,377,694.65	196,562,715.67	16,187,644.84	25,002,718.99	1,867,883.93	252,998,658.08
(2) 其他	83,842,722.68	69,694,672.75	1,864,627.64	685,800.10	0.00	156,087,823.17
4. 期末余额	19,032,239,489.76	211,143,587,785.11	364,358,506.70	2,941,692,434.10	315,620,273.43	233,797,498,489.10
二、累计折旧						
1. 期初余额	6,372,592,264.12	70,990,496,196.48	222,671,339.96	1,517,159,045.96	147,788,947.71	79,250,707,794.23
2. 本期增加金额	516,841,928.03	9,242,251,008.12	18,625,196.82	233,373,491.54	36,255,033.05	10,047,346,657.56
(1) 计提	500,708,054.68	9,225,276,178.95	18,613,503.05	233,336,067.58	36,255,033.05	10,014,188,837.31
(2) 其他	16,133,873.35	16,974,829.17	11,693.77	37,423.96	0.00	33,157,820.25
3. 本期减少金额	31,219,732.99	81,973,726.10	16,281,019.24	23,470,932.73	1,448,629.96	154,394,041.02
(1) 处置或报废	2,667,379.97	54,568,961.56	15,115,241.60	22,954,543.91	1,448,629.96	96,754,757.00
(2) 其他	28,552,353.02	27,404,764.54	1,165,777.64	516,388.82	0.00	57,639,284.02
4. 期末余额	6,858,214,459.16	80,150,773,478.50	225,015,517.54	1,727,061,604.77	182,595,350.80	89,143,660,410.77
三、减值准备						
1. 期初余额	282,742,587.02	1,891,874,021.36	6,413,530.09	2,858,954.48	3,231,991.14	2,187,121,084.09
2. 本期增加金额	13,007,669.78	1,181,357,063.51	7,836.50	105,443.50	0.00	1,194,478,013.29
(1) 计提	13,007,669.78	1,181,357,063.51	7,836.50	105,443.50	0.00	1,194,478,013.29

(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	49,400,887.66	37,817,723.03	380,511.00	169,677.20	0.00	87,768,798.89
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	49,400,887.66	37,817,723.03	380,511.00	169,677.20	0.00	87,768,798.89
4. 期末余额	246,349,369.14	3,035,413,361.84	6,040,855.59	2,794,720.78	3,231,991.14	3,293,830,298.49
四、账面价值						
1. 期末账面价值	11,927,675,661.46	127,957,400,944.77	133,302,133.57	1,211,836,108.55	129,792,931.49	141,360,007,779.84
2. 期初账面价值	11,785,057,970.51	121,361,739,017.67	87,931,332.24	1,271,810,695.92	135,313,848.03	134,641,852,864.37

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	640,735,978.32	相关手续正在办理中
机器设备	200,400,633.28	相关手续正在办理中

其他说明：

无。

(3) 固定资产的减值测试情况

本公司本年确认了 1,194,478,013.29 元的固定资产减值损失，主要是根据国家有关电场改造升级文件指导及公司对电厂“以大代小”改造升级计划，对伊春兴安岭风力发电有限公司、伊春龙源风力发电有限公司、桦南龙源风力发电有限公司、依兰龙源汇能风力发电有限公司、鹤岗龙源风力发电有限公司、海林龙源风力发电有限公司、黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司、赤峰新胜风力发电有限公司、沈阳龙源雄亚风力发电有限公司、福建省东山澳仔山风电开发有限公司、福建省平潭长江澳风电开发有限公司、福建省莆田南日风电有限公司、通榆新发风力发电有限公司、浙江苍南风力发电有限公司、布尔津县天润风电有限公司共提取了减值准备 859,262,894.94 元。以上减值准备分别由本公司聘请的银信资产评估有限公司出具了《海林龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00061 号）、《鹤岗龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00062 号）、《黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00063 号）、《桦南龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00064 号）、《伊春龙源风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00065 号）、《伊春兴安岭风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00066 号）、《依兰龙源汇能风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的风力发电机组可收回金额项目资产评估报告》（银信评报字（2024）第 A00067 号），赤峰天意房地产评估咨询有限责任公司出具了《赤峰新胜风力发电有限公司的孙家营一期 50.25MW 项目、孙家营二期 49.5MW 项目涉及“上大压小”升级改造的资产（资产组）减值测试资产组可收回金额评估报告》（赤天意资评报字（2024）第 002 号），北京天健兴业资产评估有限公司出具了《福建省东山澳仔山风电开发有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0668 号）、《福建省平潭长江澳风

电开发有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》(天兴评报字(2024)第0672号)、《福建省莆田南日风电有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》(天兴评报字(2024)第0670号)、《通榆新发风力发电有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及之通榆新发风力发电有限公司的长期资产组价值资产评估报告》(天兴评报字(2024)第0666号)、《布尔津县天润风电有限公司拟拆除资产涉及的机器设备减值测试项目资产评估报告》(天兴新评报字(2024)第015号),天源资产评估有限公司出具了《浙江苍南风力发电有限公司进行减值测试涉及的苍南皇帝平风电场部分固定资产可收回金额资产评估报告》(天源评报字(2024)第0129号),北京百汇方兴资产评估有限公司出具了《沈阳龙源雄亚风力发电有限公司拟资产减值测试涉及的资产组的可回收金额项目资产评估报告》(京百汇评字(2024)第D-1049号)。

(4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
通用设备及电力专用设备报废结转	685,590.70	1,466,910.15
合计	685,590.70	1,466,910.15

其他说明：

无。

15、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	16,974,135,423.66	14,861,509,660.77
工程物资	4,022,395,179.72	3,239,231,680.53
合计	20,996,530,603.38	18,100,741,341.30

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	882,779,697.43	0.00	882,779,697.43	0.00	0.00	0.00
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	784,724,028.72	0.00	784,724,028.72	1,009,505,613.26	0.00	1,009,505,613.26
龙源云南曲靖竹子山风电项目	594,686,533.62	0.00	594,686,533.62	65,607,851.23	0.00	65,607,851.23
龙源柳州三江独峒风电项目	460,824,336.03	0.00	460,824,336.03	413,928,952.69	0.00	413,928,952.69
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套	449,845,662.57	0.00	449,845,662.57	0.00	0.00	0.00

20 万千瓦风电市场化并网项目						
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	413,884,739.72	0.00	413,884,739.72	1,300,302.52	0.00	1,300,302.52
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	397,298,353.52	0.00	397,298,353.52	308,698.04	0.00	308,698.04
三都县周覃风电场项目	395,951,909.06	0.00	395,951,909.06	0.00	0.00	0.00
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	374,967,514.51	0.00	374,967,514.51	303,802,500.41	0.00	303,802,500.41
达坂城风电二场技改增容扩建（增容部分）项目	359,951,664.43	0.00	359,951,664.43	1,020,259.70	0.00	1,020,259.70
技改工程及其他	12,879,612,126.92	1,020,391,142.87	11,859,220,984.05	14,018,946,232.03	952,910,749.11	13,066,035,482.92
合计	17,994,526,566.53	1,020,391,142.87	16,974,135,423.66	15,814,420,409.88	952,910,749.11	14,861,509,660.77

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	5,569,620,000.00	0.00	882,779,697.43	0.00	0.00	882,779,697.43	15.85%	15.85%	16,841,789.39	16,841,789.39	3.53%	其他
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	2,834,089,500.00	1,009,505,613.26	904,221,623.49	1,129,003,208.03	0.00	784,724,028.72	67.83%	67.83%	19,490,271.74	16,456,780.07	2.82%	其他
龙源云南曲靖竹子山风电项目	1,278,100,000.00	65,607,851.23	529,078,682.39	0.00	0.00	594,686,533.62	46.53%	45.00%	4,613,195.10	4,613,195.10	2.70%	其他
龙源柳州三江独峒风电项目	546,640,000.00	413,928,952.69	46,895,383.34	0.00	0.00	460,824,336.03	85.00%	85.00%	20,479,738.51	11,513,642.84	2.85%	其他
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	1,270,461,200.00	0.00	449,845,662.57	0.00	0.00	449,845,662.57	51.55%	51.55%	3,846,198.34	3,846,198.34	2.55%	其他
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	4,115,978,900.00	1,300,302.52	412,584,437.20	0.00	0.00	413,884,739.72	10.00%	10.00%	2,345,536.31	2,345,536.31	2.30%	其他
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	968,110,000.00	308,698.04	396,989,655.48	0.00	0.00	397,298,353.52	70.00%	70.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
三都县周覃风电场项目	632,037,000.00	0.00	395,951,909.06	0.00	0.00	395,951,909.06	50.00%	50.00%	2,253,444.44	2,253,444.44	2.75%	其他
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	2,130,960,000.00	303,802,500.41	71,165,014.10	0.00	0.00	374,967,514.51	70.00%	70.00%	71,667,184.80	28,747,064.22	2.77%	其他
达坂城风电二场技改增容扩建（增容部分）项目	860,190,000.00	1,020,259.70	381,867,184.53	0.00	22,935,779.80	359,951,664.43	41.57%	41.57%	3,593,895.82	3,593,895.82	2.40%	其他
合计	20,206,186,600.00	1,795,474,177.85	4,471,379,249.59	1,129,003,208.03	22,935,779.80	5,114,914,439.61			145,131,254.45	90,211,546.53		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
龙源山东烟台栖霞桃村铁口风电项目	0.00	47,524,415.42	0.00	47,524,415.42	停缓建项目
FR/MV/Alberta Projects	0.00	32,084,157.50	948,873.31	31,135,284.19	停缓建项目
龙源广东海上风电项目	0.00	23,223,796.02	0.00	23,223,796.02	停缓建项目
龙源广东韶关羊角山风电项目	0.00	22,140,685.34	0.00	22,140,685.34	停缓建项目
山东滨州汇泰北海风电项目	0.00	9,305,342.22	0.00	9,305,342.22	停缓建项目
狮子山基建工程支出	0.00	8,137,405.01	0.00	8,137,405.01	停缓建项目
龙源广东德庆莫村风电项目	0.00	5,779,960.66	0.00	5,779,960.66	停缓建项目
龙源云南落雪坪风电项目（前期）	0.00	4,477,772.70	0.00	4,477,772.70	停缓建项目
务川老鹰关风电项目	0.00	3,658,975.38	0.00	3,658,975.38	停缓建项目
其他小额项目	7,646,381.72	22,291,123.08	0.00	29,937,504.80	停缓建项目
合计	7,646,381.72	178,623,633.33	948,873.31	185,321,141.74	--

其他说明：

无。

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料	1,941,176,709.75	62,762,067.00	1,878,414,642.75	1,685,400,188.00	16,599,500.00	1,668,800,688.00
专用设备和材料	2,178,914,487.73	34,933,950.76	2,143,980,536.97	1,578,561,778.82	8,130,786.29	1,570,430,992.53
合计	4,120,091,197.48	97,696,017.76	4,022,395,179.72	3,263,961,966.82	24,730,286.29	3,239,231,680.53

其他说明：

无。

16、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	496,837,373.16	196,586,598.65	405,648,828.12	1,099,072,799.93
2. 本期增加金额	1,545,894,999.95	102,665,670.41	249,311,726.66	1,897,872,397.02
(1) 新增租赁	1,545,894,999.95	102,665,670.41	244,755,961.64	1,893,316,632.00
(2) 汇率变动	0.00	0.00	4,555,765.02	4,555,765.02
3. 本期减少金额	0.00	7,269,922.20	362,751,735.49	370,021,657.69
(1) 终止租赁	0.00	7,269,922.20	362,751,735.49	370,021,657.69
4. 期末余额	2,042,732,373.11	291,982,346.86	292,208,819.29	2,626,923,539.26
二、累计折旧				
1. 期初余额	96,147,490.80	110,936,792.71	43,454,199.41	250,538,482.92
2. 本期增加金额	68,682,553.27	30,611,334.29	31,668,657.99	130,962,545.55
(1) 计提	68,682,553.27	30,611,334.29	30,236,105.15	129,529,992.71
(2) 汇率变动	0.00	0.00	1,432,552.84	1,432,552.84
3. 本期减少金额	0.00	5,886,356.27	27,330,291.88	33,216,648.15
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 终止租赁	0.00	5,886,356.27	27,330,291.88	33,216,648.15
4. 期末余额	164,830,044.07	135,661,770.73	47,792,565.52	348,284,380.32
三、减值准备				
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,877,902,329.04	156,320,576.13	244,416,253.77	2,278,639,158.94
2. 期初账面价值	400,689,882.36	85,649,805.94	362,194,628.71	848,534,317.01

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

其他说明：

无。

17、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	软件	特许权	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	1,556,875,036.40	3,166,502.92	997,723.90	761,126,445.46	0.00	11,868,600,000.00	14,190,765,708.68
2. 本期增加金额	211,109,914.92	0.00	25,101.41	119,002,582.24	28,198,740.00	7,433,084.40	365,769,422.97
(1) 购置	202,727,614.37	0.00	25,101.41	119,002,582.24	21,975,011.40	569,084.40	344,299,393.82
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	3,896,116.54	0.00	3,896,116.54
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 汇率影响	1,336,725.00	0.00	0.00	0.00	7,092.82	6,864,000.00	8,207,817.82
(5) 其他	7,045,575.55	0.00	0.00	0.00	2,320,519.24	0.00	9,366,094.79
3. 本期减少金额	1,803,965.11	0.00	0.00	0.00	479,439.57	0.00	2,283,404.68
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	210,047.86	0.00	210,047.86
(2) 其他	1,803,965.11	0.00	0.00	0.00	269,391.71	0.00	2,073,356.82
4. 期末余额	1,766,180,986.21	3,166,502.92	1,022,825.31	880,129,027.70	27,719,300.43	11,876,033,084.40	14,554,251,726.97
二、累计摊销							
1. 期初余额	402,087,232.51	305,339.72	408,408.48	203,781,666.93	0.00	5,778,304,143.21	6,384,886,790.85
2. 本期增加金额	56,186,901.63	766,642.25	67,137.34	19,345,529.01	15,125,129.00	562,882,136.30	654,373,475.53
(1) 计提	56,045,488.78	766,642.25	67,137.34	19,345,529.01	15,118,186.18	562,882,136.30	654,225,119.86
(2) 汇率影响	0.00	0.00	0.00	0.00	6,942.82	0.00	6,942.82
(3) 其他	141,412.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141,412.85
3. 本期减少金额	532,886.58	0.00	0.00	0.00	479,439.57	0.00	1,012,326.15
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	210,047.86	0.00	210,047.86
(2) 其他	532,886.58	0.00	0.00	0.00	269,391.71	0.00	802,278.29
4. 期末余额	457,741,247.56	1,071,981.97	475,545.82	223,127,195.94	14,645,689.43	6,341,186,279.51	7,038,247,940.23
三、减值准备							
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	98,084,988.93	0.00	0.00	98,084,988.93
2. 本期	0.00	0.00	0.00	2,486,143.88	261,400.00	635,863,952.04	638,611,495.92

增加金额							
1) 计提	0.00	0.00	0.00	2,486,143.88	261,400.00	635,863,952.04	638,611,495.92
(2) 其他							
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	261,400.00	635,863,952.04	736,696,484.85
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,308,439,738.65	2,094,520.95	547,279.49	556,430,698.95	12,812,211.00	4,898,982,852.85	6,779,307,301.89
2. 期初账面价值	1,154,787,803.89	2,861,163.20	589,315.42	459,259,789.60	0.00	6,090,295,856.79	7,707,793,928.90

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.05%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	17,812,056.19	相关手续正在办理中

其他说明：

无。

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

本公司本年确认了人民币 638,611,495.92 元的无形资产减值损失，主要是根据国家有关电场改造升级文件指导及公司对电厂“以大代小”改造升级计划，对甘肃洁源风电有限责任公司、甘肃新安风力发电有限公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司、吉林龙源风力发电有限公司风电项目特许经营权提取了 638,611,495.92 元的无形资产减值损失。以上减值准备分别由本公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司出具了《龙源（莆田）风力发电有限责任公司拟进行长期资产减值测试所涉及其长期资产组的可收回金额项目资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0669 号）、《吉林龙源风力发电有限公司拟进行长期资产减值测试所涉及之吉林龙源风力发电有限公司的长期资产组价值资产评估报告》（天兴评报字（2024）第 0665 号），银信资产评估有限公司出具了《甘肃新安风力发电有限公司拟进行资产减值测试所涉及的甘肃新安风力发电有限公司资产组可收回金额资产评估报告》（银信评报字（2024）第 B00141 号）、《甘肃洁源风电有限责任公司拟进行资产减值测试所涉及的甘肃洁源风电有限责任公司资产组可收回金额资产评估报告》（银信评报字（2024）第 B00138 号）。

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
吉林龙源风力发电有限公司风电项目特许权	560,426,800.00	161,927,837.99	398,498,962.01	2	预测假设现金流量	现金流量	在相当长的时间内,该资产技术产品所属行业及相关行业不会发生重大变化,产权持有人所属行业的发展态势稳定,与产权持有人经营有关的现行法律、法规、经济政策保持稳定。
合计	560,426,800.00	161,927,837.99	398,498,962.01				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因无。

18、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	合并减少	
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24	0.00	0.00	0.00	0.00	87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24	0.00	0.00	0.00	0.00	46,522,633.24
集安长川水力发电有限公司	17,903,844.19	0.00	0.00	0.00	17,903,844.19	0.00
江阴滨江热电有限公司	7,561,970.15	0.00	0.00	0.00	0.00	7,561,970.15
江阴澄东热电有限公司	5,235,323.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,235,323.00
南通天电新能源有限公司	37,151,670.85	0.00	0.00	0.00	0.00	37,151,670.85
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24	0.00	0.00	0.00	0.00	11,541,286.24
合计	213,521,229.91	0.00	0.00	0.00	17,903,844.19	195,617,385.72

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	合并减少	
集安长川水力发电有限公司	17,903,844.19	0.00	0.00	0.00	17,903,844.19	0.00
合计	17,903,844.19	0.00	0.00	0.00	17,903,844.19	0.00

注：根据《关于前期项目处理意见的通知》（国电东北建[2014]496号），本公司收购的集安长川水力发电有限公司的中朝文岳长川项目已停建，2013年末对收购时形成的商誉全额计提减值。2023年12月，集安长川水力发电有限公司完成工商注销，因此商誉原值和商誉减值准备减少17,903,844.19元。

19、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	11,164,192.15	7,836,065.31	2,849,512.81	0.00	16,150,744.65
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	15,507,258.31	656,859.60	1,316,187.19	0.00	14,847,930.72
固定资产改良	2,407,239.22	1,127,761.26	22,234.24	0.00	3,512,766.24
其他小额	2,600,228.04	11,922,901.10	2,803,243.74	0.00	11,719,885.40
合计	31,678,917.72	21,543,587.27	6,991,177.98	0.00	46,231,327.01

其他说明：

无。

20、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	3,061,276,863.35	668,044,612.43	1,743,230,119.52	340,270,961.89
内部交易未实现利润	171,748,168.75	42,937,042.19	155,603,746.52	38,900,936.63
可抵扣亏损	56,911,529.20	14,227,882.30	23,861,637.44	5,965,409.36
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	53,549,145.30	12,228,217.64	49,144,694.52	10,952,720.62
非同一控制下企业合并资产评估减值	125,734,081.73	31,433,520.44	145,008,873.86	36,296,424.04
租赁负债	679,337,361.88	154,672,155.23	135,116,939.15	19,605,535.69
递延收益、折旧摊销等	322,096,637.71	72,358,019.36	334,700,936.82	73,754,482.58
合计	4,470,653,787.92	995,901,449.59	2,586,666,947.83	525,746,470.81

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	21,896,182.00	4,611,141.50	29,236,416.16	6,446,200.04
其他权益工具投资公允价值变动	16,578,508.88	4,144,627.22	53,030,257.40	9,154,518.56
使用权资产	693,316,469.74	156,932,199.65	145,134,377.75	20,563,916.88
固定资产折旧差异等	1,061,599,337.44	265,399,834.36	997,310,192.00	249,327,548.00
合计	1,793,390,498.06	431,087,802.73	1,224,711,243.31	285,492,183.48

