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2025年年度報告摘要(A股)、龍源電力集團股份有限公司2025年年度報告(A股)、龍源電力集團股份有限公司2025年年度審計報告(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*
宮宇飛
董事長

中國北京，二零二六年三月三十一日

於本公告日期，本公司的執行董事為宮宇飛先生和王利強先生；非執行董事為王雪蓮女士、張彤先生、王永先生和劉勁濤先生；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：2026-011

龙源电力集团股份有限公司 2025 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

□适用 ☑不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☑适用 □不适用

是否以公积金转增股本

□是 ☑否

本公司以 2025 年度中国会计准则合并报表归属于母公司股东的净利润人民币 4,526,216,814.09 元的 30%确定 2025 年度拟分配利润总金额为 1,358,470,126.65 元，以公司总股本 8,359,816,164 股为基数，2025 年度拟合计派发股息每 10 股人民币 1.625 元（税前）。本年度不送红股，不以公积金转增股本。

本公司已于 2025 年 12 月派发 2025 年中期股息每 10 股人民币 1 元（税前），中期股息金额合计 835,981,616.40 元。本次拟派发 2025 年末期股息每 10 股人民币 0.625 元（税前），末期股息金额合计 522,488,510.25 元。

若因增发股份、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 522,488,510.25 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。该利润分配预案尚待股东会批准。

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	丁鹃	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

2025 年，面对复杂形势和艰巨任务，本集团在公司董事会的坚强领导下，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，牢牢把握“稳经营、谋创新、优投资、强管理、保安全”的工作主线，全面落实“三个转型”工作要求，深入实施“12355”工作思路，迎难而上、锐意进取，各项工作取得显著成效。

2025 年，本集团净新增新能源控股装机容量 4,851.10 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 1,738.60 兆瓦、太阳能发电控股装机容量 3,142.50 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。截至 2025 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量为 45,994.29 兆瓦，其中风电 32,147.37 兆瓦，太阳能 13,840.82 兆瓦，其他可再生能源 6.10 兆瓦。本集团 2025 年累计完成发电量 76,469,353 兆瓦时，其中风电发电量 63,086,188 兆瓦时，同比增长 4.19%；太阳能发电量 13,377,458 兆瓦时，同比增长 70.92%。

1.全面夯实安全环保基础，筑牢高质量发展根基

2025 年，本集团全面构建安全生产管理体系，践行“从零开始、向零奋斗”的安全文化理念，以“零伤亡、零事故、零损失”为终极目标，以归零心态推进安全生产精细化管理。创新开展安全管理提升“三个一”、作业现场“三个全面整治”等专项行动，筑牢承包商管理“三个环节”与事故预防“三道防线”，提升本质安全水平。深度融合数字化转型，全面升级安全环保智能监管平台，实现风险动态管控。完善积分制管理体系，通过刚性约束推动管理效能提升。系统推进风险分级管控，严格落实年度安全环保重点工作任务，开展治本攻坚三年行动，组织“安全生产月”警示教育活动，实施海上应急演练观摩，成功抵御超强台风“桦加沙”正面袭击，实现零损失。构建隐患排查治理闭环体系，显著提升员工安全履责能力与现场监督效能，全年实现重大安全事故和环保事件“双零”目标。

2025 年，本集团着力构建高效运维新格局，以区域维保基地为枢纽辐射周边场站，实现人员配置最优化。在风电、太阳能等核心业务领域全面应用无人机巡检技术，初步建成智能化运维创新体系。动态完善生产运营制度体系，构建与高质量发展相适应的规范化管理机制。推行“清单式”消防安全管理，分两轮开展发电机组火灾隐患专项排查，实现重大隐患 100%闭环治理。实施预防性检修策略，提升设备可靠性，完善风电防倒塔技术标准体系，强化全过程技术监督，构建多层级风险防控网络。

2025 年，本集团累计完成发电量 76,469,353 兆瓦时，同比增长 1.22%，新能源发电量同比增长 11.82%，其中风电发电量 63,086,188 兆瓦时，同比增长 4.19%。2025 年，风电平均利用小时数为 2,052 小时，同比下降 138 小时，较行业平均利用小时高 73 小时。风电平均利用小时数下降主要原因：一是 2025 年本集团项目分布区域平均风速同比下降 0.1 米/秒；二是全国新能源装机高速增长，但用电需求增长幅度小于装机增长幅度，导致部分区域供需比例失衡，风电限电比例同比升高，限电损失同比增加。

2.拓展优质资源储备，推动高质量规模增长

2025 年，本集团坚持存量提质与增量做优协同推进，抢抓战略机遇，优布局调结构，全力拓展优质资源。积极践行“五个示范”，以重大工程带动高质量发展、突破性进展和创新实践，全力推进“沙戈荒”风光大基地建设，强化海上风电规模化开发，打造具有龙源特色的新能源标杆基地。聚焦中东南部消纳能力强劲、电价优势显著区域，优先获取竞配指标。科学实施“以大代小”项目，因地制宜布局共享储能项目，协同下游产业有序拓展绿电制氢（氨）应用场景。加快深远海项目布局，深化战略谋划与实施推进。

2025 年，本集团新签订开发协议 5.86 吉瓦，其中风电 4 吉瓦、太阳能 0.65 吉瓦、储能 1.21 吉瓦，均位于资源较好地区。全年累计取得开发指标 8.63 吉瓦，其中风电 4.27 吉瓦，太阳能 4.36 吉瓦。

3.攻坚重点项目建设，打造高质量标杆工程

2025 年，本集团聚力项目建设，科学调配施工资源，靶向破解卡点瓶颈，对关键节点推进全流程监督。针对大基地项目，优化建设方案，实现人力资源共享协同，深化专业协作，群策群力攻坚，打造基地建设新范式。完善标准体系建设，制定国家能源集团新能源标准化体系，主导完成 5 个分册共 40 项附录编制与审查，发布 3 册工程建设标准工艺，修订完善光伏部分施工、验收与质量通病手册。优化初设审查与管理，以“六优”标准统领工程建设，优先选用“两高三友好”机型、组件。构建“124+N”全生命周期成本管控体系全面落地，成立造价中心，深化设计优化，集采扩围推动造价持续降低，成本管控精益有效。统筹招标及施工阶段造价目标，细化量价清单，建立动态监控体系，扎实做好“内外双审制度”，严控工程量及工程造价，深入开展集约采购工作，物资循环创效成果突出。

2025 年，本集团天津海晶盐光互补项目、江苏射阳共享储能电站项目获得中国电力优质工程奖。河南清丰 10 万千瓦风电项目取得河南省工程建设省级工法证书。本集团《共享储能企业助力新型电力系统建设搭建“六位一体”储能发展管理体系》被评为中国电力建设企业协会“2025 年电力建设科技创新管理成果”。

2025 年，本集团净新增新能源控股装机容量 4,851.10 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 1,738.60 兆瓦、太阳能发电控股装机容量 3,142.50 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。

4.创新体系提升营销能力，激活高质量发展效能

2025 年，本集团主动应对电力市场加速建设与新能源全面入市的双重挑战，紧密跟踪各省“136 号文”实施方案，系统评估对存量及增量项目的影响，制定针对性应对方案，深化“以交易为中心、以补贴为基础、以绿碳为特色、以人才为抓手、以系统为保障”的“五位一体”营销体系。聚焦机制电量规模、增量项目竞价、现货价格上下限等核心议题，深度参与各省市场化改革规则制定，积极争取政策支持。在中长期交易方面，坚持“量价兼顾、效益优先”原则，科学组织开展年度交易，签约电量实现同比增长，夯实收益基础。通过电网协调、省间交易、储能调峰等举措，多维度降低限电影响，强化补贴资金回收与清单管理。面对新能源全量现货交易新挑战，推动子分公司提升市场主动应对能力，组建专家团队赴山东、蒙东、甘肃等重点区域开展专项指导，系统提升交易能力。同步优化营销机构设置，在运营监控中心增设营销岗位，实现生产营销协同贯通，开展交易员技能认定及多层次培训竞赛。创新推进“一省一策”龙源电力营销系统建设，通过数据管理、市场分析、预测建模等功能，全面提升交易信息化、智能化水平。

2025 年,本集团风电平均上网电价人民币 475 元／兆瓦时（含增值税），较 2024 年风电平均上网电价人民币 527 元／兆瓦时（含增值税）减少人民币 52 元／兆瓦时。主要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导致。太阳能发电平均上网电价人民币 318 元／兆瓦时（含增值税），较 2024 年太阳能发电平均上网电价人民币 335 元／兆瓦时（含增值税）减少人民币 17 元／兆瓦时。主要由于太阳能发电市场交易规模扩大，市场交易电价偏低拉低平均上网电价。

5.积极拓展绿证绿电交易市场，深挖高质量发展潜能

2025 年，本集团建立绿证集中统一管理工作模式，发挥规模优势，提升绿电绿证营销能力。构建绿证“一体三翼”销售体系，完成绿证交易管控平台项目台账信息维护，完成建档立卡系统项目授权，最大化兑现绿色环境价值。2025 年核发绿证 1,620.7 万张，交易绿证 1,632.2 万张，同比增长 59.47%。加大客户开发力度，挖掘用户绿电消费需求，深挖绿电价值潜力。2025 年完成绿电交易 85.6 亿千瓦时，同比增长 27.74%。推进多年期绿电交易，在福建签署公司首笔 6 年期绿色电力合约，签约电价较同期同类合约市场价高逾 20 元/兆瓦时。

2025 年，本集团积极参与全国温室气体自愿减排市场建设，修编行业技术导则，主笔起草的团体标准《发电企业碳排放数据管理信息系统技术导则》正式实施，将发电企业建设碳排放信息系统过程中的经验向全行业推广。自主研发的“碳排放数据区块链上链存证系统”顺利通过中国电力企业联合会组织的科技成果鉴定，认定该系统整体达到国际先进水平。主持申报的三项能源行业标准获国家能源局批准立项，填补生物质钾、钠和氟元素仪器法检测标准的空白。积极开发碳普惠项目，储备各类碳资产。

6.坚持科技创新驱动引领，培育高质量发展充沛动能

2025 年，本集团持续加强科技创新体系建设，制定“1234”科技创新工作方略，系统创建了以“战略引领、体系支撑、攻坚突破、数智融合、生态聚合”为核心特征的科技创新平台。建强双驱创新机制，对内深化“1+1+4+N”科技创新

自主研发驱动体系，对外构建多方协同高效创新驱动体系。成功获批设立国家博士后科研工作站，获批北京市自然科学基金依托单位，成为同时具备国家级和省部级自然科学基金依托单位资质的发电企业。龙源电力——西安交通大学新能源创新研究中心首批 4 个协同创新项目获批立项。参与 7 项国家级科技创新项目，牵头 3 项重大攻关课题，勇当国家新型电力系统、国产风资源软件开发、绿电制氢新质生产力建设排头兵。

2025 年，本集团勇挑重担牵头承接“擎源”大模型建设，发布首个新能源行业 AI 大模型。依托“擎源”大模型正式发布，实现“生成式人工智能服务”“深度合成服务算法”双备案，所构建的“风电行业高质量数据集”获国家数据局与国资委双重权威认证，成为风电领域唯一入选典范。全球首座风渔融合浮式平台“国能共享号”项目完成验收，投运我国首套海上风电综合探测平台“国能海测 1 号”，建成千吨级风电退役叶片再生型材生产线。

2025 年，本集团科技创新成果持续高质量产出，本年度验收科技创新项目 25 个，完成科技成果鉴定 12 项，其中 7 项鉴定为国际领先水平，获省部级及行业科技奖 14 项，获奖数量刷新“十四五”之最，本年新增申请专利 184 项，其中发明专利 135 项再创新高、实用新型专利 49 项，2 项国际标准获批立项，实现本集团国际标准立项零的突破。

7.强化财务成本精益管控，巩固高质量发展优势

2025 年，本集团坚持“结构优化、成本可控”原则，打好资金管理“防御反击战”，在保障流动性安全前提下系统提升融资效率和资金使用效益。通过统筹安排长短期融资节奏，优化债务结构和期限配置，在融资规模增长的同时有效控制资金成本，合理搭配债券品种与期限，锁定长期低成本资金以对冲利率波动风险。同步推进存量债务优化，通过梳理调整贷款结构和利率水平，实现债务成本下降，进一步提升资金使用效能。

2025 年，本集团累计发行 23 期债券共计 448 亿元。其中，成功发行 14 期超短期融资券、8 期中期票据，全年资金成本保持行业优势；成功发行 1 期绿色中期票据，不仅有效降低资金成本，同时彰显本集团“碳达峰、碳中和”的责任与担当。

8.落实境外投资运营平台战略，推进高质量国际布局

2025 年，本集团持续强化境外资产管理，紧跟国际新能源市场趋势，推进境外绿色能源投资运营平台建设，系统谋划“一核发展、两翼驱动、五域布局、六维支撑”发展战略，指导海外新能源布局高质量推进。聚焦战略深耕，在重点区域实现稳健突破：南非塔拉农场、卡弗兰特等合计 144 万千瓦太阳能项目获遴选批复；沙特 220 万千瓦风电项目获投标资格；与南非电力公司（Eskom）签署合作谅解备忘录，形成“多点开花”的境外储备布局，为国际化发展注入动能。

3、主要会计数据和财务指标

（1） 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☑是 □否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

报告期内，本公司完成收购国家能源营南新能源有限公司、国能湖口风力发电有限公司；上述公司合并前后均受同一实际控制人国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性的，因此本公司对上述公司的合并为同一控制下企业合并，公司需按照同一控制下企业合并的相关规定追溯调整 2025 年度财务报表期初数据及上年同期相关财务报表数据。

单位：元

	2025 年末	2024 年末		本年末比上年末增减	2023 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产	265,260,840,459.60	257,106,196,386.24	257,669,269,156.94	2.95%	237,603,482,402.75	238,191,979,527.51
归属于上市公司股东的净资产	75,003,316,023.29	73,205,349,897.59	73,343,392,540.88	2.26%	72,284,419,432.03	72,415,896,219.28
	2025 年	2024 年		本年比上年增减	2023 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入	30,252,712,873.60	37,069,646,589.64	37,164,035,680.23	-18.60%	38,052,495,319.60	38,146,908,629.56
归属于上市公司股东的净利润	4,526,216,814.09	6,345,287,410.55	6,354,911,900.86	-28.78%	6,303,392,180.47	6,311,559,690.70
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,408,563,050.94	5,711,463,583.61	5,711,463,583.61	-22.81%	6,242,804,232.01	6,242,804,232.01
经营活动产生的现金流量净额	21,832,566,099.33	17,061,905,787.15	17,109,399,340.45	27.61%	14,345,791,026.75	14,432,251,724.99
基本每股收益（元/股）	0.5414	0.7535	0.7546	-28.25%	0.7336	0.7346
稀释每股收益（元/股）	0.5414	0.7535	0.7546	-28.25%	0.7336	0.7346
加权平均净资产收益率	6.08%	8.68%	8.67%	-2.59 个百分点	9.08%	9.07%

（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	8,140,110,543.19	7,516,907,945.83	6,563,902,004.95	8,031,792,379.63
归属于上市公司股东的净利润	1,901,679,303.35	1,473,106,637.28	1,018,039,648.11	133,391,225.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,861,384,129.80	1,425,658,246.20	1,004,676,615.42	116,844,059.52
经营活动产生的现金流量净额	2,695,869,054.16	3,977,437,240.86	9,110,552,423.18	6,048,707,381.13

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	37,994	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	40,245	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0

前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	55.05%	4,602,432,800	0	不适用	0
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.62%	3,312,408,227	0	不适用	0
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.54%	212,238,141	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	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.04%	3,541,482	0	不适用	0
陈伟	境内自然人	0.03%	2,170,237	0	不适用	0
深圳前海华强金融控股有限公司	境内非国有法人	0.02%	1,800,025	0	不适用	0
中国国际金融股份有限公司	国有法人	0.01%	1,007,115	0	不适用	0
万振华	境内自然人	0.01%	963,500	0	不适用	0
阿布达比投资局	境外法人	0.01%	904,200	0	不适用	0
上述股东关联关系或一致行动的说明		内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司和国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源投资集团有限责任公司全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。				
参与融资融券业务股东情况说明（如有）		无				

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

□适用 ☑不适用

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

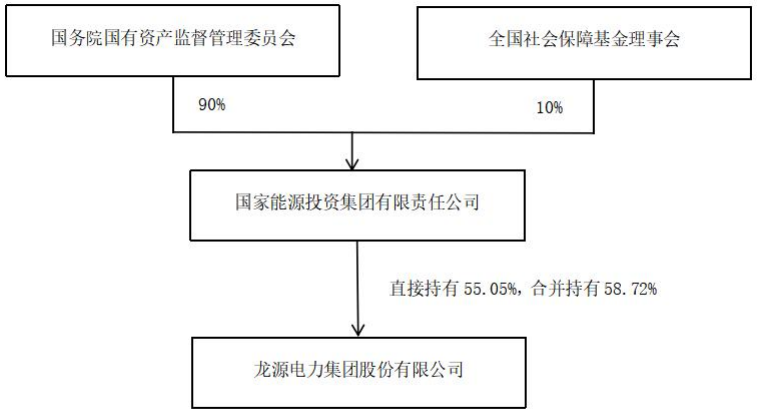
□适用 ☑不适用

（2） 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

□适用 ☑不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

（3） 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

☑适用 □不适用

（1） 债券基本信息

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

2024 年度第四期中期票据（品种二）						
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	24 龙源电力 MTN005	102485496	2024 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 19 日	200,000	1.85%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据	24 龙源电力 GN001	132480160	2024 年 11 月 27 日	2027 年 11 月 28 日	250,000	2.00%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据	25 龙源电力 GN001	132580042	2025 年 05 月 14 日	2030 年 05 月 15 日	150,000	1.89%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 龙源电力 MTN001	102580384	2025 年 01 月 17 日	2030 年 01 月 20 日	250,000	1.93%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN002A	102580692	2025 年 02 月 19 日	2028 年 02 月 20 日	100,000	1.89%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN002B	102580693	2025 年 02 月 19 日	2030 年 02 月 20 日	100,000	1.94%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN003A	102580759	2025 年 02 月 21 日	2028 年 02 月 24 日	100,000	1.92%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN003B	102580760	2025 年 02 月 21 日	2030 年 02 月 24 日	50,000	1.96%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 龙源电力 MTN004	102581389	2025 年 03 月 25 日	2027 年 03 月 26 日	120,000	1.90%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第五期中期票据	25 龙源电力 MTN005	102581742	2025 年 04 月 18 日	2028 年 04 月 21 日	200,000	1.78%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	25 龙源电力 MTN006	102582158	2025 年 05 月 26 日	2028 年 05 月 27 日	250,000	1.72%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第七期超短期融	25 龙源电力 SCP007	012582597	2025 年 10 月 24 日	2026 年 04 月 24 日	250,000	1.67%

资券						
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第八期超短期融资券	25 龙源电力 SCP008	012582813	2025 年 11 月 19 日	2026 年 05 月 19 日	200,000	1.56%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第九期超短期融资券	25 龙源电力 SCP009	012582810	2025 年 11 月 19 日	2026 年 05 月 19 日	200,000	1.56%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十一期超短期融资券	25 龙源电力 SCP011	012583061	2025 年 12 月 12 日	2026 年 08 月 12 日	300,000	1.64%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十二期超短期融资券	25 龙源电力 SCP012	012583054	2025 年 12 月 12 日	2026 年 08 月 12 日	300,000	1.64%
龙源电力集团股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券	26 龙源电力 SCP001	012680124	2026 年 01 月 14 日	2026 年 06 月 12 日	370,000	1.54%
龙源电力集团股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	26 龙源电力 SCP002	012680123	2026 年 01 月 14 日	2026 年 06 月 12 日	370,000	1.54%
龙源电力集团股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券	26 龙源电力 SCP003	012680265	2026 年 01 月 26 日	2026 年 10 月 21 日	200,000	1.55%
龙源电力集团股份有限公司 2026 年度第四期超短期融资券	26 龙源电力 SCP004	012680271	2026 年 01 月 26 日	2026 年 10 月 21 日	200,000	1.55%
报告期内公司债券的付息兑付情况		均按期、足额支付利息，不存在延迟支付、违约或欠息情况。				

（2） 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

中证鹏元资信评估股份有限公司于 2025 年 8 月 19 日出具了《龙源电力集团股份有限公司相关债券 2025 年跟踪评级报告》，评定公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，评定“24 龙源电力 MTN003”、“24 龙源电力 MTN004A”、“24 龙源电力 MTN004B”、“24 龙源电力 GN001”的信用等级为 AAA。

（3） 截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2025 年	2024 年	本年比上年增减
资产负债率	66.55%	66.50%	0.05 个百分点
扣除非经常性损益后净利润	533,477.04	754,420.6	-29.29%
EBITDA 全部债务比	13.24%	14.90%	-1.66 个百分点
利息保障倍数	2.90	3.66	-20.77%

三、重要事项

（一）经营环境

2025 年，在党中央坚强领导下，我国经济顶压前行、展现强大韧性，国内生产总值增长 5%，总量突破 140 万亿元，经济运行总体平稳、稳中有进。预计“十五五”时期全社会用电量年均新增 6,000 亿度，2030 年用电量将达 13.5 万亿度。作为能源革命核心抓手，风电、太阳能发电等可再生能源装机容量目标大幅提升。在 2025 年我国宣布的新一轮国家自主贡献目标中，明确提出风电和太阳能发电总装机容量达到 2020 年的 6 倍以上、力争达到 36 亿千瓦，为“双碳”目标提供核心支撑。科技创新成果丰硕，人工智能、生物医药等领域全球领先，现代化产业体系和全国统一大市场建设持续推进，经济社会发展主要目标圆满完成。尽管 2026 年面临挑战，但我国经济长期向好的基本面未变，制度、市场、产业和人才优势将持续释放，为能源转型与高质量发展奠定坚实基础。

根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2025 年全社会用电量 103,682 亿千瓦时，同比增长 5.0%。2025 年全国发电量为 104,166 亿千瓦时，同比增长 4.9%，其中，风力发电 11,274 亿千瓦时，同比增长 13.1%；太阳能发电 11,724 亿千瓦时，同比增长 39.8%。

截至 2025 年底，全国发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%。其中，太阳能发电装机容量 12.0 亿千瓦，同比增长 35.4%；风电装机容量 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%。

2025 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3,119 小时，比上年同期减少 312 小时；并网风电 1,979 小时，同比降低 148 小时；并网太阳能发电 1,088 小时，同比降低 113 小时。

（二）2025 年主要表现

2025 年度，公司实现营业收入 30,252,712,873.60 元，同比减少 18.60%；营业成本 19,728,225,075.88 元，同比减少 15.01%，利润总额 7,119,152,764.49 元，同比减少 30.56%；归属于上市公司股东的净利润为 4,526,216,814.09 元，同比减少 28.78%；截至 2025 年末控股装机容量 45,994.29 兆瓦；2025 年度发电量 76,469,353 兆瓦时，售电量 75,122,278 兆瓦时。

由于公司原从事火电业务的子公司已于 2024 年下半年出表，本报告期本公司仅从事新能源发电业务，2025 年度，新能源发电业务实现营业收入 30,252,712,873.60 元，同比减少 3.85%；成本 19,728,225,075.88 元，同比增长 10.41%，利润总额 7,119,152,764.49 元，同比减少 26.89%；归属于上市公司股东的净利润为 4,526,216,814.09 元， 同比减少 22.46%。

（三）2026 年经营目标

2026 年是“十五五”的开局之年，本集团将全面落实“稳中求进、提质增效、统筹平衡、因企制宜”工作要求、“管理强化年”专题部署和“五个聚力”工作安排，紧紧围绕“三稳四升五领先”工作主线，重点实施七大攻坚行动。2026 年，本集团计划开工新能源项目 450 万千瓦，投产 450 万千瓦。

（1）实施“强根铸魂”攻坚行动，强化党的建设领先保障

以更大力度推进全面从严治党，深入践行“社会主义是干出来的”伟大号召，切实发挥党委把关定向作用，把党的领导深度融入治理全过程，确保执行有力。以更严标准锻造过硬干部队伍，营造干事创业、人尽其才的良好环境，深入实施人才强企战略。以更优生态涵养清风正气环境，推动党内监督与业务监督贯通融合，确保规范发展。

（2）实施“固本强安”攻坚行动，筑牢安全环保领先基石

持续推进体系实施，推动安全生产管理向事前预防转型。深化数智化平台应用，实现数据驱动下的风险预警、过程管控与闭环管理。健全生态环保协同治理机制，将绿色发展要求深度融入项目全生命周期，形成项目全链条环保责任闭环。风险防控要更智慧，推动监管能力再升级，深化法律、合规、内控、风险“四位一体”协同运作，构建更为智慧、高效的现代化风控体系。

（3）实施“精益登高”攻坚行动，夯实效率效益领先支撑

向生产运营市场化要效能，深入推进产销协同，持续强化运行管理与设备治理，构建差异化的高标准、高适应性运维体系。向市场营销协同化要效益，强化策略引领，锤炼量价协同的精准交易能力，建立“一场一策、分时定价”的敏捷策略体系，统筹中长期、现货和辅助服务市场，积极争取绿电交易溢价，加大绿证销售力度，将绿色优势转化为经济效益。向财务管理战略化要价值，搭建“战略-经营-项目-风险”四层分析框架，围绕项目投资测算、电价波动影响等关键场景打造模型，全面优化资金资本布局，在税收合规基础上用好政策红利，以精益高效的财务管控保障战略落地。

（4）实施“稳健增长”攻坚行动，厚植规模质量领先优势

坚持战略导向，精准布局拓增量，系统性、前瞻性抢占优质资源，全力推进“十五五”大基地项目落地，巩固扩大海上项目优势，拓展氢基能源、零碳园区等融合路径。优化开发模式，系统管理增效益，提升资源整合与政策研究能力，灵活运用以大代小、产业协同、资源置换等手段，提升资源获取质效，确保项目优质高效。聚力项目攻坚，高效建设提质量，围绕项目建设关键环节，实施节点化、清单式管控，深化“124+N”全生命周期成本管控，全面推行“两图四表”精细化管理，强化设计优化与设备监造，全力打造“六优”精品工程和国家、行业优质工程。

（5）实施“创新策源”攻坚行动，增强绿色科技领先动能

加力布局技术创新，攻克制约发展经营的关键技术，围绕深远海资源布局，加快攻关海上柔性直流送出、超大型风机抗台风等核心技术。围绕“沙戈荒”大基地开发，深化多能互补、构网型储能支撑等关键技术研究，储备项目开发核心竞争力。加力深化数智赋能，迭代“擎源”大模型，推广无人机、机器人等多模态立体巡检模式。制定新能源数据入表团体标准，规范入表流程，以数字产业化释放技术能力价值。

（6）实施“治理现代”攻坚行动，提升价值创造领先效能

深化改革攻坚，释放治理机制的内在活力，强化“量价协同”效益导向，以保底电量、电价为基础指标，以销售收入为核心指标，探索以营收最大化为导向的综合考核机制，全面激发各单位增收创效积极性。强化资本驱动，用好上市平台的市场推力，筑牢合规信披基石，打造品牌式投关项目，构建 ESG 项目评价体系。

（7）实施“海外做优”攻坚行动，彰显战略价值领先担当

聚焦战略深耕，在重点区域内实现稳健突破，打造南非等深耕示范，深入研究国别政策与市场规则，实现从“机会获取”到“系统经营”的转变，筑牢全球业务的地缘根基。筑牢支撑体系，在专业能力上形成系统保障，加快完善覆盖投、建、运、管、控全周期的制度流程，大力实施国际化人才强基工程，充分发挥香港雄亚等境外融资平台功能，创新运用绿色金融工具。强化协同联动，在生态构建中发挥平台作用，加强集团内协同，深化与国内头部设备商、工程商的战略合作，积极参与国际能源治理对话。

龙源电力集团股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 3 月

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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。

公司负责人宫宇飞、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，请投资者注意投资风险。

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，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。

公司经董事会审议通过的 2025 年度利润分配预案为：以 8,359,816,164 股为基数，2025 年全年向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6250 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。其中，公司已于 2025 年 12 月向全体股东每 10 股派发 2025 年中期现金红利 1 元（含税），合计金额 8.36 亿元；本次拟向全体股东每 10 股派发 2025 年末期现金红利 0.6250 元（含税），合计金额 5.22 亿元。2025 年度公司预计合计派发现金红利 13.58 亿元，占合并报表归属于母公司股东的净利润比例为 30.01%，占合并报表当年实现的可分配利润的 31.53%。该利润分配预案尚待股东会批准。

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 7
第三节 管理层讨论与分析 12
第四节 公司治理、环境和社会 45
第五节 重要事项 62
第六节 股份变动及股东情况 73
第七节 债券相关情况 79
第八节 财务报告 89

备查文件目录

（一）载有公司负责人，主管会计工作负责人，会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

（二）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。

（三）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

（四）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	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
董事会	指	本公司董事会
控股装机容量	指	仅包括在合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量，按合并财务报表内全面合并视为附属公司的项目公司的 100%装机容量计算。控股装机容量不包括联营公司的容量。
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、社会及公司治理
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
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+国家能源风电运营技术研发（实验）中心+4 家科技公司+所属各单位
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。
“164”数字化转型升级规划	指	“1”是“打造世界一流新能源数字化科技领军企业”；“6”是“新能源智能大模型”“新能源云边算力中心”“气象与功率预测驱动的电力交易协同优化策略”“新能源智慧决策支持系统”“新能源物资供应链系

		统”“新能源领航管理”六项重点任务；“4”是通过 3 年深化升级，实现新能源数字化平台数据规模保持全国最大、数据质量水平全行业最优、数据开放共享生态行业最广、人工智能 AI 应用赋能行业最深。
双驱创新机制	指	对内深化“1+1+4+N”科技创新自主研发驱动体系，对外构建多方协同高效创新驱动体系。
三道防线	指	安全风险分级管控、事故隐患排查治理、应急处置与救援
136 号文	指	2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，简称 136 号文。
集中报价	指	多个完成市场注册的集中式新能源发电企业（不含分布式、“沙戈荒”大基地等），在同一固定场所参与电能量市场交易的集中报价行为。
三个一	指	每周组织一次安全制度宣讲课，每月组织一次公司级安全日活动，每季度组织一次公司级安全网会议。
三个整治	指	全面整治安全文明生产作业环境，全面整治现场装置性违章现象，全面整治现场习惯性违章行为。
三个环节	指	入场关、过程关、考核关
五个示范	指	“沙戈荒”基地综合开发示范、光伏治沙协同生态修复示范、主动支撑型多能互补系统示范、智能智慧科技创新引领示范、党建赋能绿色低碳发展示范。
六优	指	打造安全、环保、质量、造价、工期、廉洁“六优”工程。
两高三友好	指	高发电能力、高转化率、环境友好、市场友好、电网友好。
两图四表	指	项目管理一张图、工程建设节点图，工程建设前期、采购及设备领用、建设进度、质检与并网手续进度表。
五个聚力	指	聚力抓好安全保供，切实扛牢能源安全首责；聚力抓好提质增效，全面提升价值创造能力；聚力抓好转型发展，着力增添企业发展后劲；聚力抓好科技创新，积极培育新质生产力；聚力抓好管理提升，着力提高治企兴企能力。
三稳四升五领先	指	“三稳”是指一要发展根基稳；二要经营效益稳；三要安全环保稳。“四升”是指一要质量规模升；二要创新能力升；三要管理效能升；四要价值创造升。“五领先”是指一要旗帜领航发展领先；二要平台生态构建领先；三要可持续增长质量领先；四要绿色能源标杆领先；五要全球能源治理贡献度领先。
124+N	指	构建起以“一个总体要求”为统领、“两板块入手”为路径、“四方面管控要点”为支撑和“N 项管控措施”

		为举措的“124+N”新能源项目全生命周期成本管控体系。
“3343”架构	指	对标对象涵盖公司、所属发电企业、所属场站“3 个层级”；从“3 个维度”对标，国内外新能源上市公司、国家能源集团内外部新能源行业标杆企业同期数据对标，公司所属新能源发电企业、场站同期数据对标，公司历史数据对标；分为月度、季度、半年度、年度“4 个周期”；制定公司本部、所属发电企业、所属场站“3 张对标指标参考清单”。

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	CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED		
公司的外文名称缩写	CHINA LONGYUAN		
公司的法定代表人	宫宇飞		
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	丁鹃	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	无变更
历次控股股东的变更情况	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中北路长江产业大厦 17-18 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	毕马威会计师事务所
	会计师事务所办公地址	香港中环遮打道 10 号太子大厦 8 楼
	签字会计师姓名	何应文

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

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

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

报告期内，本公司完成收购国家能源莒南新能源有限公司、国能湖口风力发电有限公司；上述公司合并前后均受同一实际控制人国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性的，因此本公司对上述公司的合并为同一控制下企业合并，公司需按照同一控制下企业合并的相关规定追溯调整 2025 年度财务报表期初数据及上年同期相关财务报表数据。

	2025 年	2024 年		本年比上年增减	2023 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	30,252,712,873.60	37,069,646,589.64	37,164,035,680.23	-18.60%	38,052,495,319.60	38,146,908,629.56
归属于上市公司股东的净利润（元）	4,526,216,814.09	6,345,287,410.55	6,354,911,900.86	-28.78%	6,303,392,180.47	6,311,559,690.70
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	4,408,563,050.94	5,711,463,583.61	5,711,463,583.61	-22.81%	6,242,804,232.01	6,242,804,232.01
经营活动产生的现金流量净额（元）	21,832,566,099.33	17,061,905,787.15	17,109,399,340.45	27.61%	14,345,791,026.75	14,432,251,724.99
基本每股收益（元/股）	0.5414	0.7535	0.7546	-28.25%	0.7336	0.7346
稀释每股收益（元/股）	0.5414	0.7535	0.7546	-28.25%	0.7336	0.7346

加权平均净资产收益率	6.08%	8.68%	8.67%	-2.59 个百分点	9.08%	9.07%
	2025 年末	2024 年末		本年末比上年末增减	2023 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	265,260,840,459.60	257,106,196,386.24	257,669,269,156.94	2.95%	237,603,482,402.75	238,191,979,527.51
归属于上市公司股东的净资产（元）	75,003,316,023.29	73,205,349,897.59	73,343,392,540.88	2.26%	72,284,419,432.03	72,415,896,219.28

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。

注 2：2024 年公司处置了火电业务，扣除火电业务影响，2025 年归属于上市公司股东的净利润同比下降 22.46%。

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

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

□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	4,526,216,814.09	6,354,911,900.86	75,003,316,023.29	73,343,392,540.88
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	-285,555,521.72	-301,140,780.29
2、专项储备	108,892,184.23	67,540,385.72	0.00	0.00
3、其他	-12,758,943.56	-3,294,880.38	-20,405,459.14	-3,353,011.42
按国际会计准则	4,637,935,313.33	6,434,742,664.77	74,697,355,042.43	73,038,898,749.17

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、应急管理部于 2022 年 11 月 21 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），本公司自 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	8,140,110,543.19	7,516,907,945.83	6,563,902,004.95	8,031,792,379.63
归属于上市公司股东的净利润	1,901,679,303.35	1,473,106,637.28	1,018,039,648.11	133,391,225.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,861,384,129.80	1,425,658,246.20	1,004,676,615.42	116,844,059.52
经营活动产生的现金流量净额	2,695,869,054.16	3,977,437,240.86	9,110,552,423.18	6,048,707,381.13

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	2025 年金额	2024 年金额	2023 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）	76,112,934.33	380,303,539.99	-696,745.92	长期资产处置收益
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）	23,220,692.77	23,793,709.43	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	-24,792,515.32	15,177,548.78	-48,566,970.08	投资股票等金融工具公允价值变动损益

产生的损益				
对外委托贷款取得的损益	4,735,865.89	6,041,202.52	5,392,970.77	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	33,108,596.59	0.00	
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	22,573,327.38	0.00	
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	16,211,654.77	199,834,162.73	107,415,531.17	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	83,161,774.72	72,010,816.80	75,961,498.60	损失赔偿、无需支付的款项等收入，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	6,218,943.80	241,011,840.28	0.00	个税手续费返还
减：所得税影响额	31,796,123.92	241,892,828.86	30,130,057.30	
少数股东权益影响额（税后）	35,419,463.89	108,513,598.39	77,439,533.06	
合计	117,653,763.15	643,448,317.25	68,755,458.69	--

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

项目	涉及金额（元）
个税手续费返还	6,218,943.80

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	3,095,927.10	与本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

2025 年，面对复杂形势和艰巨任务，本集团在公司董事会的坚强领导下，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，牢牢把握“稳经营、谋创新、优投资、强管理、保安全”的工作主线，全面落实“三个转型”工作要求，深入实施“12355”工作思路，迎难而上、锐意进取，各项工作取得显著成效。

2025 年，本集团净新增新能源控股装机容量 4,851.10 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 1,738.60 兆瓦、太阳能发电控股装机容量 3,142.50 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。截至 2025 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量为 45,994.29 兆瓦，其中风电 32,147.37 兆瓦，太阳能 13,840.82 兆瓦，其他可再生能源 6.10 兆瓦。本集团 2025 年累计完成发电量 76,469,353 兆瓦时，其中风电发电量 63,086,188 兆瓦时，同比增长 4.19%；太阳能发电量 13,377,458 兆瓦时，同比增长 70.92%。

1.全面夯实安全环保基础，筑牢高质量发展根基

2025 年，本集团全面构建安全生产管理体系，践行“从零开始、向零奋斗”的安全文化理念，以“零伤亡、零事故、零损失”为终极目标，以归零心态推进安全生产精细化管理。创新开展安全管理提升“三个一”、作业现场“三个全面整治”等专项行动，筑牢承包商管理“三个环节”与事故预防“三道防线”，提升本质安全水平。深度融合数字化转型，全面升级安全环保智能监管平台，实现风险动态管控。完善积分制管理体系，通过刚性约束推动管理效能提升。系统推进风险分级管控，严格落实年度安全环保重点工作任务，开展治本攻坚三年行动，组织“安全生产月”警示教育活动，实施海上应急演练观摩，成功抵御超强台风“桦加沙”正面袭击，实现零损失。构建隐患排查治理闭环体系，显著提升员工安全履责能力与现场监督效能，全年实现重大安全事故和环保事件“双零”目标。

2025 年，本集团着力构建高效运维新格局，以区域维保基地为枢纽辐射周边场站，实现人员配置最优化。在风电、太阳能等核心业务领域全面应用无人机巡检技术，初步建成智能化运维创新体系。动态完善生产运营制度体系，构建与高质量发展相适应的规范化管理机制。推行“清单式”消防安全管理，分两轮开展发电机组火灾隐患专项排查，实现重大隐患 100%闭环治理。实施预防性检修策略，提升设备可靠性，完善风电防倒塔技术标准体系，强化全过程技术监督，构建多层级风险防控网络。

2025 年，本集团累计完成发电量 76,469,353 兆瓦时，同比增长 1.22%，新能源发电量同比增长 11.82%，其中风电发电量 63,086,188 兆瓦时，同比增长 4.19%。2025 年，风电平均利用小时数为 2,052 小时，同比下降 138 小时，较行业平均利用小时高 73 小时。风电平均利用小时数下降主要原因：一是 2025 年本集团项目分布区域平均风速同比下降 0.1 米/秒；二是全国新能源装机高速增长，但用电需求增长幅度小于装机增长幅度，导致部分区域供需比例失衡，风电限电比例同比升高，限电损失同比增加。

本集团所属风电场 2024 年及 2025 年控股发电量按地域分别为：

地区	2025 年 （兆瓦时）	2024 年 （兆瓦时）	变化率
黑龙江	2,961,665	3,198,283	-7.40%
吉林	1,936,253	2,145,298	-9.74%
辽宁	2,913,237	3,260,372	-10.65%
内蒙古	6,779,175	6,620,070	2.40%

江苏陆上	2,302,128	2,332,205	-1.29%
江苏海上	5,465,227	5,877,313	-7.01%
浙江	340,245	375,001	-9.27%
福建	3,426,790	3,338,939	2.63%
海南	140,120	128,144	9.35%
甘肃	4,440,437	3,505,095	26.69%
新疆	3,938,594	3,517,156	11.98%
河北	3,739,465	3,673,333	1.80%
云南	3,037,575	3,247,012	-6.45%
安徽	1,915,959	1,771,316	8.17%
山东	1,512,475	1,364,650	10.83%
天津	1,058,309	950,318	11.36%
山西	3,020,062	2,526,807	19.52%
宁夏	1,878,385	1,659,959	13.16%
贵州	1,830,045	1,796,442	1.87%
陕西	1,765,451	1,770,241	-0.27%
西藏	12,621	14,467	-12.76%
重庆	668,951	668,245	0.11%
上海	128,017	120,182	6.52%
广东	299,209	330,675	-9.52%
湖南	661,240	707,618	-6.55%
广西	3,776,880	2,972,064	27.08%
江西	575,404	465,628	23.58%
湖北	208,754	210,551	-0.85%
青海	605,317	257,185	135.36%
河南	685,510	538,117	27.39%
加拿大	228,477	239,880	-4.75%
南非	710,394	784,509	-9.45%
乌克兰	123,818	183,286	-32.45%
合计	**63,086,188**	**60,550,359**	**4.19%**

注：本表中提供的数字经过整数调整，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。

本集团所属风电场 2024 年及 2025 年风电平均利用小时／容量系数按地域分别为：

地区	2025 年 风电平均 利用小时（小时）	2025 年 风电平均 容量系数	2024 年 风电平均 利用小时（小时）	2024 年 风电平均 容量系数	风电平均 利用小时 变化率
黑龙江	1,998	23%	2,140	24%	-6.64%
吉林	1,966	22%	2,257	26%	-12.89%
辽宁	1,865	21%	2,190	25%	-14.84%
内蒙古	2,203	25%	2,176	25%	1.24%
江苏陆上	1,741	20%	1,764	20%	-1.30%
江苏海上	2,496	28%	2,685	31%	-7.04%
浙江	1,497	17%	1,638	19%	-8.61%
福建	3,150	36%	3,068	35%	2.67%
海南	1,415	16%	1,294	15%	9.35%
甘肃	1,730	20%	1,693	19%	2.19%
新疆	1,987	23%	2,144	24%	-7.32%
河北	2,098	24%	2,072	24%	1.25%
云南	2,049	23%	2,480	28%	-17.38%
安徽	2,297	26%	2,124	24%	8.15%
山东	2,246	26%	2,188	25%	2.65%
天津	1,898	22%	1,849	21%	2.65%
山西	2,213	25%	1,860	21%	18.98%
宁夏	1,925	22%	1,755	20%	9.69%
贵州	1,715	20%	1,943	22%	-11.73%
陕西	2,116	24%	2,122	24%	-0.28%
西藏	1,683	19%	1,929	22%	-12.75%
重庆	2,311	26%	2,308	26%	0.13%
上海	2,695	31%	2,530	29%	6.52%
广东	2,439	28%	2,710	31%	-10.00%
湖南	2,144	24%	2,295	26%	-6.58%
广西	1,617	18%	2,812	32%	-42.50%

江西	2,041	23%	2,369	27%	-13.85%
湖北	2,216	25%	2,235	25%	-0.85%
青海	1,463	17%	1,715	20%	-14.69%
河南	2,541	29%	2,406	27%	5.61%
加拿大	2,306	26%	2,421	28%	-4.75%
南非	2,905	33%	3,209	37%	-9.47%
乌克兰	1,619	18%	2,396	27%	-32.43%
合计	**2,052**	**23%**	**2,190**	**25%**	**-6.30%**

2.拓展优质资源储备，推动高质量规模增长

2025 年，本集团坚持存量提质与增量做优协同推进，抢抓战略机遇，优布局调结构，全力拓展优质资源。积极践行“五个示范”，以重大工程带动高质量发展、突破性进展和创新实践，全力推进“沙戈荒”风光大基地建设，强化海上风电规模化开发，打造具有龙源特色的新能源标杆基地。聚焦中东南部消纳能力强劲、电价优势显著区域，优先获取竞配指标。科学实施“以大代小”项目，因地制宜布局共享储能项目，协同下游产业有序拓展绿电制氢（氨）应用场景。加快深远海项目布局，深化战略谋划与实施推进。

2025 年，本集团新签订开发协议 5.86 吉瓦，其中风电 4 吉瓦、太阳能 0.65 吉瓦、储能 1.21 吉瓦，均位于资源较好地区。全年累计取得开发指标 8.63 吉瓦，其中风电 4.27 吉瓦，太阳能 4.36 吉瓦。

3.攻坚重点项目建设，打造高质量标杆工程

2025 年，本集团聚力项目建设，科学调配施工资源，靶向破解卡点瓶颈，对关键节点推进全流程监督。针对大基地项目，优化建设方案，实现人力资源共享协同，深化专业协作，群策群力攻坚，打造基地建设新范式。完善标准体系建设，制定国家能源集团新能源标准化体系，主导完成 5 个分册共 40 项附录编制与审查，发布 3 册工程建设标准工艺，修订完善光伏部分施工、验收与质量通病手册。优化初设审查与管理，以“六优”标准统领工程建设，优先选用“两高三友好”机型、组件。构建“124+N”全生命周期成本管控体系全面落地，成立造价中心，深化设计优化，集采扩围推动造价持续降低，成本管控精益有效。统筹招标及施工阶段造价目标，细化量价清单，建立动态监控体系，扎实做好“内外双审制度”，严控工程量及工程造价，深入开展集约采购工作，物资循环创效成果突出。

2025 年，本集团天津海晶盐光互补项目、江苏射阳共享储能电站项目获得中国电力优质工程奖。河南清丰 10 万千瓦风电项目取得河南省工程建设省级工法证书。本集团《共享储能企业助力新型电力系统建设搭建“六位一体”储能发展管理体系》被评为中国电力建设企业协会“2025 年电力建设科技创新管理成果”。

2025 年，本集团净新增新能源控股装机容量 4,851.10 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 1,738.60 兆瓦、太阳能发电控股装机容量 3,142.50 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。

本集团所属风电场于 2024 年 12 月 31 日及 2025 年 12 月 31 日控股装机容量按地域分别为：

地区	2025 年 12 月 31 日 （兆瓦）	2024 年 12 月 31 日 （兆瓦）	变化率
黑龙江	1,761.15	1,695.70	3.86%
吉林	966.80	943.90	2.43%
辽宁	1,639.70	1,489.70	10.07%

内蒙古	3,098.30	3,078.30	0.65%
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	223.90	227.90	-1.76%
福建	1,053.10	1,053.10	0.00%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	2,599.30	2,569.30	1.17%
新疆	2,521.50	2,031.50	24.12%
河北	1,851.35	1,782.60	3.86%
云南	1,440.30	1,440.30	0.00%
安徽	834.10	834.10	0.00%
山东	696.40	646.90	7.65%
天津	581.50	583.00	-0.26%
山西	1,336.95	1,339.75	-0.21%
宁夏	1,024.75	974.70	5.13%
贵州	1,179.18	1,029.08	14.59%
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	129.34	125.74	2.86%
湖南	308.35	308.35	0.00%
广西	2,317.85	2,317.85	0.00%
江西	288.15	233.90	23.19%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	650.00	157.70	312.18%
河南	323.65	223.65	44.71%
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	**32,147.37**	**30,408.77**	**5.72%**

4.创新体系提升营销能力，激活高质量发展效能

2025 年，本集团主动应对电力市场加速建设与新能源全面入市的双重挑战，紧密跟踪各省“136 号文”实施方案，系统评估对存量及增量项目的影响，制定针对性应对方案，深化“以交易为中心、以补贴为基础、以绿碳为特色、以人才为抓手、以系统为保障”的“五位一体”营销体系。聚焦机制电量规模、增量项目竞价、现货价格上下限等核心议题，深度参与各省市场化改革规则制定，积极争取政策支持。在中长期交易方面，坚持“量价兼顾、效益优先”原则，科学组织开展年度交易，签约电量实现同比增长，夯实收益基础。通过电网协调、省间交易、储能调峰等举措，多维度降低限电影响，强化补贴资金回收与清单管理。面对新能源全量现货交易新挑战，推动子分公司提升市场主动应对能力，组建专家团队赴山东、蒙东、甘肃等重点区域开展专项指导，系统提升交易能力。同步优化营销机构设置，在运营监控中心增设营销岗位，实现生产营销协同贯通，开展交易员技能认定及多层次培训竞赛。创新推进“一省一策”龙源电力营销系统建设，通过数据管理、市场分析、预测建模等功能，全面提升交易信息化、智能化水平。

2025 年,本集团风电平均上网电价人民币 475 元／兆瓦时（含增值税），较 2024 年风电平均上网电价人民币 527 元／兆瓦时（含增值税）减少人民币 52 元／兆瓦时。主要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导致。太阳能发电平均上网电价人民币 318 元／兆瓦时（含增值税），较 2024 年太阳能发电平均上网电价人民币 335 元／兆瓦时（含增值税）减少人民币 17 元／兆瓦时。主要由于太阳能发电市场交易规模扩大，市场交易电价偏低拉低平均上网电价。

5.积极拓展绿证绿电交易市场，深挖高质量发展潜能

2025 年，本集团建立绿证集中统一管理工作模式，发挥规模优势，提升绿电绿证营销能力。构建绿证“一体三翼”销售体系，完成绿证交易管控平台项目台账信息维护，完成建档立卡系统项目授权，最大化兑现绿色环境价值。2025 年核发绿证 1,620.7 万张，交易绿证 1,632.2 万张，同比增长 59.47%。加大客户开发力度，挖掘用户绿电消费需求，深挖绿电价值潜力。2025 年完成绿电交易 85.6 亿千瓦时，同比增长 27.74%。推进多年期绿电交易，在福建签署公司首笔 6 年期绿色电力合约，签约电价较同期同类合约市场价高逾 20 元/兆瓦时。

2025 年，本集团积极参与全国温室气体自愿减排市场建设，修编行业技术导则，主笔起草的团体标准《发电企业碳排放数据管理信息系统技术导则》正式实施，将发电企业建设碳排放信息系统过程中的经验向全行业推广。自主研发的“碳排放数据区块链上链存证系统”顺利通过中国电力企业联合会组织的科技成果鉴定，认定该系统整体达到国际先进水平。主持申报的三项能源行业标准获国家能源局批准立项，填补生物质钾、钠和氟元素仪器法检测标准的空白。积极开发碳普惠项目，储备各类碳资产。

6.坚持科技创新驱动引领，培育高质量发展充沛动能

2025 年，本集团持续加强科技创新体系建设，制定“1234”科技创新工作方略，系统创建了以“战略引领、体系支撑、攻坚突破、数智融合、生态聚合”为核心特征的科技创新平台。建强双驱创新机制，对内深化“1+1+4+N”科技创新自主研发驱动体系，对外构建多方协同高效创新驱动体系。成功获批设立国家博士后科研工作站，获批北京市自然科学基金依托单位，成为同时具备国家级和省部级自然科学基金依托单位资质的发电企业。龙源电力——西安交通大学新能源创新研究中心首批 4 个协同创新项目获批立项。参与 7 项国家级科技创新项目，牵头 3 项重大攻关课题，勇当国家新型电力系统、国产风资源软件开发、绿电制氢新质生产力建设排头兵。

2025 年，本集团勇挑重担牵头承接“擎源”大模型建设，发布首个新能源行业 AI 大模型。依托“擎源”大模型正式发布，实现“生成式人工智能服务”“深度合成服务算法”双备案，所构建的“风电行业高质量数据集”获国家数据局与国资委双重权威认证，成为风电领域唯一入选典范。全球首座风渔融合浮式平台“国能共享号”项目完成验收，投运我国首套海上风电综合探测平台“国能海测 1 号”，建成千吨级风电退役叶片再生型材生产线。

2025 年，本集团科技创新成果持续高质量产出，本年度验收科技创新项目 25 个，完成科技成果鉴定 12 项，其中 7 项鉴定为国际领先水平，获省部级及行业科技奖 14 项，获奖数量刷新“十四五”之最，本年新增申请专利 184 项，其中发明专利 135 项再创新高、实用新型专利 49 项，2 项国际标准获批立项，实现本集团国际标准立项零的突破。

7.强化财务成本精益管控，巩固高质量发展优势

2025 年，本集团坚持“结构优化、成本可控”原则，打好资金管理“防御反击战”，在保障流动性安全前提下系统提升融资效率和资金使用效益。通过统筹安排长短期融资节奏，优化债务结构和期限配置，在融资规模增长的同时有效控制资金成本，合理搭配债券品种与期限，锁定长期低成本资金以对冲利率波动风险。同步推进存量债务优化，通过梳理调整贷款结构和利率水平，实现债务成本下降，进一步提升资金使用效能。

2025 年，本集团累计发行 23 期债券共计 448 亿元。其中，成功发行 14 期超短期融资券、8 期中期票据，全年资金成本保持行业优势；成功发行 1 期绿色中期票据，不仅有效降低资金成本，同时彰显本集团“碳达峰、碳中和”的责任与担当。

8.落实境外投资运营平台战略，推进高质量国际布局

2025 年，本集团持续强化境外资产管理，紧跟国际新能源市场趋势，推进境外绿色能源投资运营平台建设，系统谋划“一核发展、两翼驱动、五域布局、六维支撑”发展战略，指导海外新能源布局高质量推进。聚焦战略深耕，在重点区域实现稳健突破：南非塔拉农场、卡弗兰特等合计 144 万千瓦太阳能项目获遴选批复；沙特 220 万千瓦风电项目获投标资格；与南非电力公司（Eskom）签署合作谅解备忘录，形成“多点开花”的境外储备布局，为国际化发展注入动能。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	4,599.43	4,114.32
新投产机组的装机容量（万千瓦）	485.11	748.07
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	854.45	1349.76
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	652.34	748.59
发电量（亿千瓦时）	764.69	683.83
上网电量或售电量（亿千瓦时）	751.22	697.07
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	0.4466	0.5036
发电厂平均用电率（%）	2.59%	2.77%
发电厂利用小时数（小时）	1,835	2,012

注 1：2024 年下半年公司处置了火电业务，本表格中的上年数均为新能源业务相关数据。

注 2：2024 年的售电量大于发电量的原因为，售电量为财务口径数据，已按照会计准则要求对同一控制下企业合并进行了重述调整，而发电量为实际业务数据，未进行重述调整，从而导致售电量大于发电量。

公司售电业务情况

☑适用 □不适用

2025 年，本集团累计完成售电量 75,122,278.05 兆瓦时，同比上升 7.77%，其中风电售电量 61,615,675 兆瓦时，同比上升 0.26%；太阳能及其他可再生能源售电量 13,506,603.05 兆瓦时，同比上升 63.73%。售电量的增加，主要是因为装机容量上升影响所致。

相关数据发生重大变化的原因

□适用 ☑不适用

二、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

2025 年，在党中央坚强领导下，我国经济顶压前行、展现强大韧性，国内生产总值增长 5%，总量突破 140 万亿元，经济运行总体平稳、稳中有进。预计“十五五”时期全社会用电量年均新增 6,000 亿度，2030 年用电量将达 13.5 万亿度。作为能源革命核心抓手，风电、太阳能发电等可再生能源装机容量目标大幅提升。在 2025 年我国宣布的新一轮国家自主贡献目标中，明确提出风电和太阳能发电总装机容量达到 2020 年的 6 倍以上、力争达到 36 亿千瓦，为“双碳”目标提供核心支撑。科技创新成果丰硕，人工智能、生物医药等领域全球领先，现代化产业体系和全国统一大市场建设持续推进，经济社会发展主要目标圆满完成。尽管 2026 年面临挑战，但我国经济长期向好的基本面未变，制度、市场、产业和人才优势将持续释放，为能源转型与高质量发展奠定坚实基础。

根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2025 年全社会用电量 103,682 亿千瓦时，同比增长 5.0%。2025 年全国发电量为 104,166 亿千瓦时，同比增长 4.9%，其中，风力发电 11,274 亿千瓦时，同比增长 13.1%；太阳能发电 11,724 亿千瓦时，同比增长 39.8%。

截至 2025 年底，全国发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%。其中，太阳能发电装机容量 12.0 亿千瓦，同比增长 35.4%；风电装机容量 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%。

2025 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3,119 小时，比上年同期减少 312 小时；并网风电 1,979 小时，同比降低 148 小时；并网太阳能发电 1,088 小时，同比降低 113 小时。

（二）政策环境

1.锚定目标促能源发展，聚力融合建新型体系

2025 年 2 月，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，提出三大主要目标：一是增强能源供应保障能力，全国发电总装机达 36 亿千瓦以上，新增新能源装机 2 亿千瓦以上；二是深化绿色低碳转型，非化石能源发电装机占比提升至 60%，消费比重达 20%，推进“沙戈荒”风光基地、抽水蓄能及核电建设；三是提升发展质量效益，风电、太阳能发电利用率保持合理水平，太阳能治沙等综合效益更加显著，初步建成全国统一电力市场体系，资源配置进一步优化。该政策有助于指导各地和各有关单位进一步加快规划建设新型能源体系，以能源高质量发展和高水平安全助力我国经济持续回升向好。

2025 年 10 月，国家能源局发布《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》，明确指出要提升新能源多品种互补开发水平，优化“沙戈荒”新能源基地电源结构和储能配置比例，因地制宜建设光热发电等调节性电源，合理控制新建基地煤电装机需求，积极推进主要流域水风光一体化开发，推进省内集中式新能源项目风光气储等互补开发，探索打造100%新能源基地。鼓励新能源与配建储能一体化调用，探索新能源与其他电源在一定条件下实质性联营，提升市场竞争力，推动新能源发电企业向系统友好、市场协同、绿色集成方向转型，增强竞争力、收益稳定性与可持续发展能力。

2025 年 12 月，2026 年全国能源工作会议在京召开。会议指出，过去一年能源安全保障有力有效，绿色转型步伐加快，科技创新水平持续提升，全国统一电力市场初步建成，国际合作迈向更高水平。2026 年将紧紧围绕能源强国建设目标，重点推进“十五五”能源规划编制实施，提升能源安全保障能力，加快绿色低碳转型，新增风电、太阳能装机 2 亿千瓦以上，推动能源科技自立自强，深化能源改革与法治建设，拓展全方位国际合作，以高质量能源工作支撑中国式现代化建设。

2.完善规则促市场建设，健全政策助能源转型

2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（“136 号文”），明确新能源上网电量全面进入电力市场，电价通过市场交易形成，并建立可持续发展价格结算机制。“136 号文”以 2025 年 6 月 1 日为节点，对存量项目电量规模妥善衔接现行具有保障性质的相关电量规模政策，机制电价按现行价格政策执行，不高于当地煤电基准价；增量项目则通过市场化竞价确定机制电价，规模动态匹配消纳责任权重。同时，建立“多退少补”差价结算机制，市场交易均价与机制电价的差额纳入系统运行费用，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。政策还明确绿证收益不重复计算，禁止将储能作为项目并网前置条件，并强化与电力市场、碳核算等政策协同。截至 2026 年 3 月，全国 30 个省区已发布“136 号文”实施细则，山西、山东、安徽等 29 个省区已完成竞价工作，新能源将面临更加充分的市场竞争，价格形成机制更加复杂。

2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，明确 2025 年底前基本实现电力现货市场全国覆盖，全面开展连续结算运行。用户侧主体需在年底前全面参与现货市场申报、出清及结算，中长期签约履约比例须符合能源安全保供要求。通知强调以第三方机构独立评估为正式运行前提，未通过系统校验的地区不得开展试运行。该政策加速全国统一电力市场体系建设，推动电力资源在更大范围优化配置，为行业市场化改革注入强劲动力。

2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力辅助服务市场基本规则》，首次将储能企业、虚拟电厂、智能微电网等新型经营主体纳入市场范围，明确其与发电企业、售电企业共同参与调峰、调频、备用、爬坡等辅助服务交易。市场运行遵循“谁提供、谁获利，谁受益、谁承担”原则，建立“日清月结”结算机制，并与电力现货市场衔接。该政策通过激活多元化调节资源、完善市场化价格机制，加速新型电力系统建设，并为储能、虚拟电厂等新质生产力创造规模化发展空间。

2025 年 9 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力现货连续运行地区市场建设指引》，为电力现货市场从试运行迈向成熟运营提供权威指南。该指引主要聚焦优化现货市场交易机制、完善中长期市场交易、健全辅助服务市场、建立容量补偿机制、规范零售市场运营等关键环节，并提出优化现货出清机制、推动新型主体参与市场、加强市场信息披露与监管等一系列具体措施，旨在构建主体多元、竞争充分、功能完备的电力市场体系，促进电力资源优化配置和新能源高效消纳，为全国统一电力市场建设提供制度保障。

2025 年 11 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于优化集中式新能源发电企业市场报价的通知（试行）》，明确集中报价适用范围与规模限制，仅允许同一集团内同一省（区、市）的新能源发电企业集中报价，总规模不超过所在省（区、市）单个最大燃煤发电厂装机规模；规范工作流程，要求企业共同申请、动态管理；强化风险防控与监管，明确各方职责，防范市场操纵行为。该通知旨在推动构建符合新能源发电特性、分布格局、经营现状的市场报价方式，规范电力市场运行秩序，提升电力资源优化配置效率，助力新型电力系统建设。

2025 年 12 月，国家发展改革委、国家能源局印发《电力中长期市场基本规则》，旨在深化电力市场化改革，适应新型电力系统建设需求。《规则》明确除执行政府定价的电量外，电力中长期市场的成交价格应当由经营主体通过市场形成，第三方不得干预；对直接参与市场交易的经营主体，不再人为规定分时电价水平和时段；对电网代理购电用户，由政府价格主管部门根据现货市场价格水平，统筹优化峰谷时段划分和价格浮动比例。该规则推动提升中长期市场灵活性，促进与现货市场的协同衔接。

3.创造需求引绿色消费，明确比例拓市场空间

2025 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局等五部门联合发布《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，明确到 2027 年基本建成绿证市场制度体系，2030 年实现绿证国际应用与绿色电力环境价值充分体现，并提出五大行动：通过按月自动核发绿证稳定供给，推动风电、太阳能等全电量入市；建立“强制+自愿”消费机制，要求钢铁、化工等重点行业 2030 年绿电消费比例不低于全国消纳责任权重平均水平，并将绿电消费纳入 ESG 披露；完善绿证交易机制，支持中长期协议和跨省流通；拓展绿证在碳核算、产品标识等场景应用；推动国际标准制定，提升中国绿证认可度。该政策为绿证市场发展提供全面支持，有助于激发企业绿色电力消费需求，促进可再生能源高质量发展。

2025 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，要求以“以荷定源”确定新能源装机规模，现货市场地区自发自用电量占比不低于 60%（2030 年达 35%），余电上网比例不超过 20%，并强制配置储能及灵活调节资源。该政策通过物理直连破解绿电溯源难题，加速新能源消纳、降低出口企业碳关税压力，并推动储能、智能电网及虚拟电厂发展，重构能源供需格局。

2025 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于 2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，下发 2025 年、2026 年可再生能源电力消纳责任权重和重点用能行业绿色电力消费比例。文件提出在电解铝行业基础上，增设钢铁、水泥、多晶硅行业和国家枢纽节点新建数据中心绿色电力消费比例，其中钢铁、水泥、多晶硅行业要求绿电使用比例为 25.2%-70%，数据中心则均为 80%。该政策能够为新能源企业创造确定性的长期市场需求，实现“环境溢价”，提升收益。

4.提升能力支撑高比例接入，创新机制促新能源消纳

2025 年 8 月，国家发展改革委、国家能源局印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025—2027 年）》，提出要促进新型储能应用场景拓展、推动新型储能利用水平提升、引领新型储能创新融合、加强新型储能标准体系建设、加快新型储能市场机制完善等五方面举措，明确 2027 年新型储能基本实现规模化、市场化发展，全国新型储能装机规模达到 1.8 亿千瓦以上，带动项目直接投资约 2,500 亿元，推动储能从“补充角色”向“核心调节资源”转变，降低弃风弃光率，保障电力供应稳定。

2025 年 9 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》，明确就近消纳项目的界定条件与消纳要求，完善公平合理的输配电费缴纳机制，确立平等参与电力市场的机制。该政策有效减轻大电网调节压力，提升电力系统安全稳定水平，为新能源就近消纳项目的规范化与规模化发展奠定坚实基础。

2025 年 10 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》，明确将新能源开发消纳划分为统筹“沙戈荒”新能源基地外送与就地消纳、优化水风光基地一体化开发与消纳、推动海上风电规范有序开发与消纳、科学高效推动省内集中式新能源开发与消纳、积极拓展分布式新能源开发与消纳五类。并增强新型电力系统对新能源适配能力，完善促进新能源消纳全国统一电力市场体系的建设，强化新能源消纳技术创新支撑。

三、核心竞争力分析

1.协同聚势赋能发展

本集团系统创建了以“内部共享、外部协同”为核心路径的共享协同平台，逐步从独立运营迈向生态共赢。深化内部共享，以集约高效释放管理红利，凭借控股股东国家能源集团一体化优势，全力角逐基地项目开发主导权，主动布局大基地、海上及海外大型项目，稳固发展根基。强化外部协同，以开放合作拓展产业生态，创新“专业化支撑+区域化协同”基地开发模式，延展资源开发链条，促进资源获取、开发、利用协同并行。搭建涵盖场站设计、功率预测等十一大业内前沿技术服务体系，凭借资源评估、设备选型等经验与核心技术，为项目推进保驾护航。大力推行“新能源+”模式，借助生态治理等引入产业集群。以规模化开发增强资源获取能力，持续领航行业，为本集团可持续发展注入强大动能。

2.数智驱动领航突破

本集团加强数智化赋能，拓展大模型在政策分析、电力交易、功率预测等场景应用，革新设备检修模式，有效提升故障综合研判准确率和一次性修复率，构建高精度气象区域大模型，提升气象、功率预测精度。聚焦 AI 深度赋能，数智转型工作提档加速，高标准牵头发布“擎源”发电行业大模型，成功打造首批 7 个标杆应用场景，实现“生成式人工智能服务”“深度合成服务算法”双备案。所构建的“风电行业高质量数据集”获国家数据局与国资委双重权威认证，成为风电领域唯一入选典范，为 AI 训练与场景落地提供了核心数据支撑。在深远海风电领域，掌握半潜式基础结构设计与水动力分析技术，布局海上智慧能源岛及张力腿浮式风电等前沿技术研究。智能化运维体系覆盖故障诊断、智能维护，提升电站运行效率与安全性。深度参与国家战略，主导行业共建，与龙头企业开展技术交流，推动设备优化选型。从技术突破到数据积累，多维度强化新能源领域核心竞争力，为发展提供坚实支撑。

3.智慧营销创优引领

本集团构建分析评价、常态监控、专家指导等交易机制，强化全过程穿透式管控，动态优化交易策略。跟踪政策指导项目规划与收益测算，统筹量价参与市场，开展“一场一站”资源特性分析，结合发电量与交易价格预测灵活调仓，实现中长期与现货交易协同，保障电价不低于区域平均水平。加强限电管理与跨区外送，控制限电比例。拓展绿电绿证交易，挖掘碳减排收益，实现项目收益最大化。建立多层次培训体系，培养专业化交易团队。推进营销辅助决策系统建设，应用“擎源”大模型等 AI 技术，实现批量交易智能执行等多项创新功能，构建现货价差分析、日滚搓交易、智能摘挂牌、交易复盘等专业化工具，推动电力交易从“经验驱动”向“数据驱动”转型。

4.严控成本提质增效

本集团大力实施成本领先战略，落实全生命周期成本管控方案，持续扩大集采规模与适用范围，有效控制工程造价，实现造价水平行业领先；严控生产费用、利息支出和其他费用。深化对标管理，推行对标体系，围绕“量价本利”剖析短板，靶向改进，实现效益优先、成本领先。强化设备治理，深化区域运检改革，优化维保中心布局，探索跨省运维；建设“黑灯场站”提效降本，加快智能电站建设，降低人工成本。同时，公司以提质增效为核心，全面推行零基预算，聚焦降损优赔等业务主线，通过优化债务结构、锁定长期低成本资金等措施提升资金使用效益，构建起覆盖采购、仓储、运维、资金的全链条降本增效体系。

5.英才聚力智领优势

本集团大力加强人才队伍建设，优化人才储备、调配、培养和共享管理机制，充分激活内部人才资源。在“三支队伍”建设上成果斐然，新增集团首席专家 2 人、国能工匠 2 人、青年科技创新先锋 6 人。构建技能技术专业化人才培养体系，打造具有龙源特色的“匠星训练营”“名师讲堂”培训品牌。建立“1+3+N”培训基地体系，获多项资质认证，打造龙源电力培训品牌，完善“四库”体系，优化运行管理机制。强化内部人力资源调配，形成涵盖工程、生产、营销等多个专业领域 206 人的人才库。薪酬激励机制完善，突出业绩贡献导向，经理层成员任期制和契约化管理全面推进，不断推进相关管理制度修订，激发员工干事创业新动能。

四、主营业务分析

1、概述

2025 年度，公司实现营业收入 30,252,712,873.60 元，同比减少 18.60%；营业成本 19,728,225,075.88 元，同比减少 15.01%，利润总额 7,119,152,764.49 元，同比减少 30.56%；归属于上市公司股东的净利润为 4,526,216,814.09 元，同比减少 28.78%；截至 2025 年末控股装机容量 45,994.29 兆瓦；2025 年度发电量 76,469,353 兆瓦时，售电量 75,122,278 兆瓦时。

由于公司原从事火电业务的子公司已于 2024 年下半年出表，本报告期本公司仅从事新能源发电业务，2025 年度，新能源发电业务实现营业收入 30,252,712,873.60 元，同比减少 3.85%；成本 19,728,225,075.88 元，同比增长 10.41%，利润总额 7,119,152,764.49 元，同比减少 26.89%；归属于上市公司股东的净利润为 4,526,216,814.09 元， 同比减少 22.46%。

2、收入与成本

（1） 营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 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	30,252,712,873.60	100%	37,164,035,680.23	100%	-18.60%
分行业					
电力行业	29,689,119,382.96	98.14%	33,906,306,866.30	91.23%	-12.44%
其他	563,593,490.64	1.86%	3,257,728,813.93	8.77%	-82.70%
分产品					
电力产品	29,689,119,382.96	98.14%	33,906,306,866.30	91.23%	-12.44%
热力产品	0.00	0.00%	520,963,686.86	1.40%	-100.00%

煤炭收入	0.00	0.00%	1,940,871,592.29	5.22%	-100.00%
其他收入	563,593,490.64	1.86%	795,893,534.78	2.15%	-29.19%
分地区					
国内业务	29,586,637,472.99	97.80%	36,437,891,664.04	98.05%	-18.80%
国外业务	666,075,400.61	2.20%	726,144,016.19	1.95%	-8.27%

注：上述 2024 年数据已经追溯调整。

（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	29,689,119,382.96	19,334,044,686.25	34.88%	-12.44%	-4.32%	-5.53%
分地区						
国内业务	29,023,043,982.35	18,998,207,699.02	34.54%	-12.53%	-4.53%	-5.49%
国外业务	666,075,400.61	335,836,987.23	49.58%	-8.27%	9.31%	-8.11%

相关财务指标发生较大变化的原因

□适用 ☑不适用

（3） 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☑是 □否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
电力行业	销售量	亿千瓦时	751.22	697.07	7.77%
	生产量	亿千瓦时	764.69	683.83	11.82%

注 1：2024 年下半年公司处置了火电业务，本表格中的上年数均为新能源业务相关数据。

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

□适用 ☑不适用

（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
广西龙源横州市茉莉（100 万千瓦）风光储一体化项目一期天堂岭 488MW 农光储发电项目 EPC 总承包合同	中国安能集团第一工程局有限公司	213,116.61	97,115.83	98,955.44	116,000.78	是	无
福建莆田南日岛海上一期风电场 A 区 200MW 风力发电机组设备采购合同	上海电气风电集团有限公司	150,467.01	135,420.31	0	15,046.7	是	无
海南国能龙源新能源有限公司与青岛汉缆股份有限公司、国网国际融资租赁有限公司海南分公司采购合同（三方协议）	青岛汉缆股份有限公司、国网国际融资租赁有限公司海南分公司	134,400	46,000	46,000	88,400	是	无
福建莆田南日岛海上一期风电场 B 区 184MW 风力发电机组设备采购合同	上海电气风电集团有限公司	124,433.83	111,974.41	0	12,459.42	是	无
广西龙源风力发电有限公司天堂岭 488MW 农光储发电项目 EPC 总承包施工合同	中国安能集团第一工程局有限公司	218,664.29	97,115.83	98,955.44	121,548.46	是	无
风力发电机组及塔筒采购合同	明阳智慧能源集团股份公司	185,350	57,894.6	11,927.8	127,455.4	是	无
河北尚义陈所梁 300MW 风电项目风力发电机组采购合同	远景能源有限公司	122,100	121,500	0	600	是	无
河北围场棋新（300MW）风电项目风	国电联合动力技术有限公司	125,510.51	119,510.51	0	6,000	是	无

力发电机组设备采购合同							
龙源湖南郴州桂阳县陈溪村（150MW）复合光伏发电项目 PC 施工总承包合同	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	70,872.32	45,199.52	24,979.72	25,672.8	是	无
龙源湖南郴州桂阳县流峰镇回龙（250MW）光伏发电项目 PC 施工总承包合同	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	103,227.47	42,509.07	42,509.07	60,718.4	是	无
宁夏龙源新能源有限公司“宁湘直流”配套新能源基地海原 100 万千瓦风电项目 521MW 风机设备采购合同（不含塔筒）	中车株洲电力机车研究所有限公司	71,839.01	43,201.81	21,650.11	28,637.2	是	无
中卫龙源新能源有限公司“宁湘直流”配套新能源基地沙坡头 100 万千瓦（不含塔筒）风电项目风力发电机组标段一采购合同	福建金风科技有限公司	72,812.25	0	0	72,812.25	是	无
中卫龙源新能源有限公司“宁湘直流”配套新能源基地中卫 50 万千瓦（不含塔筒）风电项目风机发电机组采购合同	中车株洲电力机车研究所有限公司	74,435.95	0	0	74,435.95	是	无
中卫龙源新能源有限公司“宁湘直流”配套新能源基地沙坡头 100 万千瓦（不含	中车株洲电力机车研究所有限公司	72,087.75	0	0	72,087.75	是	无

塔筒）风电项目风机发电机组标段二采购合同							

（5） 营业成本构成

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 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	1,737,372,229.74	8.81%	4,132,608,988.84	17.80%	-57.96%
电力产品	人工成本	3,460,281,803.21	17.54%	3,745,151,075.68	16.13%	-7.61%
电力产品	折旧和摊销	12,844,537,401.46	65.11%	11,570,579,382.77	49.85%	11.01%
电力产品	其他	1,291,853,251.84	6.55%	758,317,435.12	3.27%	70.36%
其他产品	物料消耗及修理费	43,513,699.76	0.22%	606,358,558.21	2.61%	-92.82%
其他产品	人工成本	118,833,704.22	0.60%	221,270,230.10	0.95%	-46.29%
其他产品	折旧和摊销	93,592,261.61	0.47%	209,805,857.26	0.90%	-55.39%
其他产品	其他	138,240,724.04	0.70%	1,968,973,478.01	8.49%	-92.98%

说明：营业成本下降主要由于 2024 年下半年处置所属火电子公司，本年不再有火电分部成本影响所致。

（6） 报告期内合并范围是否发生变动

☑是 □否

2025 年新增 14 家子公司，分别为:费县龙源新能源有限公司、南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司、泰顺龙源杭泰新能源有限公司、德庆龙源德能新能源有限公司、天津宁河龙源发电有限公司、天津滨海国能龙源新能源有限公司、宜春袁州龙源新能源有限公司、东兴国阳新能源有限公司、贵港能投新能源有限公司、敖汉旗龙源新能源有限公司、翁牛特旗龙源新能源有限公司、阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司、宁城县龙源新能源有限公司、长春龙源新能源有限公司。

2025 年因同一控制下企业合并增加了 2 家子公司，为国家能源莒南新能源有限公司、国能湖口风力发电有限公司。

2025 年注销 18 家子公司，分别为:雄亚（聊城）新能源有限公司、龙源（聊城）新能源有限公司、烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司、海阳龙源新能源有限公司、龙源（潍坊）新能源开发有限公司、崇仁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、广平龙源新能源有限公司、大名龙源新能源有限公司、邱县龙源新能源有限公司、高台龙源新能源有限公司、西安龙源新能源有限公司、安仁龙源新能源有限公司、上海龙源彰丰新能源有限公司、肇庆龙源新能源有限公司、望都龙源新能源有限公司、木垒龙源新能源有限公司。

（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）	11,165,448,162.83
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	36.91%
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	4,816,729,505.14	15.92%
2	国网福建省电力有限公司	1,890,628,579.46	6.25%
3	国网冀北电力有限公司	1,535,400,429.50	5.08%
4	广西电网有限责任公司	1,475,158,953.86	4.88%
5	国网甘肃省电力公司	1,447,530,694.87	4.78%
合计	--	11,165,448,162.83	36.91%

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）	4,495,011,667.46
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	24.22%
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	6.35%

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	1,178,774,546.42	6.35%
2	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	978,455,728.77	5.27%
3	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	880,087,940.85	4.74%
4	远景能源有限公司	765,686,907.62	4.13%
5	甘肃省安装建设集团有限公司	692,006,543.80	3.73%
合计	--	4,495,011,667.46	24.22%

主要供应商其他情况说明

□适用 ☑不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

□适用 ☑不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	0.00	0.00	0.00%	无
管理费用	508,481,076.38	470,710,934.54	8.02%	无

财务费用	3,448,784,806.85	3,508,333,886.15	-1.70%	无
研发费用	144,626,981.16	208,885,801.42	-30.76%	主要因本期在研项目数量减少及委外技术服务费下降导致

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	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工程示范。	(1)项目已完成工程建设，正在开展调试。 (2)数字孪生系统正在开展建模工作。	(1)完成光伏光热联合电站中的储热系统设计与建设，实现为光热电站配置 8 小时储热系统。 (2)建设光伏电加热系统，电加热功率达到光伏装机容量的 10%。 (3)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。 (4)开发一套能量管理系统，实现联合基地的综合能源管理和优化调度功能。 (5)申请发明专利 20 项，实用新型专利 5 项，软件著作权 1 件，发表论文 15 篇。	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。
多场景风电场规划设计关键技术及软件开发	突破国外软件技术垄断，攻克多场景风电场规划设计关键技术，自主研发适配复杂开发场景、深度融合人工智能算法的风电场规划与微观选址软件系统，实现行业推广应用，支撑我国风电高质量发展。	(1)完成陆上、海上风电场开发场景特征表征和分类方法研究。 (2)完成典型场景下风电场流场“天-空-地”立体协同观测技术研究。 (3)完成多源异构数据处理、宏观规划软件模块框架搭建工作。	(1)开发一款自主可控的适用于多场景风电场的规划设计软件。 (2)修订行业标准。 (3)发表/申请多篇论文、发明、软件著作权等。	(1)保障能源供应链安全。打破国外风电规划设计软件的垄断，实现风电场核心技术工具的自主可控，避免关键环节被“卡脖子”。 (2)推动风电产业高质量升级。适配我国陆上平坦、复杂、沙戈荒大基地和海上等复杂多样的风电开发场景，提升风电场规划设计的精准性与效率，助力未来风电大规模、高性价比开发，巩固本集团在全球新能源行业的领先地位。 (3)抢占新能源技术制高点。融合流体力学、人工智能等前沿技术，突破风电场流场模拟、资源评估等核心技术瓶颈，形成

				自主知识产权的软件与标准体系，提升本集团在新能源领域的技术话语权。 (4)助力“双碳”战略落地。通过更高效的风电场规划设计，提升风电项目的发电量与经济性，加速清洁能源替代传统化石能源。
多类构网型设备接入下省级送端电力系统安全高效运行示范工程	通过新能源“机-场-群”构网控制、构网资源优化配置与多元异构设备协同运行的研究与应用，解决极高占比新能源、多回直流密集送出的省级送端电力系统安全高效运行面临的关键技术问题。	完成宁夏龙源中卫二期南区 1000MW 光伏场站构网设备配置方案研究报告。	建成省级送端电力系统安全高效运行示范工程，实现系统新能源安全高效运行：新型构网变流器具有灵活短路电流控制能力；全功率测试装备可测试容量不小于 50 兆伏安；实现新能源场群构网，装机规模不小于 1 千兆瓦。	“机-场-群”协同构网控制系统为新能源场群的惯性不足提供解决方案，提高电网对频率波动的抑制能力，通过提升新能源场群的调节能力，可减少传统调频电源的建设，同时提升新能源消纳水平。
多时空高精度新能源功率预测关键技术研究及应用	构建自主可控的高精度新能源功率预测技术体系，通过集成多源气象数据与场站观测数据，形成覆盖短期、超短期及中长期的多时空功率预测能力，支撑新型电力系统稳定运行与新能源高效消纳，提升公司在功率预测领域的核心技术自主性与行业竞争力。	(1)气象预测方面，完成 0-15 天、0-45 天、0-6 个月等 3 类多时空气象预测和观测数据产品模型研发及业务化运行；气象预警方面，实时发出大风、台风、沙尘、高温、大雾、暴雨、强对流、低温、冰冻、寒潮等 10 类场站级气象预警信息以及地震、地质灾害类关联场站预警信息，支撑擎源大模型中自然灾害与应急指挥场景。 (2)功率预测方面，项目研发了 6 类融合神经网络算法，创新开发了光伏辐照相似日算法、区域二次优化算法，并融合应用了擎源大模型等多气象源数据，构建了时序特征捕捉与动态误差修正技术体系。在此基础上，已实现 450 个场站短期自研预测模型全覆盖，累计部署 272 个场站的中长期发电量预测模型，推动短期预测准确率平均提升 1.8%。	(1)形成全时空尺度气象预测产品，将实现气象预测“全”“准”“快”“细”，为下游功率预测和市场交易提供数据支撑； (2)提升场站灾害防控与应急处置能力，建成集团化新能源气象数据采集与数值预报系统，研发极端天气预警系统； (3)实现风电短期预测准确率达到行业领先指标，形成具备自主知识产权的功率预测技术体系。	根据近期中国气象局、国家能源局下发的《关于推进能源气象服务体系建设的指导意见》，实现全链条能源气象业务，不断完善风光预报预测业务，强化支撑功率预测，逐步形成新能源气象灾害监测预警业务，支撑大基地和海上专项气象服务。项目将显著提升功率预测精度与调度适应性，降低电网考核费用，助力场站发电效率提升与检修策略优化；支撑电力交易与现货市场决策，增强公司在新电力市场环境下的竞争力，为数字化转型与高质量发展提供核心技术支撑。
新能源场站绝缘缺陷集群化高效测试及诊	针对新能源场站现有测试装备效率低、灵	目前已初步完成轻型无局放电抗器的研	研发新能源场站绝缘缺陷集群化高效测试	通过本项目的实施将构建高效、体系化的