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	147,790,579.80	848,110,869.79	18,834,211.44	506,912,259.37
递延所得税负债	147,790,579.80	283,297,222.93	18,834,211.44	266,657,972.04

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	3,136,735,218.79	2,139,620,998.55
可抵扣亏损	3,106,344,666.53	2,531,842,498.43
合计	6,243,079,885.32	4,671,463,496.98

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2023	0.00	574,004,892.54	
2024	882,109,143.70	930,786,382.62	
2025	354,232,324.89	356,117,884.72	
2026	340,440,637.15	351,528,437.24	
2027	302,021,816.06	319,404,901.31	
2028	1,227,540,744.73	0.00	
合计	3,106,344,666.53	2,531,842,498.43	

其他说明：

无。

21、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
留抵增值税等	4,599,368,111.05	0.00	4,599,368,111.05	3,771,534,386.15	0.00	3,771,534,386.15
预付投资款	41,440,049.56	0.00	41,440,049.56	41,440,049.56	0.00	41,440,049.56
土地出让金	3,752,418.28	0.00	3,752,418.28	9,340,800.00	0.00	9,340,800.00
镇江焦化容量指标款	1,200,000.00	0.00	1,200,000.00	1,200,000.00	0.00	1,200,000.00
取水权	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	13,135.88	0.00	13,135.88
合计	4,665,400,578.89	0.00	4,665,400,578.89	3,823,528,371.59	0.00	3,823,528,371.59

22、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	346,789,246.10	346,789,246.10	融资履约保证金等	融资履约保证金受限等	2,137,452,252.62	2,137,452,252.62	融资履约保证金等	融资履约保证金受限等
应收票据	6,623,203.35	6,623,203.35	票据质押	票据质押	37,953,790.64	37,953,790.64	票据质押	票据质押
存货	2,898,695.65	2,898,695.65	债券抵押	债券抵押	3,494,806.59	3,494,806.59	债券抵押	债券抵押
固定资产	3,586,436,337.51	3,586,436,337.51	固定资产抵押、融资租赁	固定资产抵押、融资租赁	3,846,970,373.32	3,846,970,373.32	固定资产抵押、融资租赁	固定资产抵押、融资租赁
应收款项融资	20,196,764.44	20,196,764.44	票据质押	票据质押	0.00	0.00	-	-
合计	3,962,944,247.05	3,962,944,247.05			6,025,871,223.17	6,025,871,223.17		

23、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	720,073,471.97	0.00
信用借款	25,970,609,586.86	18,523,652,694.99
合计	26,690,683,058.83	18,523,652,694.99

24、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	24,300,570.22	23,265,291.63
其中：		
分类为以公允价值计量且其变动计入	24,300,570.22	23,265,291.63

当期损益的金融负债		
其中：		
合计	24,300,570.22	23,265,291.63

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	797,575,816.86	0.00
银行承兑汇票	5,377,526,876.85	1,668,779,472.28
合计	6,175,102,693.71	1,668,779,472.28

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	32,888,468.78	178,785,612.14
应付材料款	414,502,268.25	251,620,406.91
应付修理费	291,658,017.15	354,135,733.37
应付工程款和设备款等	10,409,555,908.57	10,568,223,912.40
合计	11,148,604,662.75	11,352,765,664.82

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏亨通高压海缆有限公司	237,044,908.55	未达到结算条件
江苏长风海洋装备制造有限公司	219,300,940.29	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	197,142,113.00	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	85,065,144.47	未达到结算条件
东营昆宇电源科技有限公司	42,909,375.00	未达到结算条件
合计	781,462,481.31	

其他说明：

无。

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	673,789,646.82	732,939,358.40
其他应付款	2,382,453,864.50	6,127,040,420.32
合计	3,056,243,511.32	6,859,979,778.72

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	673,789,646.82	732,939,358.40
合计	673,789,646.82	732,939,358.40

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金、保证金	1,864,192,678.10	1,442,875,416.28
代扣款项	52,246,573.78	142,612,403.70
资产证券化资金	0.00	3,374,006,163.59
待支付费用	305,793,846.60	575,002,878.31
股权收购款	85,793,212.27	252,057,623.60
往来款等	74,427,553.75	340,485,934.84
合计	2,382,453,864.50	6,127,040,420.32

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气风电集团股份有限公司莆田分公司	275,062,092.10	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	262,988,416.21	未达到结算条件
远景能源有限公司	161,821,002.30	未达到结算条件
国网福建省电力有限公司	87,225,747.31	未达到结算条件
国家能源投资集团有限责任公司	36,501,478.56	未达到结算条件
合计	823,598,736.48	

28、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	95,024,590.03	121,713,449.11
预收热费	12,315,507.25	19,741,438.15
预收货款等	35,784,639.05	38,799,152.68
合计	143,124,736.33	180,254,039.94

29、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	234,459,468.46	3,606,018,145.96	3,576,098,582.90	264,379,031.52
二、离职后福利-设定提存计划	5,070,269.80	498,315,008.14	499,174,574.19	4,210,703.75
三、辞退福利	950,034.78	0.00	950,034.78	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	240,479,773.04	4,104,333,154.10	4,076,223,191.87	268,589,735.27

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	334,055.75	2,628,730,312.53	2,612,788,265.98	16,276,102.30
2、职工福利费	163,694,865.27	283,636,437.73	282,136,333.73	165,194,969.27
3、社会保险费	15,251,193.43	289,744,200.95	285,055,177.69	19,940,216.69
其中：医疗保险费	15,488,069.23	274,380,752.90	270,077,049.30	19,791,772.83
工伤保险费	103,433.47	14,219,565.50	14,216,306.79	106,692.18
生育保险费	-340,309.27	1,143,882.55	761,821.60	41,751.68
4、住房公积金	1,615,021.41	251,547,901.21	250,136,841.49	3,026,081.13
5、工会经费和职工教育经费	50,287,887.59	105,700,944.93	97,296,176.38	58,692,656.14
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、劳务派遣人员费用	67,538.97	41,846,403.82	41,861,037.93	52,904.86
9、其他短期薪酬	3,208,906.04	4,811,944.79	6,824,749.70	1,196,101.13
合计	234,459,468.46	3,606,018,145.96	3,576,098,582.90	264,379,031.52

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,578,493.59	306,830,346.90	308,109,640.47	2,299,200.02
2、失业保险费	-36,389.80	10,998,813.82	10,637,654.21	324,769.81
3、企业年金缴费	1,528,166.01	180,466,052.42	180,407,484.51	1,586,733.92
4、其他		19,795.00	19,795.00	0.00

合计	5,070,269.80	498,315,008.14	499,174,574.19	4,210,703.75
----	--------------	----------------	----------------	--------------

30、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	242,212,487.68	248,422,296.62
消费税	0.00	0.00
企业所得税	442,916,528.58	417,176,162.82
个人所得税	94,562,800.70	81,965,959.73
城市维护建设税	8,227,459.34	7,961,669.44
土地使用税	16,846,253.47	14,203,103.63
房产税	6,072,278.69	5,590,585.29
教育费附加	8,100,412.09	7,942,027.37
印花税	6,555,789.26	6,612,071.28
耕地占用税	1,963,384.40	12,020.00
环境保护税	1,388,095.62	2,102,453.17
水利建设基金	211,572.48	460,923.98
残疾人保障金	14,624.01	32,042.95
其他税费	405,121.72	539,961.27
资源税	168,476.82	2,347,224.03
合计	829,645,284.86	795,368,501.58

31、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	9,221,907,718.56	12,638,199,338.11
一年内到期的应付债券	7,027,953,499.14	7,280,684,790.64
一年内到期的长期应付款	14,166,712.01	106,188,117.94
一年内到期的租赁负债	365,946,793.79	254,068,603.26
1年内到期的长期应付职工薪酬	17,100,034.78	17,100,034.78
合计	16,647,074,758.28	20,296,240,884.73

32、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	7,050,000,000.00	14,900,000,000.00
超短融资券利息	518,330.34	23,757,260.27
待转销项税	123,673,668.78	99,340,606.48
不符合终止确认银行承兑汇票背书款	7,930,094.02	0.00
合计	7,182,122,093.14	15,023,097,866.75

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
22 龙源电力 SCP001(浙商)	100.00	2.17%	2022/2/16	365	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
22 龙源电力 SCP019(光大)	100.00	1.52%	2022/10/19	90	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
22 龙源电力 SCP020(建行)	100.00	1.78%	2022/11/14	88	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
22 龙源电力 SCP022(广发)	100.00	2.20%	2022/12/12	91	2,900,000,000.00	2,900,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,900,000,000.00	0.00	否
22 龙源电力 SCP023(兴业)	100.00	2.34%	2022/12/13	86	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
22 龙源电力 SCP024(工行)	100.00	2.50%	2022/12/13	123	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
22 龙源电力 SCP025(建行、平安)	100.00	2.49%	2022/12/21	21	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP001(100.00	2.10%	2023/1/13	123	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否

平安)												
23 龙源电力 SCP002(建行)	100.0 0	2.12 %	2023/1/18	91	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP003(广发,光大)	100.0 0	2.00 %	2023/2/14	87	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP004(工行)	100.0 0	2.07 %	2023/3/13	88	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP005(兴业)	100.0 0	2.11 %	2023/4/17	86	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP006(招行)	100.0 0	2.12 %	2023/4/18	80	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP007(浦发、平安)	100.0 0	2.18 %	2023/4/20	57	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP008(建行)	100.0 0	2.15 %	2023/4/27	27	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	0.0 0	0.0 0	1,500,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP009(江苏)	100.0 0	2.01 %	2023/5/26	60	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP010(浙商)	100.0 0	2.04 %	2023/6/26	24	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP011(渤海、浦发)	100.0 0	1.94 %	2023/6/27	85	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP012(浦发、邮储)	100.0 0	1.99 %	2023/8/23	84	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	2,000,000,000.00	0.00	否

23 龙源电力 SCP013 (浦发、广发)	100.0 0	2.37 %	2023/9/13	11 9	1,550,000,000.00	0.00	1,550,000,000.00	0.0 0	0.0 0	0.00	1,550,000,000.0 0	否
23 龙源电力 SCP014 (宁波、江苏)	100.0 0	2.31 %	2023/9/18	13 6	3,500,000,000.00	0.00	3,500,000,000.00	0.0 0	0.0 0	0.00	3,500,000,000.0 0	否
23 龙源电力 SCP015 (工行)	100.0 0	2.32 %	2023/11/2 3	57	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.0 0	0.0 0	0.00	2,000,000,000.0 0	否
合计	——				45,450,000,000.0 0	14,900,000,000.0 0	30,550,000,000.0 0	0.0 0	0.0 0	38,400,000,000.0 0	7,050,000,000.0 0	

其他说明：

注 1:本公司于 2022 年 2 月 16 日完成了 22 龙源电力 SCP001 (浙商) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 365 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.17%。

注 2:本公司于 2022 年 10 月 19 日完成了 22 龙源电力 SCP019 (光大) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 90 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.52%。

注 3:本公司于 2022 年 11 月 14 日完成了 22 龙源电力 SCP020 (建行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 88 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.78%。

注 4:本公司于 2022 年 12 月 12 日完成了 22 龙源电力 SCP022 (广发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 29 亿元, 发行期限为 91 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.20%。

注 5:本公司于 2022 年 12 月 13 日完成了 22 龙源电力 SCP023 (兴业) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 86 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.34%。

注 6:本公司于 2022 年 12 月 13 日完成了 22 龙源电力 SCP024 (工行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 123 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.50%。

注 7:本公司于 2022 年 12 月 21 日完成了 22 龙源电力 SCP025 (建行、平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 21 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.49%。

注 8:本公司于 2023 年 1 月 13 日完成了 23 龙源电力 SCP001 (平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 123 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.10%。

注 9:本公司于 2023 年 1 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP002 (建行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 91 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.12%。

注 10:本公司于 2023 年 2 月 14 日完成了 23 龙源电力 SCP003 (广发, 光大) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 87 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.00%。

注 11:本公司于 2023 年 3 月 13 日完成了 23 龙源电力 SCP004 (工行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 88 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.07%。

注 12:本公司于 2023 年 4 月 17 日完成了 23 龙源电力 SCP005 (兴业) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 86 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.11%。

注 13:本公司于 2023 年 4 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP006 (招行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 80 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.12%。

注 14:本公司于 2023 年 4 月 20 日完成了 23 龙源电力 SCP007 (浦发、平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 57 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.18%。

注 15:本公司于 2023 年 4 月 27 日完成了 23 龙源电力 SCP008 (建行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元, 发行期限为 27 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.15%。

注 16:本公司于 2023 年 5 月 26 日完成了 23 龙源电力 SCP009 (江苏) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 60 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.01%。

注 17:本公司于 2023 年 6 月 26 日完成了 23 龙源电力 SCP010 (浙商) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 24 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.04%。

注 18:本公司于 2023 年 6 月 27 日完成了 23 龙源电力 SCP011 (渤海、浦发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 85 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.94%。

注 19:本公司于 2023 年 8 月 23 日完成了 23 龙源电力 SCP012 (浦发、邮储) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 84 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.99%。

注 20:本公司于 2023 年 9 月 13 日完成了 23 龙源电力 SCP013 (浦发、广发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 15.5 亿元, 发行期限为 119 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.37%。

注 21:本公司于 2023 年 9 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP014 (宁波、江苏) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 35 亿元, 发行期限为 136 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.31%。

注 22:本公司于 2023 年 11 月 23 日完成了 23 龙源电力 SCP015 (工行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 57 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.32%。

33、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,417,604,553.84	6,161,906,343.06
抵押借款	2,456,154,286.63	978,691,793.46
保证借款	814,723,082.33	427,584,321.85
信用借款	66,221,455,514.56	60,703,947,255.40
减：一年内到期的长期借款	-9,221,907,718.56	-12,638,199,338.11
合计	68,688,029,718.80	55,633,930,375.66

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

无。

34、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业和公司债	658,096,040.37	2,783,712,358.75
中期票据	10,461,843,845.32	15,587,642,008.99
减：一年内到期的应付债券	-7,027,953,499.14	-7,280,684,790.64
合计	4,091,986,386.55	11,090,669,577.10

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	已转至一年内到期的非流动负债部分	期末余额	是否违约
龙源电力2021年第一期中期票据	1,000,000,000.00	3.20%	2021年7月16日	36	1,000,000,000.00	1,034,349,417.79	0.00	32,000,000.00	0.00	32,000,000.00	1,034,349,417.79	0.00	否

MTN001													
龙源电力2021年“碳中和”中期票据	791,000,000.00	3.05%	2021年8月4日	36	791,000,000.00	824,972,123.29	0.00	24,125,500.00	0.00	24,125,500.00	824,972,123.29	0.00	否
龙源电力2021年第二期中期票据 MTN002	2,000,000,000.00	3.05%	2021年8月20日	36	2,000,000,000.00	2,076,394,954.14	0.00	61,000,000.00	0.00	61,000,000.00	2,076,394,954.14	0.00	否
龙源电力绿色中期票据	2,990,000,000.00	2.70%	2021年12月2日	36	2,990,000,000.00	3,026,127,350.10	0.00	80,730,000.00	0.00	80,730,000.00	3,026,127,350.10	0.00	否
2022龙源电力GN001	1,500,000,000.00	2.65%	2022年5月12日	36	1,500,000,000.00	1,500,000.00	0.00	39,750,000.00	0.00	39,750,000.00	0.00	1,500,000,000.00	否
2020亿元3年期中期票据(工商银行+中行)	2,000,000,000.00	2.93%	2022年1月13日	36	2,000,000,000.00	2,000,000.00	0.00	58,600,000.00	0.00	58,600,000.00	0.00	2,000,000,000.00	否
18龙源绿色企业债30亿(5+2年期)(华泰40%,招商30%,工行30%)	3,000,000,000.00	4.83%	2018年4月23日	60	3,000,000,000.00	3,000,000.00	0.00	44,375,034.06	0.00	3,044,375,034.06	0.00	0.00	否
2020年第一期20亿3年	2,000,000,000.00	2.38%	2020年4月27日	36	2,000,000,000.00	2,125,798,163.67	0.00	15,127,671.23	0.00	2,140,925,834.90	0.00	0.00	否

期中 中期票 据(农 行 50%、 建行 50%)													
3 亿 美元 3 年 期境 外高 级无 抵押 债券	1,956 ,813, 000.0 0	1.50%	2020 年 11 月 18 日	36	1,956 ,813, 000.0 0	2,093 ,077, 800.6 6	0.00	0.00	0.00	2,093 ,077, 800.6 6	0.00	0.00	否
Duffe rin 风电	636,2 70,83 9.15	4.32%	2015 年 10 月 22 日	217	971,6 12,37 1.14	690,6 34,55 8.09	0.00	31,19 8,553 .02	0.00	63,73 7,070 .74	66,10 9,653 .82	591,9 86,38 6.55	否
合计		---			18,20 9,425 ,371. 14	18,37 1,354 ,367. 74	0.00	386,9 06,75 8.31	0.00	7,638 ,321, 240.3 6	7,027 ,953, 499.1 4	4,091 ,986, 386.5 5	---

注 1:于 2021 年 7 月 16 日,本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 3.20%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 3.20%。

注 2:于 2021 年 8 月 4 日,本公司发行了人民币 7.91 亿元票面利率为 3.05%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 3.05%。

注 3:于 2021 年 8 月 20 日,本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 3.05%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 3.05%。

注 4:于 2021 年 12 月 2 日,本公司发行了人民币 29.9 亿元票面利率为 2.70%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 2.70%。

注 5:于 2022 年 5 月 12 日,本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 2.65%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 2.65%。

注 6:于 2022 年 1 月 13 日,本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.93%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 2.93%。

注 7:于 2018 年 4 月 23 日,本公司发行了人民币 30 亿元票面年利率为 4.83%的七年期无担保公司债券,实际年利率为 4.89%。

注 8:于 2020 年 4 月 27 日,本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.38%的三年期无担保中期票据,实际年利率为 2.38%。

注 9:于 2020 年 11 月 18 日,本公司子公司雄亚投资有限公司按面值发行了 3 亿美元的三年期公司债券,票面利率为 1.50%,实际年利率为 1.80%。

注 10:于 2015 年 10 月 22 日,本公司子公司龙源加拿大可再生能源有限公司按面值发行了 2 亿加拿大元的十八年期公司债券,票面年利率为 4.32%,实际年利率为 4.57%。

35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,699,380,653.63	650,681,772.58
未确认的融资费用	-615,273,497.30	-89,602,281.45
减：一年内到期的租赁负债（附注七、31）	-365,946,793.79	-254,068,603.26
合计	718,160,362.54	307,010,887.87

其他说明：

无。

36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	530,497,976.61	414,386,452.68
专项应付款	32,157,636.09	42,456,081.96
合计	562,655,612.70	456,842,534.64

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付款购入海域使用权	410,892,733.31	520,574,570.62
融资租赁	105,062,398.02	0.00
占地补偿金	28,709,557.29	0.00
减：一年内到期部分	14,166,712.01	106,188,117.94

其他说明：

无。

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
专项补助资金	42,456,081.96	1,000,000.00	11,298,445.87	32,157,636.09	专项补助资金
合计	42,456,081.96	1,000,000.00	11,298,445.87	32,157,636.09	

其他说明：

无。

37、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	107,723,087.29	123,237,176.61
二、辞退福利	2,242,966.23	2,242,966.23
三、其他长期福利	1,046,228.39	0.00
合计	111,012,281.91	125,480,142.84

38、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	103,781,110.37	94,238,064.96	固定资产的弃置费用
合计	103,781,110.37	94,238,064.96	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

39、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	92,355,857.02	0.00	10,060,308.18	82,295,548.84	与资产相关的政府补助
其他项目	125,656,856.26	7,718,936.07	10,973,174.63	122,402,617.70	与资产相关的政府补助
合计	218,012,713.28	7,718,936.07	21,033,482.81	204,698,166.54	--

其他说明：

无。

40、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	8,381,963,164.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,381,963,164.00