断技术研究与应用	敏度不足、无法定位缺陷等痛点，研发集电线路及升压站设备的集群化绝缘测试技术与装备，实现电缆三相同时测试、架空线分布式检测、变压器高效诊断，形成一站式解决方案，提升绝缘缺陷检测效率与精度，解决运维难题，助力公司建立高效运维体系，保持行业领先地位。	制、110kV 短时交流高压发生器、分布式带电检测系统及变压器局部放电感知单元的原型机研制，已开展了电缆三相耐压局放测试、架空线局放耦合检测、变压器局部放电信号采集等部分的功能测试，装置稳定性提升、诊断算法精度优化及云平台数据融合等部分正在进行优化。	及诊断技术，核心是研制 3 套测试装置与 1 套云计算诊断平台，实现电缆三相同时耐压局放测试、架空线分布式绝缘缺陷检测、变压器等站域设备集群化测试完成电缆、架空线路及升压站示范应用，形成工业级产品推广。	新能源场站运维模式，大幅提升绝缘缺陷检测效率，降低运维成本与停机损失，延长设备使用寿命，降低资金投入。助力公司在风电运维技术与管理上达到国内及国际领先水平，巩固市场竞争力，为新能源资产安全稳定运行提供技术支撑。
人工智能驱动下的风电行业大模型关键技术研究与推广应用	构建风电领域高质量大模型语料数据集并完成全流程处理与增强，以大模型为核心推动新能源生产运营等业务域 9 个典型场景深度落地，依托多专业平台建设赋能风电产业智能化与数字化升级。	项目已初步完成，目前上线 9 个场景，包括：状态智能感知、检修策略与智能派单、信息交互与决策支持、气象与功率预测场景、设备全生命周期监督、作业安全风险防控、自然灾害应急指挥、功率预测和市场营销、人力资源管理等，各相关场景正在优化完善中。	(1)构建一个风电领域高质量数据集，构建大模型原始语料数据集、开展数据清洗和处理、进行大模型问答对生成和增强。 (2)以大模型为核心推进生产运营、设备维护、安全监督、市场营销等业务域多典型场景应用，依托政策跟踪与分析场景资讯门户网站、作业安全风险监测系统、自然灾害应急指挥系统、新能源场站功率预测场景应用系统等平台建设，实现深度落地。	推动公司从“降本增效”到“业务模式重构”的转变，是实现运维智能化、提升效率的重点工具，促进公司从传统电力运营商向数据驱动的智慧能源综合服务商的转型。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	982	720	36.39%
研发人员数量占比	12.41%	9.87%	2.54 个百分点
研发人员学历结构			
本科	572	434	31.80%
硕士	267	221	20.81%
博士	38	21	80.95%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	172	165	4.24%
30~40 岁	594	429	38.46%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	347,398,324.02	522,996,238.21	-33.58%
研发投入占营业收入比例	1.15%	1.41%	-0.26 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	202,771,342.86	314,110,436.79	-35.45%

资本化研发投入占研发投入的比例	58.37%	60.06%	-1.69 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

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

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	36,315,658,111.44	37,851,550,332.76	-4.06%
经营活动现金流出小计	14,483,092,012.11	20,742,150,992.31	-30.18%
经营活动产生的现金流量净额	21,832,566,099.33	17,109,399,340.45	27.61%
投资活动现金流入小计	429,512,037.92	2,961,908,062.50	-85.50%
投资活动现金流出小计	24,010,438,267.27	29,047,068,981.08	-17.34%
投资活动产生的现金流量净额	-23,580,926,229.35	-26,085,160,918.58	9.60%
筹资活动现金流入小计	216,400,569,549.92	248,412,033,869.31	-12.89%
筹资活动现金流出小计	215,642,630,163.48	241,101,257,547.39	-10.56%
筹资活动产生的现金流量净额	757,939,386.44	7,310,776,321.92	-89.63%
现金及现金等价物净增加额	-1,139,450,677.44	-1,697,490,046.20	32.87%

注：上述 2024 年数据已经追溯调整。

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

经营活动产生的现金流量净额本年较上年增加 47.23 亿元，增幅 27.61%，主要原因一是本年可再生电费补贴回款较上年同期大幅增加；二是 2024 年下半年处置所属火电子公司，本年不再有火电分部经营现金流；三是本年支付的相关费用以及代收代付款同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额本年较上年减少 65.53 亿元，降幅 89.63%，主要原因是本年借款的净借入金额较上年降幅较大。

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

	2025 年末		2025 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	2,158,390,937.95	0.81%	3,310,378,434.97	1.28%	-0.47%	主要由于本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产影响所致
应收账款	330,491,176.62	0.12%	206,095,371.96	0.08%	0.04%	无
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	无
存货	400,013,583.51	0.15%	430,026,685.66	0.17%	-0.02%	无
投资性房地产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	无
长期股权投资	6,252,686,550.73	2.36%	6,225,540,458.72	2.42%	-0.06%	无
固定资产	170,303,627,402.90	64.20%	156,804,603,440.02	60.85%	3.35%	无
在建工程	18,975,731,969.23	7.15%	25,231,627,783.26	9.79%	-2.64%	无
使用权资产	4,623,412,837.71	1.74%	4,046,920,678.34	1.57%	0.17%	无
短期借款	16,317,677,624.66	6.15%	28,231,272,588.83	10.96%	-4.81%	主要是本期新能源补贴回款较好，公司经营活动现金流改善，为优化债务结构偿还部分短期借款影响所致
合同负债	183,630,407.39	0.07%	102,702,104.60	0.04%	0.03%	无
长期借款	63,057,188,504.84	23.77%	79,316,657,514.46	30.78%	-7.01%	主要由于期末按照借款合同还款计划重分类至 1 年内到期的长期借款金额增加所致
租赁负债	2,358,673,312.29	0.89%	2,088,272,843.32	0.81%	0.08%	无

注：上述 2025 年初数据已经追溯调整。

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）	192,797,379.32	-1,305,476.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-5,253,683.80	186,238,219.52
2.衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.其他债权投资	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	189,985,539.54	0.00	20,765,247.17	0.00	27,663.82	0.00	0.00	210,778,450.53
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	382,782,918.86	-1,305,476.00	20,765,247.17	0.00	27,663.82	0.00	-5,253,683.80	397,016,670.05
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	43,306,973,441.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	365,789,479.49	43,672,762,920.79
应收款项融资	43,306,973,441.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	365,789,479.49	43,672,762,920.79
上述合计	43,689,756,360.16	-1,305,476.00	20,765,247.17	0.00	27,663.82	0.00	360,535,795.69	44,069,779,590.84
金融负债	32,924,716.89	23,487,039.32	0.00	0.00	0.00	0.00	3,530,623.18	59,942,379.39

注：上述 2025 年初数据已经追溯调整。

其他变动的内容

交易性金融资产、金融负债其他变动主要系外币报表折算汇率变动影响所致；应收款项融资其他变动主要系 2025 年 1-12 月确认的应收可再生能源补贴款累积所致。

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	146,252,026.38	保证金等
存货	16,099,407.34	抵押
固定资产	7,988,829,412.52	固定资产抵押
在建工程	174,140,000.00	在建工程抵押
合计	8,325,320,846.24	

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
23,831,481,762.83	30,448,390,457.83	-21.73%

注：报告期内公司发生同一控制下企业合并，因此对上年同期投资额进行追溯调整。

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）
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目（二期 200	自建	是	电力	1,312,005,609.17	7,025,167,746.97	资本金及贷款	87.71%	4,555,825,600.00	-10,235,308.00	未完成建设期	无	无

万千瓦）												
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	自建	是	电力	459,830,863.40	1,524,623,361.43	资本金及贷款	42.72%	2,497,730,000.00	0.00	未完成建设期	无	无
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	自建	是	电力	670,085,147.85	1,131,793,664.36	资本金及贷款	51.71%	588,900,000.00	40,612,027.79	无	无	无
合计	--	--	--	2,441,921,620.42	9,681,584,772.76	--	--	7,642,455,600.00	30,376,719.79	--	--	--

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	192,797,379.32	-1,305,476.00	0.00	0.00	0.00	-1,305,476.00	186,238,219.52	交易性金融资产	自有资金
境内外股票	600076.SH	康欣新材	572,000.00	公允价值计量	1,164,800.00	0.00	722,400.00	0.00	0.00	0.00	1,887,200.00	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	19,383,319.44	0.00	119,650.12	0.00	0.00	0.00	19,502,969.56	其他权益工具投资	自有资金

境内外股票	600698.SH	湖南天雁	5,573.10	公允价值计量	0.00	0.00	-2,047.50	5,573.10	0.00	0.00	3,525.60	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	600863.SH	内蒙华电	22,090.72	公允价值计量	0.00	0.00	2,405.92	22,090.72	0.00	0.00	24,496.64	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			199,933,014.29	--	213,345,498.76	-1,305,476.00	842,408.54	27,663.82	0.00	-1,305,476.00	207,656,411.32	--	--

（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。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

□适用 ☑不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☑适用 □不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万元）	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
国家能源集团新能源有限责	30%	2025 年 11 月 14 日	0.00	0.00	本次转让价格为 1 元，对当	0.00%	根据国电联合动力技术有限	是	同一最终母公司	是	是	2025 年 11 月 14 日	具体内容详见巨潮资讯网

任公司					期利润不会有显著影响。本次交易完成后，公司合并报表范围不发生变化。		公司公允价值确定交易价格					（http://www.cninfo.com.cn）披露的《龙源电力集团股份有限公司关于转让联营企业股权及放弃优先受让权暨关联交易的公告》（公告编号：2025-071）

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
福建龙源海上风力发电有限公司	子公司	风力发电	2,204,800,000.00	7,895,251,483.41	4,115,474,157.67	1,099,595,295.22	554,493,779.96	440,480,413.54
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	子公司	风力发电	1,507,142,900.00	5,692,752,080.53	2,782,584,839.83	837,734,647.38	476,058,758.53	355,960,616.01
射阳龙源风力发电有限公司	子公司	风力发电	1,300,000,000.00	7,146,853,513.49	2,512,979,393.73	706,990,987.37	261,667,588.09	242,877,034.30
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风力发电	1,706,523,595.00	6,219,299,147.78	2,452,058,480.76	721,347,491.66	264,642,407.11	236,694,409.90
河北龙源新能源有	子公司	风力发电	917,836,750.00	4,554,322,745.27	1,974,527,873.22	723,795,311.40	251,286,906.70	208,627,857.79

限公司								
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	子公司	风力发电	1,350,000,000.00	6,184,173,542.07	2,317,490,820.87	622,642,241.31	231,587,626.66	200,921,349.95
雄亚投资有限公司	子公司	投资	10,000.00（港元）	21,525,496,269.95	4,105,738,196.77	903,749,826.41	178,484,159.75	155,451,123.17
海安龙源海上风力发电有限公司	子公司	风力发电	840,000,000.00	3,220,897,837.30	1,411,423,409.73	468,733,689.59	208,637,820.23	155,058,877.84
龙源盐城新能源发展有限公司	子公司	风力发电	1,350,000,000.00	5,896,102,901.68	2,076,125,204.11	554,685,774.13	167,504,720.35	144,845,015.87
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	子公司	其他电力生产	30,000,000.00	760,672,007.60	365,198,200.12	765,760,121.48	157,863,706.43	140,531,108.17

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
费县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	投资设立	无重大影响
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	投资设立	无重大影响
德庆龙源德能新能源有限公司	投资设立	无重大影响
天津宁河龙源发电有限公司	投资设立	无重大影响
天津滨海国能龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
宜春袁州龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
东兴国阳新能源有限公司	投资设立	无重大影响
贵港能投新能源有限公司	投资设立	无重大影响
敖汉旗龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
翁牛特旗龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
宁城县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
长春龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
国家能源莒南新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
国能湖口风力发电有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
雄亚（聊城）新能源有限公司	工商注销	无重大影响
龙源（聊城）新能源有限公司	工商注销	无重大影响
烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	工商注销	无重大影响
海阳龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
龙源（潍坊）新能源开发有限公司	工商注销	无重大影响
崇仁龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
曲周龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
广平龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
大名龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
邱县龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
高台龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
西安龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
安仁龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响

上海龙源彰丰新能源有限公司	工商注销	无重大影响
肇庆龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
望都龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
木垒龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

无。

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，当下全球能源格局正经历深刻变革，可再生能源发展机遇与挑战交织。《联合国气候变化框架公约》第三十次缔约方大会（COP30）达成一揽子成果，明确全球可再生能源发展关键目标，有力推动能源转型加速，全球新增新能源装机持续走高。主要经济体持续加码政策，欧盟升级可再生能源政策体系，配合减碳行动计划明确发展目标；美国政策呈现摇摆，通过关税与壁垒调整产业格局；中国升级政策框架，公布新一轮自主贡献目标，为产业发展指明方向。国际间可再生能源合作不断深化，“一带一路”绿色能源合作进入高质量阶段，中国与多国开展合作，助力企业“走出去”；上海合作组织框架下能源合作升温，多边双边技术交流频繁，绿色能源成合作共识。然而挑战依然突出，能源转型地缘政治色彩浓厚，大国战略分化削弱治理协同性；贸易保护主义升级，绿色投资壁垒增加，冲击产业链稳定；产业自身面临产能、风险等治理难题，地区发展不均衡问题亟待改善。

从国内看，“双碳”目标释放政策红利，国内新能源经营环境呈现政策引导、需求增长与竞争优化的共性特征。政策层面，“136 号文”推动电价市场化交易，搭配机制电价、机制电量保障项目收益，各地配套政策差异化落地，同时“反内卷”政策遏制低价竞争，引导产能退出与技术升级。需求端，长期空间广阔，“十五五”期间风电、光伏年均新增装机 2 亿千瓦以上，海上风电因审批疏通、经济性凸显成增长主力，分布式与就近消纳新业态获政策支持。竞争格局上，行业集中度提升，风电主机厂、光伏组件厂头部效应显现，技术迭代加速，风电大型化放缓促盈利修复，光伏钙钛矿等新技术重塑竞争格局。尽管仍需关注政策变动、原材料价格波动、消纳压力及行业竞争加剧等风险，但整体来看，国内新能源行业在政策支持、需求增长与技术升级驱动下，长期发展潜力显著。

2.公司面临的风险和应对措施

（1）资源风险及应对措施

风光行业面临的主要资源风险是风能、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。2025 年，我国大部分省（区、市）年水平总辐照量处于正常，发电水平处于正常状态；龙源电力所属风场平均风速低于常年 0.25 米/秒，发电水平略低于常年。

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 2025 年底，本集团已在全国 31 个省（区、市）拥有发电业务，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。

（2）政策风险及应对措施

当前，全国统一电力市场初步建成，“1+6”市场基础规则体系构建完成、省级现货市场运行基本实现全覆盖，国网和南网建立跨经营区常态化交易机制，新能源上网电价市场化改革全面推进，预计“十五五”期间全国统一电力市场将

继续深化发展，中长期和现货市场、省内和省间市场、电能量与辅助服务及容量市场等将加快衔接融合，推动全品类电源和全部用户进入市场，市场机制更加成熟高效，市场规则更加统一协同，市场竞争也将更加充分激烈。

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、交易政策研究，研判形势与机遇，研判政策影响，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。

（3）电网风险及应对措施

在“十四五”期间，新能源并网规模出现显著增长，与之相比，电力需求的增长幅度以及系统调节能力的提升却较为缓慢。在部分地区，随着新能源装机持续增加，电网建设速度与稳定性不足问题愈发凸显，源网荷储发展不协调、电网承载与调节能力不匹配的矛盾日益突出，给电力系统安全稳定运行和新能源高效消纳带来挑战。

本集团将依据各个地区的不同特点和形势，进一步强化与政府主管部门以及电网调度之间的沟通与协作，主动拓展新能源的消纳渠道，提高营销队伍建设和营销能力，并且积极推动局部电网结构的优化与改善，以更好地适应新能源发展的需求。

（4）国际化风险及应对措施

当前外部环境复杂严峻，地缘政治与经济格局双重动荡，大国能源博弈加剧，全球能源及供应链秩序受剧烈冲击。国际经济秩序震荡，叠加脱钩风险倒逼供应链重构，全球化遇阻、区域集团化抬头；中美关系竞合交织，美方加征对华关税，但双方在气候等领域仍有合作。地缘政治格局深度调整，俄乌冲突延宕已四年，地缘政治风险不断攀升。地区动荡不仅破坏区域稳定，更易引发全球能源市场波动与人道主义危机，严重冲击跨国能源项目布局。新能源领域竞争白热化，全球能源转型与能源危机共振，国际能源巨头加速角逐风光储资源，中东跃升为全球第四大新能源增量市场，区域投标竞争激烈。

本集团将统筹境外前期、在建及在运项目风险防控，持续完善风控合规体系，提升管理效能。继续多渠道挖掘项目资源，多维度控制开发风险，审慎扩大重点关注国别市场范围，滚动更新“一国一策”开发策略，切实提高项目执行能力，保障优质项目成熟落地。强化俄乌冲突局势跟踪研判及乌克兰项目风险防控，密切对接相关部委，同步做好在运项目本地化运维。筑牢境外人员安全防线，严防安全事件发生，推动境外子公司按计划开展应急演练及安全风险评估。

（5）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，随着运行年限的增加，早期投产的设备逐渐暴露出机械部件磨损加剧、电气元件故障率增高、易损件老化等集中性问题，存在一定的安全风险。

为应对设备老化风险，本集团通过智能化手段强化设备全生命周期管理，构建多维度风险防控体系。一方面，依托智慧监盘、状态评估、点巡检等技术动态监测设备运行，结合专题分析和技术攻关优化系统性能，通过标准化检修管理及关键设备优先检修保障设备可靠性，同步推进老旧风电场改造升级和机组延寿工作，确保全生命周期安全高效运行。另一方面，深化设备包保责任制，完善无人值守场站管理规范，通过集采优化、自主运维能力提升及科技赋能压减外委承包商，建立全机型维护标准并新增 2MW 以上机型规范，推广应用螺栓轴力检测等 3 项新技术，依托新能源数据分中心升级生产监控系统，扩大"擎源"大模型在 15 个场景应用，推进 30 个智能电站建设，构建多模态立体巡检机制，全面提升设备本质安全水平和运维智能化水平。

（6）汇率和利率风险及应对措施

本集团未面临重大信贷风险及流动性风险。本集团面临与现金及银行结余、银行借款相关的利率风险，整体利率风险水平较低，基本无重大风险。本集团在银行持有外币存款，整体风险可控。本集团通过密切监控外币汇率的变动来管理外汇风险，并将采取谨慎措施将货币折算风险降至最低。

3.公司 2026 年经营目标

2026 年是“十五五”的开局之年，本集团将全面落实“稳中求进、提质增效、统筹平衡、因企制宜”工作要求、“管理强化年”专题部署和“五个聚力”工作安排，紧紧围绕“三稳四升五领先”工作主线，重点实施七大攻坚行动。2026 年，本集团计划开工新能源项目 450 万千瓦，投产 450 万千瓦。

（1）实施“强根铸魂”攻坚行动，强化党的建设领先保障

以更大力度推进全面从严治党，深入践行“社会主义是干出来的”伟大号召，切实发挥党委把关定向作用，把党的领导深度融入治理全过程，确保执行有力。以更严标准锻造过硬干部队伍，营造干事创业、人尽其才的良好环境，深入实施人才强企战略。以更优生态涵养清风正气环境，推动党内监督与业务监督贯通融合，确保规范发展。

（2）实施“固本强安”攻坚行动，筑牢安全环保领先基石

持续推进体系实施，推动安全生产管理向事前预防转型。深化数智化平台应用，实现数据驱动下的风险预警、过程管控与闭环管理。健全生态环保协同治理机制，将绿色发展要求深度融入项目全生命周期，形成项目全链条环保责任闭环。风险防控要更智慧，推动监管能力再升级，深化法律、合规、内控、风险“四位一体”协同运作，构建更为智慧、高效的现代化风控体系。

（3）实施“精益登高”攻坚行动，夯实效率效益领先支撑

向生产运营市场化要效能，深入推进产销协同，持续强化运行管理与设备治理，构建差异化的高标准、高适应性运维体系。向市场营销协同化要效益，强化策略引领，锤炼量价协同的精准交易能力，建立“一场一策、分时定价”的敏捷策略体系，统筹中长期、现货和辅助服务市场，积极争取绿电交易溢价，加大绿证销售力度，将绿色优势转化为经济效益。向财务管理战略化要价值，搭建“战略-经营-项目-风险”四层分析框架，围绕项目投资测算、电价波动影响等关键场景打造模型，全面优化资金资本布局，在税收合规基础上用好政策红利，以精益高效的财务管控保障战略落地。

（4）实施“稳健增长”攻坚行动，厚植规模质量领先优势

坚持战略导向，精准布局拓增量，系统性、前瞻性抢占优质资源，全力推进“十五五”大基地项目落地，巩固扩大海上项目优势，拓展氢基能源、零碳园区等融合路径。优化开发模式，系统管理增效益，提升资源整合与政策研究能力，灵活运用以大代小、产业协同、资源置换等手段，提升资源获取质效，确保项目优质高效。聚力项目攻坚，高效建设提质量，围绕项目建设关键环节，实施节点化、清单式管控，深化“124+N”全生命周期成本管控，全面推行“两图四表”精细化管理，强化设计优化与设备监造，全力打造“六优”精品工程和国家、行业优质工程。

（5）实施“创新策源”攻坚行动，增强绿色科技领先动能

加力布局技术创新，攻克制约发展经营的关键技术，围绕深远海资源布局，加快攻关海上柔性直流送出、超大型风机抗台风等核心技术。围绕“沙戈荒”大基地开发，深化多能互补、构网型储能支撑等关键技术研究，储备项目开发核心竞争力。加力深化数智赋能，迭代“擎源”大模型，推广无人机、机器人等多模态立体巡检模式。制定新能源数据入表团体标准，规范入表流程，以数字产业化释放技术能力价值。

（6）实施“治理现代”攻坚行动，提升价值创造领先效能

深化改革攻坚，释放治理机制的内在活力，强化“量价协同”效益导向，以保底电量、电价为基础指标，以销售收入为核心指标，探索以营收最大化为导向的综合考核机制，全面激发各单位增收创效积极性。强化资本驱动，用好上市平台的市场推力，筑牢合规信披基石，打造品牌式投关项目，构建 ESG 项目评价体系。

（7）实施“海外做优”攻坚行动，彰显战略价值领先担当

聚焦战略深耕，在重点区域内实现稳健突破，打造南非等深耕示范，深入研究国别政策与市场规则，实现从“机会获取”到“系统经营”的转变，筑牢全球业务的地缘根基。筑牢支撑体系，在专业能力上形成系统保障，加快完善覆盖投、建、运、管、控全周期的制度流程，大力实施国际化人才强基工程，充分发挥香港雄亚等境外融资平台功能，创新运用绿色金融工具。强化协同联动，在生态构建中发挥平台作用，加强集团内协同，深化与国内头部设备商、工程商的战略合作，积极参与国际能源治理对话。

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
2025 年 04 月 15 日	龙源电力	网络平台线上交流	机构	机构	公司经营、风电和光伏发展规划、工程建设、资本运作	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/《龙源电力投资者关系管理信息 20250417》
2025 年 06 月 03 日	龙源电力	电话沟通	机构	机构	公司经营、风电和光伏发展规划、工程建设、资本运作	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/《龙源电力投资者关系管理信息 20250606》
2025 年 08 月 20 日	龙源电力	电话沟通	机构	机构	公司经营、风电和光伏发展规划、工程建设、资本运作	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/《龙源电力投资者关系管理信息 20250930》
2025 年 10 月 30 日	龙源电力	电话沟通	机构	机构	公司经营、风电和光伏发展规划、工程建设、资本运作	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/《龙源电力投资者关系管理信息 20251212》

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☑是 □否

公司是否披露了估值提升计划。

□是 ☑否

为加强市值管理工作，进一步规范市值管理行为，切实保护股东合法权益，提升公司投资价值，实现可持续发展，公司制定《龙源电力集团股份有限公司市值管理制度》，并于 2025 年 3 月 28 日经董事会审议通过后正式实施。制度共设六章、十五条。一是明确市值管理工作由董事会领导，董事会负责审定市值管理的总体规划并监督落实；二是要求公司应聚焦主业，提升经营效率和盈利能力，结合实际情况，综合运用多种市值管理方式提升公司投资价值；三是明确公司日常对市值、市盈率、市净率等关键指标的监测机制，以及针对股价短期连续或大幅下跌的应对措施；四是明确市值管理的监督与考核机制。

十四、“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”行动方案公告。

☑是 □否

1.以战略规划为引领，规模发展成效突出

本集团积极响应国家有关“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，落实“一市一策”开发思路，创新发展策略，精准定位、科学规划，持续获取优质资源开发指标。2025 年，本集团取得开发指标 8.63 吉瓦，其中风电开发指标 4.27 吉瓦，太阳能开发指标 4.36 吉瓦；新增控股装机容量 4,851.10 兆瓦，累计完成发电量 76,469,353 兆瓦时，其中风电发电量 63,086,188 兆瓦时，同比增长 4.19%；太阳能发电量 13,377,458 兆瓦时，同比增加 70.92%。

2.以示范引领为己任，科技创新引领发展

本集团积极践行创新驱动发展战略，筑牢“1+1+4+N”组织体系制度与组织根基。2025 年，本集团获批国家博士后科研工作站，强化人才驱动优势。充分发挥科技支撑引领作用，全力锻造新能源研发 “主力军”，加快推动关键核心技术突破与产业化应用。紧扣国家重大战略需求与重点项目布局，聚焦新能源行业发展核心任务，通过内部资源系统整合与外部战略合作深度拓展，强化源头创新对产业升级的支撑效能。集中攻关国产化核心技术瓶颈，优化资源配置，深化内外部协同创新机制，构建资源共享、优势互补、联合攻关的创新生态，为公司增强自主创新能力、提升核心竞争力、抢占产业发展先机提供坚实支撑。

3.以共建共享为抓手，管理效能显著增强

本集团将“共建共享”理念贯穿管理内核，以“六个共享”深化内部管理变革，推动财务风控、工程管理等多方面共享以提升效能；实现核心业务协同管控，并搭建以“内部共享、外部协同”为核心的共享协同平台。内部层面，强化技术支撑、财务共享、人才保障及集约化采购，释放管理红利，深入实施“164”数字化转型升级规划，扩建新能源生产数字化平台，打造“龙腾一号”新能源智慧化管理平台，实现规划一张图、工程一条链、安全一张网、生产一条线、经营一张表、管理一盘棋，推进共享协同，助力精细化管理；外部层面，创新基地开发模式，携手合作拓展产业生态，为集团可持续增长筑牢支撑。

4.以投资者需求为导向，信披投关水平持续提升

本集团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；依托信披投关智能管理系统，实现信披数据线上采集与审核全景管理，对标分析多维图表一键生成，人机交互投关智答等多项功能；严格遵循深港两地监管新规，围绕投资者关切和公司经营亮点，高质量完成 2024 年年报和 2025 年一季报、半年报及三季报的编制与披露，以及董事会换届、关联交易、债务融资等公告披露，未发生信息披露违规事件，获得深交所年度信息披露质量评价 A 级。同时，建立多层次良性互动机制，自 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、投资者电话热线等多元渠道与投资者保持密切沟通；组织年度业绩发布会，管理层与百余家境内外投资机构代表开展线上交流，传递公司价值，有效提振投资者信心，创建“有温度”的投资者互动模式，高质量传递公司价值信息。此外，积极打造品牌式投关项目，成功举办“向风而行”系列反向路演活动，邀请境内外知名机构分析师和投资者参观“国能共享号”风渔融合项目，展示本集团在“新能源+”融合发展示范项目的实践与探索，增进投资者对公司的投资信心和价值认同。

5.以 ESG 治理为驱动，赋能公司高质量发展

董事会高度重视对 ESG 绩效的管理，将核心指标纳入经营管理层的关键业绩考核与薪酬体系，确保 ESG 战略落地见效。高质量披露经第三方鉴证的可持续发展报告。深化 ESG 与业务融合，在设备采购碳足迹管理及鸟类监测工作中先行先试，以零废弃理念创新承办国家能源集团首届 ESG 技能竞赛，获得各方认可。精心打造的“国能共享号”案例连获国资委、中电联、中上协、中企研等多家权威机构的奖项，并亮相《联合国气候变化框架公约》第三十次缔约方大会

（COP30），彰显国际影响力。本集团凭借在可持续发展领域的贡献，已连续三年入选《财富》中国 ESG 影响力榜单，连续两年入选央视“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单，万得 ESG 评级从 A 级提升至 AA 级。

6.以回报投资者为理念，持续开展现金分红

本集团坚持以投资者为本，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。2025 年 3 月 28 日，公司董事会审议通过 2025-2027 年度现金分红规划，拟定 2025 年至 2027 年每年现金分红比例不低于当年实现的归属于股东净利润的 30%。2025 年 8 月 15 日，公司派发 2024 年度现金股息 0.2278 元/股（税前）。2025 年 8 月 19 日，公司董事会审议通过 2025 年度中期利润分配方案，拟派发股息 0.1 元/股（税前），并于 2025 年 12 月完成派发。公司自 2022 年 A 股上市以来，已连续四年通过现金方式向股东累计派发股息 68.14 亿元。未来，公司将综合考虑经营情况、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、环境和社会

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》，建立了股东会、董事会及经营层分权制衡的现代企业组织制度和企业运行机制，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

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 9 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，有 1 名非执行董事为持股 5%以上的股东瑞众人寿保险有限责任公司提名，1 名为职工董事。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	国家能源投资集团有限责任公司	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龙源电力同业竞争问题。	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》，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；	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，并于 2024 年 10 月将存续的 2.03 吉瓦新能源资产注入龙源电力，其余风电资产注入计划还在规划中。

					2021 年 6 月 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》，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； 2024 年 10 月 22 日，国家能源集团签署《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（二）》，将存续风电业务资产整合期限延期 3 年至 2028 年 1 月 24 日，除履行承诺期限变更外，其余内容均保持不变。	

四、董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
宫宇飞	男	54	董事长	现任	2024 年 05 月 24 日		0	0	0	0	0	无
			执行董事	现任	2023 年 06 月 15							

					日							
王利强	男	54	执行董事	现任	2024 年 06 月 27 日		0	0	0	0	0	无
王雪莲	女	57	非执行董事	现任	2024 年 06 月 06 日		0	0	0	0	0	无
陈　杰	女	55	非执行董事	离任	2024 年 06 月 06 日	2025 年 10 月 29 日	0	0	0	0	0	无
张　彤	男	52	非执行董事	现任	2024 年 08 月 28 日		0	0	0	0	0	无
王　永	男	51	非执行董事	现任	2024 年 12 月 20 日		0	0	0	0	0	无
刘劲涛	男	54	职工董事	现任	2025 年 10 月 29 日		0	0	0	0	0	无
魏明德	男	58	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	70	独立非执行董事	现任	2021 年 11 月 12 日		0	0	0	0	0	无
赵　峰	女	56	独立非执行董事	现任	2021 年 11 月 12 日		0	0	0	0	0	无
王利强	男	54	总经理	现任	2024 年 05 月 24 日		0	0	0	0	0	无
杨文静	女	56	总会计师	现任	2021 年 06 月 08 日		0	0	0	0	0	无
丁　鹊	女	56	副总经理	现任	2022 年 06 月 20 日		0	0	0	0	0	无
			董事会秘书	现任	2024 年 03 月 27 日							
夏　晖	男	52	副总经理	现任	2022 年 06 月 20 日		0	0	0	0	0	无

王　琦	男	50	副总经理	离任	2022 年 12 月 30 日	2025 年 11 月 24 日	0	0	0	0	0	无
李星运	男	53	副总经理	现任	2023 年 04 月 25 日		0	0	0	0	0	无
史文义	男	42	副总经理	现任	2024 年 04 月 03 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和高级管理人员离任的情况

☑是 □否

陈杰女士于 2025 年 10 月 29 日由于董事会换届的原因离任本公司非执行董事职务。

王琦先生于 2025 年 11 月 24 日由于工作变动的原因辞任本公司副总经理职务。

公司董事、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
陈杰	非执行董事	离任	2025 年 10 月 29 日	换届
刘劲涛	职工董事	聘任	2025 年 10 月 29 日	新聘任
王琦	副总经理	离任	2025 年 11 月 24 日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、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

宫宇飞先生，1971 年 6 月出生，为本公司党委书记、执行董事、董事长。山东矿业学院工学学士，山东大学工商管理硕士。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，党委副书记、执行董事、总经理。

王利强先生，1971 年 12 月出生，为本公司党委副书记、执行董事、总经理。毕业于华北电力大学管理工程专业，工程硕士，高级工程师。历任国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂副总工兼计划部主任、副厂长；国电内蒙古晶阳能源有限公司总经理、党委书记，总经理、党委副书记；国电电力发展股份有限公司工程部副主任（正处级）；中国国电集团公司采购与物资管理部采购处处长；国家能源投资集团有限责任公司物资采购与招标监督中心综合处处长，物资与采购监管部采购处处长；国家能源集团河北电力有限公司副总经理、党委委员；国家能源投资集团有限责任公司组织人事部（人力资源部）副主任。

（2）非执行董事

王雪莲女士，1968 年 3 月出生，为本公司非执行董事。毕业于北京交通大学运输管理工程系铁道运输专业，工学学士，高级工程师，研究员（正教授级）。历任神华集团有限责任公司路港协调部运输处副处长，计划部规划设计处副处长，战略规划部规划计划业务经理（正处级）；神华集团有限责任公司、中国神华能源股份有限公司规划发展部计划处处长，战略规划部副总经理；国家能源投资集团有限责任公司战略规划部副主任；国家能源集团技术经济研究院（国能经济技术研究院有限责任公司）总经理、党委副书记。现任国家能源集团技术经济研究院（国能经济技术研究院有限责任公司）一级业务总监。

张彤先生，1973 年 4 月出生，为本公司非执行董事。毕业于中南财经政法大学，法学硕士，高级经济师。历任中国国电集团公司法律政研部（体改办）副处长、处长，企业管理与法律事务部副主任；国家能源投资集团有限责任公司法律事务部副主任，企业管理与法律事务部副主任，副总法律顾问、企业管理与法律事务部（改革办公室）副主任（主任级）。现任国家能源投资集团有限责任公司企业管理与法律事务部（改革办公室）副主任（主任级）、国能神东煤炭集团有限责任公司党委副书记。

王永先生，1974 年 1 月出生，为本公司非执行董事。毕业于美国西北大学，金融学博士。历任香港理工大学会计与金融学院助理教授；中证资本市场运行统计监测中心特聘专家；华夏久盈资产管理有限责任公司总经理助理兼金融工程部总经理，党委委员、总经理助理兼金融工程部总经理。现任华夏久盈资产管理有限责任公司党委委员、副总经理兼权益投资中心总经理。

（3）独立非执行董事

魏明德（名成）先生，1967 年 5 月出生，为本公司独立董事。毕业于剑桥大学。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、招商局集团有限公司外部董事、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、赛力斯集团股份有限公司（SHSE:601127；HKSE:09927）独立非执行董事，在国际金融业拥有丰富经验。魏教授亦是第十二届、第十三届及第十四届中国人民政治协商会议全国委员会委员，香港第八届立法会议员，香港金融发展协会主席，香港城市大学校董会主席，剑桥大学克莱尔学堂院士同桌人，岭南大学荣誉院士。

高德步先生，1955 年 10 月出生，为本公司独立董事。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，1969 年 2 月出生，为本公司独立董事。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（SZSE:000039，HKSE:02039）非执行董事。

（4）职工董事

刘劲涛先生，1971 年 11 月出生，为本公司职工董事。大学学历，国有企业二级法律顾问。历任龙源电力集团（上海）风力发电有限公司总经理；龙源电力集团（上海）新能源有限公司党支部书记、董事长；龙源电力集团股份有限公司企业管理与法律事务部主任，组织人事部（人力资源部）主任、职工代表监事。现任龙源电力集团股份有限公司组织人事部（人力资源部）主任。

（5）高级管理人员

王利强先生，1971 年 12 月出生，为公司党委副书记、执行董事、总经理。毕业于华北电力大学管理工程专业，工程硕士，高级工程师。历任国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂副总工兼计划部主任、副厂长；国电内蒙古晶阳能源有限公司总经理、党委书记，总经理、党委副书记；国电电力发展股份有限公司工程部副主任（正处级）；中国国电集团公司采购与物资管理部采购处处长；国家能源投资集团有限责任公司物资采购与招标监督中心综合处处长，物资与采购监管部采购处处长；国家能源集团河北电力有限公司副总经理、党委委员；国家能源投资集团有限责任公司组织人事部（人力资源部）副主任。

杨文静女士，1969 年 8 月出生，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。

丁鹃女士，1969 年 11 月出生，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。

夏晖先生，1973 年 2 月出生，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。

李星运先生，1972 年 7 月出生，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。

史文义先生，1983 年 6 月出生，为本公司党委委员、副总经理。毕业于内蒙古农业大学，大学学历，工程硕士，高级工程师。曾任职于国华（河北）新能源有限公司、国华巴彦淖尔分公司。历任国华能源投资有限公司巴彦淖尔分公司总经理助理；国华能源投资有限公司河北分公司副总经理、党委委员；国能远景（海南）综合智慧能源有限公司总经理（代行董事长职责）、党支部书记，董事长（法定代表人）；国华能源投资有限公司综合智慧能源分公司董事长，国华能源投资有限公司规划发展部副总经理；国华能源投资有限公司河北分公司副董事长、党委副书记，国华能源投资有限公司河北分公司党委书记、董事长。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

□适用 ☑不适用

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
王雪莲	国家能源投资集团有限责任公司	国家能源集团技术经济研究院一级业务总监	2024 年 03 月 25 日		是
张彤	国家能源投资集团有限责任公司	企业管理与法律事务部（改革办公室）副主任（主任级）	2024 年 08 月 30 日		是
张彤	国家能源投资集团有限责任公司	国能神东煤炭集团有限责任公司党委副书记	2025 年 10 月 27 日		是
王永	瑞众人寿保险有限责任公司	华夏久盈资产管理有限责任公司党委委员、副总经理兼权益投资中心总经理	2025 年 09 月 28 日		是
在股东单位任职	不适用				

情况的说明	

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	招商局集团有限公司	外部董事	2025 年 12 月 18 日		是
魏明德	绿色经济发展有限公司	总裁	2021 年 08 月 13 日		是
魏明德	中国中车股份有限公司	独立非执行董事	2021 年 12 月 22 日		是
魏明德	中国远洋海运集团有限公司	外部董事	2022 年 07 月 01 日	2025 年 09 月 12 日	是
魏明德	昇能集团有限公司	独立非执行董事	2022 年 12 月 19 日		是
魏明德	True Partner Capital Holding Limited	独立非执行董事	2020 年 03 月 01 日		是
魏明德	赛力斯集团股份有限公司	独立非执行董事	2025 年 11 月 05 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
赵峰	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
赵峰	中国国际海运集装箱（集团）股份有限公司	非执行董事	2024 年 09 月 26 日		是
高德步	内蒙古伊利实业集团股份有限公司	监事	2020 年 05 月 20 日	2025 年 11 月 28 日	是
在其他单位任职情况的说明	不适用				