其他说明：

无。

41、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的永续债账面价值为 2,022,876,986.29 元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020 年第二期 10 亿 3+N 年期中期票据 (注 1)	10,000,000.00	1,014,014,837.70	0.00	0.00	10,000,000.00	1,014,014,837.70	0.00	0.00
2020 年龙源第二期绿色可持续公司债券 (注 2)	20,000,000.00	2,017,131,379.78	0.00	0.00	20,000,000.00	2,017,131,379.78	0.00	0.00
龙源电力 2021 年可持续期中期票据 (注 3)	20,000,000.00	2,025,253,903.73	0.00	0.00	0.00	2,376,917.44	20,000,000.00	2,022,876,986.29
合计	50,000,000.00	5,056,400,121.21	0.00	0.00	30,000,000.00	3,033,523,134.92	20,000,000.00	2,022,876,986.29

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

注 1：2020 年 9 月 16 日，本公司发行永续中期票据作为权益入账，该期永续中期票据为 3+N 年期固定利率，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 4.50%。该期永续中期票据利息作为分派入账，利息于每年 9 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期永续中期票据无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 9 月或首个赎回日其后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每三年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 2：2020 年 8 月 28 日，本公司发行 2020 年第一期绿色可持续期公司债券作为权益入账，该期债券为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 4.10%。该期绿色可持续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色可持续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 8 月（“首个赎回日期”）或首个赎回日其后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该绿色可持续期公司债券的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 3：2021 年 8 月 26 日，本公司发行 2021 年第三期中期票据作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%，品种二为 5+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%。该期债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（例

如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2024 年 8 月和 2026 年 8 月赎回，或首个票面利率充值日后的每个付息日按面值加应付利息赎回。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每三年或五年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

其他说明：

无。

42、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	20,140,075,293.65	758,105.15	8,109,552.06	20,132,723,846.74
其他资本公积	-5,720,652,412.11	2,356,941.72	0.00	-5,718,295,470.39
合计	14,419,422,881.54	3,115,046.87	8,109,552.06	14,414,428,376.35

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：（1）本公司下属广西国能能源发展有限公司因购买子公司国电优能全州风电有限公司和国电优能恭城风电有限公司的少数股权（新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额），增加本期股本溢价 758,105.15 元；

（2）本期回购库存股涉及的相关手续费，冲减股本溢价 134,056.83 元；

（3）本公司下属南通天生港发电有限公司、江阴苏龙热电有限公司权益法下因被投资方股权变动产生的资本公积，增加本期其他资本公积 2,356,941.72 元；

（4）本期永续债赎回涉及的相关服务费，冲减股本溢价 7,975,495.23 元。

43、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购 H 股股份	0.00	56,647,721.67	0.00	56,647,721.67
合计	0.00	56,647,721.67	0.00	56,647,721.67

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：为维护公司价值及股东权益，助力公司良性发展，提升公司股价。本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购。截至 2023 年 12 月 31 日，本公司累计回购股 10,335,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.3094%，占本公司股份总数的 0.1233%。

44、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益	- 33,332,22 2.27	- 4,411,563 .59	0.00	4,674,438 .53	- 1,277,275 .23	- 7,808,726 .89	- 389,278.2 9	- 41,140,94 9.16
其他 权益工具 投资公允 价值变动	- 33,332,22 2.27	- 4,411,563 .59	0.00	4,674,438 .53	- 1,277,275 .23	- 7,808,726 .89	- 389,278.2 9	- 41,140,94 9.16
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	- 484,702,4 85.55	12,097,73 6.71	0.00	0.00	0.00	12,097,73 6.71	0.00	- 472,604,7 48.84
外币 财务报表 折算差额	- 484,702,4 85.55	12,097,73 6.71	0.00	0.00	0.00	12,097,73 6.71	0.00	- 472,604,7 48.84
其他综合 收益合计	- 518,034,7 07.82	7,686,173 .12	0.00	4,674,438 .53	- 1,277,275 .23	4,289,009 .82	- 389,278.2 9	- 513,745,6 98.00

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

45、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	19,667,862.91	360,981,936.44	271,747,696.68	108,902,102.67
合计	19,667,862.91	360,981,936.44	271,747,696.68	108,902,102.67

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司本期安全生产费共提取 437,354,133.44 元，其中：归属母公司股东 360,981,936.44 元，归属少数股东 76,372,197.00 元；安全生产费总使用 330,561,554.48 元，其中归属母公司股东 271,747,696.68 元，归属少数股东 58,813,857.80 元。

46、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,822,760,757.83	555,098,006.88	0.00	3,377,858,764.71
合计	2,822,760,757.83	555,098,006.88	0.00	3,377,858,764.71

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

47、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	38,623,531,258.08	35,071,329,546.49
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	3,544.17
调整后期初未分配利润	38,623,531,258.08	35,071,333,090.66
加：本期归属于母公司所有者的净利润	6,249,287,320.64	5,111,150,704.50
减：提取法定盈余公积	555,098,006.88	185,440,087.52
应付普通股股利	981,527,825.02	1,232,148,585.10
加：处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资	6,143,383.47	102,575,096.27
减：归属于永续债持有人的利息	154,901,369.85	228,347,916.44
减：提取职工奖励及福利基金	5,202,716.81	15,591,044.29
期末未分配利润	43,182,232,043.63	38,623,531,258.08

调整期初未分配利润明细：

- 1) 由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 3,544.17 元。
- 2) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3) 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4) 由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5) 其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

48、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	37,289,106,850.51	23,804,692,363.20	39,452,829,795.45	25,904,754,937.90
其他业务	352,806,835.21	151,660,576.91	410,249,760.00	234,391,989.92
合计	37,641,913,685.72	23,956,352,940.11	39,863,079,555.45	26,139,146,927.82

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	营业收入	营业成本
业务类型		
其中：		
电力销售	32,732,596,226.44	19,679,550,373.19
热力销售	828,542,804.37	669,714,807.47
煤炭销售	3,241,927,207.38	3,219,549,314.28
其他销售	838,847,447.53	387,538,445.17
合计	37,641,913,685.72	23,956,352,940.11

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 131,547,829.17 元，其中，120,745,778.12 元预计将于 2024 年度确认收入，703,085.95 元预计将于 2025 年度确认收入，10,098,965.10 元预计将于 2026 年度确认收入。

49、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	0.00
城市维护建设税	107,900,165.88	106,289,377.05
教育费附加	109,609,334.33	108,325,645.98
资源税	1,112,282.04	3,982,384.46
房产税	38,175,317.73	39,044,300.77
土地使用税	61,680,495.95	59,018,065.63
印花税	25,013,506.00	24,281,110.25
其他	12,539,472.58	20,783,466.22
合计	356,030,574.51	361,724,350.36

其他说明：

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注六、税项。

50、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	259,269,740.70	185,881,569.01
折旧及摊销	41,342,014.92	33,615,664.78
聘请中介机构费用及咨询费	35,654,364.68	42,104,368.37
物业管理费	21,921,605.81	15,260,705.94
差旅费	15,022,280.59	2,054,606.52
技术服务费	14,450,195.03	33,194.45

租赁费	8,198,412.80	5,997,864.08
其他	54,797,041.07	16,370,459.75
合计	450,655,655.60	301,318,432.90

其他说明：

无。

51、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	145,398,073.47	97,216,748.93
合计	145,398,073.47	97,216,748.93

其他说明：

无。

52、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	3,406,290,179.46	3,502,678,758.46
减：利息收入	-231,518,812.51	-182,804,873.98
汇兑损益	173,197,552.35	419,565,984.17
银行手续费	55,106,626.17	66,545,167.50
合计	3,403,075,545.47	3,805,985,036.15

其他说明：

无。

53、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	975,150,245.10	954,678,348.55
稳岗补贴	4,768,799.39	4,682,482.43
个人手续费返还	2,789,584.31	2,004,148.73
其他	45,755,282.67	18,169,106.56

54、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-48,566,970.08	-108,086,135.55
交易性金融负债	-2,701,028.13	104,518,389.61
合计	-51,267,998.21	-3,567,745.94

其他说明：

注：南非新能源公司与南非 Nedbank 于 2015 年 2 月签订了 2 份利率互换协议（Interest rate swap），将德阿、德阿二期签署的两笔借款合同的浮动利率（Jibor）置换成固定利率（7.42%-9.06%）。合同均于 2015 年 2 月 10 日生效，并约定分别自 2016 年 3 月和 5 月开始执行。此外，上述利率互换协议在项目建设期（2017 年 10 月），每月交割一次，在项目运营期（2017 年 10 月至 2034 年 4 月）每半年交割一次。由于该利率互换协议符合准则对于衍生金融工具的定义，将其定义为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

55、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	19,008,125.69	-419,372,478.64
处置长期股权投资产生的投资收益	-17,991,217.79	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	10,158,963.85	10,443,793.92
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,754,250.88	1,873,336.87
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,392,970.78	0.00
其他	0.00	2,882.91
合计	19,323,093.41	-407,052,464.94

其他说明：

无。

56、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-4,500,000.00	0.00
应收账款坏账损失	-9,546.86	1,418,207.16
其他应收款坏账损失	-29,757,078.56	-20,477,821.30
应收款项融资减值损失	-66,806,836.75	-17,911,079.59
合计	-101,073,462.17	-36,970,693.73

其他说明：

无。

57、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,104,815.55	-8,093,961.44
四、固定资产减值损失	-1,194,478,013.29	-1,374,625,005.55
五、工程物资减值损失	-72,965,731.47	-8,130,786.29
六、在建工程减值损失	-178,623,633.33	-514,342,235.54

九、无形资产减值损失	-638,611,495.92	-97,829,892.86
合计	-2,085,783,689.56	-2,003,021,881.68

其他说明：

无。

58、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	17,267,703.70	138,664.09
无形资产处置收益	322,167.90	-322,167.90
在建工程处置收益	173,742.49	0.00

59、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	5,364,528.23	6,697,798.46	5,364,528.23
与企业日常活动无关的政府补助	6,111,440.08	3,946,827.83	6,111,440.08
损失赔偿	66,802,962.97	20,778,918.63	66,802,962.97
碳排放交易	42,961,852.36	15,820,354.69	42,961,852.36
无法支付的应付款项	48,660,922.68	14,770,344.41	48,660,922.68
违约赔偿收入	5,564,868.03	4,476,915.48	5,564,868.03
罚款利得	3,992,752.85	2,047,332.25	3,992,752.85
非同一控制下企业合并利得	0.00	2,210,401.48	0.00
其他	8,965,785.73	15,491,112.31	8,965,785.73
合计	188,425,112.93	86,240,005.54	188,425,112.93

其他说明：

无。

60、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	5,833,670.45	4,781,827.15	5,833,670.45
对外捐赠支出	79,990,556.68	90,695,882.00	79,990,556.68
赔偿金、违约金及罚款支出	14,629,588.53	16,633,443.73	14,629,588.53
碳排放交易款	3,854,876.93	17,697,358.49	0.00
非常损失	604,009.35	121,851.58	604,009.35
其他	1,908,614.53	5,186,013.25	1,908,614.53
合计	106,821,316.47	135,116,376.20	102,966,439.54

其他说明：

无。

61、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,819,437,662.90	1,682,630,020.64
递延所得税费用	-318,273,971.17	-139,597,166.06
合计	1,501,163,691.73	1,543,032,854.58

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	8,239,430,162.05
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,059,857,540.51
子公司适用不同税率的影响	-1,100,788,398.08
调整以前期间所得税的影响	22,346,279.07
非应税收入的影响	-6,552,725.69
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16,634,872.67
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-22,707,244.65
本期末确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	532,373,367.90
所得税费用	1,501,163,691.73

其他说明：

无。

62、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险公司赔款及社保款	236,235,670.23	22,543,986.45
除税费返还外的其他政府补助收入	163,190,410.89	18,372,895.10
财务费用利息收入	154,140,442.41	165,670,679.63
代收代付款项	2,127,815,986.92	3,359,668,961.34
合计	2,681,382,510.45	3,566,256,522.52

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他期间费用	966,782,343.26	179,037,948.04
对外捐赠支出	79,990,556.68	90,695,882.00
代收代付款项	5,779,100,355.94	1,484,835,055.00
合计	6,825,873,255.88	1,754,568,885.04

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2) 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
永续债本金及费用	3,000,000,000.00	1,235,400,000.00
租赁费等	547,615,639.33	479,500,700.00
回购库存股	55,216,990.14	0.00
同控收购子公司	0.00	5,774,114,000.00
合计	3,602,832,629.47	7,489,014,700.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用**63、现金流量表补充资料****(1) 现金流量表补充资料**

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	6,738,266,470.32	6,094,516,630.22
加：资产减值准备	2,186,857,151.73	2,039,992,575.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	9,965,871,137.64	10,157,867,122.05
使用权资产折旧	96,440,650.88	139,785,750.28
无形资产摊销	639,021,033.84	605,760,771.52
长期待摊费用摊销	6,991,177.98	4,226,628.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-17,763,614.09	183,503.81
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	469,142.22	-1,915,971.31

公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	51,267,998.21	3,567,745.94
财务费用（收益以“－”号填列）	3,406,290,179.46	3,502,678,758.46
投资损失（收益以“－”号填列）	-19,323,093.41	407,052,464.94
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-341,198,610.42	-217,757,820.78
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	22,924,639.25	78,160,654.72
存货的减少（增加以“－”号填列）	21,654,050.13	7,047,100.46
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-8,454,674,333.00	2,501,787,050.75
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-418,856,492.01	4,281,886,961.91
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	13,884,237,488.73	29,604,839,926.47
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08
减：现金的期初余额	18,338,645,630.08	3,913,120,650.34
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-13,809,501,151.82	14,425,524,979.74

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08
其中：库存现金	1,200.00	3,019.00
可随时用于支付的银行存款	4,529,143,278.26	18,338,642,611.08
三、期末现金及现金等价物余额	4,529,144,478.26	18,338,645,630.08

64、外币货币性项目

（1）外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			891,199,106.06

其中：美元	29,248,535.78	7.0827	207,158,604.37
欧元	16,358,076.56	7.8592	128,561,395.30
港币	3,093,065.48	0.9062	2,802,935.94
兰特	650,627,682.22	0.3819	248,474,711.84
加拿大元	24,650,039.27	5.3673	132,304,155.77
格里夫纳	923,682,444.08	0.1861	171,897,302.84
应收账款			212,632,227.04
其中：美元	0.00	0.0000	0.00
欧元	0.00	0.0000	0.00
港币	0.00	0.0000	0.00
加拿大元	221,021,903.84	0.3819	84,408,265.08
兰特	2,962,154.50	5.3673	15,898,771.85
格里夫纳	603,574,369.21	0.1861	112,325,190.11
长期借款			1,332,630,974.04
其中：美元	11,286,447.36	7.0827	79,938,520.72
欧元	0.00	0.0000	0.00
港币	0.00	0.0000	0.00
兰特	3,280,158,296.21	0.3819	1,252,692,453.32
短期借款			3,140,645,102.58
其中：美元	205,000,000.00	7.0827	1,451,953,500.00
欧元	201,100,000.00	7.8592	1,580,485,120.00
加拿大元	20,160,319.45	5.3673	108,206,482.58
应付债券			658,096,040.37
其中：加拿大元	122,612,121.62	5.3673	658,096,040.37

其他说明：

无。

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	237,091,825.11	111,148,647.12
合计	237,091,825.11	111,148,647.12
其中：费用化研发支出	145,398,073.47	97,216,748.93
资本化研发支出	91,693,751.64	13,931,898.19

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
风电存量资产等容置换与退役处置应用技术研究及工程示范	0.00	22,704,217.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,704,217.12
福建龙源海上风力发电有限公司-漂浮式海上项目	4,440,687.93	11,420,281.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,860,969.65
龙源（敦煌）新能源发展有限公司 100MW 熔盐线性菲涅尔光热电站储热系统关键技术研究及工程示范	0.00	12,613,261.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,613,261.94
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	0.00	9,897,053.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,897,053.24
国能横县峦城基于新型 LED 补光技术的保粮光伏研究与应用	0.00	4,716,981.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,716,981.13
其他项目	21,131,680.02	175,740,029.96	0.00	0.00	3,896,116.54	145,398,073.47	13,057,860.00	34,519,659.97
合计	25,572,367.95	237,091,825.11	0.00	0.00	3,896,116.54	145,398,073.47	13,057,860.00	100,312,143.05

九、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国能通河县新能源有限公司	0.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2023年07月01日	根据一致行动协议规定，取得控制权的日期	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明：

无。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	0.00
--非现金资产的账面价值	0.00
--发行或承担的债务的账面价值	0.00
--发行的权益性证券的面值	0.00
--或有对价	0.00

或有对价及其变动的说明：

注：2023年7月，本公司下属子公司黑龙江龙源新能源发展有限公司通过协议控制国能通河县新能源有限公司，故从2023年7月将其纳入合并范围。

其他说明：

无。

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	国能通河县新能源有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	656,684,302.02	441,363,706.94
货币资金	6,576,989.00	120,251.53
应收款项	0.00	0.00
存货	0.00	0.00
固定资产	0.00	0.00
无形资产	0.00	0.00
预付款项	1,357,131.01	28,299,895.92
其他应收款	0.00	33,393,418.10
在建工程	587,699,193.72	345,163,932.78

负债：	553,884,302.02	338,563,706.94
借款	368,932,142.17	85,804,364.82
应付款项	176,262,678.93	252,759,342.12
净资产	102,800,000.00	102,800,000.00
减：少数股东权益	52,800,000.00	52,800,000.00
取得的净资产	50,000,000.00	50,000,000.00

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

2、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

(1) 合并范围增加

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例	变动原因
1	国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	1,470,000,000.00	51%	投资设立
2	萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	100%	投资设立
3	龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	100%	投资设立
4	江苏龙源新能源发电有限公司	13,600,000.00	80%	投资设立
5	依兰县龙源新能源有限公司	166,960,000.00	100%	投资设立
6	丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	100%	投资设立
7	修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立
8	龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	100%	投资设立
9	望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
10	唐山丰南区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
11	邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
12	曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
13	献县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
14	高阳龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
15	广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
16	大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
17	巨鹿县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
18	南宫龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
19	邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
20	金塔龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立
21	高台龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立
22	大城龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
23	西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
24	永登县龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100%	投资设立
25	木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	100%	投资设立

26	阳泉龙源新能源有限公司	3,000,000.00	100%	投资设立
27	阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	500,000,000.00	100%	投资设立
28	宁城赫峰新能源有限公司	100,000,000.00	100%	投资设立
29	安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100%	投资设立
30	洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100%	投资设立
31	牡丹江龙源新能源有限公司	3,800,000.00	100%	投资设立
32	安徽龙源摩腾新能源有限公司	8,000,000.00	80.00%	投资设立
33	翼城龙源晋南新能源有限公司	2,400,000.00	80.00%	投资设立
34	上海龙源彰丰新能源有限公司	7,000,000.00	70.00%	投资设立
35	永新龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立
36	肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	100%	投资设立
37	云浮龙源新能源有限公司	69,695,440.00	100%	投资设立
38	上海龙源亚帆新能源有限公司	30,600,000.00	51.00%	投资设立
39	徐闻龙源新能源有限公司	44,000,000.00	100%	投资设立
40	乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	10,200,000.00	51.00%	投资设立
41	五华龙源新能源发展有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立
42	瑞昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立
43	安义龙源新能源有限公司	10,000,000.00	100%	投资设立

(2) 合并范围减少

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例	变动原因
1	海林市龙源新能源有限公司	2,100,000.00	70%	工商注销
2	山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000.00	70%	工商注销
3	集安长川水力发电有限公司	9,500,000.00	95%	工商注销
4	侯马龙源新能源有限公司	3,000,000.00	100%	工商注销
5	镇平县龙源汇能新能源有限公司	3,500,000.00	70%	工商注销
6	江苏龙源阳光新能源科技有限公司	500,000,000.00	100%	吸收合并
7	东海龙源生物质发电有限公司	46,550,000.00	95%	进入破产清算程序,移交破产管理人管理

注：2023 年 10 月，本集团下属子公司龙源电力集团（上海）投资有限公司通过整体吸收合并的方式对子公司江苏龙源阳光新能源科技有限公司进行吸收合并，合并后江苏龙源阳光新能源科技有限公司注销。江苏龙源阳光新能源科技有限公司已完成吸收合并，并于 2023 年 11 月 1 日办妥工商注销手续。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
安徽龙源新能源有限公司	612,800,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	57,500,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	40.00%	20.00%	非同一控制下的企业合并
布拖龙源新能源有限公司	266,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源风力发电有限公司	468,570,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	72.01%	25.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,105,582,140.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	273,426,200.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	34.00%	0.00%	投资设立
崇仁龙源新能源有限公司	91,101,420.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
德兴龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
繁峙龙源新能源有限公司	145,697,000.00	山西省	山西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	2,204,800,000.00	福建省	福建省	风力发电	70.00%	8.10%	投资设立
福建龙源新能源有限公司	552,793,000.00	福建省	福建省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	256,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	66.15%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	14,260,000.00	福建省	福建省	风力发电	60.00%	0.00%	投资设立
抚远龙源风力发电有限公司	87,828,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
甘肃洁源风电有限责任公司	505,020,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	77.11%	0.00%	投资设立
广西国能能源发展有限公司	1,036,328,164.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
广西龙源新能源有限公司	864,648,840.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
广西南宁龙	144,240,80	广西壮族自	广西壮族自	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

源新能源有限公司	0.00	治区	治区				
贵州龙源新能源有限公司	1,327,195,600.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电甘肃新能源有限公司	264,234,525.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电华北内蒙古新能源有限公司	185,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电联合动力技术（长春）有限公司	442,772,300.00	吉林省	吉林省	其他电力生产	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源神池风力发电有限公司	84,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	386,875,700.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	162,906,000.00	山东省	山东省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国电山西洁能有限公司	283,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电武川红山风电有限公司	85,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	176,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	70.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	117,000,000.00	青海省	青海省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	204,870,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	85,100,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	3,000,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	51.00%	0.00%	投资设立
国能定边新能源有限公司	388,929,444.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国能东北新能源发展有限公司	462,468,260.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能丰城光	100,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立

伏发电有限公司	0.00						
国能龙源（福建）新能源有限公司	40,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	90.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	91,290,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	253,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国能龙源罗平新能源有限公司	318,715,600.00	云南省	云南省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
国能云南新能源有限公司	335,657,400.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能重庆风电开发有限公司	499,198,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
海安龙源海上风力发电有限公司	840,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	8.10%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	81,420,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	26.00%	25.00%	投资设立
海南国能龙源新能源有限公司	1,200,000,000.00	海南省	海南省	风力发电	60.00%	40.00%	投资设立
海南龙源新能源有限公司	3,105,969,776.00	海南省	海南省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	76,683,700.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	209,300,000.00	河北省	河北省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	486,200,000.00	河南省	河南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	165,550,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	70.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	300,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	75.00%	25.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,397,970,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
衡东龙源新	61,077,000	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

能源有限公司	.00						
湖北龙源新能源有限公司	689,774,700.00	湖北省	湖北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源新能源发展有限公司	1,889,781,820.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	414,304,995.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	15.01%	24.95%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	236,097,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	1,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	88.00%	0.00%	投资设立
吉林龙源风力发电有限公司	438,200,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	56.58%	9.65%	投资设立
吉林龙源新能源有限公司	303,016,700.00	吉林省	吉林省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	580,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
江苏海上龙源新能源有限公司	768,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	8.10%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	169,810,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	54.54%	0.00%	投资设立
江苏龙源风电技术培训有限公司	10,000,000.00	江苏省	江苏省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	333,320,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	7.99%	投资设立
江苏龙源新能源发电有限公司	17,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
甘肃龙源新能源有限公司	624,530,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
江苏龙源新能源有限公司	684,488,300.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
江西龙源新能源有限公司	634,444,207.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
江阴苏龙热电有限公司	144,320,000.00	江苏省	江苏省	火力发电	2.00%	25.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	北京市	北京市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

司							
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,270,493,600.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
临泽龙源新能源有限公司	1,176,510,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	672,550,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（包头）风力发电有限责任公司	394,940,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	10,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	30,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源有限公司	16,250,000.00	北京市	北京市	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（德州）风力发电有限公司	323,530,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	1,109,890,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（环县）新能源有限公司	100,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（金昌）新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	925,634,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（来安）新能源有限公司	612,800,340.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（聊城）新能源有限公司	5,000,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	福建省	福建省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（如东）风力发电有限公司	666,350,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	32.99%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	149,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	238,250,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	220,330,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	373,612,600.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,636,105,900.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	50,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	10,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿拉山	308,610,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

口风力发电有限公司	0.00	自治区	自治区				
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	湖北省	湖北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	青海省	青海省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限公司	649,211,900.00	云南省	云南省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源电力海外投资有限公司	103,759,516.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团(上海)新能源有限公司	91,827,500.00	上海市	上海市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团共享储能技术(北京)有限公司	1,135,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力重庆新能源有限公司	3,604,400.00	重庆市	重庆市	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源定远风力发电有限公司	161,398,855.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源东海风力发电有限公司	180,757,143.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源国能海上风电(盐城)有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	5.13%	投资设立

龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	500,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	2.70%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	129,980,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	446,170,000.00	河北省	河北省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	394,056,308.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,206.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	117,066,000.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	397,580,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源绿色能源（北京）有限公司	100,000,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源平潭风力发电有限公司	170,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	85.00%	4.50%	非同一控制下的企业合并

龙源启东风力发电有限公司	245,760,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	30.00%	39.37%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	228,300,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源吐鲁番新能源有限公司	45,740,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	90.00%	0.00%	投资设立
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	25,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	198,150,000.00	福建省	福建省	风力发电	50.00%	47.50%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,507,142,900.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	9.58%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源友谊生物质发电有限公司	40,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	生物质发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源玉林风	241,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

力发电有限公司	0.00	治区	治区				
南城龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
南通天生港发电有限公司	52,980,000.00	江苏省	江苏省	火力发电	0.65%	31.29%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	585,802,700.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	515,233,800.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古平庄能源股份有限公司	1,014,306,324.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	61.42%	0.00%	投资设立
宁夏龙源新能源有限公司	1,905,930,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	181,698,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
乾安国能龙源新能源有限公司	176,775,420.00	吉林省	吉林省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	80,348,360.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
青海龙源新能源有限公司	265,372,639.00	青海省	青海省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
青铜峡龙源新能源有限公司	392,696,500.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	99.04%	0.96%	非同一控制下的企业合并
曲靖龙源新能源有限公司	278,166,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	240,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	35.00%	31.00%	投资设立
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	624,370,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	533,097,930.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
射阳龙源风	1,300,000,	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	12.70%	投资设立

力发电有限公司	000.00						
沈阳龙源风力发电有限公司	432,270,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	73.62%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	449,520,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	163,570,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
松桃龙源新能源有限公司	2,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	15,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
天津国电洁能电力有限公司	321,208,000.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
天津龙源海晶新能源有限公司	755,195,400.00	天津市	天津市	太阳能发电	85.00%	0.00%	投资设立
天津龙源新能源开发有限公司	556,798,920.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	200,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	281,690,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	89,880,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	790,729,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	95.46%	4.54%	投资设立
铜鼓龙源新能源有限公司	16,415,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	256,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	19,398,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
新疆龙源新能源有限公司	893,940,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
新疆天风发电股份有限公司	511,017,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	59.53%	0.00%	投资设立
雄亚(温岭)新能源有限公司	137,610,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	53.00%	47.00%	投资设立
雄亚投资有	10,000.00	中国香港	中国香港	其他电力生	100.00%	0.00%	投资设立

限公司				产			
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
伊春龙源风力发电有限公司	135,250,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	5.00%	35.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	320,140,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
伊春兴安岭风力发电有限公司	315,220,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	175,120,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	92.00%	0.00%	投资设立
永昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
永修龙源新能源有限公司	47,707,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	244,516,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
云南龙源新能源有限公司	1,822,808,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源新能源发展有限公司	154,718,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	140,020,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	36.29%	40.00%	投资设立
浙江舟山岑港风力发电有限公司	139,310,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	89.69%	0.00%	投资设立
中国福霖风能工程有限公司	6,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	70,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	266,000,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	328,280,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
福建省莆田南日风电有限公司	61,400,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	43.40%	投资设立
浙江苍南风力发电有限公司	44,224,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
浙江临海风力发电有限	30,000,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立

公司							
嵊州龙源新能源有限公司	9,400,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源加拿大可再生能源有限公司	90,000,000.00 (加币)	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非可再生能源有限公司	100.00 (兰特)	南非	南非	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
雄亚(维尔京)有限公司	1,000.00 (美元)	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源电力集团(上海)投资有限公司	615,053,030.00	上海市	上海市	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
江苏苏龙能源有限公司	200,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
江阴苏龙再生资源有限公司	20,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
江阴滨江热电有限公司	5,911,000.00 (美元)	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	70.00%	非同一控制下的企业合并
江阴澄东热电有限公司	41,500,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	70.00%	非同一控制下的企业合并
江阴苏龙恒泰新能源发展有限公司	500,000,000.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁夏昀奥新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
中卫龙源新能源有限公司	1,030,400,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	156,438,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电龙源龙川风力发电有限公司	124,160,325.24	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	46,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
潮州市海山岛风能开发有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源汕尾风力发电有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
清远龙源新能源有限公司	73,256,000.00	广东省	广东省	光伏发电	0.00%	65.00%	投资设立
丰林县龙源	4,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	光伏发电	0.00%	60.00%	投资设立

新能源有限公司	00						
尚志市龙源新能源有限公司	350,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
哈尔滨龙源新能源有限公司	10,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
依兰县龙源新能源有限公司	166,960,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能通河县新能源有限公司	160,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	其他发电	0.00%	50.00%	同一控制下的企业合并
杭锦旗龙源新能源有限公司	420,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌海市龙源新能源有限公司	90,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能源创阿拉善新能源有限公司	2,594,400,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌恰龙源新能源有限公司	254,092,240.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
河北龙源中保风力发电有限公司	409,808,000.00	河北省	河北省	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
平泉龙源新能源有限公司	86,050,000.00	河北省	河北省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
唐县龙源新能源有限公司	27,750,000.00	河北省	河北省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
郴州龙源新能源有限公司	20,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
永兴龙源新能源有限公司	503,191,900.00	湖南省	湖南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	935,300,800.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源栖霞风力发电有限公司	23,000,000.00	山东省	山东省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	584,000,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
海阳龙源新能源有限公司	130,000,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	97.00%	投资设立
山东龙源农信通新能源开发有限公司	20,000,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	90.00%	投资设立

司							
龙源（济南）新能源开发有限公司	136,180,000.00	山东省	山东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
招远市龙源新能源有限公司	1,024,498,800.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	97.00%	投资设立
临朐龙源新能源有限公司	10,000,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
静乐龙源新能源有限公司	82,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	同一控制下的企业合并
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	210,000,000.00	河南省	河南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	120,000,000.00	河南省	河南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	35,577,000.00（欧元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源乌克兰南方风电有限公司	23,702,858.98（欧元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电洁能金科（山西）有限公司	104,687,500.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	投资设立
国电双辽新能源有限公司	84,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
阜新巨龙湖风力发电有限公司	400,000,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	60.00%	非同一控制下的企业合并
阜新华顺风力发电有限公司	153,000,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制下的企业合并
国电优能玉林风电有限公司	44,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
国电优能全州风电有限公司	411,380,300.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电优能恭城风电有限公司	191,956,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能北投灌阳风电有限公司	207,100,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
国能横州新能源有限公司	39,375,240.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立

国能孝义新能源有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	262,820,000.00	西藏自治区	西藏自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
龙源(那曲)新能源有限公司	44,959,480.00	西藏自治区	西藏自治区	光伏发电	0.00%	66.00%	投资设立
洱源龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宾川龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
祥云龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
霍邱龙源新能源有限公司	146,840,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	300,000,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
天长龙源新能源有限公司	576,540,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁都龙源新能源有限公司	99,115,220.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
湖口龙源新能源有限公司	73,241,547.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
弋阳龙源新能源有限公司	41,146,440.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
上犹龙源新能源有限公司	45,832,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
万载龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
余干龙源新能源有限公司	40,840,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
南昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
武宁龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
靖安龙源新能源有限公司	23,399,730.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
丰城龙源新	15,599,820	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立

能源有限公司	.00						
修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
鄱阳龙源新能源有限公司	34,230,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
天津龙源轨道新能源有限公司	10,000,000.00	天津市	天津市	光伏发电	0.00%	65.00%	投资设立
南通天生港务有限公司	30,980,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
南通天电供热有限公司	49,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
南通天电新兴能源有限公司	58,196,920.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	99.00%	非同一控制下的企业合并
江苏明润能源有限公司	20,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
南通天电智慧能源有限公司	100,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	51.00%	投资设立
扬州江都龙源新能源有限公司	155,516,100.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	陕西省	陕西省	其他发电	0.00%	100.00%	投资设立
新沂龙源新能源有限公司	40,000,000.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西平南龙源新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
三都龙源新能源有限公司	128,439,240.00	贵州省	贵州省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
德芙林风电有限公司	100.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非工程建设管理有限公司	120.00（兰特）	南非	南非	其他电力生产	0.00%	70.00%	投资设立
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	390,464,578.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	545,397,679.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
雄亚（聊城）新能源有限公司	533,330,000.00	山东省	山东省	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
龙源（烟台）新能源有限公司	20,000,000.00（美元）	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立

上海龙源探能新能源有限公司	100,000,000.00	上海市	上海市	光伏发电	0.00%	90.00%	投资设立
蕲春县北阳新能源发电有限公司	216,877,500.00	湖北省	湖北省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
淮北精孚光伏科技有限公司	57,000,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
泰州市苏龙新能源有限公司	5,000,000.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
靖江市苏龙新能源有限公司	20,000,000.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁夏深拓新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
唐山丰南区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
献县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
高阳龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
巨鹿县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
南宫龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
金塔龙源新能源有限公司	10,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
高台龙源新能源有限公司	10,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

大城龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
永登县龙源新能源有限公司	50,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
阳泉龙源新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	500,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁城赫峰新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
牡丹江龙源新能源有限公司	3,800,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安徽龙源摩腾新能源有限公司	8,000,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
翼城龙源晋南新能源有限公司	2,400,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
上海龙源彰丰新能源有限公司	7,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
永新龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
云浮龙源新能源有限公司	69,695,440.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源亚帆新能源有限公司	30,600,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
徐闻龙源新能源有限公司	44,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌鲁木齐龙	10,200,000	新疆维吾尔	新疆维吾尔	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立

源信和新能源有限公司	.00	自治区	自治区				
五华龙源新能源发展有限公司	10,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
瑞昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安义龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立

注 1：取得方式：1. 投资设立，2. 同一控制下的企业合并，3. 非同一控制下的企业合并，4. 其他。

注 2：在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	企业名称	持股比例（%）	享有的表决权	纳入合并范围原因
1	桦南龙源风力发电有限公司	39.96%	71.10%	与子公司其他股东签订一致行动协议
2	伊春龙源风力发电有限公司	40.00%	70.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
3	南通天生港发电有限公司	31.94%	63.02%	与子公司其他股东签订一致行动协议
4	江阴苏龙热电有限公司	27.00%	74.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
5	福建省莆田南日风电有限公司	43.40%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
6	赤峰新胜风力发电有限公司	34.00%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
7	河北围场龙源建投风力发电有限公司	50.00%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
8	国电山东济南龙源风力发电有限公司	50.00%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
9	国能龙源都匀风力发电有限公司	50.00%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
10	国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	50.00%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议
11	吉林龙源风力发电有限公司	66.23%	84.65%	与子公司其他股东签订一致行动协议
12	国能通河县新能源有限公司	50.00%	100.00%	与子公司其他股东签订一致行动协议

其他说明：

与子公司其他股东签订一致行动协议。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
南通天生港发电有限公司	68.06%	96,603,766.38	40,514,875.88	1,989,386,449.57
江阴苏龙热电有限公司	73.00%	354,079,562.18	164,151,779.35	2,476,224,045.93

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
南通天生港发电有限公司	611,612,335.08	3,411,563,230.40	4,023,175,565.48	930,105,147.80	189,388,525.81	1,119,493,673.61	664,837,686.89	3,327,204,492.48	3,992,042,179.37	919,620,937.32	276,816,138.04	1,196,437,075.36
江阴苏龙热电有限公司	1,283,057,782.48	4,931,509,711.18	6,214,567,493.66	2,462,408,069.63	376,658,645.16	2,839,066,714.79	1,269,131,669.97	4,634,645,241.33	5,903,776,911.30	2,517,073,044.31	258,137,434.73	2,775,210,479.04

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
南通天生港发电有限公司	2,062,919,268.96	140,593,461.83	140,021,498.43	-61,069,847.52	2,935,386,348.93	4,740,818.54	1,045,555.98	360,434,636.83
江阴苏龙热电有限公司	6,355,503,782.95	484,685,537.02	484,685,537.02	694,965,810.07	8,779,871,261.03	451,558,650.27	451,558,650.27	42,453,163.55

其他说明：

无。

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无。

其他说明：

无。

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、合营企业						
江苏南通发电有限公司	江苏南通	江苏南通	火力发电	0.00%	50.00%	权益法
二、联营企业						
国能融资租赁有限公司	天津市	天津市	其他资本市场服务	0.00%	49.00%	权益法
国电联合动力技术有限公司	北京市	北京市	新能源技术推广服务	30.00%	0.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江苏南通发电有限公司	江苏南通发电有限公司
流动资产	648,614,483.81	954,864,955.22
其中：现金和现金等价物	93,482,467.39	191,669,568.42
非流动资产	4,001,430,894.60	4,133,307,005.57
资产合计	4,650,045,378.41	5,088,171,960.79
流动负债	1,093,264,025.91	2,063,972,243.91
非流动负债	2,123,464,134.07	1,839,619,917.38
负债合计	3,216,728,159.98	3,903,592,161.29
少数股东权益	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,433,317,218.43	1,184,579,799.50
按持股比例计算的净资产份额	716,658,609.22	592,289,899.75
调整事项	-42,374,075.39	51,687,069.92
--商誉	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	-42,374,075.39	51,687,069.92
--其他	0.00	0.00
对合营企业权益投资的账面价值	674,284,533.83	643,976,969.67
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00
营业收入	4,192,954,252.84	4,360,813,225.38
财务费用	89,681,220.73	109,045,696.16
所得税费用	17,278,420.04	-116,746,693.99

净利润	33,001,649.37	-351,554,791.58
终止经营的净利润	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
综合收益总额	33,001,649.37	-351,554,791.58
本年度收到的来自合营企业的股利	0.00	0.00

其他说明：

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司
流动资产	24,108,836,242.65	8,304,870,843.84	8,907,019,341.13	10,182,196,978.59
非流动资产	28,463,879,406.87	2,304,042,388.86	17,632,364,494.76	3,145,481,784.13
资产合计	52,572,715,649.52	10,608,913,232.70	26,539,383,835.89	13,327,678,762.72
流动负债	32,105,077,831.40	11,065,978,605.26	13,559,414,388.33	11,041,846,582.00
非流动负债	13,125,561,612.00	3,042,441,276.09	9,593,054,529.41	1,943,962,523.88
负债合计	45,230,639,443.40	14,108,419,881.35	23,152,468,917.74	12,985,809,105.88
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	7,342,076,206.12	-3,499,506,648.65	3,386,914,918.15	341,869,656.84
按持股比例计算的净资产份额	3,564,542,341.00	0.00	1,659,588,309.90	102,560,897.05
调整事项	0.00	0.00	0.00	-81,031,943.89
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	-81,031,943.89
--其他	0.00	0.00	0.00	0.00
对联营企业权益投资的账面价值	3,564,542,341.00	0.00	1,659,588,309.90	21,528,953.16
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	1,106,452,945.48	3,716,303,637.24	974,823,308.20	3,112,030,751.57
净利润	24,718,398.92	-4,551,008,927.97	158,173,119.01	-1,571,210,343.16
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	24,718,398.92	-4,551,008,927.97	158,173,119.01	-1,571,210,343.16
本年度收到的来自联营企业的股利	39,481,219.40	0.00	69,533,800.00	0.00

其他说明：

无。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,648,090.92	0.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	2,648,090.92	-6,398,793.72
--综合收益总额	2,648,090.92	-6,398,793.72
联营企业：		
投资账面价值合计	1,753,786,717.60	1,471,583,118.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	79,089,455.49	471,940,945.71
--综合收益总额	79,089,455.49	471,940,945.71