公司现任及报告期内离任董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、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、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会批准。高级管理人员薪酬方案经董事会薪酬与考核委员会审议通过后报董事会批准。

公司董事、高级管理人员的薪酬以公司经营与综合管理情况为基础，根据公司经营业绩完成情况、分管工作职责及工作目标完成情况、个人履职情况及公司所处行业和市场的发展情况等因素进行综合考核确定薪酬。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	2025 年度基本薪酬及绩效薪酬（税前）	社会保险、住房公积金、企业年金的单位缴存部分	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬

宫宇飞	男	54	执行董事兼董事长	现任	101.33	37.22	138.55	否
王利强	男	54	执行董事兼总经理	现任	101.33	30.36	131.70	否
王雪莲	女	57	非执行董事	现任	0	0	0	是
陈杰	女	55	非执行董事	离任	0	0	0	是
张彤	男	52	非执行董事	现任	0	0	0	是
王永	男	51	非执行董事	现任	0	0	0	是
刘劲涛	男	54	职工董事	现任	19.95	6.71	26.66	否
魏明德	男	58	独立非执行董事	现任	14.29	0	14.29	否
高德步	男	70	独立非执行董事	现任	14.29	0	14.29	否
赵峰	女	56	独立非执行董事	现任	14.29	0	14.29	否
杨文静	女	56	总会计师	现任	84.83	33.10	117.93	否
丁鹃	女	56	副总经理兼董事会秘书	现任	84.83	32.77	117.60	否
夏晖	男	52	副总经理	现任	84.83	33.99	118.82	否
李星运	男	53	副总经理	现任	84.83	32.66	117.49	否
史文义	男	42	副总经理	现任	84.83	31.48	116.31	否
王琦	男	50	副总经理	离任	80.72	31.57	112.28	否
合计	--	--	--	--	770.36	269.85	1,040.20	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	根据公司董事会薪酬与考核委员会、第五届董事会 2025 年第 1 次会议、2024 年度股东大会审议通过的公司董事及高级管理人员的 2025 年度整体薪酬方案，在公司担任具体管理职务的非独立董事，根据其在公司的具体任职岗位领取相应的报酬；不在公司担任具体管理职务的非独立董事，不领取董事职务薪酬；公司独立董事实行固定津贴制，其津贴标准由董事会提交至股东会审议决定。 公司执行董事及高级管理人员薪酬由年度薪酬（含基本薪酬、绩效薪酬）和任期激励等构成，基本薪酬根据公司当年在岗职工平均工资的一定倍数确定；绩效薪酬根据年度绩效评价考核结果确定；任期激励根据任期考核结果确定。 公司职工董事的薪酬由岗位薪酬、绩效薪酬、年功薪酬等构成。岗位薪酬按照职工董事具体任职岗位的层级确定。绩效薪酬根据公司经济效益、个人所在部门及个人考核结果确定。年功薪酬根据职工董事工龄计发。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	薪酬考核工作已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	无
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

注 1：上述人员在本公司领取薪酬的计算期间为 2025 年度于本公司任职期间。除上表所列薪酬外，报告期内本公司按照相关规定还支付给部分董事及高管补发 2024 年度期间绩效薪酬合计 178.65 万元（税前），其中宫宇飞 24.55 万元，王利强 29.40 万元，杨文静 26.43 万元，丁鹃 20.25 万元，夏晖 19.22 万元，李星运 20.09 万元，史文义 18.78 万元，王琦 19.92 万元。

注 2：报酬情况提供的数字经过小数调整，因此若总计数字与所列各项之和出现尾数差异，皆因调整所致。

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东会的情况

董事出席董事会及股东会的情况							
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	出席股东会次数
宫宇飞	8	6	2	0	0	否	3
王利强	8	7	1	0	0	否	3
王雪莲	8	6	2	0	0	否	3
陈杰	5	5	0	0	0	否	1
张彤	8	2	6	0	0	否	1
王永	8	7	1	0	0	否	3
魏明德	8	2	6	0	0	否	3
高德步	8	7	1	0	0	否	3
赵峰	8	7	1	0	0	否	3
刘劲涛	3	2	1	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

无。

2、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。

3、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。积极按时参加董事会并出席股东会，认真审议各项议案，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。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	召开会议次数	成员情况	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	7	赵峰、陈杰、魏明德	2025 年 01 月 24 日	审议通过《关于公司 2024 年度四季度重大风险监测情况的议案》	董事会审计委员会与会计师事务所协商确定本年度财务报告审计工作	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。	无

				《关于公司 2025 年度重大经营风险预测评估报告的议案》等 2 项议案。	的时间安排；就年度审计计划，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。		
		赵峰、陈杰、魏明德	2025 年 03 月 21 日	审议通过《关于公司 2024 年度报告、报告摘要及业绩公告的议案》《关于公司 2024 年度经审计财务报表和决算报告的议案》等 9 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；确认定期报告的编制和审核程序符合法律、行政法规、国务院证券监督管理机构和深圳证券交易所规定,报告的内容能够真实、准确、完整地反映公司实际情况，确认公司财务报告的真实性、完整性和准确性。	董事会审计委员会积极协调管理层、内部审计部门及相关部门与外部审计机构的沟通；评估风险管理与内部控制的有效性。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、内部审计部门及相关部门与外部审计机构的沟通；评估风险管理与内部控制的有效性。	无
		赵峰、陈杰、魏明德	2025 年 04 月 25 日	审议通过《关于公司 2025 年第一季度报告及业绩公告的议案》《关于公司 2025 年一季度重大风险监测情况的议案》等 2 项议案。	审阅公司 2025 年第一季度业绩并形成审议意见；听取关于公司一季度重大风险监测情况的汇报。	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
		赵峰、陈杰、魏明德	2025 年 08 月 15 日	审议通过《关于公司 2025 年度中期报告、报告摘要及业绩公告的议案》《关于公司境外审计师 2025 年度中期审阅费用的议案》等 5 项	审阅公司 2025 年中期业绩并形成审议意见；审阅公司 2025 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 2025 年中期审阅	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

				议案。	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审议意见。		
		赵峰、陈杰、魏明德	2025 年 10 月 27 日	审议通过《关于公司 2025 年第三季度报告及业绩公告的议案》1 项议案。	审阅公司 2025 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
		赵峰、王雪莲、魏明德	2025 年 11 月 14 日	审议通过《关于龙源电力集团股份有限公司 2025 年三季度重大风险监测情况的议案》1 项议案。	听取关于公司三季度重大风险监测情况的汇报。	监督公司风险控制情况，提出意见和建议。	无
		赵峰、王雪莲、魏明德	2025 年 12 月 16 日	审议通过《关于公司境外审计师 2025 年度审计费用的议案》。	审阅公司 2025 年度境外审计师收费情况，听取 2025 年内部和外部审计计划的汇报。	董事会审计委员会就审计费用情况与公司管理层进行沟通和交流，监督内外部审计计划制定情况。	无
提名委员会	2	高德步、王永、赵峰	2025 年 10 月 10 日	审议通过《关于公司董事会换届选举的议案》。	审阅公司董事会换届选举的议案，对相关人选的任职资格进行审查并提出意见。	对董事换届人选的资格和资历进行初步审阅。	无
		高德步、王永、赵峰	2025 年 10 月 29 日	审议通过《关于选举公司董事长的议案》《关于公司聘任高级管理人员和证券事务代表的议案》2 项议案。	审阅公司选举董事长议案，对高级管理人员和证券事务代表人选的任职资格进行审查并提出意见。	对高级管理人员和证券事务代表人选的资格和资历进行初步审阅。	无
战略委员会	2	宫宇飞、王利强、王雪莲、张彤	2025 年 03 月 21 日	审议通过《关于公司 2025 年度综合计划指标安排的议案》。	审阅公司 2025 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。	研究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
		宫宇飞、王	2025 年 12	审议通过	审阅公司	审阅本公司综	无

		利强、王雪莲、张彤	月 23 日	《关于调整公司 2025 年度综合计划安排的议案》。	2025 年度综合计划指标调整情况，了解公司战略规划实施情况并提出意见。	合计划指标执行及调整情况。	
薪酬与考核委员会	1	魏明德、张彤、高德步	2025 年 03 月 21 日	审议通过《关于公司 2024 年度董事会基金提取方案的议案》《关于公司董事 2025 年度薪酬方案的议案》等 4 项议案。	审阅及批准董事及高级管理人员的 2025 年度整体薪酬方案以及经理层成员经营业绩考核情况。	就制定董事及高级管理人员薪酬政策、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。	无
可持续发展委员会	2	宫宇飞、魏明德、高德步	2025 年 03 月 21 日	审议通过《关于公司 2024 年度可持续发展报告的议案》。	审阅公司编制的 2024 年度可持续发展报告。	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
		宫宇飞、魏明德、高德步	2025 年 08 月 15 日	听取公司 2025 上半年 ESG 工作进展情况的汇报。	听取公司 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

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

□是 ☑否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、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）	123
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	7,805
报告期末在职员工的数量合计（人）	7,928
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,008
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	342
专业构成	

专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	4,976
销售人员	17
技术人员	807
财务人员	342
行政人员	1,786
合计	7,928
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士研究生及以上	1,044
大学本科	5,694
专科及以下	1,190
合计	7,928

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，实现岗位能上能下、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

2025 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，本集团不断积累以前年度培训经验完善培训内容、调整授课方向。深入实施第八期“匠星训练营”培训，选拔了 60 名优秀的骨干技术人员通过线下理论与现场实训实践相结合的培训模式，圆满完成了为期十个月的“匠星训练营”培训。组织以本集团首席师为主的龙源电力擎源大模型风电机组推广和优化技术支持团队前往辽宁、蒙东、福建 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。

4、劳务外包情况

□适用 ☑不适用

九、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：	不适用
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）	1.6250
分配预案的股本基数（股）	8,359,816,164.00
现金分红金额（元）（含税）	1,358,470,126.65
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	1,358,470,126.65
可分配利润（元）	22,999,714,035.18
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
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	
本公司以 2025 年度中国会计准则合并报表归属于母公司股东的净利润人民币 4,526,216,814.09 元的 30%确定 2025 年度拟分配利润总金额为 1,358,470,126.65 元，以公司总股本 8,359,816,164 股为基数，2025 年度拟合计派发股息每 10 股人民币 1.625 元（税前）。本年度不送红股，不以公积金转增股本。 本公司已于 2025 年 12 月派发 2025 年中期股息每 10 股人民币 1 元（税前），中期股息金额合计 835,981,616.40 元。本次拟派发 2025 年末期股息每 10 股人民币 0.625 元（税前），末期股息金额合计 522,488,510.25 元。 若因增发股份、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 522,488,510.25 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。该利润分配预案尚待股东会批准。	

十、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。

十一、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

2025 年，本公司推动风控标准与业务制度、操作流程深度融合，持续强化制度建设的规范性、适用性与执行力。全年共对标行业及外部法律法规 232 项，完成 96 项新增/修订制度的风控与合规审核，将风险防控措施嵌入制度文本，配套绘制业务流程图 44 项、关键控制节点清单 45 张，提出制度审核意见 113 项，逐步构建制度、流程、控制一体化的内控执行机制，推动管理向制度化、流程化、信息化演进。

本公司持续完善风控管理体系，依据战略发展目标、经营管理重点、组织架构职能、管理标准等，更新本年度风控矩阵与评价标准、内控风险典型案例，完成内控风险管理标准制修订。同时指导基层单位更新风控矩阵与评价标准，实

现动态循环，为业务操作与风险识别提供指引，促进风控要求与一线业务执行融合，初步形成覆盖全面、分类清晰、动态更新的风控管理标准体系。

本公司全面摸底内控体系建设情况，核查公司内控体系建设的完整性、设计有效性，重点解决监管盲区、形式合规等问题。自查工作全面覆盖公司治理、管控模式、制度规范、数智信息等内容，以及招标采购、工程业务等重点领域，举一反三深入检视本企业内控体系短板弱项，一体推进发现问题，形成《龙源电力内控体系建设自查表》和《龙源电力内控体系建设情况自查报告》。

本公司持续提升内控监督评价质效，对标监管政策与上级管理要求，关联公司战略目标、管控模式及风险痛点，结合所属单位内控风险管理情况，对 13 家基层单位开展了年度内控监督评价，聚焦投资并购、工程建设、财务资金、购销业务、电力产业运营等重点业务，强化以风险为导向的穿透式检查，通过揭示问题、优化流程、管理提升，实现“风险可控、成本可降、效率可升”的良性循环，切实增强内控监督效能。

本公司落实定期和动态风险评估机制，深入解析穿透式监管要求，围绕公司战略定位、业务布局及管理现状，系统研判主要业务领域与重点经营活动的潜在风险，建立覆盖治理、管控、运行、制度、技术等要素的穿透式评估标准。通过年度风险评估、季度风险动态评估、季度重大风险监测及对风险预警指标的动态监控，实现风险分级预警与精准应对，保障重大风险防控措施落地见效和关键预警指标异常情况的动态管理。

依据本公司 2025 年内控评价标准及缺陷认定标准，2025 年全年未发现内控重大缺陷。

全年风险总体可控在控，主要风险管控情况总体平稳，未发生重大风险事件。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□是 ☑否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

□是 ☑否

十三、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	2026 年 04 月 01 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 2025 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	96.17%	
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	94.93%	
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；	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

	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。	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；违反公司规程或标准操作程序，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 2025 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	2026 年 04 月 01 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 2025 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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

□是 ☑否

十四、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。

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

□是 ☑否

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

本公司以绿色发展、保护优先、依法依规、全程管理为原则开展环保工作，严格遵循《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水土保持法》等有关法律、法规、标准，在新能源发电方面，制定《生态环境保护管理办法》《新能源发电企业生态环境保护行为细则》明确目标、职责与流程，确保绿色发展理念落地；在生态环境事件管理方面，制定《生态环境事件内部调查处理规定》，确保依法依规应对突发情况；针对废弃物排放，制定《危险废物管理办法》，把控危险废物流向，防止环境污染。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

十六、社会责任情况

2025 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《2025 年度可持续发展报告》。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2025 年，本集团积极巩固拓展脱贫攻坚成果、参与乡村振兴，有关情况详见与本报告同步披露的本公司《2025 年度可持续发展报告》。

第五节 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，国家能源集团承诺其持有的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	履行完毕
	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	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承诺	根据双方签订的《避免同业竞争协议》，国家能源集团授予龙源电力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。	2009 年 07 月 30 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	国家能源集团出具《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》，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龙源电力。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起至 2025 年 1 月 24 日	履行中

		业竞争的承诺				
	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承诺	国家能源集团出具《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（二）》，承诺在《补充承诺函》约定的期限届满后 3 年内（即 2028 年 1 月 24 日前），将存续风电业务资产在届时符合注入上市公司条件时注入龙源电力。除履行承诺期限变更外，其余内容均保持不变。	2024 年 10 月 21 日	2025 年 01 月 25 日-2028 年 01 月 24 日	履行中
	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，能独立开展经营活动；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	履行完毕
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	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本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	履行完毕
	公司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	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	2021 年 06 月 18 日	长期	履行中

			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。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	国家能源投资集团有限责任公司	发行股票摊薄即期回报采取填补措施的承诺	1.本公司将严格遵守法律法规及中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）、深圳证券交易所（以下简称深交所）的有关监管规则，不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益；2.自本承诺函出具之日至本次向特定对象发行 A 股股票实施完毕前，若中国证监会/深交所作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会/深交所该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证监会/深交所的最新规定出具补充承诺；3.本公司承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本公司违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任；4.作为填补回报措施相关责任主体之一，若本公司违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意中国证监会和深交所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关监管措施。	2025 年 10 月 29 日	长期	履行中
	公司董事及高级管理人员	发行股票摊薄即期回报采取填补措施的承诺	1.本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益；2.本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司或股东利益；3.本人承诺对职务消费行为进行约束；4.本人承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；5.本人承诺在自身职责和权限范围内，促使由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6.如公司未来拟实施股权激励，拟公布的公司股权激励计划的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；7.自本承诺出具日至公司本次向特定对象发行 A 股股票实施完毕前，若中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）或深圳证券交易所（以下简称深交所）作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会/深交所该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会/深交所的最新规定出具补充承诺；8.本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应的法律责任。	2025 年 10 月 29 日	长期	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

3、公司涉及业绩承诺

□适用 ☑不适用

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、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

2025 年新增 14 家子公司，分别为:费县龙源新能源有限公司、南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司、泰顺龙源杭泰新能源有限公司、德庆龙源德能新能源有限公司、天津宁河龙源发电有限公司、天津滨海国能龙源新能源有限公司、宜春袁州龙源新能源有限公司、东兴国阳新能源有限公司、贵港能投新能源有限公司、敖汉旗龙源新能源有限公司、翁牛特旗龙源新能源有限公司、阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司、宁城县龙源新能源有限公司、长春龙源新能源有限公司。

2025 年因同一控制下企业合并增加了 2 家子公司，为国家能源莒南新能源有限公司、国能湖口风力发电有限公司。

2025 年注销 18 家子公司，分别为:雄亚（聊城）新能源有限公司、龙源（聊城）新能源有限公司、烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司、海阳龙源新能源有限公司、龙源（潍坊）新能源开发有限公司、崇仁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、广平龙源新能源有限公司、大名龙源新能源有限公司、邱县龙源新能源有限公司、高台龙源新能源有限公司、西安龙源新能源有限公司、安仁龙源新能源有限公司、上海龙源彰丰新能源有限公司、肇庆龙源新能源有限公司、望都龙源新能源有限公司、木垒龙源新能源有限公司。

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）	1,694.22
境内会计师事务所审计服务的连续年限	3
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	3
境外会计师事务所名称	毕马威会计师事务所
境外会计师事务所报酬（万元）	1,480.00
境外会计师事务所审计服务的连续年限	2
境外会计师事务所注册会计师姓名	何应文
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

□是 ☑否

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

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 2025 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。2025 年度财务报告审计费及内部控制审计费共计人民币 1,694.22 万元（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

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

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

本公司控股股东是国家能源投资集团有限责任公司，报告期内公司及其控股股东、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	117,877.45	6.35%	736,014	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	销售产品及提供服务	市场价格	协议价格	43,365.31	61.33%	427,628	否	银行结算	市场价格	无	无
合计				--	--	161,242.76	--	1,163,642.00	--	--	--	--	--
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

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
国家能源集团新能源有限责任公司	同一最终母公司	股权出售	出售股权	根据国电联合动力技术有限公司公允价值确定交易价格	0	0	0	现金交易	0	2025 年 11 月 14 日	具体内容详见巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）披露的《龙源电力集团股份有限公司关于转让联营企业股权及放弃优先受让权暨关联交易的公告》（公告编号：2025-071）
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）	无										
对公司经营成果与财务状况的影响情况	本次转让价格为 1 元，对当期利润不会有显著影响；本次交易完成后，公司合并报表范围不发生变化。										
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况	无										

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	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）
国家能源集团江苏电力有限公司	同一最终母公司	如东龙源新能源有限公司	电力生产	100,000,000.00	0	0	0
国家能源集团江苏电力有限公司	同一最终母公司	盐城大丰海上龙源新能源开发有限公司	电力生产	100,000,000.00	0	0	0
国家能源集团江苏电力	同一最终母公司	射阳龙源新能源有限公	风力发电	100,000,000.00	0	0	0

有限公司		司					
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	90,000	0.3%-0.35%	127,513.02	52,681,912.65	52,720,049.29	89,376.38

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	3,300,000	1.75%-2.95%	2,549,072.01	573,314.44	2,213,511	908,875.45

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	2,000	895.36

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

□适用 ☑不适用

公司不存在控股的财务公司。

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	678.47	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	25 年	否	否

							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。			
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
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）						678.47
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	282.82	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	282.82	一般保证	无	无	29 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			5,202.58	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						565.64
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
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）			0	报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）						0
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			0	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						0
报告期末已审批的担保额度合计			6,710.16	报告期末实际担保余额合计						1,244.11

（A3+B3+C3）		（A4+B4+C4）	
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		0.02%	
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）		0	
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）		0	

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

公司报告期不存在委托理财。

（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、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。

十七、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。

十八、公司子公司重大事项

□适用 ☑不适用

第六节 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	58.72%	0	0	0	-4,908,598,141	-4,908,598,141	0	0.00%
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	58.72%	0	0	0	-4,908,598,141	-4,908,598,141	0	0.00%
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	3,451,218,023	41.28%	0	0	0	4,908,598,141	4,908,598,141	8,359,816,164	100.00%
1、人民币普通股	133,336,023	1.59%	0	0	0	4,908,598,141	4,908,598,141	5,041,934,164	60.31%
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	3,317,882,000	39.69%	0	0	0	0	0	3,317,882,000	39.69%
4、其	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	8,359,816,164	100.00%	0	0	0	0	0	8,359,816,164	100.00%

股份变动的原因

□适用 ☑不适用

股份变动的批准情况

□适用 ☑不适用

股份变动的过户情况

□适用 ☑不适用

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 2025 年实现归属于母公司股东的净利润 4,526,216,814.09 元，报告期末归属于母公司所有者权益 75,003,316,023.29 元，计提的永续债利息 0.00 元，以 2025 年发行在外普通股加权平均数 8,359,816,164 股计算，对应每股收益及稀释每股收益 0.5414 元，每股净资产 8.97 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	4,602,432,800	0	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	93,927,200	0	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	212,238,141	0	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
合计	4,908,598,141	0	4,908,598,141	0	--	--

注：因系统原因，平煤集团持有的龙源电力股票在报告期初股东名册上列示为“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

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	37,994	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	40,245	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数	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	55.05%	4,602,432,800	0	0	4,602,432,800	不适用	0
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.62%	3,312,408,227	-972,100	0	3,312,408,227	不适用	0
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.54%	212,238,141	0	0	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	0	0	93,927,200	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.04%	3,541,482	-1,479,854	0	3,541,482	不适用	0
陈伟	境内自然人	0.03%	2,170,237	2,170,237	0	2,170,237	不适用	0
深圳前海华强金融控股有限公司	境内非国有法人	0.02%	1,800,025	1,400,025	0	1,800,025	不适用	0
中国国际金融股份有限公司	国有法人	0.01%	1,007,115	-248,314	0	1,007,115	不适用	0
万振华	境内自然人	0.01%	963,500	14,200	0	963,500	不适用	0
阿布达比投资局	境外法人	0.01%	904,200	904,200	0	904,200	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	无							
上述股东关联关系或一	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司和国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源投资集							

致行动的说明	团有限责任公司全资子公司；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	无

前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
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
国家能源投资集团有限责任公司	4,602,432,800	人民币普通股	4,602,432,800
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,312,408,227	境外上市外资股	3,312,408,227
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	212,238,141	人民币普通股	212,238,141
国家能源集团辽宁电力有限公司	93,927,200	人民币普通股	93,927,200
香港中央结算有限公司	3,541,482	人民币普通股	3,541,482
陈伟	2,170,237	人民币普通股	2,170,237
深圳前海华强金融控股有限公司	1,800,025	人民币普通股	1,800,025
中国国际金融股份有限公司	1,007,115	人民币普通股	1,007,115
万振华	963,500	人民币普通股	963,500
阿布达比投资局	904,200	人民币普通股	904,200
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	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司和国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源投资集团有限责任公司全资子公司；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。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明	无		

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

□适用 ☑不适用

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

□适用 ☑不适用

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	邹磊	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	直接及间接持有中国神华能源股份有限公司 69.58%股份； 直接及间接持有国电电力发展股份有限公司 51.32%股份； 直接持有国家能源集团长源电力股份有限公司 59.62%股份； 间接实际控制宁夏英力特化工股份有限公司 46.34%股份； 间接实际控制烟台龙源电力技术股份有限公司 41.79%股份； 间接持有深圳莱宝高科技股份有限公司 20.84%股份； 间接实际控制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 3.27%股份； 间接持有 TCL 中环新能源科技股份有限公司 0.93%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。

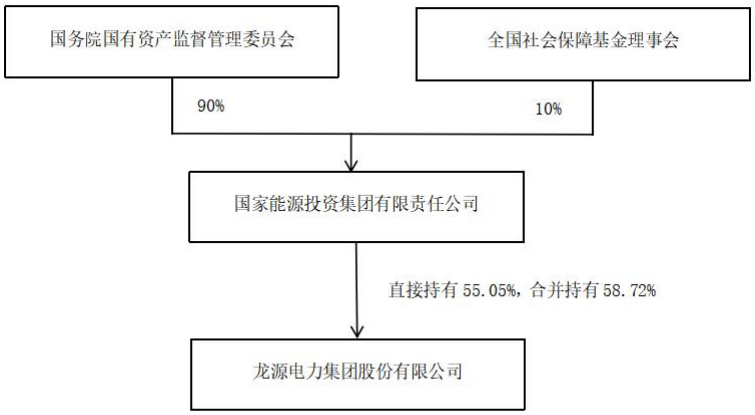
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。

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

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

五、优先股相关情况

□适用 ☑不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 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 2024 年度第一期中期票据	24 龙源电力 MTN001	102483068	2024 年 07 月 16 日	2024 年 07 月 17 日	2027 年 07 月 17 日	200,000	2.07%	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 2024 年度第二期中期票据	24 龙源电力 MTN002	102483602	2024 年 08 月 16 日	2024 年 08 月 20 日	2027 年 08 月 20 日	400,000	2.08%	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 2024 年度第三期中期票据	24 龙源电力 MTN003	102483810	2024 年 08 月 26 日	2024 年 08 月 27 日	2034 年 08 月 27 日	200,000	2.50%	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 2024 年度第四期中期票据（品种一）	24 龙源电力 MTN004A	102484209	2024 年 09 月 20 日	2024 年 09 月 23 日	2027 年 09 月 23 日	200,000	2.12%	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	24 龙源电力	102484210	2024 年 09 月 20	2024 年 09 月 23	2034 年 09 月 23	100,000	2.37%	每年付息一次，到	银行间债券市场

有限公司 2024 年度第四期中期票据（品种二）	MTN004B		日	日	日			期一次还本	
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	24 龙源电力 MTN005	102485496	2024 年 12 月 18 日	2024 年 12 月 19 日	2027 年 12 月 19 日	200,000	1.85%	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 2024 年度第一期绿色中期票据	24 龙源电力 GN001	132480160	2024 年 11 月 27 日	2024 年 11 月 28 日	2027 年 11 月 28 日	250,000	2.00%	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 2025 年度第一期绿色中期票据	25 龙源电力 GN001	132580042	2025 年 05 月 14 日	2025 年 05 月 15 日	2030 年 05 月 15 日	150,000	1.89%	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 2025 年度第一期中期票据	25 龙源电力 MTN001	102580384	2025 年 01 月 17 日	2025 年 01 月 20 日	2030 年 01 月 20 日	250,000	1.93%	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 2025 年度第二期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN002A	102580692	2025 年 02 月 19 日	2025 年 02 月 20 日	2028 年 02 月 20 日	100,000	1.89%	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 2025 年度第二期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN002B	102580693	2025 年 02 月 19 日	2025 年 02 月 20 日	2030 年 02 月 20 日	100,000	1.94%	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 2025 年度第三期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN003A	102580759	2025 年 02 月 21 日	2025 年 02 月 24 日	2028 年 02 月 24 日	100,000	1.92%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力	25 龙源	10258076	2025 年	2025 年	2030 年	50,000	1.96%	每年付息	银行间债

集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种二）	电力 MTN003B	0	02 月 21 日	02 月 24 日	02 月 24 日			一次，到期一次还本	券市场
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 龙源电力 MTN004	102581389	2025 年 03 月 25 日	2025 年 03 月 26 日	2027 年 03 月 26 日	120,000	1.90%	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 2025 年度第五期中期票据	25 龙源电力 MTN005	102581742	2025 年 04 月 18 日	2025 年 04 月 21 日	2028 年 04 月 21 日	200,000	1.78%	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 2025 年度第六期中期票据	25 龙源电力 MTN006	102582158	2025 年 05 月 26 日	2025 年 05 月 27 日	2028 年 05 月 27 日	250,000	1.72%	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 2025 年度第五期超短期融资券	25 龙源电力 SCP005	012581629	2025 年 07 月 10 日	2025 年 07 月 10 日	2026 年 01 月 06 日	200,000	1.47%	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 2025 年度第六期超短期融资券	25 龙源电力 SCP006	012582339	2025 年 09 月 24 日	2025 年 09 月 25 日	2026 年 01 月 23 日	150,000	1.63%	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 2025 年度第七期超短期融资券	25 龙源电力 SCP007	012582597	2025 年 10 月 24 日	2025 年 10 月 27 日	2026 年 04 月 24 日	250,000	1.67%	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 2025 年度第八期超短期融资券	25 龙源电力 SCP008	012582813	2025 年 11 月 19 日	2025 年 11 月 20 日	2026 年 05 月 19 日	200,000	1.56%	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 2025 年	25 龙源电力 SCP009	012582810	2025 年 11 月 19 日	2025 年 11 月 20 日	2026 年 05 月 19 日	200,000	1.56%	到期一次性还本付息	银行间债券市场

度第九期超短期融资券									
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十期超短期融资券	25 龙源电力 SCP010	012582898	2025 年 11 月 26 日	2025 年 11 月 27 日	2026 年 01 月 23 日	200,000	1.61%	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 2025 年度第十一期超短期融资券	25 龙源电力 SCP011	012583061	2025 年 12 月 12 日	2025 年 12 月 15 日	2026 年 08 月 12 日	300,000	1.64%	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 2025 年度第十二期超短期融资券	25 龙源电力 SCP012	012583054	2025 年 12 月 12 日	2025 年 12 月 15 日	2026 年 08 月 12 日	300,000	1.64%	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 2025 年度第十三期超短期融资券	25 龙源电力 SCP013	012583098	2025 年 12 月 17 日	2025 年 12 月 18 日	2026 年 01 月 16 日	260,000	1.65%	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 2025 年度第十四期超短期融资券	25 龙源电力 SCP014	012583180	2025 年 12 月 30 日	2025 年 12 月 30 日	2026 年 01 月 13 日	220,000	1.70%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排	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 2024	中审众环会计师事务所（特殊普	湖北省武汉市武昌区中北路长江	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355

年度第一期中期票据	通合伙）	产业大厦 17-18 层			
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第四期中期票据（品种一）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第四期中期票据（品种二）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种一）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种二）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种一）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种二）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025	中审众环会计师事务所（特殊普	湖北省武汉市武昌区中北路长江	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355

年度第五期中期票据	通合伙）	产业大厦 17-18 层			
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第七期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第八期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第九期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十一期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十二期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十三期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第十四期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	湖北省武汉市武昌区中北路长江产业大厦 17-18 层	李玉平、徐立志	徐立志	13718585355

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	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如	募集资金违规使用的整改情况（如	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其

					有）	有）	他约定一致
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	200,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人有息债务	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 2024 年度第二期中期票据	400,000	用于补充公司日常流动资金及偿还公司有息债务	400,000	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 2024 年度第三期中期票据	200,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	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 2024 年度第四期中期票据（品种一）	200,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	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 2024 年度第四期中期票据（品种二）	100,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	100,000	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 2024 年度第五期中期票据	200,000	补充日常流动资金及偿还公司有息债务	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 2024 年度第一期绿色中期票据	250,000	用于偿还公司即将到期的“龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据”	250,000	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 2025 年度第一期绿色中期票据	150,000	用于置换公司 2022 年度第一期绿色中期票据的自有资金支出	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 2025 年度第一期中期票据	250,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	250,000	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 2025 年度第二期	100,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债	100,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

中期票据（品种一）		务					
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种二）	100,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	100,000	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 2025 年度第三期中期票据（品种一）	100,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	100,000	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 2025 年度第三期中期票据（品种二）	50,000	用于补充营运资金或偿还公司及子公司有息债务	50,000	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 2025 年度第四期中期票据	120,000	用于补充营运资金及偿还公司及子公司有息债务	120,000	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 2025 年度第五期中期票据	200,000	用于补充营运资金及偿还公司及子公司有息债务	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 2025 年度第六期中期票据	250,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	250,000	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 2025 年度第五期超短期融资券	200,000	用于置换存量有息债务及补充流动资金	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 2025 年度第六期超短期融资券	150,000	用于置换存量有息债务及补充流动资金	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 2025 年度第七期超短期融资券	250,000	用于置换存量有息债务及补充流动资金	250,000	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 2025 年度第八期	200,000	用于置换存量有息债务及补充流动资金	200,000	0	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

超短期融资券							
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第九期超短期融资券	200,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	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 2025 年度第十期超短期融资券	200,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	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 2025 年度第十一期超短期融资券	300,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	300,000	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 2025 年度第十二期超短期融资券	300,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	300,000	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 2025 年度第十三期超短期融资券	260,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	260,000	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 2025 年度第十四期超短期融资券	220,000	用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务	220,000	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	66.55%	66.50%	0.05 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	533,477.04	754,420.60	-29.29%
EBITDA 全部债务比	13.24%	14.90%	-1.66 个百分点
利息保障倍数	2.90	3.66	-20.77%
现金利息保障倍数	6.11	4.56	33.99%
EBITDA 利息保障倍数	6.54	6.80	-3.82%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 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	2026 年 03 月 31 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	众环审字(2026)0202125 号
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 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 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 2025 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2025 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独立性准则和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于龙源电力，并履行了职业道德方面的其他责任，我们同时遵循了适用于公众利益实体的独立性要求。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
如财务报表附注四 20 及附注六注释 13、注释 14 所示，2025 年度龙源电力对包括固定资产、在建工程在内的长期资产计提减值准备 0.89 亿元，其中：固定资产减值准备 0.33 亿元、在建工程减值准备 0.56 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，并比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。 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	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： 1、我们了解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、我们对管理层在估计在建工程、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

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。	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
如财务报表附注六注释 46 营业收入、营业成本所示，2025 年度营业收入 302.53 亿元与上年相比减少 18.60%，由于收入是龙源电力的关键绩效指标之一，我们将收入的确认作为关键审计事项。	我们对收入确认执行的审计程序包括： 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 2025 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，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。

从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　　2026 年 3 月 31 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

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,158,390,937.95	3,310,378,434.97
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	186,238,219.52	192,797,379.32
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	860,551.44	6,905,348.80
应收账款	330,491,176.62	206,095,371.96
应收款项融资	43,672,762,920.79	43,306,973,441.30
预付款项	543,099,490.27	496,218,302.84
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	1,702,883,385.64	1,684,366,603.86
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	50,708,256.45	44,491,981.75
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	400,013,583.51	430,026,685.66
其中：数据资源	0.00	0.00
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	1,949,234,869.90	2,322,596,386.76
流动资产合计	50,943,975,135.64	51,956,357,955.47
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	44,066,601.99	42,700,376.21
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	6,252,686,550.73	6,225,540,458.72
其他权益工具投资	210,778,450.53	189,985,539.54
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	170,303,627,402.90	156,804,603,440.02

在建工程	18,975,731,969.23	25,231,627,783.26
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	4,623,412,837.71	4,046,920,678.34
无形资产	5,888,153,481.39	6,034,330,785.34
其中：数据资源	1,469,392.01	2,408,385.70
开发支出	373,563,820.72	265,397,288.79
其中：数据资源	10,570,780.96	0.00
商誉	145,668,421.72	145,668,421.72
长期待摊费用	133,568,485.97	44,618,904.91
递延所得税资产	624,281,180.51	843,176,967.82
其他非流动资产	6,741,326,120.56	5,838,340,556.80
非流动资产合计	214,316,865,323.96	205,712,911,201.47
资产总计	265,260,840,459.60	257,669,269,156.94
流动负债：		
短期借款	16,317,677,624.66	28,231,272,588.83
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	59,942,379.39	32,924,716.89
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	1,499,206,460.88	3,503,108,296.14
应付账款	13,650,626,207.69	14,915,924,141.67
预收款项	0.00	0.00
合同负债	183,630,407.39	102,702,104.60
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	68,381,631.44	70,718,568.45
应交税费	777,004,459.35	1,002,199,322.99
其他应付款	4,525,822,335.86	4,391,604,466.15
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50
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	20,919,554,665.44	9,153,603,377.88
其他流动负债	22,991,292,493.86	11,588,698,581.61
流动负债合计	80,993,138,665.96	72,992,756,165.21
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	63,057,188,504.84	79,316,657,514.46

应付债券	29,129,925,413.71	15,997,850,719.48
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	2,358,673,312.29	2,088,272,843.32
长期应付款	420,132,727.78	437,466,788.23
长期应付职工薪酬	1,046,228.39	2,694,750.14
预计负债	144,997,683.34	104,534,354.79
递延收益	58,798,864.67	60,226,587.25
递延所得税负债	365,674,310.15	337,111,479.45
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	95,536,437,045.17	98,344,815,037.12
负债合计	176,529,575,711.13	171,337,571,202.33
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	14,103,789,819.32	14,310,812,470.66
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-486,203,525.80	-458,388,341.76
专项储备	270,929,991.19	162,037,806.96
盈余公积	4,179,908,082.00	3,962,514,528.08
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	48,575,075,492.58	47,006,599,912.94
归属于母公司所有者权益合计	75,003,316,023.29	73,343,392,540.88
少数股东权益	13,727,948,725.18	12,988,305,413.73
所有者权益合计	88,731,264,748.47	86,331,697,954.61
负债和所有者权益总计	265,260,840,459.60	257,669,269,156.94

法定代表人：宫宇飞　　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	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	571,386,852.52	492,662,130.26
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	2,702,539.07	2,727,458.03
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	8,873,712.39	32,391,900.98
其他应收款	53,178,935,373.15	41,695,895,485.33
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	9,106,107,432.09	7,791,298,114.96
存货	333,808.25	444,921.19
其中：数据资源	0.00	0.00

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	21,030,245,487.39	31,266,537,210.20
流动资产合计	74,792,477,772.77	73,490,659,105.99
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	73,635,070,209.81	67,468,189,889.10
其他权益工具投资	37,742,067.12	34,717,634.73
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	485,287,984.15	514,478,853.35
在建工程	147,500.00	0.00
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	20,113,000.43	22,101,016.16
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	1,722,120.00	672,000.00
其中：数据资源	1,050,120.00	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	42,271,261.20
非流动资产合计	74,180,082,881.51	68,082,430,654.54
资产总计	148,972,560,654.28	141,573,089,760.53
流动负债：		
短期借款	5,007,634,801.23	17,916,620,183.03
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	854,320,215.44	1,807,127,186.63
应付账款	48,124,381.42	48,098,752.45
预收款项	0.00	0.00
合同负债	808,885.07	6,727,046.00
应付职工薪酬	3,588,036.23	3,995,526.55
应交税费	9,695,060.28	9,090,385.23
其他应付款	16,829,587,189.26	14,928,948,324.64
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	11,670,928,097.65	7,350,882,191.76
其他流动负债	22,844,883,287.67	11,454,240,825.84
流动负债合计	57,269,569,954.25	53,525,730,422.13
非流动负债：		
长期借款	8,036,390,040.23	18,344,600,679.41
应付债券	28,689,391,342.02	15,500,000,000.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	6,661,127.72	553,727.72
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	1,528,471.97	2,120,138.64
递延所得税负债	4,940,120.08	4,190,927.94
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	36,738,911,102.02	33,851,465,473.71
负债合计	94,008,481,056.27	87,377,195,895.84
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	19,409,588,123.94	19,401,740,642.81
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	14,820,360.31	12,572,783.88
专项储备	232,832.58	110,350.30
盈余公积	4,179,908,082.00	3,962,514,528.08
未分配利润	22,999,714,035.18	22,459,139,395.62
所有者权益合计	54,964,079,598.01	54,195,893,864.69
负债和所有者权益总计	148,972,560,654.28	141,573,089,760.53

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	30,252,712,873.60	37,164,035,680.23
其中：营业收入	30,252,712,873.60	37,164,035,680.23
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	24,171,876,577.14	27,741,861,630.65
其中：营业成本	19,728,225,075.88	23,213,065,005.99
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	341,758,636.87	340,866,002.55
销售费用	0.00	0.00
管理费用	508,481,076.38	470,710,934.54
研发费用	144,626,981.16	208,885,801.42
财务费用	3,448,784,806.85	3,508,333,886.15
其中：利息费用	3,267,017,547.79	3,502,580,055.48
利息收入	45,192,935.71	103,707,865.29
加：其他收益	814,863,712.83	927,948,454.04
投资收益（损失以“－”号填列）	161,345,357.06	911,736,632.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	143,227,497.85	257,961,849.89
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）	-24,792,515.32	15,177,548.78
信用减值损失（损失以“-”号填列）	5,575,622.00	-132,903,137.79
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-88,593,592.41	-978,849,997.17
资产处置收益（损失以“-”号填列）	32,540,602.27	-10,294,024.13
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	6,981,775,482.89	10,154,989,525.82
加：营业外收入	258,468,175.02	207,098,879.68
减：营业外支出	121,090,893.42	110,312,970.55
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	7,119,152,764.49	10,251,775,434.95
减：所得税费用	1,631,309,171.01	1,955,607,502.02
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	5,487,843,593.48	8,296,167,932.93
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	5,487,843,593.48	7,601,737,394.65
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）	0.00	694,430,538.28
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	4,526,216,814.09	6,354,911,900.86
2.少数股东损益	961,626,779.39	1,941,256,032.07
六、其他综合收益的税后净额	-28,004,414.55	55,896,917.56
归属母公司所有者的其他综合收益	-27,815,184.04	55,357,356.24