其他说明：

无。

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额：171,794,643.60 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	218,012,713.28	7,718,936.07	0.00	21,033,482.81	0.00	204,698,166.54	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	1,028,463,911.47	979,534,086.27
营业外收入	6,111,440.08	3,946,827.83

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本“附注五”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(1) 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

① 市场风险

A. 利率风险—现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- a. 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
 - b. 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
 - c. 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；
- 本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

B. 其他价格风险

本公司除持有分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资（2018年12月31日或之前为可供出售金融资产）、交易性金融资产、交易性金融负债在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

② 信用风险

2023年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

A. 已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

B. 已发生单项减值的金融资产的分析

无。

(2) 公允价值详见本附注“十三、公允价值的披露”。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	163,272,932.42	295,800,000.00	0.00	459,072,932.42
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	163,272,932.42	0.00	0.00	163,272,932.42
（3）衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
（4）理财产品	0.00	295,800,000.00	0.00	295,800,000.00
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（二）其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）其他权益工具投资	20,777,581.85	0.00	163,553,186.12	184,330,767.97
（四）投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 出租用的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 出租的建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	0.00	2,910,020,267.77	32,408,227,747.80	35,318,248,015.57
持续以公允价值计量	184,050,514.27	3,205,820,267.77	32,571,780,933.92	35,961,651,715.96

的资产总额				
(六) 交易性金融负债	0.00	24,300,570.22	0.00	24,300,570.22
其中：发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	24,300,570.22	0.00	24,300,570.22
(七) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
无	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	24,300,570.22	0.00	24,300,570.22
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 持有待售资产	0.00	0.00	0.00	0.00
无	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	0.00	0.00
无	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

该部分为持有上市公司股票，列报于交易性金融资产和其他权益工具投资，其公允价值按照各报告期末最后交易日的股票收盘价计量。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

应收款项融资为银行承兑汇票和应收电费，其期限较短，账面余额与公允价值接近。交易性金融负债为利率掉期协议，其公允价值在贴现订约固定利率并扣除远期约翰内斯堡银行间协定利率(JIBAR)后厘定，所用的贴现率按于报告期末的 JIBAR 互换收益率曲线计算。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用估值结果作为公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本(元)	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22 号	能源投资	132,094,661,149.80	58.56%	58.56%

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司直接持股 54.91%，间接持股 3.65%。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十（一）在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十（二）在合营安排或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
江苏南通发电有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
南通苏通天电新能源有限公司	联合营公司
龙源金风新能源有限公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
龙源金风新能源有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
新疆达风变电运营有限责任公司	联合营公司
江苏南通发电有限公司	联合营公司
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	联合营公司
汕头南方风能发展有限公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	联合营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
同心龙源合创电力有限责任公司	联合营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联合营公司

其他说明：

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同一最终母公司
国能宁夏灵武发电有限公司	同一最终母公司
国能南京电力试验研究有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保有限公司	同一最终母公司

国能龙源环保南京有限公司	同一最终母公司
国能龙源电气有限公司	同一最终母公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同一最终母公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（连云港）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司	同一最终母公司
国能江西综合能源产业有限公司	同一最终母公司
国能数智科技开发（北京）有限公司	同一最终母公司
国能吉林能源销售有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大数据服务有限公司	同一最终母公司
国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国能蚌埠发电有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司	同一最终母公司
国家能源集团云南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司	同一最终母公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团甘肃电力有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一最终母公司
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国电联合动力技术有限公司	同一最终母公司
国能销售集团华东能源有限公司	同一最终母公司
国电（福建）能源销售有限公司	同一最终母公司
广西国能能源销售有限公司	同一最终母公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同一最终母公司
国能信控互联技术有限公司	同一最终母公司
国能信息技术有限公司	同一最终母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能永福发电有限公司	同一最终母公司
国能云南能源销售有限公司	同一最终母公司
秦皇岛发电有限责任公司	同一最终母公司
瑞泰人寿保险有限公司	同一最终母公司
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
神华培训中心有限公司	同一最终母公司
天津滨海电力有限公司	同一最终母公司
长沙能发新能源有限公司	同一最终母公司
中电国华神木发电有限公司	同一最终母公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
新疆达风变电运营有限责任公司	同一最终母公司
神华销售集团有限公司	同一最终母公司
国能销售集团有限公司	同一最终母公司
国能数智科技开发有限公司	同一最终母公司
国能石嘴山第一发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏大坝发电有限责任公司	同一最终母公司
国能朗新明环保科技有限公司	同一最终母公司
国能九江电力实业有限公司	同一最终母公司

国能黑龙江新能源有限公司	同一最终母公司
国能（北京）配送中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
国电建投内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
甘肃国能风力发电有限公司	同一最终母公司
国电北屯发电有限公司	同一最终母公司
国电承德围场风电有限公司	同一最终母公司
国电崇礼和泰风能有限公司	同一最终母公司
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	同一最终母公司
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力敦煌光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力瓜州风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力湖南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力江西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力胶南风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力威海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力文登风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力云南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力诸城风力发电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司	同一最终母公司
国电宁海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电青松吐鲁番新能源有限公司	同一最终母公司
国电山西兴能有限公司	同一最终母公司
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	同一最终母公司
国电四子王旗光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电塔城发电有限公司	同一最终母公司
国电天唯康保风能有限公司	同一最终母公司
国电霞浦延亭风力发电有限公司	同一最终母公司
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	同一最终母公司
国电鄞州风力发电有限公司	同一最终母公司
国电优能（康平）风电有限公司	同一最终母公司
国电优能风电开发（凌海）有限公司	同一最终母公司
国电长源汉川第一发电有限公司	同一最终母公司
国华（赤城）风电有限公司	同一最终母公司
国华（沽源）风电有限公司	同一最终母公司
国华（哈密）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（河北）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（江苏）风电有限公司	同一最终母公司
国华（神木）新能源有限公司	同一最终母公司

国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	同一最终母公司
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源费县发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团财务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团谏壁发电厂	同一最终母公司
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团焦作电厂有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团山西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团泰州发电有限公司	同一最终母公司
国家能源聊城发电有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团（济南）新能源有限责任公司	同一最终母公司
国能（北京）综合管理服务有限公司	同一最终母公司
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	同一最终母公司
国能（福州）热电有限公司	同一最终母公司
国能（共和）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（惠州）热电有限责任公司	同一最终母公司
国能（连江）港电有限公司	同一最终母公司
国能（泉州）热电有限公司	同一最终母公司
国能（绥中）发电有限责任公司	同一最终母公司
国能包头煤化工有限责任公司	同一最终母公司
国能包头能源有限责任公司	同一最终母公司
国能宝清煤电化有限公司	同一最终母公司
国能宝日希勒能源有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国能北安市热力有限公司	同一最终母公司
国能常州发电有限公司	同一最终母公司
国能陈家港发电有限公司	同一最终母公司
国能成都金堂发电有限公司	同一最终母公司
国能福泉发电有限公司	同一最终母公司
国能供应链内蒙古有限公司	同一最终母公司
国能哈尔滨热电有限公司	同一最终母公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北定州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北衡丰发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北龙山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能怀安热电有限公司	同一最终母公司
国能黄大铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能黄骅港务有限责任公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电股份有限公司	同一最终母公司
国能济源热电有限公司	同一最终母公司
国能锦界能源有限责任公司	同一最终母公司
国能靖边新能源有限公司	同一最终母公司
国能康平发电有限公司	同一最终母公司
国能科环望奎新能源有限公司	同一最终母公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同一最终母公司
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁热力有限公司	同一最终母公司
国能龙华延吉热电有限公司	同一最终母公司

国能龙源蓝天节能技术有限公司	同一最终母公司
国能孟津热电有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏大坝四期发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	同一最终母公司
国能濮阳热电有限公司	同一最终母公司
国能巧家新能源有限公司	同一最终母公司
国能三河发电有限责任公司	同一最终母公司
国能山西河曲发电有限公司	同一最终母公司
国能神福（晋江）热电有限公司	同一最终母公司
国能神福（龙岩）发电有限公司	同一最终母公司
国能神福（石狮）发电有限公司	同一最终母公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖合肥发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能寿光发电有限责任公司	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司	同一最终母公司
国能双鸭山发电有限公司	同一最终母公司
国能朔黄铁路发展有限责任公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司	同一最终母公司
国能宿州热电有限公司	同一最终母公司
国能太仓发电有限公司	同一最终母公司
国能藤县能源发展有限公司	同一最终母公司
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司
国能铜陵发电有限公司	同一最终母公司
国能祥云新能源有限公司	同一最终母公司
国能销售集团东北能源贸易有限公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能徐州发电有限公司	同一最终母公司
国能亿利能源有限责任公司	同一最终母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能盈江新能源有限公司	同一最终母公司
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能粤电台山发电有限公司	同一最终母公司
国能长源汉川发电有限公司	同一最终母公司
国能长源湖北新能源有限公司	同一最终母公司
国能长源荆门发电有限公司	同一最终母公司
国能长源武汉青山热电有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第三发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第一发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江宁海发电有限公司	同一最终母公司
国能织金发电有限公司	同一最终母公司
国能中卫热电有限公司	同一最终母公司
国能珠海港务有限公司	同一最终母公司
国网能源哈密煤电有限公司	同一最终母公司
吉安市正伟科技有限公司	同一最终母公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同一最终母公司
内蒙古蒙东能源有限公司	同一最终母公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同一最终母公司
宁夏英力特化工股份有限公司	同一最终母公司
山东中华发电有限公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司	同一最终母公司
陕西德源府谷能源有限公司	同一最终母公司

陕西神木化学工业有限公司	同一最终母公司
神华（康保）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（天津）新能源技术有限责任公司	同一最终母公司
神华神东电力山西河曲发电有限公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司	同一最终母公司
神华准格尔能源有限责任公司	同一最终母公司
天津国能盘山发电有限责任公司	同一最终母公司
仙游国电风力发电有限公司	同一最终母公司
元宝山发电有限责任公司	同一最终母公司
云南国电电力富民风电开发有限公司	同一最终母公司
中国神华煤制油化工有限公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司霍州发电厂	同一最终母公司
国能元谋新能源有限公司	同一最终母公司
国能宾川新能源有限公司	同一最终母公司
国能七都建发文山清洁能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同一最终母公司
依兰龙源风力发电有限公司	同一最终母公司
国能山西能源销售	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司井岗分公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	同一最终母公司
国能长源武汉实业有限公司	同一最终母公司
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山东电力有限公司	同一最终母公司
国能融资租赁有限公司	同一最终母公司
福建国电风力发电有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	同一最终母公司
国能江油热电有限公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司江油发电厂	同一最终母公司
国能（北京）商业保理有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南销售有限公司	同一最终母公司
国电华北电力有限公司	同一最终母公司
国电云南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能（北京）商业保理有限公司	同一最终母公司
国能礼泉新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同一最终母公司
中煤太仓能源开发有限公司	同一最终母公司
黑龙江通河能源有限公司	同一最终母公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司金塔公司	同一最终母公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司民勤公司	同一最终母公司
国电电力青海万立水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源菏泽发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆能源有限责任公司	同一最终母公司
国能吉林江南热电有限公司	同一最终母公司
国能滦河热电有限公司	同一最终母公司
国网能源和丰煤电有限公司	同一最终母公司

国华（宁夏）新能源有限公司	同一最终母公司
国电（北京）配送中心有限公司	同一最终母公司
国能智慧科技发展（江苏）有限公司	同一最终母公司
国网汇通金财（北京）信息科技有限公司	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同一最终母公司
北京科环新源工程技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团福建能源有限责任公司	同一最终母公司
国能内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
临泽县鸿飞新能源有限公司	同一最终母公司
神华工程技术有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司浙江分公司	同一最终母公司
国家能源集团海南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司	同一最终母公司
龙源托里风力发电有限公司	同一最终母公司
中能电力科技开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海西光伏发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	同一最终母公司
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	同一最终母公司
天津国电申能电力有限公司	同一最终母公司
国电环境保护研究院有限公司	同一最终母公司
国华（东台）风电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团联合动力技术有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保南京有限公司本部	同一最终母公司
国能日新科技股份有限公司	同一最终母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	同一最终母公司
广东明阳龙源电力电子有限公司	同一最终母公司
国电南瑞南京控制系统有限公司	同一最终母公司
国家能源集团东北电力有限公司	同一最终母公司
国能网信科技（北京）有限公司	同一最终母公司
江苏保龙设备制造有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	同一最终母公司
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国能宁夏煤业报业有限责任公司	同一最终母公司
国能唯真（山东）测试分析有限公司	同一最终母公司
国能智深控制技术有限公司	同一最终母公司
天津国能华北电力技术工程有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司太原分公司	同一最终母公司
中能电气股份有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	同一最终母公司
长江财产保险股份有限公司	同一最终母公司
国电华北国际电力工程（北京）有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	同一最终母公司
国家电投集团吴起高胜新能源发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团青海电力有限公司	同一最终母公司
中国国电集团有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古社会保险管理中心	同一最终母公司
北京国能日新系统控制技术有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司北京分公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	同一最终母公司
国家能源集团资本控股有限公司	同一最终母公司

国电陕西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团股份有限公司	同一最终母公司
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同一最终母公司

其他说明：

无。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	1,207,772.75		否	0.00
北京国电电力新能源技术有限公司	购入货物/接收劳务	556,603.77		否	0.00
国能宁夏灵武发电有限公司	购入货物/接收劳务	244,202.26		否	712,806.95
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	1,216,981.14		否	2,981,132.09
国能龙源环保有限公司	购入货物/接收劳务	13,890,433.20		否	19,641,319.11
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	361,658,149.09		否	356,989,607.38
国能龙源电气有限公司	购入货物/接收劳务	14,125,506.86		否	1,430,019.68
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	168,436,283.96		否	541,934,263.44
国能龙源催化剂江苏有限公司	购入货物/接收劳务	11,163,026.56		否	0.00
国能联合动力技术（连云港）有限公司	购入货物/接收劳务	1,701,769.91		否	1,337,469.34
国能辽宁环保产业集团有限公司	购入货物/接收劳务	763,486.23		否	0.00
国能联合动力技术（保定）有限公司	购入货物/接收劳务	119,256.61		否	789,000.00
国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	2,336,842.10		否	1,764,525.59
国能江西综合能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	1,746,858.51		否	0.00
国能数智科技开发（北京）有限公司	购入货物/接收劳务	8,986,156.71		否	419,317.06
国能吉林能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	2,257,545.90		否	0.00
国能大渡河大数据服务有限公司	购入货物/接收劳务	1,230,371.68		否	0.00
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	547,308.12		否	0.00
国能蚌埠发电有限公司	购入货物/接收劳务	591,115.67		否	0.00
国家能源投资集团有限责任公司	购入货物/接收劳务	535,148,114.85		否	258,350,914.50
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	购入货物/接收劳务	5,073,287.39		否	1,226,508.98
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	9,810,964.58		否	5,880,444.19
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务	11,401,504.45		否	8,969,647.22
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	购入货物/接收劳务	1,066,037.73		否	654,208.15
国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	12,867.92		否	1,130,605.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,301,000.00		否	0.00
国家能源集团科学技术研究院有限公司	购入货物/接收劳务	4,231,014.37		否	2,122,641.50
国家能源集团海控新能源有限公司	购入货物/接收劳务	29,438,520.71		否	0.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/接收劳务	1,620,495.73		否	1,093,488.37
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,022,528.05		否	5,025,961.52
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/接收劳务	21,814,763.58		否	7,188,801.70
国家能源集团公益基金会	购入货物/接收劳务	2,000,000.00		否	0.00
国家能源集团甘肃电力有限公司	购入货物/接收劳务	11,360,681.09		否	0.00
国家能源（山东）工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	609,412.84		否	0.00
国能思达科技有限公司	购入货物/接收劳务	82,193,642.14		否	58,813,946.72

国电联合动力技术有限公司	购入货物/接收劳务	662,542,536.30		否	535,625,178.16
国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/接收劳务	1,185,458,884.29		否	1,229,271,367.61
国电(福建)能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	910,036.22		否	0.00
广西国能能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	393,182.59		否	495,283.02
国能信控互联技术(河北)有限公司	购入货物/接收劳务	11,203,095.60		否	1,697,787.61
国能信控互联技术有限公司	购入货物/接收劳务	63,689,897.81		否	31,227,322.75
国能信息技术有限公司	购入货物/接收劳务	4,030,916.57		否	32,357,271.78
国能易购(北京)科技有限公司	购入货物/接收劳务	524,593,714.39		否	0.00
国能永福发电有限公司	购入货物/接收劳务	20,277,414.55		否	8,501,446.60
国能云南能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	593,700.09		否	835,055.65
秦皇岛发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	4,975,355.66		否	0.00
瑞泰人寿保险有限公司	购入货物/接收劳务	3,069,838.68		否	0.00
神华福能(福建)置业有限公司	购入货物/接收劳务	1,098,452.39		否	0.00
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	2,045,875.34		否	468,117.95
天津滨海电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,022,222.21		否	0.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	14,252,482.76		否	0.00
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	32,939,600.00		否	0.00
中电国华神木发电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	7,476,961.00
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	50,075,915.04
榆林国远风电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	6,837,065.00
新疆达风变电运营有限责任公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	0.00
神华销售集团有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	0.00
上海银桦航运有限公司	购入货物/接收劳务	106,193,452.29		否	145,731,393.53
江苏南通发电有限公司	购入货物/接收劳务	26,753,237.07		否	120,363,802.78
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	341,472,727.80		否	377,016,965.59
国能销售集团有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	29,599,830.97
国能数智科技开发有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	669,956.00
国能石嘴山第一发电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	511,698.11
国能宁夏大坝发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	875,471.69
国能朗新明环保科技有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	2,824,938.94
国能九江电力实业有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	369,828.63
国能黑龙江新能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	2,477,907.38
国能(北京)配送中心有限公司	购入货物/接收劳务	90,394,925.03		否	166,894,359.87
国家能源集团陕西电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	1,238,752.25
国家能源(山东)工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	1,615,192.55
国电物流有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	12,518.19
国电建投内蒙古能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	666,037.74
其他小额	购入货物/接收劳务	4,517,385.06		否	3,131,735.62

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,003,301.88	0.00
甘肃国能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	911,174.50	0.00
国电北屯发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,190,232.22	0.00
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	10,094,339.62	1,283,018.86
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	1,592,069.95	0.00
国电电力巴彦淖尔(乌拉特后旗)分公司	销售货品/提供劳务	534,531.81	0.00
国电电力大连庄河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	371,245.28	0.00
国电电力敦煌光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	722,127.54	0.00
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,511,089.30	1,060,500.00
国电电力甘肃新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,594,438.68	0.00
国电电力瓜州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,493,940.75	0.00
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,018,609.65	0.00
国电电力广西风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,048,318.14	0.00

国电电力哈密光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	770,500.99	0.00
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,506,295.34	0.00
国电电力湖南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,767,523.70	0.00
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,048,248.81	0.00
国电电力胶南风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	919,929.28	0.00
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,009,453.12	510,472.91
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	销售货品/提供劳务	760,080.38	0.00
国电电力宁夏新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	13,748,671.04	0.00
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	3,692,512.02	0.00
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	9,185,354.72	0.00
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,022,694.08	0.00
国电电力威海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	794,958.67	0.00
国电电力文登风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	786,109.11	0.00
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	722,396.89	0.00
国电电力云南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,066,901.08	0.00
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	918,509.85	0.00
国电哈密能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	4,586,343.78	0.00
国电和风风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	7,887,153.53	0.00
国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	44,573.58	283,018.87
国电宁海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,555,524.05	0.00
国电青松吐鲁番新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,596,721.69	0.00
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	1,176,415.10	0.00
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,737,839.35	0.00
国电四子王旗光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	316,415.10	0.00
国电塔城发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,110,144.51	0.00
国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	4,187,403.92	0.00
国电霞浦延亭风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.18	0.00
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,751,374.39	0.00
国电鄞州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	778,408.57	0.00
国电优能(康平)风电有限公司	销售货品/提供劳务	2,251,338.73	0.00
国电优能风电开发(凌海)有限公司	销售货品/提供劳务	738,920.93	0.00
国电长源汉川第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国华(赤城)风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,034,622.65	0.00
国华(沽源)风电有限公司	销售货品/提供劳务	624,716.98	0.00
国华(哈密)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,590,566.03	1,222,641.51
国华(河北)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,057,641.51	0.00
国华(江苏)风电有限公司	销售货品/提供劳务	764,716.98	0.00
国华(神木)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	410,207.55	0.00
国华爱依斯(黄骅)风电有限公司	销售货品/提供劳务	806,283.02	0.00
国华巴彦淖尔(乌拉特中旗)风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,535,690.56	0.00
国家能源(山东)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	862,735.88	0.00
国家能源费县发电有限公司	销售货品/提供劳务	660,377.34	0.00
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	568,754.72	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	248,494.55	1,798,353.69
国家能源集团广西电力有限公司	销售货品/提供劳务	673,127.44	0.00
国家能源集团吉林电力有限公司	销售货品/提供劳务	453,518.85	0.00
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	338,891.50	660,377.35
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,952,830.19	0.00
国家能源集团焦作电厂有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.86	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	销售货品/提供劳务	361,405.66	0.00
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,029,952.83	0.00
国家能源集团山西电力有限公司	销售货品/提供劳务	394,952.83	0.00
国家能源集团山西神头第二发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	680,754.70	0.00
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	424,528.29	0.00
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	660,377.35

国家能源集团泰州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	330,188.67
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	1,552,268.34	0.00
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	销售货品/提供劳务	453,967.72	0.00
国家能源聊城发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国家能源投资集团（济南）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	399,622.64	0.00
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	541,276.21	0.00
国能（北京）配送中心有限公司	销售货品/提供劳务	2,358.49	7,076,538.67
国能（北京）综合管理服务服务有限公司	销售货品/提供劳务	411,607.38	0.00
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	784,235.80	0.00
国能（福州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	1,444,669.80	0.00
国能（共和）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	581,113.20	0.00
国能（惠州）热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	1,132,075.44
国能（连江）港电有限公司	销售货品/提供劳务	820,990.59	0.00
国能（泉州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	450,000.00	0.00
国能（绥中）发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,613.20	0.00
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	762,971.70	707,547.16
国能包头煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,537,688.58	0.00
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,185,564.08	0.00
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	431,754.71	0.00
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	464,849.07	0.00
国能北安热电有限公司	销售货品/提供劳务	446,259.40	0.00
国能北安市热力有限公司	销售货品/提供劳务	431,573.58	0.00
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	330,188.67
国能陈家港发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	380,188.67	0.00
国能福泉发电有限公司	销售货品/提供劳务	386,061.31	0.00
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	2,071,698.08	0.00
国能哈尔滨热电有限公司	销售货品/提供劳务	713,796.45	0.00
国能河北沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	867,924.52
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,542.44	858,490.56
国能河北衡水发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	698,113.20
国能河北龙山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国能怀安热电有限公司	销售货品/提供劳务	370,733.93	0.00
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	649,902.53	0.00
国能黄骅港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,308,862.64	0.00
国能吉林龙华热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	867,216.96	0.00
国能济源热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.72	0.00
国能锦界能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	673,113.19	0.00
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	115,471.70	621,162.39
国能康平发电有限公司	销售货品/提供劳务	374,452.83	0.00
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	82,830.18	3,584,905.66
国能科慧（北京）实业有限公司	销售货品/提供劳务	797,366.91	0.00
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	销售货品/提供劳务	45,283.02	707,547.17
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	9,625,042.75	0.00
国能辽宁热力有限公司	销售货品/提供劳务	324,452.83	0.00
国能龙华延吉热电有限公司	销售货品/提供劳务	322,216.98	0.00
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,273,943.39	0.00
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	2,935,977.14	735,886.64
国能龙源蓝天节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	27,452.83	896,226.42
国能孟津热电有限公司	销售货品/提供劳务	338,443.39	0.00
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	销售货品/提供劳务	346,169.81	0.00
国能宁夏大坝发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00
国能宁夏大坝四期发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00
国能宁夏灵武发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.49	0.00
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00

国能濮阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.72	0.00
国能巧家新能源有限公司	销售货品/提供劳务	303,037.71	0.00
国能三河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	333,018.86	0.00
国能山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	620,471.67	0.00
国能神福（龙岩）发电有限公司	销售货品/提供劳务	354,905.66	0.00
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	165,471.69	330,188.68
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	21,325,340.10	10,412,407.54
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,404,515.32	2,499,449.06
国能神皖合肥发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	490,566.03	0.00
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	685,645.28
国能寿光发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	518,867.91	0.00
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,135,788.67	847,169.79
国能双鸭山发电有限公司	销售货品/提供劳务	535,731.13	0.00
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	46,566,313.69	0.00
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	304,457.54	0.00
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	764,150.94
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	511,014.13	235,849.05
国能藤县能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	18,746,972.50	7,069,354.06
国能铁路装备有限责任公司	销售货品/提供劳务	854,856.59	0.00
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,455,596.69	8,754,967.92
国能祥云新能源有限公司	销售货品/提供劳务	11,386.78	3,149,433.96
国能销售集团东北能源贸易有限公司	销售货品/提供劳务	653,273.60	0.00
国能新疆化工有限公司	销售货品/提供劳务	814,858.41	0.00
国能徐州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国能亿利能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	42,092,395.70	0.00
国能盈江新能源有限公司	销售货品/提供劳务	5,622.64	3,371,132.08
国能永福发电有限公司	销售货品/提供劳务	7,078,136.76	0.00
国能榆林化工有限公司	销售货品/提供劳务	464,386.72	0.00
国能粤电台山发电有限公司	销售货品/提供劳务	518,867.91	0.00
国能长源汉川发电有限公司	销售货品/提供劳务	338,443.39	0.00
国能长源湖北新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,194,528.30	0.00
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	613,207.55
国能长源武汉青山热电有限公司	销售货品/提供劳务	318,325.46	0.00
国能浙江北仑第三发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00
国能浙江北仑第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	954,292.44	0.00
国能浙江宁海发电有限公司	销售货品/提供劳务	964,053.77	0.00
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	387,783.01	0.00
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	433,231.12	0.00
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	1,355,264.04	0.00
国网能源哈密煤电有限公司	销售货品/提供劳务	1,150,558.34	0.00
吉安市正伟科技有限公司	销售货品/提供劳务	734,930.70	0.00
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	738,920.93	0.00
内蒙古蒙东能源有限公司	销售货品/提供劳务	418,867.93	0.00
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	销售货品/提供劳务	317,075.48	0.00
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	492,028.29	0.00
山东中华发电有限公司	销售货品/提供劳务	943,396.20	0.00
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	797,547.15	0.00
山西雁门关风力发电科技有限公司	销售货品/提供劳务	2,236,478.97	0.00
陕西德源府谷能源有限公司	销售货品/提供劳务	342,924.52	0.00
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	364,339.59	0.00
神华（康保）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	404,320.76	0.00
神华（天津）新能源技术有限责任公司	销售货品/提供劳务	370,113.22	0.00
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	3,823,245.23	0.00
神华神东电力山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	301,132.07	0.00

神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	775,471.68	0.00
神华准格尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	399,198.11	0.00
天津国能盘山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	338,245.27	0.00
仙游国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	598,169.81	0.00
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,165.08	0.00
云南国电电力富民风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,630,332.28	0.00
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	914,731.06	0.00
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	52,548,600.33	0.00
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,264,150.88
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	销售货品/提供劳务	0.00	1,711,693.40
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	326,704,861.45	716,338,470.84
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	销售货品/提供劳务	0.00	3,082,075.43
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	销售货品/提供劳务	0.00	5,761,667.58
国家能源(山东)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	800,719.71
国华巴彦淖尔(乌拉特中旗)风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,214,075.48
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	销售货品/提供劳务	0.00	674,905.66
国家能源集团华北电力有限公司霍州发电厂	销售货品/提供劳务	0.00	330,188.67
国能元谋新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,510,382.64
国能宾川新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,843,962.26
国能七都建发文山清洁能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	18,679,245.28
其他小额	销售货品/提供劳务	46,932,012.02	63,205,403.45

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国能信息技术有限公司	出租房屋/机器设备	124,082.57	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备	2,784,283.25	2,718,201.87
国家能源集团西藏电力有限公司	出租房屋/机器设备	157,141.28	157,141.28
依兰龙源风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	361,200.00	313,000.00
国家能源集团置业有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	3,147,722.41
国能山西能源销售	出租车辆	44,247.79	0.00
国能双辽发电有限公司井岗分公司	出租房屋/机器设备	6,414,000.00	0.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	480,177.36	0.00	2,866.53	0.00	869,477.78	0.00

水电厂												
国能长源武汉实业有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	1,778,385.46	1,434,797.81	119,206.23	150,484.07	0.00	5,054,834.63	
神华福能(福建)置业有限公司	出租房屋/机器设备	902,182.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
国家能源集团山东电力有限公司	出租房屋/机器设备	225,321.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
国能融资租赁有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	19,204,738.18	0.00	0.00	225,201,290.79	57,347,667.17	6,883,128.80	50,551,751.04	0.00	0.00	
福建国电风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	25,335,176.56	0.00	0.00	23,333,944.95	0.00	8,102,167.02	0.00	242,711,123.60	0.00	
国家能源集团辽宁电力有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	2,508,090.00	0.00	148,837.75	0.00	4,496,044.30	0.00	
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	60,330.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	508,500.00	0.00	332,165.08	0.00	4,272,888.71	0.00	
国能辽宁环保产业集团有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	323,700.00	0.00	195,760.94	0.00	3,146,801.66	0.00	

关联租赁情况说明

无。

(3) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	75,663,644.24	2005年11月29日	2025年11月29日	否

关联担保情况说明

无。

(4) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国能江油热电有限公司	碳排放权	283,018.86	1,495,890.38
国能四川能源有限公司江油发电厂	碳排放权	283,018.86	17,944.91
国能融资租赁有限公司	风机塔筒	201,181,761.41	0.00

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	12,246,449.00	7,842,830.36

(6) 其他关联交易

单位：元

交易类型	关联方	本年发生额	上年发生额
接收贷款担保（减少以负数列示）小计		-48,363,764.00	-34,817,793.53
接收贷款担保（减少以负数列示）	国家能源投资集团有限责任公司	-48,363,764.00	-34,817,793.53
取得贷款（减少以负数列示）小计		1,421,100,000.00	10,063,230,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	-33,000,000.00	-8,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	1,069,100,000.00	11,422,690,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团贵州电力有限公司	-10,000,000.00	-37,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团云南电力有限公司	-32,000,000.00	120,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	257,000,000.00	0.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	90,000,000.00	-250,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团湖南销售有限公司	0.00	-30,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国电华北电力有限公司	0.00	-267,960,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国电云南电力有限公司	0.00	-50,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团广西电力有限公司	0.00	-105,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团华北电力有限公司	0.00	-651,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	-80,000,000.00
利息收入小计		20,404,667.86	26,571,790.15
利息收入	国家能源集团财务有限公司	20,390,104.90	22,130,767.38
利息收入	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	0.00	0.00
利息收入	国家能源集团陕西电力有限公司	14,562.96	8,227.87
利息收入	江苏南通发电有限公司	0.00	4,429,911.99

利息收入	汕头市南方风能发展有限公司	0.00	2,882.91
利息支出小计		513,814,711.79	199,102,492.75
利息支出	福建国电风力发电有限公司	0.00	0.00
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	5,210,522.15	7,222,952.76
利息支出	国家能源集团财务有限公司	474,771,460.22	153,333,069.67
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	217,222.22	0.00
利息支出	国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电站	2,866.53	0.00
利息支出	国家能源集团湖南能源销售有限公司	1,000.00	238,000.00
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	11,401,504.45	9,268,402.76
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	56,250.00	1,250,228.19
利息支出	国能礼泉新能源有限公司	0.00	0.00
利息支出	国能融资租赁有限公司	20,073,252.79	14,327,457.20
利息支出	国能长源武汉实业有限公司	58,411.22	0.00
利息支出	天津滨海电力有限公司	2,022,222.21	2,977,333.33
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司	0.00	290,375.00
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	0.00	1,064,025.00
利息支出	国家能源集团华北电力有限公司	0.00	8,298,815.48
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司	0.00	0.02
利息支出	国家能源投资集团有限责任公司	0.00	831,833.34
增加投资小计		2,357,136,412.00	181,708,681.77
增加投资	国能常州第二发电有限公司	109,000,000.00	0.00
增加投资	江阴市华锐绿色能源有限公司	35,000,000.00	0.00
增加投资	中煤太仓能源开发有限公司	24,500,000.00	0.00
增加投资	江阴和澄新能源有限公司	15,900,000.00	0.00
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	192,054,212.00	67,600,042.87
增加投资	江阴国联新能源有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
增加投资	江阴市华泰新能源有限公司	0.00	8,910,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	3,000,000.00	25,198,638.90
增加投资	如皋龙源皋开新能源发展有限公司	0.00	20,000,000.00
增加投资	黑龙江通河能源有限公司	0.00	50,000,000.00
增加投资	国能融资租赁有限公司	1,960,000,000.00	0.00
增加投资	南通苏通天电新能源有限公司	7,600,000.00	0.00
增加投资	同心龙源合创电力有限责任公司	82,200.00	0.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款					
	国家能源集团财务有限公司	2,365,643,714.51	0.00	2,950,803,316.12	0.00
应收账款					
	国能包头煤化工有限责任公司	6,308,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电北屯发电有限公司	1,635,179.00	0.00	0.00	0.00
	国电承德围场风电有限公司	1,220,000.00	0.00	1,360,000.00	
	国电崇礼和泰风能有限公司	1,884,087.00	0.00	0.00	0.00

	国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	586,270.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力敦煌光伏发电有限公司	739,097.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司	1,649,580.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力甘肃新能源开发有限公司金塔公司	715,309.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力甘肃新能源开发有限公司民勤公司	611,590.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力瓜州风力发电有限公司	2,371,097.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力广东新能源开发有限公司	2,254,921.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力广西风电开发有限公司	856,764.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力哈密光伏发电有限公司	851,844.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力哈密景峡风力发电有限公司	2,533,343.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力湖南新能源开发有限公司	1,679,096.30	0.00	0.00	0.00
	国电电力江西新能源开发有限公司	955,960.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力胶南风力发电有限公司	1,022,205.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	2,069,007.44	0.00	0.00	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司	14,887,573.00	20,400.00	0.00	0.00
	国电电力青海万立水电开发有限公司	600,000.00	120,000.00	600,000.00	60,000.00
	国电电力山东新能源开发有限公司	4,077,715.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司	10,190,705.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	2,241,794.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力威海风力发电有限公司	884,475.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力文登风力发电有限公司	874,475.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力云南禄劝风电开发有限公司	760,350.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力云南新能源开发有限公司	1,038,985.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力诸城风力发电有限公司	1,021,235.00	0.00	0.00	0.00
	国电哈密能源开发有限公司	4,505,143.82	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司	8,678,555.00	0.00	0.00	0.00
	国电宁海风力发电有限公司	1,733,295.00	0.00	0.00	0.00
	国电青松吐鲁番新能源有限公司	1,594,695.00	0.00	0.00	0.00
	国电山西兴能有限公司	1,380,200.00	0.00	0.00	0.00

	国电朔州海丰风力发电有限责任公司	3,040,850.00	0.00	0.00	0.00
	国电塔城发电有限公司	2,228,993.00	0.00	0.00	0.00
	国电天唯康保风能有限公司	5,159,109.00	0.00	538,200.00	0.00
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	3,077,373.00	0.00	0.00	0.00
	国电鄞州风力发电有限公司	966,130.00	0.00	0.00	0.00
	国电优能(康平)风电有限公司	2,475,986.00	0.00	0.00	0.00
	国电优能风电开发(凌海)有限公司	884,475.00	0.00	0.00	0.00
	国华(江苏)风电有限公司	627,600.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源(山东)新能源有限公司	1,082,200.00	0.00	649,600.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	0.00	0.00	715,400.00	0.00
	国家能源菏泽发电有限公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团东台海上风电有限责任公司	602,880.00	0.00	600,000.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	3,499,373.12	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	3,130,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	700,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团物资有限公司电子商务中心	60,000.00	6,000.00	0.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
	国能包头煤化工有限责任公司	6,308,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00	0.00	0.00
	国能康平发电有限公司	300,000.00	0.00	500,000.00	0.00
	国能滦河热电有限公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能巧家新能源有限公司	418,200.00	30,000.00	0.00	0.00
	国能山西河曲发电有限公司	700,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能神皖安庆发电有限责任公司	1,185,667.50	0.00	0.00	0.00
	国能神皖合肥发电有限责任公司	320,000.00	19,200.00	0.00	0.00
	国能双辽发电有限公司	2,155,600.00	0.00	0.00	0.00
	国能铜陵发电有限公司	864,772.50	0.00	0.00	0.00
	国能易购(北京)科技有限公司	14,049,000.00	842,940.00	0.00	0.00
	国能永福发电有限公司	7,190,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能粤电台山发电有限公司	550,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能长源湖北新能源有限公司	977,400.00	0.00	0.00	0.00
	国网能源和丰煤电有限	600,000.00	0.00	0.00	0.00

	公司				
	吉安市正伟科技有限公司	810,000.00	0.00	0.00	0.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	825,075.00	0.00	0.00	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公司	2,649,052.00	0.00	0.00	0.00
	云南国电电力富民风电开发有限公司	1,626,100.00	0.00	0.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司	1,979,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电联合动力技术有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电山东龙源临胸风力发电有限公司	190,200.00	0.00	0.00	0.00
	元宝山发电有限责任公司	0.00	0.00	550,000.00	0.00
	江苏南通发电有限公司	0.00	0.00	49,622,665.82	0.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	0.00	0.00	697,782.27	0.00
	国能元谋新能源有限公司	0.00	0.00	2,661,005.60	0.00
	国华（宁夏）新能源有限公司	0.00	0.00	540,960.00	0.00
	国能辽宁环保产业集团有限公司	0.00	0.00	830,601.97	0.00
	国能龙源蓝天节能技术有限公司	0.00	0.00	570,000.00	0.00
	国能双辽发电有限公司	0.00	0.00	12,697,183.00	0.00
	神华神东电力有限责任公司店塔电厂	0.00	0.00	500,000.00	0.00
	国电承德围场风电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00
	北京国电电力有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电四子王旗光伏发电有限公司	307,500.00	0.00	0.00	0.00
	国能（大柴旦）光伏发电有限公司	780,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能承德热电有限公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能福泉发电有限公司	400,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能哈尔滨热电有限公司	576,574.26	0.00	0.00	0.00
	国能河北沧东发电有限责任公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能河北衡丰发电有限责任公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能双鸭山发电有限公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能新疆化工有限公司	450,000.00	0.00	0.00	0.00
	仙游国电风力发电有限公司	390,000.00	0.00	0.00	0.00
	南通苏通天电新能源有限公司	600,631.20	0.00	2,607,675.44	0.00
	龙源金风新能源有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	649,578.13	0.00	0.00	0.00

	龙源金风新能源有限公司	460,000.00	0.00	0.00	0.00
	中核甘肃风力发电有限公司	369,800.00	0.00	369,800.00	0.00
	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	387,715.04	0.00	373,580.17	0.00
	新疆达风变电运营有限责任公司	0.00	0.00	90,655.00	0.00
	国能藤县能源发展有限公司	27,253,758.18	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	5,904,683.03	0.00	0.00	0.00
	国电承德围场风电有限公司	10,600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团焦作电厂有限公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
	其他小额	21,140,561.00	0.00	35,351,994.35	747,639.25
应收票据					
	天津滨海电力有限公司	0.00	0.00	200,000.00	0.00
	甘肃国能风力发电有限公司	0.00	0.00	2,700,000.00	0.00
预付款项					
	国电（北京）配送中心有限公司	5,118,408.63	0.00	163,900,492.54	0.00
	国电联合动力技术有限公司	0.00	0.00	3,734,910.00	0.00
	国电物流有限公司	143,798.60	0.00	391,966.27	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	30,019.55	0.00	48,815.09	0.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	1,279,144.80	0.00	1,545,530.85	0.00
	国家能源集团物资有限公司	0.00	0.00	648,663.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	3,000.00	0.00	3,000.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	286,562.16	0.00	252,260.09	0.00
	国能蚌埠发电有限公司	322,039.28	0.00	0.00	0.00
	国能科慧（北京）实业有限公司	28,710.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	295,500.00	0.00	385,100.00	0.00
	国能龙源电气有限公司	207,900.00	0.00	207,900.00	0.00
	国能龙源环保有限公司	31,254,900.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源蓝天节能技术有限公司	30,500.00	0.00	0.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	900,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能数智科技开发（北京）有限公司	2,473,680.00	0.00	0.00	0.00
	国能思达科技有限公司	600,000.00	0.00	900,000.00	0.00
	国能销售集团华东能源有限公司	34,916,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能信控互联技术有限公司	1,039,531.25	0.00	71,825.00	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	141,999,661.41	0.00	0.00	0.00
	国能智慧科技发展（江	117,000.00	0.00	0.00	0.00