的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	16,193,020.61	4,781,062.13
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	16,193,020.61	4,781,062.13
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	-44,008,204.65	50,576,294.11
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	-44,008,204.65	50,576,294.11
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	-189,230.51	539,561.32
七、综合收益总额	5,459,839,178.93	8,352,064,850.49
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,498,401,630.05	6,410,269,257.10
归属于少数股东的综合收益总额	961,437,548.88	1,941,795,593.39
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.5414	0.7546
（二）稀释每股收益	0.5414	0.7546

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：16,211,654.77 元，上期被合并方实现的净利润为：15,461,038.04 元。

法定代表人：宫宇飞　　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	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	73,723,250.67	68,850,481.42
减：营业成本	16,722,042.58	17,080,607.58
税金及附加	18,064,039.37	15,449,627.91
销售费用	0.00	0.00
管理费用	354,488,535.74	319,903,645.91
研发费用	349,577.60	764,505.42
财务费用	923,930,198.47	765,372,393.09
其中：利息费用	911,720,452.38	736,089,370.54
利息收入	3,214,895.67	3,436,884.98
加：其他收益	2,086,175.41	896,587.02
投资收益（损失以“－”号填列）	4,732,544,445.69	6,889,105,917.97

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	40,324,111.79	13,036,877.96
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）	0.00	43,214,287.03
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	748,007.52	11,291.24
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	3,495,547,485.53	5,883,507,784.77
加：营业外收入	3,467,485.11	13,875,675.06
减：营业外支出	699,096.63	50,825,826.09
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	3,498,315,874.01	5,846,557,633.74
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	3,498,315,874.01	5,846,557,633.74
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	3,498,315,874.01	5,846,557,633.74
（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	2,247,576.43	138,902.14
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	2,247,576.43	138,902.14
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	2,247,576.43	138,902.14
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	3,500,563,450.44	5,846,696,535.88
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	2025 年度	2024 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	33,775,052,687.60	33,832,795,354.03
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	929,841,626.69	1,061,272,495.96
收到其他与经营活动有关的现金	1,610,763,797.15	2,957,482,482.77
经营活动现金流入小计	36,315,658,111.44	37,851,550,332.76
购买商品、接受劳务支付的现金	3,122,946,295.58	8,269,944,843.58
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	4,088,888,033.39	4,275,691,898.44
支付的各项税费	4,348,429,057.90	4,401,964,839.38
支付其他与经营活动有关的现金	2,922,828,625.24	3,794,549,410.91
经营活动现金流出小计	14,483,092,012.11	20,742,150,992.31
经营活动产生的现金流量净额	21,832,566,099.33	17,109,399,340.45
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	282,361,878.54	1,619,165,377.14
取得投资收益收到的现金	128,466,297.43	115,009,820.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	18,683,861.95	14,079,650.22
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	1,165,873,136.11
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	47,780,078.89
投资活动现金流入小计	429,512,037.92	2,961,908,062.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	23,908,896,534.23	26,880,916,921.52
投资支付的现金	101,541,733.04	1,694,060,733.33
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	422,597,533.59
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	49,493,792.64
投资活动现金流出小计	24,010,438,267.27	29,047,068,981.08
投资活动产生的现金流量净额	-23,580,926,229.35	-26,085,160,918.58

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	53,071,153.31	598,192,470.62
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	53,071,153.31	598,192,470.62
取得借款收到的现金	216,258,393,428.56	247,813,841,398.69
收到其他与筹资活动有关的现金	89,104,968.05	0.00
筹资活动现金流入小计	216,400,569,549.92	248,412,033,869.31
偿还债务支付的现金	208,521,725,387.39	230,387,406,008.24
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	6,640,328,104.41	6,270,263,277.67
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	550,964,172.65	746,864,500.75
支付其他与筹资活动有关的现金	480,576,671.68	4,443,588,261.48
筹资活动现金流出小计	215,642,630,163.48	241,101,257,547.39
筹资活动产生的现金流量净额	757,939,386.44	7,310,776,321.92
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-149,029,933.86	-32,504,789.99
五、现金及现金等价物净增加额	-1,139,450,677.44	-1,697,490,046.20
加：期初现金及现金等价物余额	3,151,589,589.01	4,849,079,635.21
六、期末现金及现金等价物余额	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	77,294,905.58	79,061,953.96
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	125,488,140,598.45	105,308,818,884.78
经营活动现金流入小计	125,565,435,504.03	105,387,880,838.74
购买商品、接受劳务支付的现金	71,742,420.24	46,748,485.79
支付给职工以及为职工支付的现金	201,903,970.10	177,243,976.21
支付的各项税费	70,278,036.77	61,621,399.65
支付其他与经营活动有关的现金	124,971,962,164.23	109,699,665,259.84
经营活动现金流出小计	125,315,886,591.34	109,985,279,121.49
经营活动产生的现金流量净额	249,548,912.69	-4,597,398,282.75
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	61,161,702,980.41	47,241,659,021.94
取得投资收益收到的现金	4,183,854,879.87	6,073,528,366.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	516,907.36
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	65,345,557,860.28	53,315,704,295.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,478,300.16	4,157,398.36
投资支付的现金	66,932,053,659.35	58,248,710,348.29
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	66,933,531,959.51	58,252,867,746.65
投资活动产生的现金流量净额	-1,587,974,099.23	-4,937,163,450.71
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	145,179,485,812.10	198,517,193,158.71
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	145,179,485,812.10	198,517,193,158.71
偿还债务支付的现金	139,573,825,812.10	185,505,203,158.71
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,187,613,816.26	2,636,048,564.92
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	2,057,080,174.59
筹资活动现金流出小计	143,761,439,628.36	190,198,331,898.22
筹资活动产生的现金流量净额	1,418,046,183.74	8,318,861,260.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-948,287.55	-8,329,576.85
五、现金及现金等价物净增加额	78,672,709.65	-1,224,030,049.82
加：期初现金及现金等价物余额	478,021,137.61	1,702,051,187.43
六、期末现金及现金等价物余额	556,693,847.26	478,021,137.61

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	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	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,210,166,470.66	0.00	-458,388,341.76	160,516,044.20	3,962,514,528.08	0.00	46,970,725,032.41	0.00	73,205,349,897.59	12,904,000,867.43	86,109,350,765.02
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	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	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	100,646,000.00	0.00	0.00	1,521,762.76	0.00	0.00	35,874,880.53	0.00	138,042,643.29	84,304,546.30	222,347,189.59
二、本年期初余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,310,812,470.66	0.00	-458,388,341.76	162,037,806.96	3,962,514,528.08	0.00	47,006,599,912.94	0.00	73,343,392,540.88	12,988,305,413.73	86,331,697,954.61
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-207,022,651.34	0.00	-27,815,184.04	108,892,184.23	217,393,553.92	0.00	1,568,475,579.64	0.00	1,659,923,482.41	739,643,311.45	2,399,566,793.86
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-27,815,184.04	0.00	0.00	0.00	4,526,216,814.09	0.00	4,498,401,630.05	961,437,548.88	5,459,839,178.93
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-207,022,651.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-207,022,651.34	-147,959,587.65	-59,063,063.69

1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77,547,948.90	77,547,948.90
2．其他权益工具持有者投入资本	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
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
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-207,022,651.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-207,022,651.34	70,411,638.75	-136,611,012.59
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,393,553.92	0.00	-2,957,741,234.45	0.00	-2,740,347,680.53	-388,855,706.18	-3,129,203,386.71
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,393,553.92	0.00	-217,393,553.92	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	-2,740,347,680.53	0.00	-2,740,347,680.53	-388,855,706.18	-3,129,203,386.71
4．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
（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	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	0.00	0.	0.	0.	0.00	0.	0.00	0.00	0.00	0.	0.00	0.	0.00	0.00	0.00

积弥补亏损		00	00	00		00				00		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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	108,892,184.23	0.00	0.00	0.00	0.00	108,892,184.23	19,101,881.10	127,994,065.33
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	394,789,034.77	0.00	0.00	0.00	0.00	394,789,034.77	60,142,091.18	454,931,125.95
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	285,896,850.54	0.00	0.00	0.00	0.00	285,896,850.54	41,040,210.08	326,937,060.62
（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	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,103,789,819.32	0.00	-486,203,525.80	270,929,991.19	4,179,908,082.00	0.00	48,575,075,492.58	0.00	75,003,316,023.29	13,727,948,725.18	88,731,264,748.47

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	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	2,022,876,986.29	0.00	15,720,683,383.66	56,647,721.67	-513,745,698.00	110,199,997.51	3,377,858,764.71	0.00	43,241,230,555.53	0.00	72,284,419,432.03	12,460,624,597.40	84,745,044,029.43

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	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	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	100,646,000.00	0.00	0.00	918,316.51	0.00	0.00	29,912,470.73	0.00	131,476,787.24	80,149,739.23	211,626,526.47
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	15,821,329,383.66	56,647,721.67	-513,745,698.00	111,118,314.02	3,377,858,764.71	0.00	43,271,143,026.26	0.00	72,415,896,219.27	12,540,774,336.63	84,956,670,555.90
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-22,147,000.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	-1,510,516,913.00	-56,647,721.67	55,357,356.24	50,919,492.94	584,655,763.37	0.00	3,735,456,886.68	0.00	927,496,321.61	447,531,077.10	1,375,027,398.71
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55,357,356.24	0.00	0.00	0.00	6,354,911,900.86	0.00	6,410,269,257.10	1,941,795,593.39	8,352,064,850.49
（二）所有者投入和减少资本	-22,147,000.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	-1,510,516,913.00	-56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,498,893,177.62	-392,533,645.58	-3,891,426,823.20
1．所有者投入的普通股	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,746,507.17	364,846,382.79	454,592,889.96
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	-2,022,876,986.29
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	-1,510,516,913.00	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,565,762,698.50	-757,380,028.37	-2,323,142,726.87
（三）利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,655,763.37	0.00	-2,619,455	0.00	-2,034,799,	-1,099,307	-3,134,106,

分配											,014.18		250.81	,228.86	479.67
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,655,763.37	0.00	-584,655,763.37	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	-1,905,882,058.72	0.00	-1,905,882,058.72	-1,099,307,228.86	-3,005,189,287.58
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-128,917,192.09	0.00	-128,917,192.09	0.00	-128,917,192.09
（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	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	50,919,492.94	0.00	0.00	0.00	0.00	50,919,492.94	-2,423,641.85	48,495,851.09
1．本期提	0.00	0.	0.00	0.	0.00	0.00	0.00	400,292,	0.00	0.	0.00	0.	400,292,34	64,192,86	464,485,21

取		00		00				349.09		00		00	9.09	4.02	3.11
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	349,372,856.15	0.00	0.00	0.00	0.00	349,372,856.15	66,616,505.87	415,989,362.02
（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	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,310,812,470.66	0.00	-458,388,341.76	162,037,806.96	3,962,514,528.08	0.00	47,006,599,912.94	0.00	73,343,392,540.88	12,988,305,413.73	86,331,697,954.61

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69
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	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填	0.00	0.00	0.00	0.00	7,847,481.13	0.00	2,247,576.43	122,482.28	217,393,553.92	540,574,639.56	0.00	768,185,733.32

列）												
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,247,576.43	0.00	0.00	3,498,315,874.01	0.00	3,500,563,450.44
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	7,847,481.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,847,481.13
1．所有者投入的普通股	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．其他权益工具持有者投入资本	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．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	7,847,481.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,847,481.13
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,393,553.92	-2,957,741,234.45	0.00	-2,740,347,680.53
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,393,553.92	-217,393,553.92	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	-2,740,347,680.53	0.00	-2,740,347,680.53
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

（或股本）												
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
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	122,482.28	0.00	0.00	0.00	122,482.28
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	363,272.52	0.00	0.00	0.00	363,272.52
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	240,790.24	0.00	0.00	0.00	240,790.24
（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	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,409,588,123.94	0.00	14,820,360.31	232,832.58	4,179,908,082.00	22,999,714,035.18	0.00	54,964,079,598.01

上期金额

单位：元

项目	2024 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	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
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	-8,623,093.43	0.00	0.00	0.00	0.00	15,460,236.67	0.00	6,837,143.24
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,643,226,318.39	56,647,721.67	12,433,881.74	0.00	3,377,858,764.71	19,103,119,583.97	0.00	52,484,830,977.43
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-22,147,000.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	-241,485,675.58	-56,647,721.67	138,902.14	110,350.30	584,655,763.37	3,356,019,811.65	0.00	1,711,062,887.26
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,902.14	0.00	0.00	5,846,557,633.74	0.00	5,846,696,535.88
（二）所有者投入和减少资本	-22,147,000.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	-241,485,675.58	-56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,229,861,940.20
1．所有者投入的普通股	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,746,507.17
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	-2,022,876,986.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,022,876,986.29
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	-241,485,675.58	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-296,731,461.08
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,655,763.37	-2,490,537,822	0.00	-1,905,882,058

									.09		.72
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,655,763.37	-584,655,763.37	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	-1,905,882,058.72	0.00	-1,905,882,058.72
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
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	110,350.30	0.00	0.00	0.00	0.00	110,350.30

项储备											
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	368,568.45	0.00	0.00	368,568.45
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	258,218.15	0.00	0.00	258,218.15
（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
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69

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》（证监许可[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 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 0.6631%，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。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司累计股本总数 8,359,816,164.00 股，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。

2.公司业务性质和主要经营活动

发电业务、输电业务、供（配）电业务；代理记账。电气设备修理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；环保咨询服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；节能管理服务；储能技术服务；新兴

能源技术研发；货物进出口；租赁服务（不含许可类租赁服务）；会议及展览服务；化工产品销售（不含许可类化工产品）；建筑材料销售；非居住房地产租赁；财务咨询；税务服务；企业总部管理；自有资金投资的资产管理服务；电子（气）物理设备及其他电子设备制造。

3.财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于 2026 年 3 月 31 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团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具体会计准则、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，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，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：

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 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 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。

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 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 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	对资本金结构产生影响；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上不同的，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（一般方法或简化方法）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。

本公司在评估预期信用损失时，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 个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，且未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《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。

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“合并财务报表编制的方法”（2）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

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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本附注五、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；转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允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
（一）房屋	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
（二）构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
（三）通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
（四）电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
（五）港口专用设备	年限平均法	6-20	3	4.85-16.17
（六）科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
（七）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本附注五、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本附注五、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。

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本附注五、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

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

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。

（3）质量保证

根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项产生的义务满足上述预计负债的确认条件时，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，按确定的预计负债金额，记入主营业务成本或其他业务成本等科目。

25、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，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）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，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和优先股等金融工具，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，属于在某一时间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

（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：（一）因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；（二）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（一）减（二）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

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。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。

政府补助采用总额法。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。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。同时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。

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。

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、清偿负债同时进行时，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

（2） 重要会计估计变更

□适用 ☑不适用

（3） 2025 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%、15%、12.5%、9%、7.5%、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%
龙源南非工程建设管理有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
德芙林风电有限公司	26.50%
阳泉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%
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%
辽宁龙源新能源发展有限公司	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%
龙源岢岚风力发电有限公司	25.00%
龙源岚县风力发电有限公司	25.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	25.00%
静乐龙源新能源有限公司	25.00%
松桃龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团四川新能源有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
龙源栖霞风力发电有限公司	25.00%
山东龙源农信通新能源开发有限公司	25.00%
招远市龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	25.00%
龙源临沂风力发电有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
龙源（德州）风力发电有限公司	25.00%
费县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%
龙源定远风力发电有限公司	25.00%
龙源凤阳风力发电有限公司	25.00%
龙源全椒风力发电有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
安徽龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风电技术培训有限公司	25.00%
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
大城龙源新能源有限公司	25.00%
高阳龙源新能源有限公司	25.00%
献县龙源新能源有限公司	25.00%
巨鹿县龙源新能源有限公司	25.00%
唐山丰南区龙源新能源有限公司	25.00%
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源建投（承德）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（西安）新能源工程技术有限公司	25.00%
中国福霖风能工程有限公司	25.00%
国电龙源龙川风力发电有限公司	25.00%
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	25.00%
潮州市海山岛风能开发有限公司	25.00%
国电龙源汕尾风力发电有限公司	25.00%
德庆龙源德能新能源有限公司	25.00%
徐闻龙源新能源有限公司	25.00%
江西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源乐安风力发电有限公司	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%
铅山龙源新能源有限公司	25.00%
宁都龙源新能源有限公司	25.00%
湖口龙源新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
南城龙源新能源有限公司	25.00%

余干龙源新能源有限公司	25.00%
弋阳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%
修水龙源新能源有限公司	25.00%
鄱阳龙源新能源有限公司	25.00%
永新龙源新能源有限公司	25.00%
进贤龙源新能源有限公司	25.00%
安义龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力海外投资有限公司	25.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	25.00%
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	25.00%
陕西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%
龙源启东风力发电有限公司	25.00%
龙源（如东）风力发电有限公司	25.00%
江苏龙源新能源有限公司	25.00%
龙源大丰风力发电有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
江苏龙源新能源发电有限公司	25.00%
抚远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%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	25.00%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
伊春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%
通河龙源风力发电有限公司	25.00%
铁力龙源新能源有限公司	25.00%
桦南龙源新能源有限公司	25.00%
黑龙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	25.00%
丰林县龙源新能源有限公司	25.00%
依兰县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源兴和风力发电有限公司	25.00%
龙源达茂风力发电有限公司	25.00%
乌海市龙源新能源有限公司	25.00%
广西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源柳州风力发电有限公司	25.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	25.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	25.00%
钦州市晶能光伏发电有限公司	25.00%
广西隆林龙源易电新能源有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省莆田南日风电有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
福建龙源新能源有限公司	25.00%
连江龙源万华新能源有限公司	25.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	25.00%

江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
海安龙源海上风力发电有限公司	25.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	25.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	25.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	25.00%
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	25.00%
林西县龙源新能源有限公司	25.00%
宁城县龙源新能源有限公司	25.00%
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	25.00%
敖汉旗龙源新能源有限公司	25.00%
翁牛特旗龙源新能源有限公司	25.00%
海南国能龙源新能源有限公司	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%
通榆新发风力发电有限公司	25.00%
龙源（农安）风力发电有限公司	25.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	25.00%
长春龙源新能源有限公司	25.00%
同心龙源合创电力有限责任公司	25.00%
宁夏昀奥新能源有限公司	25.00%
雄亚投资有限公司	25.00%
雄亚（维尔京）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%
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%
合肥森永新能源科技有限公司	25.00%
国能东北新能源发展有限公司	25.00%
国电双辽新能源有限公司	25.00%
阜新巨龙湖风力发电有限公司	25.00%
阜新华顺风力发电有限公司	25.00%
广西国能能源发展有限公司	25.00%
瓜州国能光伏发电有限公司	25.00%
夏河国能新能源开发有限公司	25.00%
国电山东济南龙源风力发电有限公司	25.00%
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	25.00%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	25.00%
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	25.00%
国能通河县新能源有限公司	25.00%
国电华北内蒙古新能源有限公司	25.00%
山西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源和顺风力发电有限公司	25.00%
繁峙龙源新能源有限公司	25.00%
国电山西洁能有限公司	25.00%
国电洁能金科（山西）有限公司	25.00%
天津国电洁能电力有限公司	25.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	25.00%
中能电力科技开发有限公司	25.00%
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	25.00%
翼城龙源晋南新能源有限公司	25.00%
国家能源莒南新能源有限公司	25.00%

云浮龙源新能源有限公司	25.00%
五华龙源新能源发展有限公司	25.00%
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	25.00%
国能湖口风力发电有限公司	25.00%
南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	25.00%
宜春袁州龙源新能源有限公司	25.00%
贵港能投新能源有限公司	25.00%
南宫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%
龙源乌克兰南方风电有限公司	18.00%
国能龙源都匀风力发电有限公司	15.00%
贵州龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	15.00%
龙源（北京）太阳能技术有限公司	15.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	15.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	15.00%
龙源横山新能源有限公司	15.00%
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（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（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
杭锦旗龙源新能源有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大理风力发电有限公司	15.00%
龙源石林新能源有限公司	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%
海南龙源新能源有限公司	15.00%
延边龙源风力发电有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	15.00%
宁夏深拓新能源有限公司	15.00%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	15.00%
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（环县）新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	15.00%
国能优能（玉林）风力发电有限公司	15.00%
全州国能能源有限公司	15.00%
恭城国能能源有限公司	15.00%
国能北投灌阳风电有限公司	15.00%
国电甘肃新能源有限公司	15.00%
永靖国能光伏发电有限公司	15.00%
民勤红沙国能新能源有限公司	15.00%
国能（武威）新能源有限公司	15.00%
国能定边新能源有限公司	15.00%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	15.00%
国能龙源罗平新能源有限公司	15.00%

国能云南新能源有限公司	15.00%
国能重庆风电开发有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	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%
新疆龙源新能源有限公司	15.00%
国能（甘肃）新能源有限公司	15.00%
全州国能风电有限公司	15.00%
东兴国阳新能源有限公司	15.00%
龙源静乐风力发电有限公司	12.50%
龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
蕲春县北阳新能源发电有限公司	12.50%
湖北龙源新能源有限公司	12.50%
宜城龙源新能源有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
唐县新旭晟新能源开发有限公司	12.50%
河北龙源中保风力发电有限公司	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%
龙源宜春风力发电有限公司	12.50%
铅山龙源新能源有限公司	12.50%
龙源（北京）新能源有限公司	12.50%
靖边龙源新能源有限公司	12.50%
江苏龙源新能源有限公司	12.50%
铁力龙源新能源有限公司	12.50%
五大连池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%
龙源（慈利）新能源有限公司	12.50%
涟源龙源新能源有限公司	12.50%
衡东龙源新能源有限公司	12.50%
福建龙源新能源有限公司	12.50%
福建龙源海上风力发电有限公司	12.50%
射阳龙源风力发电有限公司	12.50%
龙源盐城新能源发展有限公司	12.50%
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	12.50%
通榆新发风力发电有限公司	12.50%
乾安国能龙源新能源有限公司	12.50%
吉林东丰龙新发电有限公司	12.50%
天津龙源新能源有限公司	12.50%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	12.50%
天津龙源轨道新能源有限公司	12.50%
天津龙源高速新能源有限公司	12.50%
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	12.50%
国能丰城光伏发电有限公司	12.50%
国能孝义新能源有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源西藏新能源有限公司	9.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	9.00%

国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	9.00%
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%
国电龙源吴起新能源有限公司	7.50%
彬州龙源新能源有限公司	7.50%
杭锦旗龙源新能源有限公司	7.50%
广西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%
龙源钦州风力发电有限公司	7.50%
广西南宁龙源新能源有限公司	7.50%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%
龙源（玉门）新能源发展有限公司	7.50%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	7.50%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	7.50%
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	7.50%
国能横州新能源有限公司	7.50%
国能藤县能源发展有限公司	7.50%
贵港国能能源有限公司	7.50%
南通通州龙源新能源有限公司	5.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	5.00%
金塔北山国能新能源有限公司	5.00%
龙源静乐风力发电有限公司	0.00%
贵州龙源新能源有限公司	0.00%
三都龙源新能源有限公司	0.00%
松桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团重庆新能源有限公司	0.00%
布拖龙源新能源有限公司	0.00%
招远市龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（烟台）新能源有限公司	0.00%
仙桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（来安）新能源有限公司	0.00%
天长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%
安徽龙源摩腾新能源有限公司	0.00%
平泉龙源新能源有限公司	0.00%
唐县龙源新能源有限公司	0.00%
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	0.00%
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	0.00%
香河龙源新能源有限公司	0.00%
河北龙源新能源有限公司	0.00%
广东国能龙源新能源有限公司	0.00%
清远龙源新能源有限公司	0.00%
清远国龙新能源有限公司	0.00%
江西龙源新能源有限公司	0.00%
永修龙源新能源有限公司	0.00%
铅山龙源新能源有限公司	0.00%
宁都龙源新能源有限公司	0.00%
德兴龙源新能源有限公司	0.00%
万载龙源新能源有限公司	0.00%
上犹龙源新能源有限公司	0.00%
南昌龙源新能源有限公司	0.00%
龙源绿色能源（北京）有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）投资有限公司	0.00%

上海龙源探能新能源有限公司	0.00%
上海龙源申矿新能源有限公司	0.00%
上海龙源亚帆新能源有限公司	0.00%
上海浦东龙源新能源有限公司	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%
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
禹州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	0.00%
赤城县楠军新能源有限公司	0.00%
林州市桂东新能源科技有限公司	0.00%
洛南龙源新能源有限公司	0.00%
宝鸡龙源新能源有限公司	0.00%
米脂龙源神东新能源有限公司	0.00%
新沂龙源新能源有限公司	0.00%
扬州江都龙源新能源有限公司	0.00%
桦南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%
丰林县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%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	0.00%
永兴龙源新能源有限公司	0.00%
祁阳龙源新能源有限公司	0.00%
新田龙源新能源有限公司	0.00%
国能源创阿拉善新能源有限公司	0.00%
广西龙源新能源有限公司	0.00%
龙源宾阳风力发电有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
广西平南龙源新能源有限公司	0.00%
河池市晶能光伏发电有限公司	0.00%
龙源巍山风力发电有限公司	0.00%
曲靖龙源新能源有限公司	0.00%
易门龙源新能源有限公司	0.00%
洱源龙源新能源有限公司	0.00%
宾川龙源新能源有限公司	0.00%
祥云龙源新能源有限公司	0.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	0.00%
福建龙源新能源有限公司	0.00%
乾安国能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%
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	0.00%
中卫龙源新能源有限公司	0.00%
海原县龙源新能源有限公司	0.00%
临泽龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（金昌）新能源有限公司	0.00%
永昌龙源新能源有限公司	0.00%
永登县龙源新能源有限公司	0.00%
茫崖龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（那曲）新能源有限公司	0.00%
萨嘎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%
浙江苍南风力发电有限公司	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%
舟山龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
嵊州龙源新能源有限公司	0.00%
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	0.00%
民勤国能风力发电有限责任公司	0.00%
山西龙源新能源有限公司	0.00%
右玉龙源新能源有限公司	0.00%
繁峙龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	0.00%
乌恰龙源新能源有限公司	0.00%
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	0.00%
天津宁河龙源发电有限公司	0.00%
天津滨海国能龙源新能源有限公司	0.00%
贵港市晶科光伏发电有限公司	0.00%

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，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。2025 年 10 月 17 日，财政部、海关总署、税务总局发布《关于调整风力发电等增值税政策的公告》(2025 年第 10 号)，明确自 2025 年 11 月 1 日起废止原政策《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》财税〔2015〕74 号)，陆上风电项目自 2025 年 11 月 1 日起不再享受增值税即征即退 50%的政策。本公司作为风力发电公司，报告期内公司陆上风电、海上风电项目均按上述政策规定享受相关增值税优惠。

（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 日施行。2024 年 11 月 27 日，国家发展改革委发布 2024 年第 28 号令《西部地区鼓励类产业目录 （2025 年本）》，自 2025 年 1 月 1 日起施行。本公司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。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)和《国家税务总局关于落实小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》（国家税务总局公告 2023 年第 6 号）规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。自 2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。实际税负为 5%。

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	0.00	0.00
银行存款	1,068,680,804.24	1,934,350,455.34
其他货币资金	195,946,307.13	100,897,818.69
存放财务公司款项	893,763,826.58	1,275,130,160.94
合计	2,158,390,937.95	3,310,378,434.97
其中：存放在境外的款项总额	842,228,100.56	862,157,524.37

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	186,238,219.52	192,797,379.32
其中：		
权益工具投资	186,238,219.52	192,797,379.32
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
其中：		
合计	186,238,219.52	192,797,379.32

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	860,551.44	6,905,348.80
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	860,551.44	6,905,348.80

（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	800,000.00	48.18%	800,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	12.65%	1,000,000.00	100.00%	0.00
其中：										
银行承兑汇票	800,000.00	48.18%	800,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	12.65%	1,000,000.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收票据	860,551.44	51.82%	0.00	0.00%	860,551.44	6,905,348.80	87.35%	0.00	0.00%	6,905,348.80
其中：										
银行承兑汇票	860,551.44	51.82%	0.00	0.00%	860,551.44	6,905,348.80	87.35%	0.00	0.00%	6,905,348.80
合计	1,660,551.44	100.00%	800,000.00	100.00%	860,551.44	7,905,348.80	100.00%	1,000,000.00	100.00%	6,905,348.80

按单项计提坏账准备：800,000.00

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
银行承兑汇票	1,000,000.00	1,000,000.00	800,000.00	800,000.00	100.00%	到期未解付
合计	1,000,000.00	1,000,000.00	800,000.00	800,000.00		

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的应收票据	1,000,000.00	0.00	200,000.00	0.00	0.00	800,000.00
合计	1,000,000.00	0.00	200,000.00	0.00	0.00	800,000.00

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	0.00
商业承兑票据	0.00
合计	0.00

（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	0.00	0.00
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	0.00	0.00

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）	308,258,764.31	189,718,681.29
1 至 2 年	6,897,382.66	20,066,689.72
2 至 3 年	18,705,639.72	10,836,005.81
3 年以上	275,379,945.04	264,890,385.74
3 至 4 年	10,836,005.81	1,562,820.00
4 至 5 年	1,216,373.49	9,795,049.05
5 年以上	263,327,565.74	253,532,516.69
合计	609,241,731.73	485,511,762.56

（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账款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合	609,241	100.00%	278,750	45.75%	330,491	485,511	100.00%	279,416	57.55%	206,095

计提坏账准备的应收账款	,731.73		,555.11		,176.62	,762.56		,390.60		,371.96
其中：										
其他组合	609,241,731.73	100.00%	278,750,555.11	45.75%	330,491,176.62	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96
合计	609,241,731.73	100.00%	278,750,555.11	45.75%	330,491,176.62	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96

按组合计提坏账准备：278,750,555.11

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	609,241,731.73	278,750,555.11	45.75%
合计	609,241,731.73	278,750,555.11	

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

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	279,416,390.60	0.00	0.00	279,416,390.60
2025 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	-665,835.49	0.00	0.00	-665,835.49
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	0.00	0.00	0.00	0.00
2025 年 12 月 31 日余额	278,750,555.11	0.00	0.00	278,750,555.11

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账款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	279,416,390.60	-665,835.49	0.00	0.00	0.00	278,750,555.11
合计	279,416,390.60	-665,835.49	0.00	0.00	0.00	278,750,555.11

（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	0.00

（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
国网宁夏电力有限责任公司	79,217,770.00	0.00	79,217,770.00	13.00%	79,217,770.00
国网冀北电力有限公司	56,379,254.52	0.00	56,379,254.52	9.25%	56,379,254.52
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	56,135,492.62	0.00	56,135,492.62	9.21%	0.00
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	47,964,995.54	0.00	47,964,995.54	7.87%	0.00
国网黑龙江省电力有限公司	39,261,271.03	0.00	39,261,271.03	6.44%	39,179,975.25
合计	278,958,783.71	0.00	278,958,783.71	45.77%	174,776,999.77

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	8,202,109.15	6,875,380.70
应收账款	43,664,560,811.64	43,300,098,060.60
合计	43,672,762,920.79	43,306,973,441.30

（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	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	43,713,205,150.17	100.00%	40,442,229.38	0.09%	43,672,762,920.79	43,354,436,698.98	100.00%	47,463,257.68	0.11%	43,306,973,441.30
其中：										
其他组合	43,713,205,150.17	100.00%	40,442,229.38	0.09%	43,672,762,920.79	43,354,436,698.98	100.00%	47,463,257.68	0.11%	43,306,973,441.30
合计	43,713,205,150.17	100.00%	40,442,229.38	0.09%	43,672,762,920.79	43,354,436,698.98	100.00%	47,463,257.68	0.11%	43,306,973,441.30

按组合计提坏账准备：40,442,229.38

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备	43,713,205,150.17	40,442,229.38	0.09%
合计	43,713,205,150.17	40,442,229.38	

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	47,463,257.68	0.00	0.00	47,463,257.68
2025 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	-5,254,155.50	0.00	0.00	-5,254,155.50
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	-1,766,872.80	0.00	0.00	-1,766,872.80
2025 年 12 月 31 日余额	40,442,229.38	0.00	0.00	40,442,229.38

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	47,463,257.68	-5,254,155.50	0.00	0.00	-1,766,872.80	40,442,229.38
合计	47,463,257.68	-5,254,155.50	0.00	0.00	-1,766,872.80	40,442,229.38

其他说明：

其他变动由汇率变动所致。

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	50,708,256.45	44,491,981.75
其他应收款	1,652,175,129.19	1,639,874,622.11
合计	1,702,883,385.64	1,684,366,603.86

（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	0.00	6,899,725.30
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
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
南通天生港发电有限公司	28,161,000.00	15,645,000.00
汕头市南方风能发展有限公司	600,000.00	0.00

合计	50,708,256.45	44,491,981.75

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	13,348,168.43	4-5 年 2,400,773.03 元；5 年以上 10,947,395.40 元	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	429,884,168.40	1,055,527,904.65
增值税即征即退	117,639,249.40	131,055,685.47
保证金、押金、备用金	346,482,838.70	344,034,918.52
保险赔款	90,437,331.83	65,365,342.39
代垫款等	1,365,966,234.88	1,006,647,241.52
合计	2,350,409,823.21	2,602,631,092.55

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）	1,051,043,194.87	1,077,421,746.91
1 至 2 年	329,859,537.02	351,131,740.67
2 至 3 年	205,134,551.59	92,291,970.96
3 年以上	764,372,539.73	1,081,785,634.01
3 至 4 年	48,178,090.23	232,395,453.14
4 至 5 年	19,744,255.65	19,151,229.74
5 年以上	696,450,193.85	830,238,951.13
合计	2,350,409,823.21	2,602,631,092.55

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		金额	比例	金额	计提比	

				例					例	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	19.33%	454,269,121.12	100.00%	0.00	454,269,121.12	17.45%	454,269,121.12	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	1,896,140,702.09	80.67%	243,965,572.90	12.87%	1,652,175,129.19	2,148,361,971.43	82.55%	508,487,349.32	23.67%	1,639,874,622.11
其中：										
其他组合	1,896,140,702.09	80.67%	243,965,572.90	12.87%	1,652,175,129.19	2,148,361,971.43	82.55%	508,487,349.32	23.67%	1,639,874,622.11
合计	2,350,409,823.21	100.00%	698,234,694.02	29.71%	1,652,175,129.19	2,602,631,092.55	100.00%	962,756,470.44	36.99%	1,639,874,622.11

按单项计提坏账准备：454,269,121.12

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
龙源友谊生物质发电有限公司	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	100.00%	破产清算，不再纳入合并范围
合计	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12		

按组合计提坏账准备：243,965,572.90

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	1,896,140,702.09	243,965,572.90	12.87%
合计	1,896,140,702.09	243,965,572.90	

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	508,487,349.32	0.00	454,269,121.12	962,756,470.44
2025 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	544,368.99	0.00	0.00	544,368.99
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	-265,044,763.39	0.00	0.00	-265,044,763.39
其他变动	-21,382.02	0.00	0.00	-21,382.02
2025 年 12 月 31 日余额	243,965,572.90	0.00	454,269,121.12	698,234,694.02

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

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	454,269,121.12	0.00	0.00	0.00	0.00	454,269,121.12
按组合计提坏账准备	508,487,349.32	544,368.99	0.00	-265,044,763.39	-21,382.02	243,965,572.90
合计	962,756,470.44	544,368.99	0.00	-265,044,763.39	-21,382.02	698,234,694.02

其他变动由汇率变动所致。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

无。

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	265,044,763.39

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
吉林延边公司敦化和平、汪清杜荒子、吉林北大	项目前期费	265,044,763.39	前期项目与已终止	经公司内部相应决策机构审批	否

湖、吉林蛟河土山、安图古图河、舒兰等风电项目、桃合木百万千瓦级风电基地项目、科右前旗分布式 25.5MW 风电项目、吉林东丰前期项目、新疆托克逊及吐鲁番风电项目、黑龙江龙源延寿风电项目等					
合计		265,044,763.39			

其他应收款核销说明：

本年其他应收款核销金额主要由于核销前期费产生。

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
龙源友谊生物质发电有限公司	往来款	454,269,121.12	1-2 年、2-3 年、五年以上	19.33%	454,269,121.12
阳江市财政局	保证金	200,000,000.00	6 个月以内（含）	8.51%	0.00
绥德县财政局	保证金	60,000,000.00	6 个月-1 年、2-3 年	2.55%	0.00
国电联合动力技术有限公司	往来款	45,947,707.00	6 个月以内（含）、5 年以上	1.95%	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	商旅款	44,047,387.07	0-3 年	1.87%	0.00
合计		804,264,215.19		34.21%	454,269,121.12

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	473,884,699.88	87.26%	435,267,868.52	87.72%
1 至 2 年	45,967,746.37	8.46%	42,853,955.53	8.64%
2 至 3 年	14,366,484.66	2.65%	11,958,137.94	2.41%
3 年以上	8,880,559.36	1.63%	6,138,340.85	1.23%
合计	543,099,490.27		496,218,302.84	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

（2） 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例（%）
国能易购（北京）科技有限公司	236,831,046.09	43.61
国网汇通金财（北京）信息科技有限公司	15,944,327.57	2.94
国网山东省电力公司烟台供电公司	8,102,365.25	1.49
国网宁夏电力有限公司中卫供电公司	7,181,833.68	1.32
中智项目外包服务有限公司	6,000,000.00	1.10
合计	274,059,572.59	50.46

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	376,891,265.42	1,977,331.38	374,913,934.04	358,225,541.80	3,219,264.85	355,006,276.95
库存商品	24,639,558.28	0.00	24,639,558.28	74,750,903.14	0.00	74,750,903.14
周转材料	460,091.19	0.00	460,091.19	269,505.57	0.00	269,505.57
合计	401,990,914.89	1,977,331.38	400,013,583.51	433,245,950.51	3,219,264.85	430,026,685.66

（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	3,219,264.85	0.00	0.00	1,241,933.47	0.00	1,977,331.38
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	3,219,264.85	0.00	0.00	1,241,933.47	0.00	1,977,331.38

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	1,763,296,110.11	2,225,777,932.92
预缴税金	181,883,759.79	96,818,453.84
碳排放权资产	4,055,000.00	0.00
合计	1,949,234,869.90	2,322,596,386.76

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
Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	44,066,601.99	0.00	44,066,601.99	42,700,376.21	0.00	42,700,376.21
合计	44,066,601.99	0.00	44,066,601.99	42,700,376.21	0.00	42,700,376.21

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	148,411,302.88	124,766,536.63	23,644,766.25	0.00	15,219,276.88	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
深圳能源集团股份有限公司	19,502,969.56	19,383,319.44	119,650.12	0.00	17,483,799.77	0.00	448,687.95	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	1,887,200.00	1,164,800.00	722,400.00	0.00	1,315,200.00	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
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
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	36,775,742.00	40,497,669.62	0.00	3,721,927.62	0.00	58,367,858.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
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	600,000.00	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
湖南天雁机械股份有限公司	3,525.60	0.00	0.00	2,047.50	0.00	2,047.50	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司	24,496.64	0.00	2,405.92	0.00	2,405.92	0.00	9,082.78	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
合计	210,778,450.53	189,985,539.54	24,489,222.29	3,723,975.12	34,020,682.57	63,368,272.97	1,057,770.73	

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	0.00	15,219,276.88	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	
深圳能源集团股份有限公司	448,687.95	17,483,799.77	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	0.00	1,315,200.00	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	
张家口长城风电有限责任公司	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	0.00	0.00	58,367,858.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
西藏电力交易中心有限公司	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	600,000.00	0.00	4,000,000.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
华能（海南）股份有限公司	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	
湖南天雁机械股份有限公司	0.00	0.00	2,047.50	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司	9,082.78	2,405.92	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	
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	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	