	苏)有限公司				
	国网汇通金财(北京)信息科技有限公司	5,256,029.11	0.00	0.00	0.00
	神华培训中心有限公司	446,900.00	0.00	148,550.00	0.00
	同心龙源合创电力有限责任公司	2,161,945.38	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团甘肃电力有限公司	1,024.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团海控新能源有限公司	29,735.75	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司	191,653.38	0.00	0.00	0.00
	国家能源(山东)工程技术有限公司	0.00	0.00	186,750.00	0.00
	国能(北京)国际经贸有限公司	0.00	0.00	32,550.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	72,792.43	0.00	113,190.00	0.00
其他应收款					
	北京科环新源工程技术有限公司	10,998.00	10,998.00	0.00	0.00
	国电联合动力技术有限公司	77,500.00	77,500.00	77,500.00	77,500.00
	国家能源集团福建能源有限责任公司	43,403.31	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	24,115,796.22	0.00	18,017,409.55	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	24,900.00	1,494.00	0.00	0.00
	国家能源聊城发电有限公司	811,960.90	811,960.90	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	9,280,484.45	0.00	4,858,302.97	0.00
	国能诚信招标有限公司	275,048.00	0.00	815,306.00	0.00
	国能济源热电有限公司	10,349.28	10,349.28	0.00	0.00
	国能内蒙古能源有限公司	10,077,832.00	0.00	0.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	57,734.80	0.00	66,564.30	0.00
	国能双辽发电有限公司	6,104,164.78	0.00	0.00	0.00
	国能易购(北京)科技有限公司	310,070.63	0.00	0.00	0.00
	国能长源武汉实业有限公司	150,653.77	0.00	150,653.77	0.00
	临泽县鸿飞新能源有限公司	4,636,852.71	0.00	0.00	0.00
	神华工程技术有限公司	380,000.00	0.00	0.00	0.00
	江苏南通发电有限公司	36,169,894.62	0.00	0.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	0.00	0.00	138.16	0.00
	甘肃国能风力发电有限公司	0.00	0.00	2,700,000.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	0.00	0.00	55,509,185.76	0.00
	国家能源集团华北电力有限公司	0.00	0.00	53,201,812.58	0.00
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	0.00	0.00	28,316,438.89	0.00
	国能(北京)配送中心	0.00	0.00	4,665.31	0.00

	有限公司				
	国能河北衡丰发电有限责任公司	0.00	0.00	250,000.00	0.00
	国能信息技术有限公司	0.00	0.00	45,163.00	0.00
	新疆达风变电运营有限责任公司	37,872,684.83	0.00	42,872,684.83	0.00
	国电电力发展股份有限公司	240,814.93	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司	228,844.81	0.00	0.00	0.00
	国能蚌埠发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	天津国电申能电力有限公司	3,643,432.77	0.00	0.00	0.00
	南通苏通天电新能源有限公司	127,119.10	0.00	262,017.76	0.00
	龙源电气公司昆山绝缘器材厂	1,644,837.15	0.00	1,598,289.89	0.00
	汕头南方风能发展有限公司	80,000.00	0.00	80,000.00	0.00
	其他小额	191,010.10	0.00	188,835.24	0.00
应收股利					
	依兰龙源风力发电有限公司	2,587,396.99	0.00	7,560,557.90	0.00
	内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	0.00	13,348,168.43	0.00
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	0.00	0.00	651,770.35	0.00
	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	0.00	7,500,000.00	0.00
	河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	0.00	15,882,681.41	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	4,312,328.31	0.00	12,600,929.82	0.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	北京国电电力新能源技术有限公司	61,935.00	1,397,528.50
	国电联合动力技术有限公司	598,117,922.27	423,272,472.15
	国华（东台）风电有限公司	1,115,080.87	0.00
	国家能源集团联合动力技术有限公司	0.00	0.00
	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	1,160,800.00	0.00
	国能（北京）配送中心有限公司	1,750,933.05	48,648,530.07
	国能大渡河大数据服务有限公司	1,251,288.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司	863,200.90	0.00
	国能江西综合能源产业有限公司	2,121,070.00	0.00
	国能朗新明环保科技有限公司	1,055,810.00	1,055,810.00
	国能联合动力技术（连云港）有限公司	1,962,738.00	1,917,850.00
	国能龙源催化剂江苏有限公司	884,705.38	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	102,979,380.73	124,965,090.36
	国能龙源电气有限公司	9,209,275.28	6,155,159.69
	国能龙源环保南京有限公司本部	1,716,330.40	0.00
	国能龙源环保有限公司	0.00	14,876,289.14

	国能日新科技股份有限公司	1,372,301.88	1,412,420.74
	国能数智科技开发(北京)有限公司	10,044,585.67	0.00
	国能思达科技有限公司	165,218,621.90	167,319,782.79
	国能信控互联技术(河北)有限公司	6,269,918.96	5,635,462.50
	国能信控互联技术有限公司	64,146,410.73	39,496,512.47
	国能信息技术有限公司	2,080,058.57	18,845,975.02
	国能易购(北京)科技有限公司	31,782,371.35	0.00
	国能永福发电有限公司	9,001,713.48	0.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	9,527,628.50	16,600,851.50
	烟台龙源电力技术股份有限公司	12,640,000.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	8,424,745.00	0.00
	广东明阳龙源电力电子有限公司	6,387,789.67	2,572,575.75
	国电南瑞南京控制系统有限公司	1,033,000.00	4,730,750.00
	国家能源集团东北电力有限公司	0.00	26,656,900.00
	国能网信科技(北京)有限公司	0.00	1,040,584.00
	江苏保龙设备制造有限公司	4,869,221.00	5,699,725.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	702,515,744.59	382,459,068.69
	新疆达风变电运营有限责任公司	13,320,000.00	17,760,000.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	0.00	0.00
	国家能源集团湖南电力有限公司	0.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	485,333.33	0.00
	长江财产保险股份有限公司	0.00	0.00
	同心龙源合创电力有限责任公司	3,230,733.00	0.00
	国能黑龙江新能源有限公司	4,106,151.24	0.00
	国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	500,000.00	0.00
	其他小额	3,252,865.68	10,319,874.97
应付票据			
	国电联合动力技术有限公司	362,787,400.90	71,703,225.00
	国能信控互联技术(河北)有限公司	2,000,000.00	0.00
	国能信控互联技术有限公司	3,587,048.00	0.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	0.00	12,500,008.00
	国电环境保护研究院有限公司	490,000.00	0.00
	国家能源集团科学技术研究院有限公司	1,458,000.00	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	47,393,329.52	0.00
	国能龙源环保有限公司	13,230,160.00	0.00
	国能易购(北京)科技有限公司	51,650,000.00	0.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	45,907,798.99	0.00
其他应付款			
	国能龙源电气有限公司	676,100.00	0.00
	国能信控互联技术有限公司	3,386,723.54	1,184,995.35
	国能思达科技有限公司	9,924,449.79	9,528,759.17
	国能信控互联技术(河北)有限公司	1,415,906.00	0.00
	国电联合动力技术有限公司	451,835,918.37	420,038,456.99
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	21,888,729.71	30,850,889.98
	国家能源集团广西电力有限公司	11,093,678.88	11,093,678.88
	国家能源投资集团有限责任公司	36,501,478.56	36,501,478.56
	国能龙源催化剂江苏有限公司	1,607,319.09	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	13,660,488.90	12,296,242.35
	国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	10,481,300.00
	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	6,837,065.00
	国能易购(北京)科技有限公司	1,147,671.00	0.00
	国家能源集团贵州电力有限公司	424,150.05	2,064,887.48
	国能龙源环保南京有限公司本部	2,215,748.19	0.00
	国家能源集团甘肃电力有限公司	1,614,781.09	0.00
	国电华北国际电力工程(北京)有限公司	10,436,418.02	9,808,800.00

	国家电投集团吴起高胜新能源发电有限公司	5,393,324.00	5,393,324.00
	国家能源集团财务有限公司	7,911.83	7,519,719.53
	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	0.00	1,158,528.24
	国家能源集团青海电力有限公司	2,105,799.68	1,336,345.68
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	968,310.00	5,468,310.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
	同心龙源合创电力有限责任公司	0.00	37,594,910.22
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	400,000.00	1,814,644.60
	中国国电集团有限公司	0.00	3,000,000.00
	广东明阳龙源电力电子有限公司	810,454.58	0.00
	江苏保龙设备制造有限公司	1,546,925.00	0.00
	天津滨海电力有限公司	2,697,152.06	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	109,380,977.10	0.00
	国能南京电力试验研究有限公司	575,591.70	0.00
	国电联合动力技术（保定）有限公司	6,823,575.00	0.00
	其他小额	860,791.37	1,335,157.14
合同负债			
	国电联合动力技术有限公司	9,327,900.00	9,327,900.00
	国家能源集团山东电力有限公司	60,000.00	0.00
	国能陕西新能源发电有限公司	129,000.00	0.00
	国电霞浦延亭风力发电有限公司	58,500.00	0.00
	其他小额	639,216.60	163,280.59
长期应付款			
	国能融资租赁有限公司	105,062,398.02	0.00
短期借款			
	国家能源集团财务有限公司	8,445,341,805.54	8,806,000,000.00
	国家能源集团云南电力有限公司	20,000,000.00	0.00
	国能（北京）商业保理有限公司	90,000,000.00	0.00
	国家能源集团贵州电力有限公司	0.00	10,000,000.00
	天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	0.00
一年内到期的非流动负债			
	国家能源集团财务有限公司	1,041,132,275.18	690,011,505.08
	国家能源集团云南电力有限公司	290,000,000.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	0.00	323,091,802.85
	国家能源（山东）新能源有限公司	16,000,000.00	0.00
长期借款			
	国家能源集团财务有限公司	8,820,157,724.82	8,426,190,000.00
	国能融资租赁有限公司	357,000,000.00	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	93,105,911.65	0.00
	国家能源集团云南电力有限公司	68,000,000.00	0.00
应付股利			
	国电陕西电力有限公司	22,171,407.54	0.00
	国电电力发展股份有限公司	51,823,550.85	35,094,688.29
	国家能源集团山西电力有限公司	5,445,591.66	25,590,670.62
	国家能源投资集团股份有限公司	39,151,682.62	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	163,214,834.66	209,028,347.25
	国能北安热电有限公司	22,052,269.54	43,700,300.91
	国家能源集团陕西电力有限公司	0.00	22,171,407.54

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	9,804,170,000.00	6,571,710,000.00
合计	9,804,170,000.00	6,571,710,000.00

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
联营企业担保	7,236,372.07	7,194,336.40
合计	7,236,372.07	7,194,336.40

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	2024 年 1 月 10 日发行 2024 年度第一期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等； 2024 年 1 月 16 日发行 2024 年度第二期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等； 2024 年 1 月 29 日发行 2024 年度第三期超短期融资券 30 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等； 2024 年 3 月 13 日发行 2024 年度第四期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等； 2024 年 3 月 25 日发行	货币资金增加 130 亿元；其他流动负债增加 130 亿元。	无

	2024 年度第五期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等； 2024 年 3 月 26 日发行 2024 年度第六期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等。		
重要的对外投资	无	0.00	无
重要的债务重组	无	0.00	无
自然灾害	无	0.00	无
外汇汇率重要变动	无	0.00	无

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	2.225
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	2.225
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	注：本公司董事会于 2024 年 3 月 27 日对利润分配作出决议，同意公司以国际财务报告准则编制的合并财务报表中归属公司股东净利润人民币 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（已考虑截至本公告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 1,860,113,479 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。

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十七、其他重要事项

1、业绩承诺的完成情况

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润（指扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润，下同）为 14,115.01 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 14,945.17 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 13,017.78 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 13,560.73 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 23,820.20 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 24,337.31 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司所持有国能东北新能源发展有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 9,205.16 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 9,403.18 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 10,642.48 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 11,656.19 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目，标的公司 2023 年承诺净利润为 3,958.41 万元；截至 2023 年 12 月 31 日，实现净利润为 8,868.81 万元。综上，2023 年度标的公司均已完成承诺净利润。

2、库存股回购情况

2023 年 9 月 27 日，龙源电力 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2023 年 12 月 31 日，累计回购 H 股 10,335,000 股；2024 年 1 月共回购 H 股 11,812,000 股，截至 2024 年 1 月 31 日，累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.3536%，占本公司股份总数的 0.1409%。截至 2024 年 1 月 31 日，本公司累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.6631%，占本公司股份总数的 0.2642%，该等股份已于 2024 年 3 月 11 日注销，本次注销后，本公司已发行股份总数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,579,361.30	10,748,555.47
1 至 2 年	0.00	1,810,238.94
2 至 3 年	0.00	0.00
3 年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
3 至 4 年	0.00	0.00
4 至 5 年	0.00	2,000,000.00
5 年以上	3,198,934.80	1,198,934.80

合计	5,778,296.10	15,757,729.21
----	--------------	---------------

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	5,778,296.10	100.00%	1,598,934.80	27.67%	4,179,361.30	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41
其中：										
其他组合	5,778,296.10	100.00%	1,598,934.80	27.67%	4,179,361.30	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41
合计	5,778,296.10	100.00%	1,598,934.80	27.67%	4,179,361.30	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	5,778,296.10	1,598,934.80	27.67%
合计	5,778,296.10	1,598,934.80	

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80
合计	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网浙江省电力有限公司台州供电公司	2,450,238.90	0.00	2,450,238.90	42.40%	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	34.61%	400,000.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	0.00	750,000.00	12.98%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	5.19%	300,000.00
国能龙源环保有限公司	111,707.00	0.00	111,707.00	1.93%	111,707.00
合计	5,611,945.90	0.00	5,611,945.90	97.11%	1,561,707.00

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	6,994,676,567.58	5,952,330,031.42
其他应收款	36,840,012,977.48	54,278,278,715.29
合计	43,834,689,545.06	60,230,608,746.71

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
本公司所属子公司	6,970,947,547.10	5,908,038,623.68
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
依兰龙源风力发电有限公司	2,587,396.99	7,560,557.90
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	15,882,681.41
合计	6,994,676,567.58	5,952,330,031.42

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	2,400,773.03	2-3年	尚未支付	否

内蒙古新锦风力发电有限公司	10,947,395.40	3-4 年	尚未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否
合计	20,848,168.43			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部借款及内部往来款	37,568,281,070.58	54,074,512,728.99
外部借款	387,696,516.19	480,085,139.57
往来款等	56,712,753.08	176,313,324.32
合计	38,012,690,339.85	54,730,911,192.88

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	36,806,900,626.52	24,207,593,095.01
1 至 2 年	601,327,476.33	18,966,928,273.26
2 至 3 年	531,343,817.62	11,291,245,220.18
3 年以上	73,118,419.38	265,144,604.43
3 至 4 年	16,499,996.99	0.00
5 年以上	56,618,422.39	265,144,604.43
合计	38,012,690,339.85	54,730,911,192.88

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	347,553,202.37	0.91%	347,553,202.37	100.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	37,665,137,137.48	99.09%	825,124,160.00	2.19%	36,840,012,977.48	54,730,911,192.88	100.00%	452,632,477.59	0.83%	54,278,278,715.29
其中：										

其他组合	37,665,137,137.48	99.09%	825,124,160.00	2.19%	36,840,012,977.48	54,730,911,192.88	100.00%	452,632,477.59	0.83%	54,278,278,715.29
合计	38,012,690,339.85	-	1,172,677,362.37	-	36,840,012,977.48	54,730,911,192.88	-	452,632,477.59	-	54,278,278,715.29

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2023 年 1 月 1 日余额	452,632,477.59	0.00	0.00	452,632,477.59
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
——转入第三阶段	-39,810,931.51	0.00	39,810,931.51	0.00
——转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
——转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	169,616.44	169,616.44
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	412,302,613.92	0.00	307,572,654.42	719,875,268.34
2023 年 12 月 31 日余额	825,124,160.00	0.00	347,553,202.37	1,172,677,362.37

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用**4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	0.00	169,616.44	0.00	0.00	347,383,585.93	347,553,202.37
按组合计提坏账准备	452,632,477.59	0.00	0.00	0.00	372,491,682.41	825,124,160.00
其中：其他组合	452,632,477.59	0.00	0.00	0.00	372,491,682.41	825,124,160.00
合计	452,632,477.59	169,616.44	0.00	0.00	719,875,268.34	1,172,677,362.37

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	内部借款及内部往来款	2,886,169,558.00	6个月-1年(含)	7.59%	0.00
雄亚投资有限公司	内部借款及内部往来款	2,471,957,466.56	6个月-1年(含)	6.50%	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	内部借款及内部往来款	2,129,645,833.51	6个月-1年(含)	5.60%	0.00
海安龙源海上风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,952,236,911.24	6个月-1年(含)	5.14%	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,773,235,477.96	6个月-1年(含)	4.66%	0.00
合计		11,213,245,247.27		29.49%	0.00

其他说明：

无。

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	64,681,656,298.87	112,166,000.00	64,569,490,298.87	57,605,336,270.08	149,207,748.21	57,456,128,521.87
对联营、合营企业投资	907,792,911.65	0.00	907,792,911.65	760,281,914.71	0.00	760,281,914.71
合计	65,589,449,210.52	112,166,000.00	65,477,283,210.52	58,365,618,184.79	149,207,748.21	58,216,410,436.58

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
龙源（来安）新能源有限公司	405,142,000.00	0.00	50,602,140.00	0.00	0.00	0.00	455,744,140.00	0.00
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,000,000.00	0.00
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,200,000.00	0.00
赤峰龙源风力发电	349,235,238.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	349,235,238.96	0.00

有限公司									
赤峰龙源 松州风力 发电有限 公司	1,135,417 ,140.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,135,417 ,140.00	0.00
赤峰新胜 风力发电 有限公司	159,502,6 91.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,502,6 91.93	0.00
定边龙源 新能源有 限公司	216,130,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,130,0 00.00	0.00
福建龙源 新能源有 限公司	548,785,2 00.00	0.00	4,002,200 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	552,787,4 00.00	0.00
福建龙源 海上风力 发电有限 公司	1,543,360 ,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,543,360 ,000.00	0.00
福建省东 山澳仔山 风电开发 有限公司	183,949,2 25.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183,949,2 25.23	0.00
福建省平 潭长江澳 风电开发 有限公司	21,345,52 8.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,345,52 8.65	0.00
抚远龙源 风力发电 有限公司	63,971,00 7.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,971,00 7.38	0.00
甘肃洁源 风电有限 责任公司	549,025,4 38.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	549,025,4 38.67	0.00
甘肃龙源 新能源有 限公司	468,397,5 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	468,397,5 00.00	0.00
甘肃新安 风力发电 有限公司	92,660,34 5.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92,660,34 5.88	0.00
广东国能 龙源新能 源有限公 司	214,200,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	214,200,0 00.00	0.00
广西龙源 新能源有 限公司	352,508,7 60.00	0.00	512,140,0 80.00	0.00	0.00	0.00	0.00	864,648,8 40.00	0.00
广西南宁 龙源新能 源有限公 司	57,000,00 0.00	0.00	45,100,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	102,100,0 00.00	0.00
贵州龙源 新能源有 限公司	1,137,533 ,800.00	0.00	105,000,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,242,533 ,800.00	0.00
国电联合 动力技术 (长春) 有限公司	264,475,2 90.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	264,475,2 90.63	0.00
国电龙源	42,840,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42,840,00	0.00

神池风力发电有限公司	0.00						0.00	
国电龙源吴起新能源有限公司	159,611,000.00	0.00	7,095,520.00	0.00	0.00	0.00	166,706,520.00	0.00
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,500,000.00	0.00
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,460,253.17	0.00
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,881,211.42	0.00
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	121,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,000,000.00	0.00
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40,000,000.00	0.00
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
国能龙源(福建)新能源有限公司	53,734,864.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,734,864.58	0.00
国能龙源(松桃)新能源有限公司	45,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,800,000.00	0.00
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,500,000.00	0.00
国能龙源罗平新能源有限公司	75,226,020.00	0.00	87,318,936.00	0.00	0.00	0.00	162,544,956.00	0.00
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	279,922,013.27	0.00
海安龙源海上风力	588,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	588,000,000.00	0.00

发电有限公司									
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,854,599.71	0.00	
海南龙源新能源有限公司	220,908,471.57	0.00	18,209,824.00	0.00	0.00	0.00	239,118,295.57	0.00	
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,678,600.00	0.00	
河北龙源新能源有限公司	907,210,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	907,210,920.00	0.00	
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	96,828,042.12	0.00	
河南龙源新能源发展有限公司	634,824,900.00	0.00	65,457,740.00	0.00	0.00	0.00	700,282,640.00	0.00	
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,885,000.00	0.00	
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	124,425,000.00	0.00	91,575,000.00	0.00	0.00	0.00	216,000,000.00	0.00	
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,040,844,000.00	0.00	56,200,000.00	0.00	0.00	0.00	1,097,044,000.00	0.00	
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,077,000.00	0.00	
湖北龙源新能源有限公司	292,340,000.00	0.00	226,721,000.00	0.00	0.00	0.00	519,061,000.00	0.00	
湖南龙源新能源发展有限公司	138,000,000.00	0.00	256,871,000.00	0.00	0.00	0.00	394,871,000.00	0.00	
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74,964,090.25	0.00	
桦南龙源新能源有限公司	236,090,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	236,090,000.00	0.00	
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,220,900.00	0.00	
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	407,831,316.73	0.00	
江苏海上	537,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	537,600,000.00	0.00	

龙源新能源有限公司	00.00						00.00	
江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,711,604.89	0.00
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	306,380,846.49	0.00
江西龙源新能源有限公司	264,035,430.00	0.00	281,582,252.00	0.00	0.00	0.00	545,617,682.00	0.00
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48,094,039.51	0.00
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,202,637.00	0.00
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	130,340,000.00	0.00
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,118,046,661.80	0.00	105,160,000.00	0.00	0.00	0.00	1,223,206,661.80	0.00
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	625,877,500.36	0.00
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	276,741,520.68	0.00
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	46,260,667.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,260,667.07	0.00
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	43,025,291.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43,025,291.65	0.00
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,913,445.66	0.00
龙源（北京）新能源有限公司	14,866,300.00	0.00	1,380,000.00	0.00	0.00	0.00	16,246,300.00	0.00

司									
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	246,600,000.00	0.00
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,000,000.00	0.00
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	200,700,000.00	0.00	296,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	496,700,000.00	0.00
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	976,134,000.00	0.00
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,440,000.00	0.00
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,550,000.00	0.00
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	212,344,600.00	0.00
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	421,954,000.00	0.00
青海龙源新能源有限公司	265,372,638.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	265,372,638.79	0.00
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	333,175,000.00	0.00
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,366,042.13	0.00
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	426,815,020.00	0.00
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	178,687,500.00	0.00
龙源（兴	162,541,7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	162,541,7	0.00

安盟) 风力发电有限公司	91.62							91.62	
龙源(伊春) 风电技术服务有限公司	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
龙源(玉门) 新能源发展有限公司	342,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	342,000,000.00	0.00
龙源(张北) 风力发电有限公司	168,670,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	168,670,000.00	0.00
龙源(张家口) 风力发电有限公司	1,643,043,789.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,643,043,789.82	0.00
龙源(张掖) 新能源发展有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
吉林龙源新能源有限公司	227,262,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,262,500.00	0.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70,000,000.00	0.00
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	308,610,000.00	0.00
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	563,442,800.00	0.00
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,077,800.00	0.00
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,459,500.00	0.00
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	420,898,700.00	0.00
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	302,000,000.00	0.00
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	520,614,000.00	0.00
龙源大理	314,588,0	0.00	132,131,7	0.00	0.00	0.00	0.00	446,719,7	0.00

风力发电有限公司	00.00		60.00				60.00	
龙源电力海外投资有限公司	93,729,089.48	0.00	3,468,000.00	0.00	0.00	0.00	97,197,089.48	0.00
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153,642,500.00	0.00
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	88,371,500.00	0.00	3,456,000.00	0.00	0.00	0.00	91,827,500.00	0.00
安徽龙源新能源有限公司	392,985,000.00	0.00	45,560,000.00	0.00	0.00	0.00	438,545,000.00	0.00
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	21,000,000.00	0.00	780,000,000.00	0.00	0.00	0.00	801,000,000.00	0.00
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	161,398,854.73	0.00
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,530,000.00	0.00
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87,418,545.39	0.00
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	188,186,000.00	0.00
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	681,768,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	681,768,000.00	0.00
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	259,630,000.00	0.00
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	235,500,000.00	0.00
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,562,480.00	0.00
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	350,000,000.00	0.00
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,290,000.00	0.00
龙源建投	133,851,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	133,851,000.00	0.00

(承德) 风力发电 有限公司	00.00						00.00	
龙源静乐 风力发电 有限公司	321,846,9 08.42	0.00	60,152,40 0.00	0.00	0.00	0.00	381,999,3 08.42	0.00
龙源岢岚 风力发电 有限公司	108,150,2 05.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,150,2 05.58	0.00
龙源岚县 风力发电 有限公司	89,900,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,900,00 0.00	0.00
龙源乐安 风力发电 有限公司	113,534,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113,534,0 00.00	0.00
龙源丽江 新能源有 限公司	129,700,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,700,0 00.00	0.00
龙源临沂 风力发电 有限公司	142,270,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,270,0 00.00	0.00
龙源柳州 风力发电 有限公司	135,000,0 00.00	0.00	8,484,000 .00	0.00	0.00	0.00	143,484,0 00.00	0.00
龙源宁武 风力发电 有限公司	182,800,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,800,0 00.00	0.00
龙源磐安 风力发电 有限公司	78,934,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,934,00 0.00	0.00
龙源偏关 风力发电 有限公司	107,200,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	107,200,0 00.00	0.00
龙源平潭 风力发电 有限公司	249,070,7 54.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	249,070,7 54.87	0.00
龙源启东 风力发电 有限公司	78,944,64 1.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,944,64 1.07	0.00
龙源钦州 风力发电 有限公司	150,120,0 00.00	0.00	45,780,00 0.00	0.00	0.00	0.00	195,900,0 00.00	0.00
龙源全椒 风力发电 有限公司	148,534,3 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,534,3 00.00	0.00
龙源石林 新能源有 限公司	159,808,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,808,0 00.00	0.00
龙源宿州 风力发电 有限公司	159,810,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,810,0 00.00	0.00
龙源吐鲁 番新能源 有限公司	0.00	41,166,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,166,00 0.00
龙源托里 风力发电 有限公司	69,372,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,372,00 0.00	0.00

龙源巍山 风力发电 有限公司	50,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,00 0.00	0.00
龙源西藏 那曲新能 源有限公 司	0.00	25,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,000,00 0.00
龙源西藏 日喀则新 能源有限 公司	57,704,00 0.00	0.00	28,852,80 0.00	0.00	0.00	0.00	86,556,80 0.00	0.00
龙源西藏 新能源有 限公司	183,726,0 00.00	0.00	100,260,5 56.80	0.00	0.00	0.00	283,986,5 56.80	0.00
龙源仙居 风力发电 有限公司	47,128,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,128,00 0.00	0.00
龙源兴和 风力发电 有限公司	148,164,8 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,164,8 00.00	0.00
龙源雄亚 (福清) 风力发电 有限公司	99,039,46 8.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,039,46 8.16	0.00
江苏龙源 新能源有 限公司	322,438,1 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	322,438,1 00.00	0.00
龙源盐城 大丰海上 风力发电 有限公司	1,055,000 ,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,055,000 ,000.00	0.00
龙源盐城 新能源发 展有限公 司	790,092,0 00.00	0.00	0.00	101,592,0 00.00	0.00	0.00	688,500,0 00.00	0.00
龙源宜春 风力发电 有限公司	107,930,0 00.00	0.00	359,120.0 0	0.00	0.00	0.00	108,289,1 20.00	0.00
龙源玉林 风力发电 有限公司	241,500,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	241,500,0 00.00	0.00
南通天生 港发电有 限公司	11,722,48 3.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,722,48 3.71	0.00
内蒙古龙 源蒙东新 能源有限 公司	585,802,7 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	585,802,7 00.00	0.00
内蒙古龙 源新能源 发展有限 公司	501,284,1 00.00	0.00	13,470,58 0.00	0.00	0.00	0.00	514,754,6 80.00	0.00
宁夏龙源 新能源有 限公司	1,375,530 ,000.00	0.00	497,545,2 00.00	0.00	0.00	0.00	1,873,075 ,200.00	0.00
青铜峡龙	183,802,1	0.00	193,179,6	0.00	0.00	0.00	376,981,7	0.00

源新能源有限公司	00.00		00.00				00.00	
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	318,430,000.00	0.00
山西龙源新能源有限公司	465,118,629.62	0.00	44,998,900.00	0.00	0.00	0.00	510,117,529.62	0.00
陕西龙源新能源有限公司	380,818,999.00	0.00	5,934,000.00	0.00	0.00	0.00	386,752,999.00	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	650,000,000.00	0.00
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	405,988,147.98	0.00
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,664.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	352,589,664.29	0.00
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122,677,500.00	0.00
天津龙源新能源开发有限公司	420,127,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	420,127,320.00	0.00
天津龙源海晶新能源有限公司	288,769,400.00	0.00	235,510,600.00	0.00	0.00	0.00	524,280,000.00	0.00
铁力龙源新能源有限公司	46,177,600.00	0.00	100,295,400.00	0.00	0.00	0.00	146,473,000.00	0.00
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	286,065,078.76	0.00
通河龙源风力发电有限公司	71,904,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	71,904,000.00	0.00
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	753,776,184.97	0.00
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270,760,000.00	0.00
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,390,000.00	0.00
新疆龙源新能源有限公司	454,003,500.00	0.00	400,099,060.00	0.00	0.00	0.00	854,102,560.00	0.00
新疆天风发电股份	456,136,199.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	456,136,199.03	0.00

有限公司									
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,100,000.00	0.00	
雄亚（温岭）新能源有限公司	63,600,000.00	0.00	1,376,940.00	0.00	0.00	0.00	64,976,940.00	0.00	
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,852,619,228.90	0.00	
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,000,000.00	0.00	
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,720,757.28	0.00	
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	239,153,995.81	0.00	
伊春兴安岭风力发电有限公司	158,164,771.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	158,164,771.90	0.00	
依兰龙源汇能风力发电有限公司	178,918,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	178,918,400.00	0.00	
右玉龙源新能源有限公司	206,055,877.10	0.00	38,113,980.00	0.00	0.00	0.00	244,169,857.10	0.00	
云南龙源新能源有限公司	801,398,000.00	0.00	297,423,000.00	0.00	0.00	0.00	1,098,821,000.00	0.00	
浙江龙源新能源发展有限公司	269,057,277.51	0.00	17,682,000.00	0.00	0.00	0.00	286,739,277.51	0.00	
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,541,116.54	0.00	
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,951,400.00	0.00	
中国福霖风能工程有限公司	26,544,833.91	46,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,544,833.91	46,000,000.00	
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,315,673.79	0.00	
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,200,000.00	0.00	

广西国能能源发展有限公司	739,116,818.25	0.00	702,250,390.00	0.00	0.00	0.00	1,441,367,208.25	0.00
国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	311,589,872.81	0.00
国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	678,262,334.92	0.00
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	622,152,672.78	0.00
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	533,221,155.61	0.00
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	858,232,384.77	0.00
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	523,611,493.57	0.00
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,083,000.00	0.00
临泽龙源新能源有限公司	399,000,000.00	0.00	666,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,065,000,000.00	0.00
龙源（环县）新能源有限公司	36,000,000.00	0.00	22,200,000.00	0.00	0.00	0.00	58,200,000.00	0.00
龙源（金昌）新能源有限公司	18,000,000.00	0.00	7,500,000.00	0.00	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00
龙源宾阳风力发电有限公司	113,716,200.00	0.00	18,300,000.00	0.00	0.00	0.00	132,016,200.00	0.00
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00
内蒙古平庄能源股份有限公司	3,402,784,919.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85	0.00
铅山龙源新能源有限公司	78,300,600.00	0.00	48,287,400.00	0.00	0.00	0.00	126,588,000.00	0.00
乾安国能龙源新能源有限公司	19,377,400.00	0.00	35,990,700.00	0.00	0.00	0.00	55,368,100.00	0.00
曲靖龙源新能源有	76,554,000.00	0.00	187,485,000.00	0.00	0.00	0.00	264,039,000.00	0.00

限公司									
如皋龙源 新能源发 展有限公 司	10,500,00 0.00	0.00	7,721,000 .00	0.00	0.00	0.00	18,221,00 0.00	0.00	
台州路桥 龙源新能 源有限公 司	1,140,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,140,000 .00	0.00	
天津国电 洁能电力 有限公司	617,596,9 01.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	617,596,9 01.89	0.00	
铜鼓龙源 新能源有 限公司	4,248,160 .00	0.00	7,242,172 .00	0.00	0.00	0.00	11,490,33 2.00	0.00	
永昌龙源 新能源有 限公司	9,000,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,000,000 .00	0.00	
永修龙源 新能源有 限公司	12,744,52 2.00	0.00	20,603,80 0.00	0.00	0.00	0.00	33,348,32 2.00	0.00	
舟山龙源 雄亚新能 源有限公 司	31,760,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,760,00 0.00	0.00	
崇仁龙源 新能源有 限公司	0.00	0.00	22,400,00 0.00	0.00	0.00	0.00	22,400,00 0.00	0.00	
德兴龙源 新能源有 限公司	0.00	0.00	3,098,200 .00	0.00	0.00	0.00	3,098,200 .00	0.00	
繁峙龙源 新能源有 限公司	0.00	0.00	111,793,7 00.00	0.00	0.00	0.00	111,793,7 00.00	0.00	
龙源电力 重庆新能 源有限公 司	0.00	0.00	3,604,400 .00	0.00	0.00	0.00	3,604,400 .00	0.00	
龙源绿色 能源（北 京）有限 公司	0.00	0.00	1,943,416 .20	0.00	0.00	0.00	1,943,416 .20	0.00	
南城龙源 新能源有 限公司	0.00	0.00	584,010.0 0	0.00	0.00	0.00	584,010.0 0	0.00	
萨嘎龙源 新能源有 限公司	0.00	0.00	36,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	36,000,00 0.00	0.00	
松桃龙源 新能源有 限公司	0.00	0.00	53,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	53,000,00 0.00	0.00	
海林市龙 源新能源 有限公司	2,100,000 .00	0.00	0.00	2,100,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	
山东龙源 恒信风力 发电有限	3,500,000 .00	0.00	0.00	3,500,000 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	

公司									
东海龙源 生物质发 电有限公 司	0.00	37,041,74 8.21	0.00	37,041,74 8.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	57,456,12 8,521.87	149,207,7 48.21	7,220,553 ,777.00	144,233,7 48.21	0.00	0.00	64,569,49 0,298.87	112,166,0 00.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告放 发金股 利或利 润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘 肃风力 发电有 限公司	16,43 4,996 .69	0.00	0.00	0.00	9,788 ,417. 11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,22 3,413 .80	0.00
依兰 龙源风 力发电 有限公 司	53,24 2,062 .48	0.00	0.00	0.00	3,022 ,841. 57	0.00	0.00	3,586 ,614. 41	0.00	0.00	52,67 8,289 .64	0.00
内蒙 古新锦 风力发 电有限 公司	110,2 92,07 0.99	0.00	0.00	0.00	4,077 ,527. 01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,3 69,59 8.00	0.00
北京能 绿色低 碳发展 投资基 金（有 限合伙）	141,9 86,50 5.99	0.00	192,0 54,21 2.00	0.00	17,90 1,063 .31	0.00	0.00	61,40 4,166 .88	0.00	0.00	290,5 37,61 4.42	0.00
国电 山东 龙源 临朐风 力发电	45,40 4,049 .10	0.00	0.00	0.00	914,4 28.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,31 8,477 .70	0.00

有限公司													
国电联合动力技术有限公司	21,528,953.16	0.00	0.00	0.00	- 21,528,953.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
汕头福澳风力发电公司	3,424,016.31	0.00	0.00	0.00	- 290,007.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,134,008.37	0.00	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	207,186,630.68	0.00	0.00	0.00	6,184,500.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	213,371,131.62	0.00	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	56,293,574.85	0.00	0.00	0.00	- 1,070,044.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55,223,529.90	0.00	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	12,698,233.34	0.00	0.00	0.00	347,587.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,045,821.02	0.00	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,993,287.95	0.00	0.00	0.00	1,017,378.77	0.00	0.00	928,177.67	0.00	0.00	46,082,489.05	0.00	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	25,797,533.17	0.00	3,000,000.00	0.00	- 2,744,869.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,052,663.44	0.00	
如皋龙源皋开	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	755,874.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,755,874.69	0.00	

新能 源发 展有 限公 司												
小计	760,281,914.71	0.00	195,054,212.00	0.00	18,375,743.90	0.00	0.00	65,918,958.96	0.00	0.00	907,792,911.65	0.00
合计	760,281,914.71	0.00	195,054,212.00	0.00	18,375,743.90	0.00	0.00	65,918,958.96	0.00	0.00	907,792,911.65	0.00

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

(3) 其他说明

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	38,876,685.29	16,553,018.43	11,633,583.20	17,064,606.12
其他业务	11,701,286.41	0.00	22,717,099.86	0.00
合计	50,577,971.70	16,553,018.43	34,350,683.06	17,064,606.12

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 2024 年度确认收入，0.00 元预计将于 2025 年度确认收入，0.00 元预计将于 2026 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	18,375,743.90	-353,302,532.82
子公司分红等	6,152,648,686.89	4,171,930,386.02
合计	6,171,024,430.79	3,818,627,853.20

6、其他

无。

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-696,745.92	主要为长期资产处置损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	36,818,764.51	主要为各类政府补贴收入
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-48,566,970.08	投资股票等金融工具公允价值变动损益
对外委托贷款取得的损益	5,392,970.77	无
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	75,961,498.60	捐赠、罚款、赔款、违约金等损失
减：所得税影响额	30,130,057.30	无
少数股东权益影响额（税后）	32,296,371.95	无
合计	6,483,088.63	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☑不适用

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☑适用 ☐不适用

项目	涉及金额（元）	原因
碳排放权交易收支净额	39,106,975.43	与公司正常经营业务密切相关

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	9.12%	0.7272	0.7272
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.11%	0.7264	0.7264

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	6,249,287,320.64	5,111,150,704.50	70,917,868,017.98	68,805,711,337.75
按国际会计准则调整的项目及金额：				
1、股改评估增值	15,585,258.57	15,585,258.57	-316,726,038.86	-332,311,297.43
2、专项储备	95,245,845.87	21,777,386.62	0.00	0.00
3、其他	-4,838,792.15	-17,749,654.72	-20,746,698.27	-26,806,579.37
按国际会计准则	6,355,279,632.93	5,130,763,694.97	70,580,395,280.85	68,446,593,460.94

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

股改评估增值的会计处理。龙源电力按照《企业会计准则解释第1号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

根据财政部于2022年12月13日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号），本集团自2022年12月开始计提安全生产费，根据财政部于2009年6月11日颁布的《企业会计准则解释第3号》，按照规定计提的安全生产费计入主营业务成本，同时确认“专项储备”。国际财务报告准则下，安全生产支出在实际发生时确认为主营业务成本，已提取但尚未使用的安全生产费形成一项根据法定要求计提、有特定用途的专项储备，从未分配利润中提取并列示在“专项储备”中。