其他说明：

无。

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												
二、联营企业												
国能融资租赁有限公司	3,662,570,100.67	0.00	0.00	0.00	98,194,052.31	0.00	0.00	86,171,455.55	0.00	0.00	3,674,592,697.43	0.00
南通天生港发电有限公司	1,223,598,617.99	0.00	0.00	0.00	12,647,513.32	0.00	4,122,267.54	12,776,000.00	0.00	0.00	1,227,592,398.85	0.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	359,002,267.87	0.00	0.00	0.00	-6,890,451.78	0.00	0.00	9,622,800.00	0.00	0.00	342,489,016.09	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11	0.00	61,872,933.04	113,093,954.87	37,374,886.69	0.00	0.00	8,622,656.89	0.00	0.00	238,422,029.08	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	214,864,583.78	0.00	0.00	0.00	-10,442,816.76	0.00	0.00	0.00	0.00	11,937,075.96	216,358,842.98	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	145,663,440.67	0.00	0.00	0.00	757,814.65	0.00	90,413.05	0.00	0.00	0.00	146,511,668.37	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07	0.00	0.00	0.00	5,379,055.98	0.00	286,192.95	0.00	0.00	0.00	119,949,268.00	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90	0.00	21,668,800.00	0.00	3,175,644.55	0.00	0.00	2,754,734.93	0.00	0.00	52,282,112.52	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74	0.00	0.00	0.00	1,796,353.89	0.00	118,508.53		0.00	0.00	50,783,935.16	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23	0.00	0.00	0.00	409,117.17	0.00	21,841.43	811,802.50	0.00	0.00	45,683,040.33	0.00

河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80	0.00	0.00	0.00	3,615,816.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,260,996.16	0.00
国能（江永）新能源有限公司	14,850,000.00	0.00	18,000,000.00	0.00	-563,472.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,286,527.70	0.00
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55	0.00	0.00	0.00	812,622.64	0.00	-352,810.34	0.00	0.00	0.00	28,778,698.85	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99	0.00	0.00	0.00	1,318,001.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,612,092.26	0.00
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35	0.00	0.00	0.00	-4,356,641.14	0.00	6,777.74	0.00	0.00	0.00	9,083,226.95	0.00
东北中能吉林公司	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
国电联合动力技术有限公司	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	6,226,008,282.14	467,823.42	101,541,733.04	113,093,954.87	143,227,496.85	0.00	4,293,190.90	120,759,449.87	0.00	11,937,075.96	6,253,154,374.15	467,823.42
合计	6,226,008,282.14	467,823.42	101,541,733.04	113,093,954.87	143,227,496.85	0.00	4,293,190.90	120,759,449.87	0.00	11,937,075.96	6,253,154,374.15	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：

江苏龙源振华海洋工程有限公司本期其他增加是因为未实现内部交易损益抵消影响所致。

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	170,230,343,538.61	156,799,253,882.42
固定资产清理	73,283,864.29	5,349,557.60
合计	170,303,627,402.90	156,804,603,440.02

（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	18,823,845,777.78	229,698,934,673.35	323,725,504.49	3,673,267,054.26	393,928,881.25	252,913,701,891.13
2.本期增加金额	912,734,013.38	26,398,317,320.62	6,270,203.87	200,199,089.98	133,774,476.57	27,651,295,104.42
（1）购置	56,095,215.05	1,249,933,988.40	5,350,610.47	56,656,496.84	39,781,923.53	1,407,818,234.29
（2）在建工程转入	824,491,208.86	24,391,399,316.87	465,518.46	119,732,557.70	88,492,279.28	25,424,580,881.17
（3）其他	32,147,589.47	756,984,015.35	454,074.94	23,810,035.44	5,500,273.76	818,895,988.96
3.本期减少金额	346,359,474.81	2,475,555,296.15	11,973,776.78	834,743,597.40	4,662,891.31	3,673,295,036.45
（1）处置或报废	3,971,420.59	1,697,219,899.04	11,973,776.78	7,547,315.36	4,662,891.31	1,725,375,303.08
（2）其他	342,388,054.22	778,335,397.11	0.00	827,196,282.04	0.00	1,947,919,733.37

4.期末余额	19,390,220,316.35	253,621,696,697.82	318,021,931.58	3,038,722,546.84	523,040,466.51	276,891,701,959.10
二、累计折旧						
1.期初余额	5,766,003,766.11	84,793,016,123.04	185,008,229.08	1,558,530,713.21	232,375,955.58	92,534,934,787.02
2.本期增加金额	565,760,660.72	11,302,536,544.09	12,753,937.94	274,029,700.89	63,959,213.67	12,219,040,057.31
（1）计提	565,760,660.72	11,302,536,544.09	12,376,264.30	267,576,935.95	63,959,213.67	12,212,209,618.73
(2) 其他	0.00	0.00	377,673.64	6,452,764.94	0.00	6,830,438.58
3.本期减少金额	45,662,723.66	1,314,957,669.39	11,530,749.17	19,738,172.31	5,980,964.08	1,397,870,278.61
（1）处置或报废	0.00	1,283,302,113.83	11,530,749.17	6,618,471.64	4,187,076.25	1,305,638,410.89
（2） 其他	45,662,723.66	31,655,555.56	0.00	13,119,700.67	1,793,887.83	92,231,867.72
4.期末余额	6,286,101,703.17	94,780,594,997.74	186,231,417.85	1,812,822,241.79	290,354,205.17	103,356,104,565.72
三、减值准备						
1.期初余额	178,052,517.78	3,395,490,034.20	0.00	2,674,567.55	3,296,102.16	3,579,513,221.69
2.本期增加金额	25,878,491.25	4,467,691.62	302,345.70	1,835,604.66	50,731.27	32,534,864.50
（1）计提	25,878,491.25	4,467,691.62	302,345.70	1,835,604.66	50,731.27	32,534,864.50
3.本期减少金额	3,928,116.97	302,798,453.03	0.00	3,550.40	64,111.02	306,794,231.42
（1）处置或报废	3,928,116.97	302,798,453.03	0.00	3,550.40	64,111.02	306,794,231.42
4.期末余额	200,002,892.06	3,097,159,272.79	302,345.70	4,506,621.81	3,282,722.41	3,305,253,854.77
四、账面价值						
1.期末账面价值	12,904,115,721.12	155,743,942,427.29	131,488,168.03	1,221,393,683.24	229,403,538.93	170,230,343,538.61
2.期初账面价值	12,879,789,493.89	141,510,428,516.11	138,717,275.41	2,112,061,773.50	158,256,823.51	156,799,253,882.42

（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	348,155,267.91	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

☑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 2025 年计提固定资产减值准备 32,534,864.50 元，主要是因为新疆天风发电股份有限公司托里风电厂计提固定资产减值准备 29,581,457.00 元。上述减值准备经本公司聘请的中联资产评估集团有限公司于 2025 年 12 月 25 日出具了《新疆天风发电股份有限公司托里风电厂拟进行资产减值测试所涉及达坂城风电三场三期部分设备资产可收回金额评估项目》资产评估报告，评估报告号：（中联评报字（2025）第 5767 号）。

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。

（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	73,283,864.29	5,349,557.60
合计	73,283,864.29	5,349,557.60

其他说明：

无。

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	15,090,939,324.03	21,173,635,250.03
工程物资	3,884,792,645.20	4,057,992,533.23
合计	18,975,731,969.23	25,231,627,783.26

（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	1,524,623,361.43	0.00	1,524,623,361.43	1,064,792,498.03	0.00	1,064,792,498.03
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫海原 100 万千瓦风电项目	985,874,758.27	0.00	985,874,758.27	36,970,474.39	0.00	36,970,474.39
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	919,894,891.66	0.00	919,894,891.66	306,996,494.37	0.00	306,996,494.37
龙源甘肃庆阳环县芦家湾 5 万千瓦风力发电及 30 万千瓦新能源项目	758,559,347.18	0.00	758,559,347.18	173,489,142.88	0.00	173,489,142.88
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	349,941,402.55	0.00	349,941,402.55	313,848,405.14	0.00	313,848,405.14
湖南郴州桂阳流峰镇回龙光伏	311,075,664.61	0.00	311,075,664.61	6,334,044.83	0.00	6,334,044.83
三都周覃廷牌风电项目	278,589,155.52	0.00	278,589,155.52	58,976,740.70	0.00	58,976,740.70
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	46,449,819.09	0.00	46,449,819.09	461,708,516.51	0.00	461,708,516.51
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	34,938,558.06	0.00	34,938,558.06	2,032,718,076.16	0.00	2,032,718,076.16
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目（二期 200 万千瓦）	7,087,282.24	0.00	7,087,282.24	1,032,297,917.94	0.00	1,032,297,917.94
其他项目	10,439,667,580.33	565,762,496.91	9,873,905,083.42	16,728,244,169.13	1,042,741,230.05	15,685,502,939.08
合计	15,656,701,820.94	565,762,496.91	15,090,939,324.03	22,216,376,480.08	1,042,741,230.05	21,173,635,250.03

（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	1,064,792,498.03	459,830,863.40	0.00	0.00	1,524,623,361.43	42.72%	42.72%	96,551,281.20	60,594,809.62	3.19%	其他
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫海原 100 万千瓦风电项目	4,604,066,500.00	36,970,474.39	948,904,283.88	0.00	0.00	985,874,758.27	33.11%	33.11%	20,899,984.02	20,136,479.23	2.90%	其他
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	3,816,944,900.00	306,996,494.37	731,208,985.65	118,310,588.36	0.00	919,894,891.66	80.00%	80.00%	19,100,897.42	16,088,028.57	2.40%	其他
龙源甘肃庆阳环县芦家湾 5 万千瓦风力发电及 30 万千瓦新能源项目	1,340,000,000.00	173,489,142.88	585,070,204.30	0.00	0.00	758,559,347.18	43.66%	43.66%	11,910,779.82	7,838,634.62	1.87%	其他
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	481,550,000.00	313,848,405.14	36,092,997.41	0.00	0.00	349,941,402.55	70.42%	70.42%	11,917,615.70	2,098,865.26	2.30%	其他
湖南郴州桂阳流峰镇回龙光伏	1,379,240,000.00	6,334,044.83	404,401,738.40	99,660,118.62	0.00	311,075,664.61	29.78%	29.78%	2,073,507.28	2,073,507.28	2.18%	其他

三都周覃廷牌风电项目	613,890,000.00	58,976,740.70	281,069,807.71	61,457,392.89	0.00	278,589,155.52	50.00%	50.00%	4,821,040.14	4,721,040.14	2.85%	其他
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	2,402,907,500.00	461,708,516.51	670,085,147.85	1,085,343,845.27	0.00	46,449,819.09	51.71%	51.71%	8,622,555.52	8,390,074.70	2.50%	其他
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	3,497,665,518.43	2,032,718,076.16	467,396,563.88	2,465,176,081.98	0.00	34,938,558.06	93.73%	98.00%	46,135,816.64	8,670,413.96	2.12%	其他
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目（二期 200 万千瓦）	11,164,470,000.00	1,032,297,917.94	1,312,005,609.17	2,337,216,244.87	0.00	7,087,282.24	62.92%	87.71%	146,735,799.27	37,976,447.98	2.09%	其他
合计	34,870,354,418.43	5,488,132,310.95	5,896,066,201.65	6,167,164,271.99	0.00	5,217,034,240.61			368,769,277.01	168,588,301.36		

（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
龙源山东滨州汇泰北海风电项目	0.00	24,221,060.49	0.00	24,221,060.49	停缓建项目
龙源山东烟台栖霞桃村铁口风电项目	0.00	29,857,859.20	29,857,859.20	0.00	停缓建项目
国电华北内蒙古新能源有限公司-达拉特旗光伏项目前期费	0.00	1,575,471.67	1,575,471.67	0.00	停缓建项目
龙源山东烟台海上风电、茌平	0.00	404,336.55	404,336.55	0.00	停缓建项目

200MW 风电项目					
合计	0.00	56,058,727.91	31,837,667.42	24,221,060.49	--

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
预付设备和材料款	1,900,413,874.15	17,118,900.00	1,883,294,974.15	2,130,535,769.27	62,762,067.00	2,067,773,702.27
专用设备和材料款	2,042,406,332.60	40,908,661.55	2,001,497,671.05	2,025,152,781.72	34,933,950.76	1,990,218,830.96
合计	3,942,820,206.75	58,027,561.55	3,884,792,645.20	4,155,688,550.99	97,696,017.76	4,057,992,533.23

其他说明：

无。

15、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	3,177,162,172.35	1,148,177,800.91	310,647,613.26	4,635,987,586.52
2.本期增加金额	484,720,380.42	285,208,901.57	114,913,248.25	884,842,530.24
（1）新增租赁	483,372,576.38	284,845,684.87	114,069,725.41	882,287,986.66
（2）汇率变动	1,347,804.04	363,216.70	843,522.84	2,554,543.58
3.本期减少金额	7,419,690.37	32,211,427.74	0.00	39,631,118.11
（1）终止租赁	7,419,690.37	32,211,427.74	0.00	39,631,118.11
4.期末余额	3,654,462,862.40	1,401,175,274.74	425,560,861.51	5,481,198,998.65
二、累计折旧				
1.期初余额	323,997,706.23	193,889,755.61	71,179,446.34	589,066,908.18
2.本期增加金额	142,248,625.27	88,923,673.84	60,948,511.62	292,120,810.73
（1）计提	141,778,584.17	88,638,289.13	60,241,470.67	290,658,343.97
（2）汇率变动	470,041.10	285,384.71	707,040.95	1,462,466.76
3.本期减少金额	1,767,744.03	21,633,813.94	0.00	23,401,557.97
（1）处置	1,767,744.03	21,633,813.94	0.00	23,401,557.97
4.期末余额	464,478,587.47	261,179,615.51	132,127,957.96	857,786,160.94

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	3,189,984,274.93	1,139,995,659.23	293,432,903.55	4,623,412,837.71
2.期初账面价值	2,853,164,466.12	954,288,045.30	239,468,166.92	4,046,920,678.34

（2） 使用权资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

其他说明：

无。

16、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	著作权	软件	数据资源	特许权	合计
一、账面原值									
1.期初余额	1,705,536,857.73	28,298,469.60	1,022,825.31	880,129,027.70	0.00	65,992,629.30	2,816,981.13	11,840,238,469.97	14,524,035,260.74
2.本期增加金额	359,539,214.25	466,963.20	840,699.12	1,134,031.88	55,095.10	34,290,965.43	0.00	12,445,209.65	408,772,178.63
（1）购置	359,539,214.25	3,185.84	0.00	1,134,031.88	55,095.10	21,014,088.46	0.00	12,445,209.65	394,190,825.18
（2）内部研发	0.00	463,777.36	840,699.12	0.00	0.00	13,276,876.97	0.00	0.00	14,581,353.45
3.本期减少金额	235,789.46	0.00	0.00	246,914.85	0.00	4,875,640.36	0.00	0.00	5,358,344.67
（1）处置	235,789.46	0.00	0.00	246,914.85	0.00	4,875,640.36	0.00	0.00	5,358,344.67
4.期末余额	2,064,840,282.52	28,765,432.80	1,863,524.43	881,016,144.73	55,095.10	95,407,954.37	2,816,981.13	11,852,683,679.62	14,927,449,094.70
二、累计摊销									

1.期初余额	354,206,008.24	1,536,380.78	528,417.34	244,837,596.72	0.00	31,470,282.11	408,595.43	6,795,027,443.04	7,428,014,723.66
2.本期增加金额	89,018,414.99	2,723,156.37	101,912.33	23,131,630.28	9,182.55	20,914,857.37	938,993.69	416,550,557.95	553,388,705.53
（1）计提	89,018,414.99	2,723,156.37	101,912.33	23,131,630.28	9,182.55	20,914,857.37	938,993.69	416,550,557.95	553,388,705.53
3.本期减少金额	91,859.74	0.00	0.00	31,758.77	0.00	3,418,913.85	0.00	0.00	3,542,532.36
（1）处置	91,859.74	0.00	0.00	31,758.77	0.00	3,418,913.85	0.00	0.00	3,542,532.36
4.期末余额	443,132,563.49	4,259,537.15	630,329.67	267,937,468.23	9,182.55	48,966,225.63	1,347,589.12	7,211,578,000.99	7,977,860,896.83
三、减值准备									
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	0.00	261,400.00	0.00	960,857,218.93	1,061,689,751.74
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	255,035.26	0.00	0.00	255,035.26
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	255,035.26	0.00	0.00	255,035.26
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	0.00	6,364.74	0.00	960,857,218.93	1,061,434,716.48
四、账面价值									
1.期末账面价值	1,621,707,719.03	24,505,895.65	1,233,194.76	512,507,543.69	45,912.55	46,435,364.00	1,469,392.01	3,680,248,459.70	5,888,153,481.39
2.期初账面价值	1,351,330,849.49	26,762,088.82	494,407.97	534,720,298.17	0.00	34,260,947.19	2,408,385.70	4,084,353,808.00	6,034,330,785.34

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 0.79%。

（2） 确认为无形资产的数据资源

☑适用 □不适用

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
一、账面原值				
1.期初余额	0.00	2,816,981.13	0.00	2,816,981.13
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00

其中：购入	0.00	0.00	0.00	0.00
内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00
其他增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
失效且终止确认	0.00	0.00	0.00	0.00
其他减少	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	2,816,981.13	0.00	2,816,981.13
二、累计摊销				
1.期初余额	0.00	408,595.43	0.00	408,595.43
2.本期增加金额	0.00	938,993.69	0.00	938,993.69
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
失效且终止确认	0.00	0.00	0.00	0.00
其他减少	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	1,347,589.12	0.00	1,347,589.12
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
3.本期减少金额	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	0.00	1,469,392.01	0.00	1,469,392.01
2.期初账面价值	0.00	2,408,385.70	0.00	2,408,385.70

（3） 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	52,455,713.54	相关手续正在办理中

其他说明：

无。

（4） 无形资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

17、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	其他	
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
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	145,668,421.72	0.00	0.00	0.00	0.00	145,668,421.72

18、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
房屋装修费	19,359,554.06	17,415,340.11	6,942,659.25	0.00	29,832,234.92
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	12,699,642.95	164,674.35	1,288,877.63	0.00	11,575,439.67
道路与厂区建设	6,811,198.48	91,809,311.33	17,509,742.83	0.00	81,110,766.98
升压站修缮工程	2,099,593.33	0.00	249,456.60	0.00	1,850,136.73
其他小额	3,648,916.09	6,948,100.42	1,397,108.84	0.00	9,199,907.67
合计	44,618,904.91	116,337,426.21	27,387,845.15	0.00	133,568,485.97

其他说明：

无。

19、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	2,296,166,885.24	470,324,544.79	3,313,717,214.08	674,885,549.91
内部交易未实现利润	269,144,428.62	58,849,319.24	206,548,134.51	50,895,937.36
可抵扣亏损	780,581,584.09	208,574,073.64	982,796,668.92	262,722,869.01
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	44,120,885.16	11,030,221.29	48,079,576.59	11,400,808.92
租赁负债	2,353,984,250.62	582,138,121.25	2,087,263,384.00	517,707,229.82
非同一控制下企业合并资产评估减值	86,522,417.04	21,630,604.26	105,602,242.76	26,400,560.69
物业重估、折旧摊销等	529,086,084.42	133,230,832.49	554,763,983.04	137,717,811.13
合计	6,359,606,535.19	1,485,777,716.96	7,298,771,203.90	1,681,730,766.84

（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	37,376,535.20	9,344,133.80	38,395,198.64	9,598,799.91
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	33,570,267.60	8,392,566.87	16,763,711.84	4,190,927.94
使用权资产	2,474,043,988.15	579,029,944.66	2,104,941,855.22	519,915,150.88
固定资产折旧差异等	2,387,665,040.12	630,404,201.27	2,433,616,532.81	641,960,399.74
合计	4,932,655,831.07	1,227,170,846.60	4,593,717,298.51	1,175,665,278.47

（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	861,496,536.45	624,281,180.51	838,553,799.02	843,176,967.82
递延所得税负债	861,496,536.45	365,674,310.15	838,553,799.02	337,111,479.45

（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	3,478,570,289.60	3,606,703,319.47
可抵扣亏损	3,941,833,840.61	2,658,727,069.73
合计	7,420,404,130.21	6,265,430,389.20

（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
2025	0.00	354,232,324.89	
2026	262,540,666.14	277,579,120.88	
2027	199,143,934.97	207,419,701.04	
2028	434,519,886.54	440,162,445.53	
2029	1,302,575,021.07	1,379,333,477.39	
2030	1,743,054,331.89	0.00	
合计	3,941,833,840.61	2,658,727,069.73	

其他说明：

无。

20、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
取水权	0.00	0.00	0.00	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00
一年以上待抵扣进项税额	6,681,461,675.42	0.00	6,681,461,675.42	5,719,796,454.60	0.00	5,719,796,454.60
预付投资款	0.00	0.00	0.00	42,271,261.20	0.00	42,271,261.20
预付土地出让金	59,864,445.14	0.00	59,864,445.14	56,632,841.00	0.00	56,632,841.00
合计	6,741,326,120.56	0.00	6,741,326,120.56	5,838,340,556.80	0.00	5,838,340,556.80

其他说明：

无。

21、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	146,252,026.38	146,252,026.38	保证金等	保证金等	158,788,845.96	158,788,845.96	保证金等	保证金等
应收票据	0.00	0.00	无	无	0.00	0.00	无	无
存货	16,099,407.34	16,099,407.34	债券抵押	债券抵押	4,020,215.01	4,020,215.01	债券抵押	债券抵押
固定资产	7,988,829,412.52	7,988,829,412.52	固定资产抵押	固定资产抵押	4,117,181,314.97	4,117,181,314.97	固定资产抵押	固定资产抵押
无形资产	0.00	0.00	无	无	0.00	0.00	无	无
在建工程	174,140,000.00	174,140,000.00	在建工程抵押	在建工程抵押	322,054,022.49	322,054,022.49	在建工程抵押	在建工程抵押
合计	8,325,320,846.24	8,325,320,846.24			4,602,044,398.43	4,602,044,398.43		

其他说明：

无。

22、短期借款

（1） 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	0.00	0.00
抵押借款	389,777,905.62	0.00
保证借款	0.00	0.00

信用借款	15,927,899,719.04	28,231,272,588.83
合计	16,317,677,624.66	28,231,272,588.83

短期借款分类的说明：

无。

23、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	59,942,379.39	32,924,716.89
其中：		
衍生金融负债	59,942,379.39	32,924,716.89
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	0.00	0.00
其中：		
合计	59,942,379.39	32,924,716.89

其他说明：

无。

24、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	537,831,059.55	1,628,268,806.87
银行承兑汇票	961,375,401.33	1,874,839,489.27
合计	1,499,206,460.88	3,503,108,296.14

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

25、应付账款

（1） 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	498,651,597.16	604,040,774.09
应付修理费	220,092,069.51	367,981,711.62
应付工程款和设备款等	12,931,882,541.02	13,943,901,655.96
合计	13,650,626,207.69	14,915,924,141.67

（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
国电联合动力技术有限公司	462,943,100.12	未达到结算条件

西安西电新能源有限公司	134,126,744.21	未达到结算条件
运达能源科技集团股份有限公司	118,162,200.00	未达到结算条件
芜湖天弋能源科技有限公司	109,942,087.00	未达到结算条件
国网新疆电力有限公司吐鲁番供电公司	105,891,021.48	未达到结算条件
合计	931,065,152.81	

其他说明：

无。

（3） 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

□是 ☑否

26、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	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50
其他应付款	3,226,783,303.83	2,930,456,967.65
合计	4,525,822,335.86	4,391,604,466.15

（1） 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50
划分为权益工具的优先股\永续债股利	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
合计	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50

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
应付往来款	467,694,909.04	218,349,934.48
应付保证金及押金	2,223,465,746.66	2,150,342,419.61
待支付费用	362,040,148.63	398,413,373.26
代扣款项	87,789,287.23	77,558,028.03
股权收购款	85,793,212.27	85,793,212.27

合计	3,226,783,303.83	2,930,456,967.65

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
国电联合动力技术有限公司	232,236,483.58	未达到结算条件
SUW South Ukraine Wind Plant Holdings	85,793,212.27	未达到结算条件
远景能源有限公司	79,677,532.80	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	68,556,467.69	未达到结算条件
国网福建省电力有限公司	65,221,953.54	未达到结算条件
合计	531,485,649.88	

其他说明：

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款等	183,630,407.39	102,702,104.60
合计	183,630,407.39	102,702,104.60

账龄超过 1 年的重要合同负债

28、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	64,304,860.51	3,637,999,972.98	3,637,347,752.43	64,957,081.06
二、离职后福利-设定提存计划	6,413,707.94	513,173,655.14	516,162,812.70	3,424,550.38
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	70,718,568.45	4,151,173,628.12	4,153,510,565.13	68,381,631.44

（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	0.00	2,650,853,736.66	2,650,853,736.44	0.22
2、职工福利费	0.00	287,090,851.56	287,090,851.51	0.05
3、社会保险费	20,384,502.62	311,043,672.59	302,970,229.79	28,457,945.42

其中：医疗保险费	20,203,803.10	294,748,852.14	286,624,397.95	28,328,257.29
工伤保险费	132,611.87	15,321,500.69	15,343,257.16	110,855.40
生育保险费	48,087.65	973,319.76	1,002,574.68	18,832.73
4、住房公积金	1,981,567.30	251,049,788.99	252,433,064.84	598,291.45
5、工会经费和职工教育经费	41,874,363.46	100,693,510.30	106,717,777.05	35,850,096.71
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	28,402.02	33,513,062.54	33,513,062.54	28,402.02
9、非货币性福利	0.00	125,714.80	125,714.80	0.00
10、其他	36,025.11	3,629,635.54	3,643,315.46	22,345.19
合计	64,304,860.51	3,637,999,972.98	3,637,347,752.43	64,957,081.06

（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	3,991,357.80	308,745,015.95	310,049,569.80	2,686,803.95
2、失业保险费	333,410.11	11,006,990.67	11,099,309.72	241,091.06
3、企业年金缴费	2,088,940.03	193,398,291.26	194,990,575.92	496,655.37
4、其他	0.00	23,357.26	23,357.26	0.00
合计	6,413,707.94	513,173,655.14	516,162,812.70	3,424,550.38

其他说明：

无。

29、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	260,333,163.33	206,050,392.93
企业所得税	347,088,367.18	658,846,077.84
个人所得税	130,465,158.08	104,880,327.61
城市维护建设税	7,793,110.58	6,969,861.66
房产税	3,781,174.97	3,872,689.81
土地使用税	6,554,655.72	6,433,279.69
印花税	5,642,460.88	5,908,993.80
耕地占用税	6,090,517.90	11,520.00
教育费附加	8,575,088.80	7,316,757.02
水利建设基金	287,132.74	242,835.58
残疾人保障金	14,624.01	14,624.02
环境保护税	4,523.83	7,934.90
其他税费	374,481.33	1,644,028.13
合计	777,004,459.35	1,002,199,322.99

其他说明：

无。

30、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	20,360,922,603.63	5,333,454,184.32
一年内到期的应付债券	345,479,956.54	3,652,563,329.97
一年内到期的长期应付款	13,634,280.52	13,206,714.55
一年内到期的租赁负债	199,451,824.75	154,379,149.04
一年内到期的预计负债	66,000.00	0.00
合计	20,919,554,665.44	9,153,603,377.88

其他说明：

无。

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
超短融资券	22,844,883,287.67	11,454,159,397.27
待转销项税	146,409,206.19	133,609,184.34
不满足终止确认银行承兑汇票背书款	0.00	930,000.00
合计	22,991,292,493.86	11,588,698,581.61

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
24 龙源电力 SCP013	100.00	1.73%	2024/7/11	180	1,000,000,000.00	1,008,247,123.29	0.00	331,780.82	0.00	1,008,578,904.11	0.00	否
24 龙源电力 SCP014	100.00	1.73%	2024/7/11	183	1,000,000,000.00	1,008,247,123.29	0.00	473,972.60	0.00	1,008,721,095.89	0.00	否
24 龙源电力 SCP015	100.00	1.75%	2024/7/23	210	2,600,000,000.00	2,620,069,863.01	0.00	6,232,876.71	0.00	2,626,302,739.72	0.00	否
24 龙源电力 SCP016	100.00	2.04%	2024/9/12	180	2,000,000,000.00	2,012,356,164.39	0.00	7,975,342.47	0.00	2,020,331,506.86	0.00	否
24 龙源电力 SCP017	100.00	1.98%	2024/11/22	178	1,800,000,000.00	1,803,612,821.92	0.00	13,865,424.66	0.00	1,817,478,246.58	0.00	否
24 龙源电力 SCP018	100.00	1.75%	2024/12/13	150	2,000,000,000.00	2,001,534,246.58	0.00	12,945,205.48	0.00	2,014,479,452.06	0.00	否
24 龙源电力 SCP019	100.00	1.68%	2024/12/	179	1,000,000,000.	1,000,092,054.	0.00	8,192,876.71	0.00	1,008,284,93	0.00	否

			27		00	79				1.50		
25 龙源电力 SCP001	100.00	1.67%	2025/1/14	177	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	16,288,219.18	0.00	2,016,288,219.18	0.00	否
25 龙源电力 SCP002	100.00	1.94%	2025/3/14	179	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	19,134,246.58	0.00	2,019,134,246.58	0.00	否
25 龙源电力 SCP003	100.00	1.54%	2025/5/22	180	2,300,000,000.00	0.00	2,300,000,000.00	17,564,438.36	0.00	2,317,564,438.36	0.00	否
25 龙源电力 SCP004	100.00	1.55%	2025/6/26	90	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	9,660,958.90	0.00	2,509,660,958.90	0.00	否
25 龙源电力 SCP005	100.00	1.47%	2025/7/10	180	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	14,095,890.41	0.00	0.00	2,014,095,890.41	否
25 龙源电力 SCP006	100.00	1.63%	2025/9/24	120	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	6,564,657.53	0.00	0.00	1,506,564,657.53	否
25 龙源电力 SCP007	100.00	1.67%	2025/10/24	179	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	7,549,315.07	0.00	0.00	2,507,549,315.07	否
25 龙源电力 SCP008	100.00	1.56%	2025/11/19	180	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	3,590,136.99	0.00	0.00	2,003,590,136.99	否
25 龙源电力 SCP009	100.00	1.56%	2025/11/19	180	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	3,590,136.99	0.00	0.00	2,003,590,136.99	否
25 龙源电力 SCP0010	100.00	1.61%	2025/11/26	57	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	3,087,671.23	0.00	0.00	2,003,087,671.23	否
25 龙源电力 SCP0011	100.00	1.64%	2025/12/12	240	3,000,000,000.00	0.00	3,000,000,000.00	2,291,506.85	0.00	0.00	3,002,291,506.85	否
25 龙源电力 SCP0012	100.00	1.64%	2025/12/12	240	3,000,000,000.00	0.00	3,000,000,000.00	2,263,561.64	0.00	0.00	3,002,263,561.64	否
25 龙源电力 SCP0013	100.00	1.65%	2025/12/17	29	2,600,000,000.00	0.00	2,600,000,000.00	1,645,479.45	0.00	0.00	2,601,645,479.45	否
25 龙源电力 SCP0014	100.00	1.70%	2025/12/30	14	2,200,000,000.00	0.00	2,200,000,000.00	204,931.51	0.00	0.00	2,200,204,931.51	否

合计					43,000,000,000.00	11,454,159,397.27	31,600,000,000.00	157,548,630.14	0.00	20,366,824,739.74	22,844,883,287.67	

其他说明：

注 1：本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP013 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.73%。

注 2：本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP014 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 183 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.73%。

注 3：本公司于 2024 年 7 月 23 日完成了 24 龙源电力 SCP015 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 26 亿元，发行期限为 210 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

注 4：本公司于 2024 年 9 月 12 日完成了 24 龙源电力 SCP016 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 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.04%。

注 5：本公司于 2024 年 11 月 22 日完成了 24 龙源电力 SCP017 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 18 亿元，发行期限为 178 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.98%。

注 6：本公司于 2024 年 12 月 13 日完成了 24 龙源电力 SCP018 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 150 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

注 7：本公司于 2024 年 12 月 27 日完成了 24 龙源电力 SCP019 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.68%。

注 8：本公司于 2025 年 1 月 14 日完成了 25 龙源电力 SCP001 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 177 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.67%。

注 9：本公司于 2025 年 3 月 14 日完成了 25 龙源电力 SCP002 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 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.94%。

注 10：本公司于 2025 年 5 月 22 日完成了 25 龙源电力 SCP003 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 23 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.54%。

注 11：本公司于 2025 年 6 月 26 日完成了 25 龙源电力 SCP004 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.55%。

注 12：本公司于 2025 年 7 月 10 日完成了 25 龙源电力 SCP005 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 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.47%。

注 13：本公司于 2025 年 9 月 24 日完成了 25 龙源电力 SCP006 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 120 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.63%。

注 14：本公司于 2025 年 10 月 24 日完成了 25 龙源电力 SCP007 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.67%。

注 15：本公司于 2025 年 11 月 19 日完成了 25 龙源电力 SCP008 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 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.56%。

注 16：本公司于 2025 年 11 月 19 日完成了 25 龙源电力 SCP009 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 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.56%。

注 17：本公司于 2025 年 11 月 26 日完成了 25 龙源电力 SCP010 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 1.61%。

注 18：本公司于 2025 年 12 月 12 日完成了 25 龙源电力 SCP011 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 30 亿元，发行期限为 240 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.64%。

注 19：本公司于 2025 年 12 月 12 日完成了 25 龙源电力 SCP012 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 30 亿元，发行期限为 240 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.64%。

注 20：本公司于 2025 年 12 月 17 日完成了 25 龙源电力 SCP013 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 26 亿元，发行期限为 29 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.65%。

注 21：本公司于 2025 年 12 月 30 日完成了 25 龙源电力 SCP014 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 22 亿元，发行期限为 14 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.70%。

32、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	5,802,506,002.49	6,603,723,560.47
抵押借款	5,566,862,759.91	3,596,093,078.24
保证借款	5,660,465.21	47,717,131.86
信用借款	72,043,081,880.86	74,402,577,928.21
一年内到期的长期借款	-20,360,922,603.63	-5,333,454,184.32
合计	63,057,188,504.84	79,316,657,514.46

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

无。

33、应付债券

（1） 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据	28,970,141,068.05	19,091,082,191.76
公司债券	505,264,302.20	559,331,857.69
一年内到期的应付债券	-345,479,956.54	-3,652,563,329.97
合计	29,129,925,413.71	15,997,850,719.48

（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	期末余额	是否违约
2022 龙源电力 GN001	1,500,000,000.00	2.65%	2022/5/12	36	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	14,266,438.36	0.00	1,514,266,438.36	0.00	否
20 亿元 3 年期中期票据（工商银行+中行）	2,000,000,000.00	2.93%	2022/1/13	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	1,926,575.34	0.00	2,001,926,575.34	0.00	否
24 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	2,500,000,000.00	2.00%	2024/11/17	36	2,500,000,000.00	2,504,657,534.24	0.00	4,657,534.24	561,841.74	4,657,534.24	2,504,095,692.50	否
24 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.07%	2024/7/16	36	2,000,000,000.00	2,019,055,342.46	0.00	19,055,342.46	282,595.78	19,055,342.46	2,018,772,746.68	否
24 龙源电力 MTN002 应付债券-中期票据	4,000,000,000.00	2.08%	2024/8/16	36	4,000,000,000.00	4,030,544,657.53	0.00	30,544,657.53	947,101.30	30,544,657.53	4,029,597,556.23	否
24 龙源电力 MTN003 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.50%	2024/8/26	120	2,000,000,000.00	2,017,397,260.27	0.00	17,397,260.27	1,923,495.23	17,397,260.27	2,015,473,765.04	否
24 龙源电力	2,000,000,	2.12%	2024/9/20	36	2,000,000,	2,011,616,43	0.00	11,616,438.3	407,109.	11,616,438.36	2,011,209,328.	否

MTN004A 应付债券-中期票据	000.00				000.00	8.36		6	50		86	
24 龙源电力 MTN004B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	2.37%	2024/9/20	120	1,000,000,000.00	1,006,493,150.68	0.00	6,493,150.68	875,847.18	6,493,150.68	1,005,617,303.50	否
24 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.85%	2024/12/18	36	2,000,000,000.00	2,001,317,808.22	0.00	1,317,808.22	386,132.32	1,317,808.22	2,000,931,675.90	否
德芙林风电	971,612,371.14	4.32%	2015/10/22	205	971,612,371.14	559,331,857.69	0.00	25,036,748.78	0.00	79,104,304.27	505,264,302.20	否
25 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	1,500,000,000.00	1.89%	2025/5/14	60	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	17,942,054.79	862,705.50	0.00	1,517,079,349.29	否
25 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.93%	2025/1/17	60	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	45,738,356.16	1,015,697.12	0.00	2,544,722,659.04	否
25 龙源电力 MTN002A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.89%	2025/2/19	36	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	16,310,958.90	317,393.89	0.00	1,015,993,565.01	否
25 龙源电力 MTN002B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.94%	2025/2/19	60	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	16,742,465.75	516,339.66	0.00	1,016,226,126.09	否
25 龙源电力 MTN003A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.92%	2025/2/21	36	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	16,359,452.05	340,085.52	0.00	1,016,019,366.53	否
25 龙源电力	500,000,00	1.96%	2025/2/21	60	500,000,00	0.00	500,000,00	8,350,136.99	269,436.	0.00	508,080,700.62	否

MTN003B 应付债券-中期票据	0.00				0.00		0.00		37			
25 龙源电力 MTN004 应付债券-中期票据	1,200,000,000.00	1.90%	2025/3/25	24	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	17,552,876.75	303,747.45	0.00	1,217,249,129.30	否
25 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.78%	2025/4/18	36	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	24,871,232.88	726,283.54	0.00	2,024,144,949.34	否
25 龙源电力 MTN006 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.72%	2025/5/26	36	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	25,800,000.00	872,845.88	0.00	2,524,927,154.12	否
小计	——	——	——	——	33,171,612,371.14	19,650,414,049.45	13,200,000,000.00	321,979,488.51	10,608,657.98	3,686,379,509.73	29,475,405,370.25	
减：一年内到期部分年末余额	——	——	——	——	3,500,000,000.00	3,652,563,329.97	0.00	321,979,488.51	0.00	3,629,062,861.94	345,479,956.54	
合计	——				29,671,612,371.14	15,997,850,719.48	13,200,000,000.00	0.00	10,608,657.98	57,316,647.79	29,129,925,413.71	——

注 1：于 2024 年 11 月 27 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 2.00%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.01%。

注 2：于 2024 年 7 月 16 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.07%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.08%。

注 3：于 2024 年 8 月 16 日，本公司发行了人民币 40 亿元票面利率为 2.08%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.09%。

注 4：于 2024 年 8 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.50%的十年期无担保中期票据，实际年利率为 2.51%。

注 5：于 2024 年 9 月 20 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.12%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.13%。

注 6：于 2024 年 9 月 20 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 2.37%的十年期无担保中期票据，实际年利率

为 2.38%。

注 7：于 2024 年 12 月 18 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 1.85%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.86%。

注 8：于 2025 年 5 月 14 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 1.89%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.90%。

注 9：于 2025 年 1 月 17 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 1.93%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.94%。

注 10：于 2025 年 2 月 19 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.89%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.90%。

注 11：于 2025 年 2 月 19 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.94%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.95%。

注 12：于 2025 年 2 月 21 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.92%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.93%。

注 13：于 2025 年 2 月 21 日，本公司发行了人民币 5 亿元票面利率为 1.96%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.97%。

注 14：于 2025 年 3 月 25 日，本公司发行了人民币 12 亿元票面利率为 1.90%的二年期无担保中期票据，实际年利率为 1.91%。

注 15：于 2025 年 4 月 18 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 1.78%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.79%。

注 16：于 2025 年 5 月 26 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 1.72%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.73%。

34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	3,566,113,334.32	3,189,193,144.93
未确认的融资费用	-1,007,988,197.28	-946,541,152.57
一年内到期的租赁负债	-199,451,824.75	-154,379,149.04
合计	2,358,673,312.29	2,088,272,843.32

其他说明：

无。

35、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	399,833,064.68	416,183,359.50
专项应付款	20,299,663.10	21,283,428.73
合计	420,132,727.78	437,466,788.23

（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	389,149,345.20	399,492,701.60
占地补偿金	24,318,000.00	29,897,372.45
一年内到期部分	-13,634,280.52	-13,206,714.55
合　　计	399,833,064.68	416,183,359.50

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	21,283,428.73	12,296,109.37	13,279,875.00	20,299,663.10	专项补助资金
合计	21,283,428.73	12,296,109.37	13,279,875.00	20,299,663.10	

其他说明：

无。

36、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	0.00	0.00
二、辞退福利	0.00	1,648,521.75
三、其他长期福利	1,046,228.39	1,046,228.39
合计	1,046,228.39	2,694,750.14

37、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	144,997,683.34	104,534,354.79	环境恢复义务

合计	144,997,683.34	104,534,354.79	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

38、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	17,750,769.04	0.00	1,646,521.71	16,104,247.33	与资产相关的政府补助
其他政府补助项目	42,475,818.21	5,194,200.58	4,975,401.45	42,694,617.34	与资产相关的政府补助
合计	60,226,587.25	5,194,200.58	6,621,923.16	58,798,864.67	--

其他说明：

无。

39、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	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,359,816,164.00

其他说明：

无。

40、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）	19,836,204,790.58	0.00	211,315,842.24	19,624,888,948.34
其他资本公积	-5,525,392,319.92	4,293,190.90	0.00	-5,521,099,129.02
合计	14,310,812,470.66	4,293,190.90	211,315,842.24	14,103,789,819.32

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本年子公司发生破产重整，少数股东权益清零影响 70,411,638.75 元；

注 2：本期发生同一控制下的合并，冲减本期股本溢价 140,904,203.49 元；

注 3：本公司联营单位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 4,293,190.90 元；

41、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	-36,359,887.03	20,765,247.17	0.00	0.00	4,572,226.56	16,193,020.61	0.00	-20,166,866.42
其中：重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	-36,359,887.03	20,765,247.17	0.00	0.00	4,572,226.56	16,193,020.61	0.00	-20,166,866.42
企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、将重分类进损益的其他综合收益	-422,028,454.73	-44,197,435.16	0.00	0.00	0.00	-44,008,204.65	-189,230.51	-466,036,659.38
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

现金流量套期储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
外币财务报表折算差额	-422,028,454.73	-44,197,435.16	0.00	0.00	0.00	-44,008,204.65	-189,230.51	-466,036,659.38
其他综合收益合计	-458,388,341.76	-23,432,187.99	0.00	0.00	4,572,226.56	-27,815,184.04	-189,230.51	-486,203,525.80

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。

42、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	162,037,806.96	394,789,034.77	285,896,850.54	270,929,991.19
合计	162,037,806.96	394,789,034.77	285,896,850.54	270,929,991.19

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 454,931,125.95 元，其中：归属母公司股东 394,789,034.77 元，归属少数股东 60,142,091.18 元；安全生产费本年共减少 326,937,060.62 元，其中归属母公司股东 285,896,850.54 元，归属少数股东 41,040,210.08 元。

43、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	3,962,514,528.08	217,393,553.92	0.00	4,179,908,082.00
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	3,962,514,528.08	217,393,553.92	0.00	4,179,908,082.00

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。

44、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	46,970,725,032.41	43,241,230,555.53
调整期初未分配利润合计数（调增+，	35,874,880.53	29,912,470.73

调减-）		
调整后期初未分配利润	47,006,599,912.94	43,271,143,026.26
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,526,216,814.09	6,354,911,900.86
资本公积弥补亏损	0.00	0.00
减：提取法定盈余公积	217,393,553.92	584,655,763.37
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	2,740,347,680.53	1,860,059,045.01
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
减：归属于永续债持有人的利息	0.00	45,823,013.71
提取职工奖福基金	0.00	5,820,954.84
其他减少	0.00	123,096,237.25
期末未分配利润	48,575,075,492.58	47,006,599,912.94

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 0.00 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 35,874,880.53 元。

5）其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

45、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	30,136,048,429.86	19,688,366,759.55	36,846,954,609.95	23,087,994,556.76
其他业务	116,664,443.74	39,858,316.33	317,081,070.28	125,070,449.23
合计	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88	37,164,035,680.23	23,213,065,005.99

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

□是 ☑否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88
其中：				
电力销售	29,689,119,382.96	19,821,850,519.63	29,689,119,382.96	19,821,850,519.63
其他销售	1,883,681,662.81	1,128,413,319.97	1,883,681,662.81	1,128,413,319.97
小计	31,572,801,045.77	20,950,263,839.60	31,572,801,045.77	20,950,263,839.60
抵消	-1,320,088,172.17	-1,222,038,763.72	-1,320,088,172.17	-1,222,038,763.72
合计	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88

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 180,959,568.79 元，其中：37,565,996.48 元预计将于 2026 年度确认收入，10,661,647.00 元预计将于 2027 年度确认收入，132,731,925.31 元预计将于 2028 及以后年度确认收入。

46、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	90,347,144.92	98,761,408.23
教育费附加	98,710,616.40	102,221,829.42
资源税	1,301,334.85	1,283,810.25
房产税	32,314,232.46	40,627,852.70
土地使用税	88,186,112.67	63,610,476.71
车船使用税	3,729,382.21	683,790.01
印花税	25,093,747.96	26,278,282.89
其他	2,076,065.40	7,398,552.34
合计	341,758,636.87	340,866,002.55

其他说明：

无。

47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	283,981,331.68	278,943,755.98
折旧及摊销	44,147,396.78	46,283,393.06
聘请中介机构费用及咨询费	24,514,250.47	31,585,596.88
物业管理费	27,173,275.86	22,378,616.15
差旅费	18,123,915.67	17,176,126.29
技术服务费	54,021,797.70	18,232,120.17
租赁费	5,128,966.85	4,462,865.19
其他	51,390,141.37	51,648,460.82
合计	508,481,076.38	470,710,934.54

其他说明：

无。

48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	71,064,655.38	88,573,076.45
委外服务费	11,207,421.35	20,178,982.20
材料费	11,939,439.83	7,574,330.80

折旧费	4,237,943.38	3,468,835.53
摊销费	2,409,846.00	997,048.37
技术服务费	33,459,071.11	72,153,002.07
其他	10,308,604.11	15,940,526.00
合计	144,626,981.16	208,885,801.42

其他说明：

无。

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	3,267,017,547.79	3,502,580,055.48
减：利息收入	-45,192,935.71	-103,707,865.29
汇兑损失	185,197,573.75	65,540,576.49
减：汇兑收益	-55,582.36	-207,880.56
手续费支出	41,818,203.38	44,129,000.03
合计	3,448,784,806.85	3,508,333,886.15

其他说明：

无。

50、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	797,108,396.83	904,213,171.05
稳岗补贴	4,494,049.11	4,335,414.27
个税手续费返还	6,225,645.86	2,755,551.29
其他	7,035,621.03	16,644,317.43
合计	814,863,712.83	927,948,454.04

51、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	-1,305,476.00	25,425,197.24
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	0.00	0.00
交易性金融负债	-23,487,039.32	-10,247,648.46
按公允价值计量的投资性房地产	0.00	0.00
合计	-24,792,515.32	15,177,548.78

其他说明：

无。

52、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	143,227,497.85	257,961,849.89
处置长期股权投资产生的投资收益	4,131,597.27	393,729,088.33
交易性金融资产在持有期间的投资收益	8,192,625.32	12,879,340.09
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,057,770.73	2,848,059.04
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	253,692,503.21
债权投资在持有期间取得的利息收入	4,735,865.89	6,041,202.52
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	-15,415,410.57
合计	161,345,357.06	911,736,632.51

其他说明：

无。

53、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	200,000.00	0.00
应收账款坏账损失	665,835.49	-1,767,204.19
其他应收款坏账损失	-544,368.99	-167,145,769.88
应收款项融资减值损失	5,254,155.50	38,399,546.33
其他	0.00	-2,389,710.05
合计	5,575,622.00	-132,903,137.79

其他说明：

无。

54、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	0.00	-3,219,264.85
二、长期股权投资减值损失	0.00	0.00
三、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
四、固定资产减值损失	-32,534,864.50	-601,644,038.20
五、工程物资减值损失	-5,974,710.79	0.00
六、在建工程减值损失	-50,084,017.12	-48,993,427.23
七、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00

八、油气资产减值损失	0.00	0.00
九、无形资产减值损失	0.00	-324,993,266.89
十、商誉减值损失	0.00	0.00
十一、合同资产减值损失	0.00	0.00
十二、其他	0.00	0.00
合计	-88,593,592.41	-978,849,997.17

其他说明：

无。

55、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
固定资产处置损益	-11,509,629.56	-10,531,436.15
无形资产处置损益	742,636.91	237,412.02
在建工程处置损益	39,296,448.21	0.00
使用权资产处置损益	4,011,146.71	0.00
合计	32,540,602.27	-10,294,024.13

56、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
政府补助	11,697,022.63	5,854,069.79	11,697,022.63
非流动资产毁损报废利得	47,932,044.73	3,612,602.46	47,932,044.73
损失赔偿	146,398,909.22	115,968,512.67	146,398,909.22
碳排放交易	3,095,927.10	7,055,229.21	0.00
无法支付的应付款项	28,715,112.22	42,288,914.39	28,715,112.22
违约赔偿收入	20,367,089.79	5,795,280.34	20,367,089.79
罚款利得	262,067.87	1,230,225.82	262,067.87
非同一控制下企业合并利得	0.00	22,573,327.38	0.00
其他	1.46	2,720,717.62	1.46
合计	258,468,175.02	207,098,879.68	255,372,247.92

其他说明：

无。

57、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	8,491,913.88	6,961,536.61	8,491,913.88
对外捐赠支出	20,599,785.14	64,266,024.32	20,599,785.14
赔偿金、违约金及罚款支出	76,585,981.53	21,552,439.66	76,585,981.53
碳排放交易款	0.00	12,680,817.84	0.00
非常损失	4,934,382.30	2,048,852.57	4,934,382.30

其他	10,478,830.57	2,803,299.55	10,478,830.57
合计	121,090,893.42	110,312,970.55	121,090,893.42

其他说明：

无。

58、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	1,401,603,146.91	1,903,435,975.50
递延所得税费用	229,706,024.10	52,171,526.52
合计	1,631,309,171.01	1,955,607,502.02

（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	7,119,152,764.49
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,779,788,191.12
子公司适用不同税率的影响	-597,760,126.83
调整以前期间所得税的影响	20,928,327.94
非应税收入的影响	-38,260,341.55
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	42,899,542.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-15,966,251.47
本期未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	439,679,829.75
所得税费用	1,631,309,171.01

其他说明：

无。

59、其他综合收益

详见附注七、41。

60、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	207,713,341.92	212,785,288.10

除税费返还外的其他政府补助收入	27,164,563.89	80,886,497.25
财务费用利息收入	42,909,817.08	66,459,231.19
代收代付款项	1,332,976,074.26	2,597,351,466.23
合计	1,610,763,797.15	2,957,482,482.77

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	1,024,919,021.69	1,096,689,967.03
对外捐赠支出	67,476,000.00	80,400,000.00
代收代付款项	1,830,433,603.55	2,617,459,443.88
合计	2,922,828,625.24	3,794,549,410.91

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

（2） 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司支付的现金净额负数重分类	0.00	47,780,078.89
合计	0.00	47,780,078.89

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司收到的现金净额负数重分类	0.00	49,493,792.64
合计	0.00	49,493,792.64

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

（3） 与筹资活动有关的现金

收到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
业绩补偿款	89,104,968.05	0.00

合计	89,104,968.05	0.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

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	0.00	2,069,400,000.00
租赁费等	381,943,729.39	551,783,736.02
回购库存股	0.00	57,080,174.59
同控收购子公司	98,632,942.29	1,765,324,350.87
合计	480,576,671.68	4,443,588,261.48

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

61、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	5,487,843,593.48	8,296,167,932.93
加：资产减值准备	83,017,970.41	1,111,753,134.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	12,203,229,465.45	11,041,453,821.15
使用权资产折旧	225,350,785.21	139,698,727.60
无形资产摊销	532,807,735.13	586,658,897.60
长期待摊费用摊销	27,369,178.51	12,973,814.24
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）	-32,540,602.27	10,294,024.13
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-35,476,274.74	1,680,765.86
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	24,792,515.32	-15,177,548.78
财务费用（收益以“－”号填列）	3,267,017,547.79	3,502,580,055.48
投资损失（收益以“－”号填列）	-161,345,357.06	-911,736,632.51
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	216,338,659.28	7,568,681.15

递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	13,367,364.82	44,602,845.37
存货的减少（增加以“－”号填列）	30,013,102.15	-122,602,482.35
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-231,253,381.96	-9,568,697,173.61
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	182,033,797.81	2,972,180,477.23
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	21,832,566,099.33	17,109,399,340.45
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	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
减：现金的期初余额	3,151,589,589.01	4,849,079,635.21
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	-1,139,450,677.44	-1,697,490,046.20

（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	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
其中：库存现金	0.00	0.00
可随时用于支付的银行存款	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	0.00	0.00
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00

62、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无。

63、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			848,680,954.42
其中：美元	400,355.28	7.0288	2,814,017.19
欧元	4,314,063.65	8.2355	35,528,471.19
港币	20,068,273.78	0.9032	18,125,664.88
兰特	639,948,383.80	0.4224	270,314,197.32
加拿大元	31,175,051.15	5.1142	159,435,446.59
格里夫纳	2,183,512,995.50	0.1660	362,463,157.25
应收款项融资			160,695,607.53
其中：兰特	221,624,110.73	0.4224	93,614,024.37
加拿大元	4,733,577.27	5.1142	24,208,460.87
格里夫纳	258,271,821.00	0.1660	42,873,122.29
长期借款			1,279,646,087.56
其中：美元	804,754.86	7.0288	5,656,460.96
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
兰特	3,016,073,926.62	0.4224	1,273,989,626.60
短期借款			3,053,569,050.00
其中：美元	196,000,000.00	7.0288	1,377,644,800.00
欧元	203,500,000.00	8.2355	1,675,924,250.00
应付债券			505,264,302.22
其中：加拿大元	98,796,351.77	5.1142	505,264,302.22

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

64、租赁

（1） 本公司作为承租方

☑适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 ☑不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

□适用 ☑不适用

涉及售后租回交易的情况

①本年度未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为 0.00 元；简化处理的短期租赁费用为 135,341,549.85 元；简化处理的低价值资产租赁费用为 0.00 元；与租赁相关的现金流出总额为 503,235,238.26 元。

②售后租回交易

无。

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☑适用 □不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租房屋/机器设备	90,521,086.05	0.00
合计	90,521,086.05	0.00

作为出租人的融资租赁

□适用 ☑不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

□适用 ☑不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无。

（3） 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 ☑不适用

65、数据资源

本年度，本公司新增处于开发阶段的数据资源，分别为：多时空高精度新能源功率预测相关数据资源、大型光伏电站能效监测相关数据资源、三维可视化运维质量管理相关数据资源、潮汐电站机组运行自决策相关数据资源。截至报告期末，上述数据资源均处于研发推进过程中，最终研发成果以后续实际应用情况为准，相关数据资源预计可为本公司及所属子公司生产运营精细化管理提供支持，在提升运营效率、优化成本管控及增强风险识别与防控能力等方面发挥积极作用。

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	347,398,324.02	522,996,238.21
合计	347,398,324.02	522,996,238.21
其中：费用化研发支出	144,626,981.16	208,885,801.42
资本化研发支出	202,771,342.86	314,110,436.79

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	开发支出转固	
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	127,288,669.07	111,432,903.83	0.00	0.00	0.00	0.00	238,721,572.90
龙源电力生物质气化耦合绿氢制绿色燃料关键技术开发与应用配套分布式新能源项目	0.00	14,127,683.02	0.00	0.00	0.00	0.00	14,127,683.02
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	7,971,698.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,971,698.11
基于超级电容的功率特性在山东独立储能运行体系下的应用	4,316,186.34	2,558,221.58	0.00	0.00	0.00	0.00	6,874,407.92
大型光伏电站能效监测系统的应用与研究	0.00	6,106,345.13	0.00	0.00	62,034.90	0.00	6,044,310.23
蜜源风电场并网改造项目	5,151,930.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,151,930.00
基于多源数据融合技术的关键部件在线预警诊断研究及应用	0.00	4,745,224.58	0.00	0.00	0.00	0.00	4,745,224.58
新能源气象观测数据集、新能源功率预测算法模型	0.00	4,449,072.18	0.00	0.00	0.00	0.00	4,449,072.18
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	57,231,114.10	4,131,227.99	0.00	0.00	1,286,203.64	60,076,138.45	0.00
数据资源-多时空高精度新能源功率预测关键技术研究及应用	0.00	4,449,072.18	0.00	0.00	0.00	0.00	4,449,072.18
数据资源-大型光伏电站能效监测系统的应用与研究	0.00	1,750,834.06	0.00	0.00	0.00	0.00	1,750,834.06
数据资源-三维可视化运维质量管理系统研究及应用	0.00	3,320,754.72	0.00	0.00	0.00	0.00	3,320,754.72
数据资源-潮汐电站机组运行自决策系统研究与应用	0.00	1,050,120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,050,120.00
其他项目	63,437,691.17	178,969,654.02	10,307,210.73	14,581,353.45	143,278,742.62	19,947,319.03	74,907,140.82
合计	265,397,288	337,091,113	10,307,2	14,581,3	144,626	80,023,457.	373,563,820.

	.79	.29	10.73	53.45	,981.16	48	72

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
国家能源莒南新能源有限公司	64.00%	合并前后均受国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性	2025 年 04 月 30 日	取得控制权	18,741,023.93	5,273,690.22	50,923,323.38	8,696,687.32
国能湖口风力发电有限公司	60.00%	合并前后均受国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性	2025 年 11 月 30 日	取得控制权	36,701,385.14	10,937,964.55	43,614,012.50	6,764,350.72

其他说明：

无。

（2） 合并成本

单位：元

合并成本	国家能源莒南新能源有限公司	国能湖口风力发电有限公司
--现金	77,654,913.49	70,898,465.08
--非现金资产的账面价值	0.00	0.00
--发行或承担的债务的账面价值	0.00	0.00
--发行的权益性证券的面值	0.00	0.00
--或有对价	0.00	0.00

或有对价及其变动的说明：

无。

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

	国家能源莒南新能源有限公司		国能湖口风力发电有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：				
货币资金	9,051,465.28	8,306,077.83	26,630,939.87	18,763,273.10
应收款项	58,991,629.12	50,165,579.69	35,393,144.30	39,405,323.63
存货	1,232,277.13	1,904,166.26		
固定资产	193,789,514.69	199,746,614.91	202,288,550.66	216,334,781.74
无形资产	9,118,562.29	9,194,841.33	1,535,386.78	1,676,315.70
其他流动资产	1,965,586.67	0.00	0.00	0.00
在建工程	3,597,021.47	3,597,021.47	3,512,432.74	3,969,954.87
使用权资产	100,008.44	150,012.68	0.00	0.00
其他非流动资产	3,990,000.00	3,990,000.00	0.00	0.00
其他资产	3,474,002.67	4,783,408.16	1,453,800.59	1,085,399.33
负债：				
借款	54,000,000.00	0.00	121,500,000.00	142,500,000.00
应付款项	12,748,834.46	16,524,108.35	8,365,271.14	9,544,574.62
其他负债	97,225,430.97	149,455,375.58	22,784,875.34	22,701,522.56
净资产	121,335,802.33	115,858,238.40	118,164,108.46	106,488,951.19
减：少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
取得的净资产	121,335,802.33	115,858,238.40	118,164,108.46	106,488,951.19

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

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	100.00	投资设立
2	南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	55,000,000.00	100.00	投资设立
3	泰顺龙源杭泰新能源有限公司	211,220,000.00	65.00	投资设立
4	德庆龙源德能新能源有限公司	83,950,000.00	80.00	投资设立
5	天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	100.00	投资设立

6	天津滨海国能龙源新能源有限公司	12,888,000.00	65.00	投资设立
7	宜春袁州龙源新能源有限公司	30,789,000.00	100.00	投资设立
8	东兴国阳新能源有限公司	30,000,000.00	80.00	投资设立
9	贵港能投新能源有限公司	135,000,000.00	99.00	投资设立
10	敖汉旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	99.00	投资设立
11	翁牛特旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	99.00	投资设立
12	阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	160,000,000.00	99.00	投资设立
13	宁城县龙源新能源有限公司	120,000,000.00	99.00	投资设立
14	长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	投资设立

（2）合并范围减少

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	雄亚（聊城）新能源有限公司	533,330,000.00	100.00	工商注销
2	龙源（聊城）新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
3	烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	584,000,000.00	100.00	工商注销
4	海阳龙源新能源有限公司	130,000,000.00	97.00	工商注销
5	龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	100.00	工商注销
6	崇仁龙源新能源有限公司	91,101,420.00	100.00	工商注销
7	邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
8	曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
9	广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
10	大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
11	邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
12	高台龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
13	西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
14	安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	工商注销
15	上海龙源彰丰新能源有限公司	10,000,000.00	70.00	工商注销
16	肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	100.00	工商注销
17	望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
18	木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	100.00	工商注销

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	
伊春兴安岭风力发电有限公司	325,220,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	30.00%	25.00%	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
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	40.00%	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
海林龙源风力发电有限公司	81,432,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	26.00%	25.00%	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
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
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
依兰龙源汇能风力发电有限公司	202,120,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	92.00%	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
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
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
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
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
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
甘肃龙源新	624,530,00	甘肃省	甘肃省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立

能源有限公司	0.00						
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
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
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%	0.00%	投资设立
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%	25.00%	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%	25.00%	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
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
通榆新发风力发电有限公司	790,728,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	95.46%	4.54%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	655,116,900.00	吉林省	吉林省	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
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
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
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
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
龙源（兴安	220,330,00	内蒙古自治	内蒙古自治	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立

盟）风力发电有限公司	0.00	区	区				
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（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（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（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
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
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
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
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
龙源阿拉山口风力发电有限公司	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
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
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
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
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%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限公司	666,040,700.00	云南省	云南省	风力发电	80.00%	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
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	安徽省	安徽省	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
龙源静乐风力发电有限公司	394,056,308.42	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	108,150,205.58	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	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
右玉龙源新能源有限公司	298,141,300.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
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
中能电力科	70,000,000	北京市	北京市	其他电力生	100.00%	0.00%	投资设立

技开发有限公司	.00			产			
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
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）碳资产管理技术有限公司	105,296,395.17	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	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）新能源有限公司	19,060,900.00	河北省	河北省	太阳能发电	100.00%	0.00%	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	23.93%	76.07%	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
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%	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
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
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
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
新疆天风发电股份有限公司	511,016,909.00	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
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
浙江龙源新能源发展有限公司	274,849,500.00	浙江省	浙江省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江苍南风力发电有限公司	52,600,000.00	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	211,220,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
雄亚投资有限公司	10,000.00（港元）	中国香港	中国香港	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源加拿大可再生能源有限公司	90,000,000.00（加元）	加拿大	加拿大	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
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（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	其他电力生产	0.00%	100.00%	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	山东省	山东省	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	55,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	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
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	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

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
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
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
龙源玉林风力发电有限公司	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
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
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
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%	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
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	80,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	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
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
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
宁夏龙源新能源有限公司	6,235,560,000.00	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
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	太阳能发电	0.00%	55.00%	非同一控制下的企业合并
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	太阳能发电	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	4,838,270,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
海原县龙源新能源有限	818,750,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立

公司							
同心龙源合创电力有限责任公司	94,365,256.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	其他电力生产	0.00%	55.66%	非同一控制下的企业合并
国能重庆风电开发有限公司	523,198,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
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
广东国能龙源新能源有限公司	580,000,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
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	81,396,000.00	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	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
清远国龙新能源有限公司	3,290,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
德庆龙源德能新能源有限公司	83,950,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	80.00%	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
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%	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
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（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
安徽龙源新能源有限公司	554,370,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

安徽龙源摩腾新能源有限公司	2,300,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	80.00%	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
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
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
丰林县龙源新能源有限公司	4,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	60.00%	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	风力发电	0.00%	50.00%	同一控制下的企业合并
尚志市龙源新能源有限公司	350,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
哈尔滨龙源新能源有限公司	13,200,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	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
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,600,382,300.00	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	665,202,340.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
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	风力发电	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
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	6,060,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	太阳能发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	吉林省	吉林省	其他发电	0.00%	100.00%	投资设立
新疆龙源新能源有限公司	1,148,032,540.00	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

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
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	63,613,960.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	51.00%	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	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
香河龙源新能源有限公司	5,040,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	94,422,700.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	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、太阳能发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
祁阳龙源新能源有限公司	201,498,480.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
新田龙源新能源有限公司	525,305,792.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	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
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,487,866,411.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	880,490,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	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

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	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
龙源（济南）新能源开发有限公司	146,180,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	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
射阳龙源风力发电有限公司	1,300,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	10.00%	投资设立
国能龙源罗平新能源有限公司	436,839,250.00	云南省	云南省	风力发电	51.00%	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	99.60%	0.40%	非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%	0.00%	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
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	608,372,320.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	1,000,000,000.00	河南省	河南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	210,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	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%	0.00%	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	风力发电、太阳能发电	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
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
国能丰城光伏发电有限公司	100,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集	117,000,00	青海省	青海省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立

团格尔木龙源光伏发电有限公司	0.00						
龙源电力海外投资有限公司	103,759,516.00	北京市	北京市	风力发电	100.00%	0.00%	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
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
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
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
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、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
仙桃龙源新能源有限公司	323,176,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西南宁龙源新能源有限公司	144,240,800.00	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
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
舟山龙源新能源有限公司	266,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	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
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
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
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
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
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
涟源龙源新能源有限公	67,083,000.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

司							
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
国能东北新能源发展有限公司	462,468,260.30	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
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
广西国能能源发展有限公司	1,036,328,163.69	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
国能优能（玉林）风力发电有限公司	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
全州国能能源有限公司	411,380,333.33	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
恭城国能能源有限公司	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
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
国能孝义新能源有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	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
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
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
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、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新	240,000,00	江苏省	江苏省	太阳能发电	35.00%	31.00%	投资设立

能源发展有限公司	0.00						
永修龙源新能源有限公司	62,595,380.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
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
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
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
繁峙龙源新能源有限公司	145,696,900.00	山西省	山西省	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
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	66.00%	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、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
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、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
易门龙源新能源有限公司	325,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
洱源龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宾川龙源新能源有限公司	167,361,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（来安）新能源有限公司	1,011,349,140.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宣城市宣州区龙源新能	1,130,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立

源有限公司							
天长龙源新能源有限公司	576,540,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
江西龙源新能源有限公司	968,104,107.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	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	风力发电、太阳能发电	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	太阳能发电	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	太阳能发电	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	太阳能发电	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	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
南昌龙源新能源有限公司	20,243,260.00	江西省	江西省	太阳能发电	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	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
永新龙源新能源有限公司	96,674,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
安义龙源新能源有限公司	32,379,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
进贤龙源新能源有限公司	43,172,454.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宜春袁州龙源新能源有限公司	30,789,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（金昌）新能源	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

有限公司							
永昌龙源新能源有限公司	22,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
铜鼓龙源新能源有限公司	16,414,760.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	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
天津龙源新能源有限公司	556,798,920.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
天津龙源轨道新能源有限公司	10,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
天津龙源高速新能源有限公司	131,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	55.00%	非同一控制下的企业合并
天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
天津滨海国能龙源新能源有限公司	12,888,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
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
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
青海龙源新能源有限公司	822,144,138.79	青海省	青海省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
茫崖龙源新能源有限公司	263,912,000.00	青海省	青海省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
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
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	福建省	福建省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
连江龙源万华新能源有限公司	665,500,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	45.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	599,927,200.00	江苏省	江苏省	风力发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公	200,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

司							
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、太阳能发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团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
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
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（西安）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	陕西省	陕西省	其他电力生产	0.00%	100.00%	投资设立
江苏龙源新能源有限公司	694,028,300.00	江苏省	江苏省	风力发电、太阳能发电	51.00%	49.00%	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西龙源新能源有限公司	1,802,407,443.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西隆林龙源易电新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	90.00%	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	其他发电	51.00%	0.00%	投资设立
贵州龙源新能源有限公司	1,706,523,595.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
三都龙源新能源有限公司	222,115,524.00	贵州省	贵州省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
松桃龙源新能源有限公司	283,334,580.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	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	太阳能发电	100.00%	0.00%	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	太阳能发电	80.00%	0.00%	投资设立
萨嘎龙源新能源有限公	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

司							
龙源电力集团四川新能源有限公司	5,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
阳泉龙源新能源有限公司	135,168,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	86,140,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国能藤县能源发展有限公司	1,363,300,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
贵港国能能源有限公司	151,660,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
全州国能风电有限公司	219,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	99.00%	同一控制下的企业合并
东兴国阳新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
贵港能投新能源有限公司	135,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	99.00%	投资设立
国能（甘肃）新能源有限公司	375,757,526.37	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
永靖国能光伏发电有限公司	295,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
瓜州国能光伏发电有限公司	54,500,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
民勤红沙国能新能源有限公司	300,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
夏河国能新能源开发有限公司	135,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
民勤国能风力发电有限责任公司	166,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能（武威）新能源有限公司	148,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
金塔北山国能新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	127,926,981.00	上海市	上海市	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
上海浦东龙源新能源有限公司	20,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源亚帆新能源有	60,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立

限公司							
龙源（环县）新能源有限公司	370,250,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
米脂龙源神东新能源有限公司	120,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	8.00%	投资设立
宝鸡龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
林西县龙源新能源有限公司	150,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	160,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
翁牛特旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
敖汉旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
宁城县龙源新能源有限公司	120,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	577,211,999.62	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
翼城龙源晋南新能源有限公司	44,114,070.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	93,480,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
国家能源莒南新能源有限公司	89,592,000.00	山东省	山东省	风力发电	64.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源电力集团（上海）投资有限公司	1,845,159,090.00	上海市	上海市	太阳能发电	25.00%	75.00%	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	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
唐县新旭晟新能源开发有限公司	86,980,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
蕲春县北阳新能源发电有限公司	216,877,500.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源申矿新能源有限公司	30,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
钦州市晶能光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
贵港市晶科	84,000,000	广西壮族自	广西壮族自	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制

光伏发电有限公司	.00	治区	治区				下的企业合并
河池市盛步光伏发电有限公司	81,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
河池市晶鸿光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
河池市晶能光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	1,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
禹州市晶能光伏发电有限公司	53,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
赤城县楠军新能源有限公司	123,480,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
林州市桂东新能源科技有限公司	10,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
合肥森永新能源科技有限公司	94,878,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
宜城龙源新能源有限公司	94,878,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国能湖口风力发电有限公司	79,210,000.00	江西省	江西省	风力发电	60.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
永登县龙源新能源有限公司	74,250,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	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	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	山西省	山西省	风力发电	51.00%	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
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
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	5,000,000.	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

能源有限公司	00						
大城龙源新能源有限公司	103,980,000.00	河北省	河北省	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
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
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
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

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

企业名称	持股比例（%）	享有的表决权（%）	纳入合并范围原因
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
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
连江龙源万华新能源有限公司	45.00	90.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
同心龙源合创电力有限责任公司	55.66	66.74	与子公司其他股东签订一致行动协议
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
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
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
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
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
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
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
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

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

（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
国能藤县能源发展有限公司	49.00%	20,852,982.11	0.00	707,589,287.47
射阳龙源风力发电有限公司	40.00%	97,150,813.72	0.00	1,005,191,757.49
海安龙源海上风力发电有限公司	30.00%	46,517,663.35	0.00	423,427,022.92
福建龙源海上风力发电有限公司	30.00%	132,144,124.06	56,183,493.19	1,234,642,247.30
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	30.00%	106,788,184.80	0.00	834,775,451.95

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
国能藤县能源发展有限公司	141,897,315.35	5,111,546,141.95	5,253,443,457.30	1,352,941,952.95	2,454,121,684.72	3,807,063,637.67	448,059,443.92	4,604,531,215.89	5,052,590,659.81	664,983,553.24	2,986,662,701.01	3,651,646,254.25
射阳龙源风力发电有限公司	2,477,403,225.53	4,669,450,287.96	7,146,853,513.49	1,102,262,249.31	3,531,611,870.45	4,633,874,119.76	2,035,544,209.17	4,791,114,506.87	6,826,658,716.04	889,195,614.67	3,670,493,210.40	4,559,688,825.07
海安龙源	951,362,15	2,269,535,	3,220,897,	735,951,17	1,073,523,	1,809,474,	855,175,94	2,464,168,	3,319,344,	811,187,36	1,252,134,	2,063,322,

海上风力发电有限公司	2.58	684.72	837.30	2.24	255.33	427.57	7.66	960.85	908.51	0.01	809.72	169.73
福建龙源海上风力发电有限公司	1,994,388,957.69	5,900,862,525.72	7,895,251,483.41	1,170,219,083.61	2,609,558,242.13	3,779,777,325.74	1,862,751,342.85	6,329,846,652.15	8,192,597,995.00	1,322,012,379.98	2,999,656,912.12	4,321,669,292.10
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	2,366,959,142.28	3,325,792,938.25	5,692,752,080.53	1,371,189,112.75	1,538,978,127.95	2,910,167,240.70	1,976,356,344.14	3,597,180,547.77	5,573,536,891.91	1,485,726,536.16	1,659,371,983.28	3,145,098,519.44

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
国能藤县能源发展有限公司	387,178,530.55	42,557,106.34	42,557,106.34	406,462,965.23	363,291,525.90	161,110,621.08	161,110,621.08	345,534,919.60
射阳龙源风力发电有限公司	706,990,987.37	242,877,034.30	242,877,034.30	235,717,367.61	775,647,430.39	283,828,377.40	283,828,377.40	147,212,848.51
海安龙源海上风力发电有限公司	468,733,689.59	155,058,877.84	155,058,877.84	276,876,840.27	522,149,911.10	186,979,049.38	186,979,049.38	817,161,000.45
福建龙源海上风力发电有限公司	1,099,595,295.22	440,480,413.54	440,480,413.54	806,127,373.87	1,078,462,219.24	421,869,330.67	421,869,330.67	749,231,850.08
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	837,734,647.38	355,960,616.01	355,960,616.01	272,812,447.18	884,192,381.27	413,306,725.49	413,306,725.49	350,872,558.54

其他说明：

无。

2、在合营企业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	

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
南通天生港发电有限公司	江苏省	江苏省	火力发电	0.65%	31.29%	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	南通天生港发电有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国电联合动力技术有限公司
流动资产	19,593,692,769.35	620,273,664.06	12,453,355,194.37	660,765,439.33	7,082,073,569.31
非流动资产	40,579,463,841.30	3,747,648,069.64	44,545,779,068.76	3,609,525,747.86	2,117,065,510.78
资产合计	60,173,156,610.65	4,367,921,733.70	56,999,134,263.13	4,270,291,187.19	9,199,139,080.09
流动负债	48,230,372,591.23	1,032,462,713.32	43,391,568,154.53	1,002,495,855.20	11,175,307,929.10
非流动负债	4,330,714,998.74	223,961,350.54	6,070,383,159.69	205,420,531.87	4,593,342,143.26
负债合计	52,561,087,589.97	1,256,424,063.86	49,461,951,314.22	1,207,916,387.07	15,768,650,072.36
少数股东权益	0.00	19,869,762.03	0.00	35,525,108.31	22,179,908.93
归属于母公司股东权益	7,612,069,020.68	3,091,627,907.81	7,537,182,948.91	3,026,849,691.81	-6,591,690,901.20
按持股比例计算的净资产份额	3,674,592,697.43	973,899,895.64	3,662,570,100.67	969,906,114.78	0.00
调整事项	0.00	253,692,503.21	0.00	253,692,503.21	0.00
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	0.00	253,692,503.21	0.00	253,692,503.21	0.00
对联营企业权益投资的账面价值	3,674,592,697.43	1,227,592,398.85	3,662,570,100.67	1,223,598,617.99	0.00
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	0.00
营业收入	1,268,428,243.17	1,637,060,269.74	1,468,175,425.21	1,880,849,058.77	2,735,874,717.86
净利润	200,396,025.13	149,753,318.62	200,056,652.38	198,621,666.66	-3,080,085,118.62
终止经营的净利	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

润					
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	200,396,025.13	149,753,318.62	200,056,652.38	198,621,666.66	-3,080,085,118.62
本年度收到的来自联营企业的股利	86,171,455.55	260,000.00	0.00	15,970,000.00	0.00

其他说明：

无。

（3） 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	0.00	0.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	0.00	0.00
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	0.00	0.00
联营企业：		
投资账面价值合计	1,323,823,185.86	1,339,839,563.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	32,385,931.22	41,440,075.75
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	32,385,931.22	41,440,075.75

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：117,639,249.40 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	60,226,587.25	5,194,200.58	0.00	2,527,340.16	4,094,583.00	58,798,864.67	与资产相关
光伏试点政府项目	9,142,236.40	0.00	0.00	1,250,326.67	0.00	7,891,909.73	与资产相关
环保补助政府项目	8,608,532.64	0.00	0.00	396,195.04	0.00	8,212,337.60	与资产相关
其他政府补助项目	42,475,818.21	5,194,200.58	0.00	880,818.45	4,094,583.00	42,694,617.34	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	808,632,066.97	924,764,704.45
营业外收入	11,697,022.63	5,854,069.79

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“附注六”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

2025 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。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	186,238,219.52	0.00	0.00	186,238,219.52
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	186,238,219.52	0.00	0.00	186,238,219.52
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	186,238,219.52	0.00	0.00	186,238,219.52
（3）衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
（二）应收款项融资	0.00	2,653,817,539.36	41,018,945,381.43	43,672,762,920.79
（1）应收票据	0.00	8,202,109.15	0.00	8,202,109.15
（2）应收账款	0.00	2,645,615,430.21	41,018,945,381.43	43,664,560,811.64
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
（三）其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）其他权益工具投资	21,418,191.80	0.00	189,360,258.73	210,778,450.53
（五）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
（六）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
持续以公允价值计量的资产总额	207,656,411.32	2,653,817,539.36	41,208,305,640.16	44,069,779,590.84
（七）交易性金融负债	0.00	59,942,379.39	0.00	59,942,379.39
其中：发行的交易性	0.00	0.00	0.00	0.00

债券				
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
（八）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
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	59,942,379.39	0.00	59,942,379.39
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
非持续以公允价值计量的资产总额	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	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	13,209,466.11 万元	58.72%	58.72%

本企业的母公司情况的说明

注：母公司对本公司直接持股 55.05%，合并持股 58.72%。

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、1 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、2 在合营企业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
国能融资租赁有限公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联合营公司
南通天生港发电有限公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	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
南通天电新兴能源有限公司	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
北京低碳清洁能源研究院	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
福建国电风力发电有限公司	同一最终母公司
广西国能综合能源服务有限公司	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
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司
国华（东台）风电有限公司	同一最终母公司
国华（东营市垦利区）新能源有限公司	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
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源贵州能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团传媒中心有限公司	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
国家能源集团广西电力有限公司	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
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司双辽发电厂	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
国家能源集团辽宁电力有限公司	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

国家能源集团山西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	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
国家能源集团云南电力有限公司	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
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国能（北京）电气技术有限公司	同一最终母公司
国能（北京）私募基金管理有限公司	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（贵阳）新能源有限公司	同一最终母公司
国能（晋江）能源销售有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国能电力工程管理有限公司	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
国能吉林龙华热电有限公司	同一最终母公司
国能（吉林）综合能源有限公司	同一最终母公司
国能吉林新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能江西工程技术有限公司	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
国能康平发电有限公司	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
国能科慧（北京）置业有限责任公司	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
国能联合动力技术（连云港）有限公司	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
国能龙源电气有限公司	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
国能龙源环保有限公司	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
国能宁夏灵武发电有限公司	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
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
国能山东置业有限公司	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
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	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
国能新疆温泉发电有限公司	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
国能信控技术股份有限公司	同一最终母公司
国能信息技术有限公司	同一最终母公司
国能阳宗海发电有限公司	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
国能云南新能源开发有限公司	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
秦皇岛发电有限责任公司	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
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
神华工程技术有限公司	同一最终母公司
神华煤炭运销有限公司	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
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	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
国电环境保护研究院有限公司	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
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一最终母公司
白银发展投新能源有限公司	同一最终母公司
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	同一最终母公司
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
楚雄贝诚能源有限公司	同一最终母公司
达拉特旗国电新能源有限公司	同一最终母公司
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	同一最终母公司
高安市正盛新能源有限公司	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
国电电力大同发电有限责任公司	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
国电电力鄂尔多斯市有限公司	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
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	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
国电电力怀安新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力嘉禾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
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源阿巴嘎旗分公司	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
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源西乌旗分公司	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
国电电力青海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
国电电力陕西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	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
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	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
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	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
国电河南电力有限公司	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
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
国电皖能宿松风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能太湖风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能望江风电有限公司	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
国电象山海上风电有限公司	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
国电优能宿松风电有限公司	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（临朐）风力发电有限公司	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
国华（乾安）风电有限公司	同一最终母公司
国华（射阳）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（诸城）风力发电有限公司	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
国华蒙东（内蒙古）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
国家能源菏泽发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宝庆发电有限公司	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
国家能源集团河南电力有限公司	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
国家能源集团科技环保有限公司	同一最终母公司
国家能源集团煤焦化有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏电力有限公司	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
国家能源集团乌海能源有限责任公司	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
国家能源集团新疆能源化工有限公司	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
国家能源聊城发电有限公司	同一最终母公司
国家能源泗水新能源有限公司	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（海北刚察）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（海南）新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（河曲）热电有限公司	同一最终母公司
国能（湖南）新能源有限公司	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（济南）新能源有限公司	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（宁夏宁东）绿氢能源有限公司	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（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（天津）大港发电厂有限公司	同一最终母公司
国能（肇庆）热电有限公司	同一最终母公司
国能（浙江）能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（浙江安吉）发电有限公司	同一最终母公司
国能安平新能源有限公司	同一最终母公司
国能安顺第二发电有限公司	同一最终母公司
国能安顺发电有限公司	同一最终母公司
国能蚌埠发电有限公司	同一最终母公司
国能包神铁路有限责任公司	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
国能北安市热力有限公司	同一最终母公司
国能北电胜利能源有限公司	同一最终母公司
国能常州发电有限公司	同一最终母公司
国能朝阳新能源发展有限公司	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
国能承德热电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	同一最终母公司
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	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
国能国华（北京）燃气热电有限公司	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
国能河北邯郸热电股份有限公司	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
国能河北综合能源有限公司	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
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	同一最终母公司

国能济源热电有限公司	同一最终母公司
国能建平新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能节能技术有限公司	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
国能科环望奎新能源有限公司	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
国能辽宁环保产业集团有限公司	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
国能滦河热电有限公司	同一最终母公司
国能蒙西煤化工股份有限公司	同一最终母公司
国能孟津热电有限公司	同一最终母公司
国能民权热电有限公司	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
国能内蒙古西来峰电力有限公司	同一最终母公司
国能尼勒克能源开发有限公司	同一最终母公司
国能宁东第二发电有限公司	同一最终母公司
国能宁东第一发电有限公司	同一最终母公司
国能宁东新能源有限公司	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
国能宁夏大坝三期发电有限公司	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
国能青池岭（天津）新能源有限公司	同一最终母公司
国能清远发电有限责任公司	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
国能山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国能陕西新能源发电有限公司	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
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司
国能通榆新能源有限公司	同一最终母公司
国能铜陵发电有限公司	同一最终母公司
国能潼关新能源有限公司	同一最终母公司
国能乌海硝铵有限责任公司	同一最终母公司
国能五寨新能源有限公司	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
国能销售集团有限公司	同一最终母公司

国能新疆电力有限公司	同一最终母公司
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能新朔铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能新朔准池铁路（山西）有限责任公司	同一最终母公司
国能新准铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能荥阳热电有限公司	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
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能榆林能源有限责任公司	同一最终母公司
国能远海航运有限公司	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
国能长源荆州热电有限公司	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
国能浙江舟山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能浙能宁东发电有限公司	同一最终母公司
国能镇宁新能源有限公司	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
国网能源哈密煤电有限公司大南湖电厂	同一最终母公司
国网能源哈密煤电有限公司花园电厂	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
杭锦旗国电电力有限公司	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
吉鲁（乾安）新能源有限公司	同一最终母公司
江苏南通发电有限公司	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
灵武市环聚新能源有限公司	同一最终母公司
淖尔国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	同一最终母公司
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	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
内蒙古利民煤焦有限责任公司	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
内蒙古平西白音华煤业有限公司	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
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	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
山东中华发电有限公司菏泽发电厂	同一最终母公司
山东中华发电有限公司聊城发电厂	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
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（锡林浩特）新能源有限责任公司	同一最终母公司

神华巴彦淖尔能源有限责任公司	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
塔城天润风力发电有限公司	同一最终母公司
泰安天泰新能源有限公司	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
万年县河丰新能源科技有限公司	同一最终母公司
乌拉特中旗鲁能风电有限责任公司	同一最终母公司
乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	同一最终母公司
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	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
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	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
云南宣威国电新能源开发有限公司	同一最终母公司
张掖国源优创新能源开发有限公司	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
国电电力青海万立水电开发有限公司	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
国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	同一最终母公司
国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	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
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
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	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
国电物流有限公司	同一最终母公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司西北分公司	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
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
天津国电申能电力有限公司	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
国能山西新能源产业投资开发有限公司盂县分公司	同一最终母公司
天津静海国电电力光伏发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团天津电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团雄安能源有限公司	同一最终母公司
天津国能洁能新能源有限公司	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
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
国能（北京）商业保理有限公司	同一最终母公司
国能达拉河水电开发有限公司	同一最终母公司
长顺县国能新能源有限公司	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
国家能源集团重庆电力有限公司	同一最终母公司

其他说明：

国家能源集团辽宁电力有限公司对本公司持股比例为 1.12%；内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司对本公司持股比例为 2.54%。

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
北京低碳清洁能源研究院	购入货物/接收劳务	1,870,566.04	0.00	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	0.00	否	1,062,456.79
福建国电风力发电有限公司	购入货物/接收劳务	20,733,944.95	0.00	否	0.00
广西国能综合能源服务有限公司	购入货物/接收劳务	16,377.36	0.00	否	190,464.83
国电（福建）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	2,152,653.82	0.00	否	5,783,873.94
国电电力发展股份有限公司	购入货物/接收劳务	3,005,121.26	0.00	否	0.00
国电联合动力技术有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	1,770,269,392.12
国华（东台）风电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	2,209,372.50
国华（东营市垦利区）新能源有限公司	购入货物/接收劳务	7,982,300.88	0.00	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	294,999.97	0.00	否	6,772,306.94
国家能源（山东）新能源有限公司	购入货物/接收劳务	2,990,477.14	0.00	否	0.00
国家能源贵州能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	2,726,140.01	0.00	否	527,093.56
国家能源集团传媒中心有限公司	购入货物/接收劳务	1,237,122.05	0.00	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	0.00	0.00	否	9,194,245.28
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/接收劳务	38,413,790.73	0.00	否	29,172,392.29
国家能源集团广西电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	1,225,079.98
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,054,429.39	0.00	否	2,596,760.53
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/接收劳务	2,567,767.76	0.00	否	2,816,033.47
国家能源集团河	购入货物/接收劳	78,766.50	0.00	否	588,867.94

南电力有限公司焦作电厂	务				
国家能源集团吉林电力有限公司双辽发电厂	购入货物/接收劳务	598,603.93	0.00	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	3,101,566.04	0.00	否	4,342,499.59
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	4,482,000.00	0.00	否	2,301,000.00
国家能源集团青海电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,549,039.62	0.00	否	3,069,885.20
国家能源集团山西电力有限公司	购入货物/接收劳务	5,361,073.59	0.00	否	0.00
国家能源集团陕西电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,536,625.39	0.00	否	1,270,885.28
国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	103,553.02	0.00	否	26,996.23
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	742,452.83	0.00	否	443,396.23
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	478,000.00
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	42,152,608.33	0.00	否	39,370,372.75
国家能源集团资产管理有限公司	购入货物/接收劳务	1,072,682.08	0.00	否	2,013,344.74
国家能源投资集团有限责任公司	购入货物/接收劳务	22,654,868.00	0.00	否	433,445,981.08
国能（北京）电气技术有限公司	购入货物/接收劳务	10,406,373.56	0.00	否	4,537,008.20
国能（北京）私募基金管理有限公司	购入货物/接收劳务	235,849.06	0.00	否	1,050,000.00
国能（北京）综合管理服务有限公司	购入货物/接收劳务	1,257,755.78	0.00	否	0.00
国能（贵阳）新能源有限公司	购入货物/接收劳务	1,315,361.39	0.00	否	0.00
国能（晋江）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	1,398,630.35	0.00	否	574,142.05
国能北安热电有限公司	购入货物/接收劳务	5,706,769.86	0.00	否	0.00
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	12,216.98	0.00	否	45,316.04
国能电力工程管理有限公司	购入货物/接收劳务	4,301,886.78	0.00	否	0.00
国能黑龙江新能源有限公司	购入货物/接收劳务	7,898,799.28	0.00	否	9,344,391.45
国能吉林龙华热电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	100,917,431.19
国能（吉林）综合能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	3,782,900.39
国能吉林新能源发展有限公司	购入货物/接收劳务	1,576,415.09	0.00	否	0.00
国能江西工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	8,671,979.89	0.00	否	2,536,311.32

国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	7,819,848.08	0.00	否	7,827,703.10
国能康平发电有限公司	购入货物/接收劳务	3,409,500.00	0.00	否	0.00
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货物/接收劳务	680,639.34	0.00	否	0.00
国能科慧（北京）置业有限责任公司	购入货物/接收劳务	1,234,784.65	0.00	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	203,539.82	0.00	否	508,490.57
国能联合动力技术（连云港）有限公司	购入货物/接收劳务	690,265.49	0.00	否	2,794,710.36
国能龙源催化剂江苏有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	21,605,168.14
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	1,734,103.06	0.00	否	734,847,293.49
国能龙源电气有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	1,301,273.04
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	2,215,749.28	0.00	否	855,731,632.99
国能龙源环保有限公司	购入货物/接收劳务	17,237,237.82	0.00	否	87,701,288.85
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	2,489,622.64	0.00	否	1,915,094.34
国能宁夏灵武发电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	725,205.66
国能宁夏煤业报业有限责任公司	购入货物/接收劳务	64,506.48	0.00	否	45,564.21
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	163,867.92	0.00	否	8,485.28
国能融资租赁有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	19,105,914.99
国能山东置业有限公司	购入货物/接收劳务	3,261,316.17	0.00	否	294,784.81
国能数智科技开发（北京）有限公司	购入货物/接收劳务	25,366,685.65	0.00	否	45,971,653.04
国能思达科技有限公司	购入货物/接收劳务	156,753,118.61	0.00	否	147,085,996.89
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	1,465,043.78
国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	787,437,616.24
国能新疆温泉发电有限公司	购入货物/接收劳务	793,867.92	0.00	否	0.00
国能信控互联技术（河北）有限公司	购入货物/接收劳务	15,175,044.25	0.00	否	14,893,420.22
国能信控技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	52,335,249.62	0.00	否	74,488,330.47
国能信息技术有	购入货物/接收劳	808,962.26	0.00	否	2,035,071.27

限公司	务				
国能阳宗海发电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	174,999.99
国能易购（北京）科技有限公司	购入货物/接收劳务	543,734,805.05	0.00	否	754,132,980.43
国能永福发电有限公司	购入货物/接收劳务	811,069.76	0.00	否	9,962,991.77
国能云南能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	320,087.98
国能云南新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务	43,378,629.15	0.00	否	0.00
国能长源武汉实业有限公司	购入货物/接收劳务	2,990,998.51	0.00	否	1,660,506.62
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	购入货物/接收劳务	340,000.00	0.00	否	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	141,340,504.64	0.00	否	0.00
南通天电新兴能源有限公司	购入货物/接收劳务	26,193,769.94	0.00	否	0.00
秦皇岛发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	12,600,000.00
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	9,933.98	0.00	否	544,962.29
神华福能（福建）置业有限公司	购入货物/接收劳务	3,541,351.63	0.00	否	1,890,607.60
神华工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	111,698.11	0.00	否	787,677.41
神华煤炭运销有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	150,740,788.46
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	3,301.89	0.00	否	892,011.34
天津滨海电力有限公司	购入货物/接收劳务	14,150,943.40	0.00	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	0.00	0.00	否	390,574.34
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	0.00	否	21,823,831.59
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	33,606,387.71	0.00	否	92,735,814.54
国电环境保护研究院有限公司	购入货物/接收劳务	478,301.88	0.00	否	132,075.47
国能唯真（山东）测试分析有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	0.00	否	51,886.79
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	1,133,883.63	0.00	否	4,076,461.72
其他小额	购入货物/接收劳务	3,373,390.24	0.00	否	2,917,202.82

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
白银发展投新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,788,218.07	0.00
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	484,339.62	0.00
北京国电电力新能源技术有限公司	销售货品/提供劳务	402,685.11	0.00
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	602,721.68	885,141.48
楚雄贝诚能源有限公司	销售货品/提供劳务	135,849.06	609,784.62
达拉特旗国电新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,330,078.51	0.00
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	764,000.66	0.00
福建国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	26,556.60	384,263.83
高安市正盛新能源有限公司	销售货品/提供劳务	844,605.11	0.00
广西国能能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	3,004,716.98
国电北屯发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,264,452.83	64,009.44
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	367,924.52	2,651,588.65
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	265,660.37	280,943.39
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	销售货品/提供劳务	1,044,086.04	112,075.47
国电电力大连庄河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	334,905.66	330,188.68
国电电力大同发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,683.96	660,377.35
国电电力敦煌光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	10,188.68
国电电力鄂尔多斯市有限公司	销售货品/提供劳务	1,487,764.05	0.00
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	358,985.83	897,248.38
国电电力甘肃新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	21,132.08
国电电力瓜州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	800,943.39	980,815.90
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	362,075.48	552,641.50
国电电力广西风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	446,169.80	775,704.37
国电电力哈密光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	26,367.93	22,641.51
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	375,377.32	225,849.06
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	596,141.51	330,188.69
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,886.79	316,037.74
国电电力湖南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	343,396.22
国电电力怀安新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,293,922.19	0.00
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	820,445.05
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	237,433.95	342,292.45
国电电力胶南风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	722,288.11	105,849.06
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,369,485.13	1,393,390.83

国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	831,041.91	0.00
国电电力内蒙古新能源阿巴嘎旗分公司	销售货品/提供劳务	738,297.21	0.00
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	销售货品/提供劳务	733,835.60	133,962.26
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	738,297.21	0.00
国电电力内蒙古新能源西乌旗分公司	销售货品/提供劳务	657,922.34	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	2,441,084.89	2,436,650.90
国电电力青海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	329,622.64	2,669,989.60
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,190,273.09	918,066.05
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,007,358.48	2,661,530.42
国电电力陕西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	339,622.64	0.00
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	377,358.49
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	170,000.00	183,915.11
国电电力威海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	426,267.97	94,716.99
国电电力文登风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	422,800.08	193,537.74
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	571,263.98	0.00
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,224,628.49	318,702.84
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	274,102.59	135,094.34
国电电力云南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	875,821.82	223,867.93
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,523,987.84	2,406,094.91
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	659,462.47	191,132.07
国电哈密能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,164,836.91	1,083,346.36
国电和风风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,881,831.24	2,508,910.41
国电河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	827,893.34	0.00
国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,254.72	758,490.57
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	18,278.30	15,141.51
国电宁海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	66,226.42	903,095.85
国电青松吐鲁番新能源有限公司	销售货品/提供劳务	269,405.65	240,377.36
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	893,504.66	716,674.08
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	9,049.53	427,806.61
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	381,320.75	883,113.46
国电四子王旗光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	65,919.80	24,504.71
国电塔城发电有限公司	销售货品/提供劳务	194,971.69	262,452.83

国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	767,735.84	582,830.19
国电皖能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,014,101.55	0.00
国电皖能太湖风电有限公司	销售货品/提供劳务	500,545.39	0.00
国电皖能望江风电有限公司	销售货品/提供劳务	506,848.74	0.00
国电霞浦延亭风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	333,490.56	208,254.71
国电象山海上风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,025,996.08	1,256,867.88
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,444,028.29	168,113.21
国电鄞州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	296,226.42	416,834.50
国电优能（康平）风电有限公司	销售货品/提供劳务	357,169.80	452,216.98
国电优能风电开发（凌海）有限公司	销售货品/提供劳务	80,943.40	136,981.14
国电优能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,364,878.32	0.00
国电长源汉川第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	340,094.35	330,188.68
国华（赤城）风电有限公司	销售货品/提供劳务	437,264.14	347,264.14
国华（沽源）风电有限公司	销售货品/提供劳务	705,084.91	708,490.56
国华（哈密）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,158,099.03	1,823,844.32
国华（河北）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	668,490.57	766,603.77
国华（江苏）风电有限公司	销售货品/提供劳务	706,726.40	648,066.06
国华（临朐）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	305,132.07
国华（宁夏）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	703,735.84	519,018.86
国华（乾安）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	712,594.34
国华（射阳）风电有限公司	销售货品/提供劳务	225,622.64	324,301.88
国华（神木）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	126,603.77
国华（诸城）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	514,858.49
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	销售货品/提供劳务	747,320.75	696,367.92
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	1,246,481.13	1,137,273.57
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	11,500.00	772,641.49
国家能源（山东）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,052,713.90	3,569,839.64
国家能源费县发电有限公司	销售货品/提供劳务	334,905.66	330,188.68
国家能源菏泽发电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	0.00
国家能源集团宝庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	192,004.72	856,603.76
国家能源集团财务有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	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	568,754.71	568,754.72
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	5,201,886.79	8,325.47
国家能源集团广西电力有限公司	销售货品/提供劳务	6,131,271.99	2,767,348.11
国家能源集团河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	21,037.74	401,509.42
国家能源集团吉林电力有限公司	销售货品/提供劳务	574,363.20	83,915.09

国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	330,188.68	362,264.15
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	1,748,028.60	4,349,056.60
国家能源集团焦作电厂有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	330,188.68
国家能源集团科技环保有限公司	销售货品/提供劳务	331,122.64	0.00
国家能源集团科学技术研究院有限公司	销售货品/提供劳务	791,454.28	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	销售货品/提供劳务	306,202.83	344,292.47
国家能源集团煤焦化有限责任公司	销售货品/提供劳务	4,523,047.14	11,539,196.08
国家能源集团内蒙古电力有限公司	销售货品/提供劳务	20,990.56	3,287,415.03
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.50	0.00
国家能源集团宁夏电力有限公司	销售货品/提供劳务	298,750.00	435,415.04
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,143,736.79	58,868,192.91
国家能源集团山西电力有限公司	销售货品/提供劳务	707,094.32	32,311.31
国家能源集团陕西电力有限公司	销售货品/提供劳务	238,396.22	348,632.08
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	283,018.86	283,018.86
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	663,207.55	10,849.05
国家能源集团泰州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	333,962.26
国家能源集团乌海能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	347,117.92	642,650.91
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	222,770.77	215,982.13
国家能源集团西藏电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,177,946.45	0.00
国家能源集团新疆能源化工有限公司	销售货品/提供劳务	489,149.06	0.00
国家能源集团新疆能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	323,042.43
国家能源集团置业有限公司	销售货品/提供劳务	462,083.97	0.00
国家能源聊城发电有限公司	销售货品/提供劳务	340,754.71	364,150.93
国家能源泗水新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,354,894.47	0.00
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	74,050,638.80	39,350,441.25
国能（北京）综合管理服务有限公司	销售货品/提供劳务	235,646.22	16,544.34
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,060,339.70	1,048,325.40
国能（福州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	337,099.06	337,735.84
国能（共和）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	22,339.60
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	146,792.48	317,490.51
国能（海南）新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	406,650.95	0.00

国能（河曲）热电有限公司	销售货品/提供劳务	945,754.72	0.00
国能（湖南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	537,735.84	0.00
国能（惠州）热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	831,676.42	1,061,139.62
国能（济南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	547,688.68
国能（连江）港电有限公司	销售货品/提供劳务	335,849.06	357,547.18
国能（宁夏宁东）绿氢能源有限公司	销售货品/提供劳务	700,471.70	566,037.74
国能(泉州)热电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
国能（泉州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	370,235.85
国能（绥中）发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	734,438.15	330,188.68
国能（天津）大港发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	594,339.63
国能（肇庆）热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,140,131.14	0.00
国能（浙江）能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	497,928.29	0.00
国能（浙江安吉）发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	613,207.55
国能安平新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,750,566.03	1,525,471.70
国能安顺第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	429,009.42
国能安顺发电有限公司	销售货品/提供劳务	286,627.35	707,547.15
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	223,537.74	220,283.02
国能包神铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	98,443.39	191,981.12
国能包头煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,051,156.62	2,758,505.24
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	404,716.97	2,079,716.93
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	336,816.04	695,990.57
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	267,801.88	308,132.10
国能北安热电有限公司	销售货品/提供劳务	403,747.14	376,655.67
国能北安市热力有限公司	销售货品/提供劳务	153,829.25	183,146.22
国能北电胜利能源有限公司	销售货品/提供劳务	496,484.00	1,967,368.99
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	339,150.95	333,962.26
国能朝阳新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	743,070.76	801,886.80
国能陈家港发电有限公司	销售货品/提供劳务	336,320.76	342,452.83
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	194,811.33	188,679.25
国能承德热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	0.00
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	销售货品/提供劳务	373,584.91	0.00
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	销售货品/提供劳务	362,264.15	0.00
国能福泉发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,037.74	197,500.00
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	3,224,311.30	2,799,718.86
国能国华（北京）燃气热电有限公司	销售货品/提供劳务	471,698.11	0.00
国能哈尔滨热电有限公司	销售货品/提供劳务	546,411.34	462,334.92
国能河北沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,330.19	355,188.68
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	368,443.38	330,188.68
国能河北邯郸热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	566,037.74
国能河北衡丰发电有限责任	销售货品/提供劳务	287,995.28	305,188.68

公司			
国能河北龙山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	660,377.36	0.00
国能河北综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	404,764.16
国能怀安热电有限公司	销售货品/提供劳务	290,877.36	283,018.87
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	159,221.70	98,281.82
国能黄骅港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	111,886.84	3,981,415.09
国能吉林龙华热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,140,330.20	1,156,603.78
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	销售货品/提供劳务	510,943.39	0.00
国能济源热电有限公司	销售货品/提供劳务	285,613.20	283,018.86
国能建平新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	931,800.39	990,566.04
国能江西新能源产业有限公司	销售货品/提供劳务	988,479.80	584,047.13
国能节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	471,698.11
国能锦界能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	412,999.99
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	353,584.91
国能康平发电有限公司	销售货品/提供劳务	332,783.02	339,250.94
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	37,075.44	242,424.53
国能科慧（北京）实业有限公司	销售货品/提供劳务	684,038.69	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	207,547.17	113,207.55
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	18,068,036.96	10,739,092.74
国能辽宁热力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	283,018.87
国能龙华延吉热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	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	1,476,415.10	2,728,646.22
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	4,243,659.30	2,817,601.51
国能龙源环保有限公司	销售货品/提供劳务	3,105,896.24	1,591,452.83
国能龙源蓝天节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	533,849.05
国能滦河热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	0.00
国能蒙西煤化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,693,739.11	3,713,841.15
国能孟津热电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	524,905.66
国能民权热电有限公司	销售货品/提供劳务	8,160.40	357,075.46
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	销售货品/提供劳务	343,066.04	494,089.63
国能内蒙古西来峰电力有限公司	销售货品/提供劳务	317,150.94	354,268.86
国能尼勒克能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,222,641.51	707,547.17
国能宁东第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	569,811.31
国能宁东第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	424,528.29
国能宁东新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,688,679.25	0.00
国能宁夏大坝发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	192,452.83
国能宁夏大坝三期发电有限公司	销售货品/提供劳务	363,207.55	0.00
国能宁夏大坝四期发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	188,679.25
国能宁夏灵武发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	188,679.25

国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.50	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	381,132.08	0.00
国能濮阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	5,179.24	283,018.87
国能巧家新能源有限公司	销售货品/提供劳务	328,490.57	348,773.59
国能青池岭（天津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	378,861.26	564,213.74
国能清远发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,213,812.25	0.00
国能三河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	849,905.67	0.00
国能山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	346,698.12
国能山西神头第二发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	339,238.21	333,962.26
国能陕西新能源发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	441,886.80
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	285,849.06	3,773.58
国能神福（龙岩）发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	283,018.87
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	530,424.54	362,971.70
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	206,650.95	14,065,455.41
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,414,543.38
国能神皖合肥发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	191,981.14	208,018.87
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	300,754.72	5,559,403.72
国能寿光发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	333,962.26
国能数智科技开发（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	213,915.08	368,241.04
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	691,933.97	30,566.04
国能双鸭山发电有限公司	销售货品/提供劳务	506,744.30	481,924.53
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	849,688.81	3,672,308.13
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,976.41	6,367.92
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	144,339.62	145,990.56
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	338,773.59	362,264.15
国能铁路装备有限责任公司	销售货品/提供劳务	385,916.02	367,853.81
国能通榆新能源有限公司	销售货品/提供劳务	124,952.83	314,127.35
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	250,141.51	8,902,276.89
国能潼关新能源有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.19	0.00
国能乌海硝铵有限责任公司	销售货品/提供劳务	540,059.43	0.00
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,000,000.00	0.00
国能五寨新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	820,754.72
国能销售集团东北能源贸易有限公司	销售货品/提供劳务	454,882.08	613,254.69
国能销售集团有限公司	销售货品/提供劳务	36,367.88	2,920,045.19
国能新疆电力有限公司	销售货品/提供劳务	7,120,400.77	0.00
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	312,311.33	0.00
国能新疆化工有限公司	销售货品/提供劳务	447,028.28	150,141.51
国能新朔铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	89,791.03	30,566.01
国能新朔准池铁路（山西）有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	96,320.75

国能新准铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,412.50	9,410.37
国能信息技术有限公司	销售货品/提供劳务	13,199,446.06	0.00
国能荥阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	331,745.29	990,566.04
国能徐州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,613.21	361,320.76
国能阳宗海发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	330,188.68
国能亿利能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	247,245.28	333,962.26
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	43,966,650.41	39,774,055.98
国能永福发电有限公司	销售货品/提供劳务	589,484.88	58,924.52
国能榆林化工有限公司	销售货品/提供劳务	2,875,304.70	298,018.87
国能榆林能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	149,406.61	361,391.50
国能远海航运有限公司	销售货品/提供劳务	568,183.96	0.00
国能粤电台山发电有限公司	销售货品/提供劳务	8,198,066.07	6,821,650.94
国能长源汉川发电有限公司	销售货品/提供劳务	335,575.47	360,443.39
国能长源湖北新能源有限公司	销售货品/提供劳务	433,613.18	512,471.64
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	341,250.00	330,188.68
国能长源荆州热电有限公司	销售货品/提供劳务	10,377.37	330,188.67
国能长源武汉青山热电有限公司	销售货品/提供劳务	26,306.62	283,018.87
国能浙江北仑第三发电有限公司	销售货品/提供劳务	13,041,741.51	5,569,359.43
国能浙江北仑第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	477,113.22	316,367.92
国能浙江宁海发电有限公司	销售货品/提供劳务	9,411,290.59	32,642,537.94
国能浙江舟山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,228,065.03	0.00
国能浙能宁东发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,037.74	377,358.49
国能镇宁新能源有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.18	0.00
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	7,726.42	222,523.59
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	142,853.77	141,509.43
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	102,193.42	326,878.01
国网能源哈密煤电有限公司	销售货品/提供劳务	6,908,576.42	928,042.45
国网能源和丰煤电有限公司	销售货品/提供劳务	428,938.67	519,127.34
杭锦旗国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,877,049.95	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	941,546.78	1,104,458.25
吉安市正伟科技有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	161,317.04
吉鲁（乾安）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,716.98	1,207,547.18
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	2,819,247.63	4,955,752.22
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	86,297,881.50
临泽县鸿飞新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,052,210.31	2,132,628.58
灵武市环聚新能源有限公司	销售货品/提供劳务	339,622.64	339,622.64
南通天生港发电有限公司	销售货品/提供劳务	302,311.32	5,015,094.34
淖尔国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	913,207.54	909,433.96
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	702,198.11	482,245.27
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	752,726.63	1,645,541.25
内蒙古利民煤焦有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,287,893.83	0.00
内蒙古蒙东能源有限公司	销售货品/提供劳务	521,084.90	404,669.78
内蒙古平西白音华煤业有限公司	销售货品/提供劳务	116,051.89	371,754.71

内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	销售货品/提供劳务	589,018.87	682,499.98
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	99,056.60	373,259.43
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	4,045,645.27	168,867.93
秦皇岛发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	519,575.48	698,905.66
山东中华发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,226,415.10	0.00
山东中华发电有限公司菏泽发电厂	销售货品/提供劳务	566,037.74	0.00
山东中华发电有限公司聊城发电厂	销售货品/提供劳务	660,377.36	0.00
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	338,301.89	354,716.98
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	销售货品/提供劳务	334,709.89	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	204,528.30	186,415.10
陕西德源府谷能源有限公司	销售货品/提供劳务	330,896.23	695,551.93
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	246,882.00	9,326,669.10
神华（康保）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	398,231.13	407,924.53
神华（天津）新能源技术有限责任公司	销售货品/提供劳务	185,056.62	242,037.73
神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	353,396.22
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	248,424.53	471,698.11
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	7,144,825.45	6,367.92
神华神东电力山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	358,490.57
神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	767,594.32	1,377,216.96
神华准格尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,767,600.94	787,995.26
塔城天润风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	135,849.06	442,435.64
泰安天泰新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,926,523.38	329,660.37
天津滨海电力有限公司	销售货品/提供劳务	569,811.31	0.00
天津国能盘山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	330,188.68
万年县河丰新能源科技有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	1,306,339.54
乌拉特中旗鲁能风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	318,797.15	0.00
乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	339,622.64
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	761,646.35	0.00
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	111,566.98	438,867.92
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	616,820.48	0.00
仙游国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	67,924.52	569,634.74
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,385,541.71	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	451,794.19	12,510,314.84
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	378,349.07	1,180,518.84
云南国电电力富民风电开发	销售货品/提供劳务	1,081,587.37	351,132.06

有限公司			
云南宣威国电新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	242,452.83	1,212,606.47
张掖国源优创新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	378,861.25	576,306.59
长沙能发新能源有限公司	销售货品/提供劳务	519,613.19	0.00
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	1,343,603.76	308,281.51
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	4,528,381.14	7,326,404.63
其他小额	销售货品/提供劳务	24,507,869.24	28,675,368.92

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
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	机器设备	45,952,786.39	36,808,946.36
国能双辽发电有限公司井岗分公司	出租房屋/机器设备	10,430,000.00	10,430,000.00
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	其他	304,770.64	0.00
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	运输设备	159,587.15	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	2,771,196.06
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	652,393.84
其他小额	出租房屋/机器设备	208,258.94	384,428.37

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
国能科慧（北京）置业有限责任公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	2,496,925.70	871,237.14	142,922.85	190,540.42	0.00	5,891,440.29
国能（北京）综合管理服务有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	2,079,466.08	2,079,466.07	124,635.95	67,393.58	0.00	5,533,396.15

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	0.00	2,508,090.00	4,206.37	66,545.23	0.00	0.00
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	932,234.88	1,941,128.04	0.00	47,433.33	0.00	0.00
福建国电风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	250,500.00	0.00	0.00	0.00	23,584,444.95	23,400,000.00	7,163,218.55	7,641,107.12	0.00	0.00
神华福能（福建）置业有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	8,850,410.28	8,850,410.28	431,829.99	747,490.82	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	0.00	0.00	0.00	0.00	397,067.87	225,321.23	12,866.30	36,577.65	0.00	0.00
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	出租房屋/机器设备	330,397.27	440,529.69	0.00	0.00	330,397.27	480,177.36	0.00	0.00	0.00	0.00
国能康平发电有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	3,409,500.00	0.00	506,194.65	0.00	48,953,005.60	0.00
国家能源集团青海电力有限公司玛尔挡分公司	出租房屋/机器设备	1,508,146.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
国能新朔铁路有限责任公司	出租房屋/机器设备	6,664.50	0.00	0.00	0.00	7,264.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
国家能源集团陕西电力有限公司	出租房屋/机器设备	685,926.61	0.00	0.00	0.00	747,660.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	384,200.00	0.00	32,251.00	0.00	0.00
国家能	出租房	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	328,25	0.00	8,792.	0.00	0.00

源集团新能源技术研究院有限公司	屋/机器设备						1.64		31		
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	0.00	0.00	0.00	189,273.28	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	0.00	0.00	0.00	322,156.10	0.00	0.00

关联租赁情况说明

无。

（3） 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	6,784,656.12	2007 年 11 月 06 日	2036 年 11 月 06 日	否

（4） 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	12,188,488.67	14,666,358.00

（5） 其他关联交易

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		**-39,682,261.10**	**-35,981,383.00**
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	-39,682,261.10	-35,981,383.00
取得贷款（减少以负数列示）小计		**-15,838,449,285.54**	**7,812,240,114.78**
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	-47,000,000.00	-62,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	-16,401,965,634.22	6,643,430,114.78
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	-180,000,000.00	380,000,000.00
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	-68,000,000.00	-31,000,000.00

取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	565,293,427.12	302,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	-150,457,078.44	659,310,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团甘肃电力有限公司	438,680,000.00	0.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能达拉河水电开发有限公司	5,000,000.00	0.00
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	0.00	-80,000,000.00
利息收入小计		**3,083,304.47**	**4,203,854.44**
利息收入	国家能源集团财务有限公司	3,083,299.35	4,203,854.44
利息收入	国家能源集团共享服务中心有限公司	5.12	0.00
利息支出小计		**555,115,695.66**	**607,368,463.97**
利息支出	国家能源集团财务有限公司	475,380,168.95	544,974,610.62
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	3,169,808.01	9,718,771.10
利息支出	国能达拉河水电开发有限公司	32,333.34	0.00
利息支出	国能康平发电有限公司	506,194.65	0.00
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	1,409,677.78	6,392,944.44
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	15,710,219.09	5,651,805.55
利息支出	国能融资租赁有限公司	36,032,340.68	35,977,431.48
利息支出	国能长源武汉实业有限公司	0.00	47,433.35
利息支出	天津滨海电力有限公司	0.00	174,222.23
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	10,140,833.32	3,494,100.03
利息支出	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	17,171.30	32,251.00
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	847,166.67	0.00
利息支出	福建国电风力发电有限公司	7,163,218.55	0.00
利息支出	国家能源集团甘肃电力有限公司	4,274,733.33	0.00
利息支出	神华福能（福建）置业有限公司	431,829.99	904,894.17
增加投资小计		**101,541,733.04**	**256,900,782.89**
增加投资	国能常州第二发电有限公司	0.00	89,212,400.00
增加投资	江阴和澄新能源有限公司	0.00	15,900,000.00
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	61,872,933.04	31,000,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	21,668,800.00	3,498,333.33
增加投资	同心龙源合创电力有限责任公司	0.00	41,440,049.56
增加投资	太仓中煤能源开发有限公司	0.00	61,000,000.00
增加投资	国能（江永）新能源有限公司	18,000,000.00	14,850,000.00

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	893,763,826.58	0.00	1,275,130,160.94	0.00
	合　计	893,763,826.58	0.00	1,275,130,160.94	0.00
应收股利：					
	依兰龙源风力发电有限公司	0.00	0.00	6,899,725.30	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
	南通天生港发电有限公司	28,161,000.00	0.00	15,645,000.00	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	1,099,088.02	0.00	1,099,088.02	0.00
	合　计	50,108,256.45	0.00	44,491,981.75	0.00
应收账款：					
	国能包头煤化工有限责任公司	300,000.00	0.00	2,898,687.00	0.00
	国电北屯发电有限公司	385,273.75	0.00	385,273.75	0.00
	国电承德围场风电有限公司	399,723.85	0.00	7,699,723.85	0.00
	国电崇礼和泰风能有限公司	872,971.70	0.00	604,171.70	0.00
	国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	1,286,860.50	0.00	134,673.50	0.00
	国电电力瓜州风力发电有限公司	94,094.50	0.00	51,094.50	0.00
	国电电力哈密光伏发电有限公司	0.00	0.00	67,784.40	0.00
	国电电力哈密景峡风力发电有限公司	29,431.00	0.00	203,903.30	0.00
	国电电力胶南风力发电有限公司	717,652.25	0.00	13,500.25	0.00
	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	124,307.50	0.00	522,704.94	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司	8,292,263.30	20,400.00	11,231,086.50	0.00
	国电电力青海万立水电开发有限公司	0.00	0.00	150,000.00	75,000.00
	国电电力太仆寺	296,566.15	0.00	358,566.15	0.00

	旗风电开发有限公司				
	国电电力威海风力发电有限公司	976,553.75	0.00	549,753.75	0.00
	国电电力文登风力发电有限公司	472,773.75	0.00	149,753.75	0.00
	国电电力云南禄劝风电开发有限公司	5,517.50	0.00	148,717.50	0.00
	国电电力云南新能源开发有限公司	19,449.25	0.00	202,579.00	0.00
	国电电力诸城风力发电有限公司	735,516.75	0.00	13,931.75	0.00
	国电哈密能源开发有限公司	82,393.75	0.00	268,096.50	0.00
	国电宁海风力发电有限公司	545,035.10	0.00	1,282,496.00	0.00
	国电青松吐鲁番新能源有限公司	49,000.00	0.00	172,696.00	0.00
	国电山西兴能有限公司	0.00	0.00	448,200.00	0.00
	国电朔州海丰风力发电有限责任公司	955,779.50	0.00	1,084,379.54	0.00
	国电塔城发电有限公司	178,200.00	0.00	373,904.80	0.00
	国电天唯康保风能有限公司	1,433,389.75	0.00	645,189.75	0.00
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	200,679.20	0.00	540,229.80	0.00
	国电鄯州风力发电有限公司	202,532.30	0.00	566,153.00	0.00
	国电优能（康平）风电有限公司	300,000.00	0.00	797,042.75	0.00
	国电优能风电开发（凌海）有限公司	659,400.00	0.00	685,800.00	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	1,288,502.07	0.00	1,522,664.92	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	602,880.00	0.00
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	56,135,492.62	0.00	45,244,109.39	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
	国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00	19,600.00	19,600.00
	国能康平发电有限公司	300,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能巧家新能源	268,200.00	0.00	268,200.00	0.00

	有限公司				
	国能山西河曲发电有限公司	0.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能神皖合肥发电有限责任公司	0.00	0.00	200,000.00	0.00
	国能永福发电有限公司	7,202,000.00	0.00	7,190,000.00	0.00
	国能粤电台山发电有限公司	0.00	0.00	200,000.00	0.00
	国能长源湖北新能源有限公司	0.00	0.00	859,800.00	0.00
	国网能源和丰煤电有限公司	450,000.00	0.00	510,000.00	0.00
	吉安市正伟科技有限公司	177,768.00	0.00	277,768.00	0.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	26,400.00	0.00	659,400.00	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公司	737,609.20	0.00	82,898.35	0.00
	云南国电电力富民风电开发有限公司	920,291.40	0.00	480,505.00	0.00
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	108,143.00	0.00	75,960.00	0.00
	国能（大柴旦）光伏发电有限公司	1,044,600.00	0.00	1,044,600.00	0.00
	国能哈尔滨热电有限公司	0.00	0.00	300,000.00	0.00
	国能河北沧东发电有限责任公司	350,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能河北衡丰发电有限责任公司	0.00	0.00	300,000.00	0.00
	仙游国电风力发电有限公司	466,000.00	0.00	394,000.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	293,553.50	0.00	506,780.80	0.00
	中核甘肃风力发电有限公司	369,800.00	369,800.00	369,800.00	369,800.00
	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	569,120.54	0.00	192,960.02	0.00
	楚雄贝诚能源有限公司	804,000.00	0.00	660,000.00	0.00
	广西国能能源销售有限公司	0.00	0.00	3,445,000.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	681,235.00	0.00	1,389,235.00	0.00
	国电电力广东新能源开发有限公司	841,784.60	0.00	782,384.60	0.00
	国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	528,451.25	0.00	706,911.25	0.00

	国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	0.00	0.00	637,553.30	0.00
	国电电力嘉禾新能源开发有限公司	891,801.00	0.00	891,801.00	0.00
	国电电力青海新能源开发有限公司	0.00	0.00	1,046,980.70	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司	2,812,150.75	0.00	597,565.75	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司	2,503,305.10	0.00	3,308,905.08	0.00
	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	0.00	0.00	647,952.47	0.00
	国电和风风电开发有限公司	7,011,800.00	0.00	7,241,000.00	0.00
	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	18,000.00	0.00	557,400.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	6,069,419.13	0.00	2,915,277.91	0.00
	国能包头能源有限责任公司	0.00	0.00	1,179,750.00	0.00
	国能黄骅港务有限责任公司	0.00	0.00	1,346,891.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司	948,663.60	0.00	576,000.00	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	4,665,677.68	0.00	2,159,540.88	0.00
	国能五寨新能源有限公司	0.00	0.00	870,000.00	0.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	7,143,536.42	0.00	8,633,465.26	0.00
	万年县河丰新能源科技有限公司	71,562.90	0.00	1,431,258.00	0.00
	云南宣威国电新能源开发有限公司	1,060,000.00	0.00	1,312,000.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	1,529,000.00	0.00	1,529,000.00	0.00
	达拉特旗国电新能源有限公司	2,165,226.00	0.00	0.00	0.00
	高安市正盛新能源有限公司	912,800.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	1,631,913.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力怀安新能源开发有限公司	1,078,350.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力内蒙古	887,000.00	0.00	0.00	0.00

	鄂托克前旗智慧发电有限责任公司				
	国电电力内蒙古新能源阿巴嘎旗分公司	888,731.75	0.00	0.00	0.00
	国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	857,078.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力内蒙古新能源西乌旗分公司	791,668.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	730,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	1,631,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电皖能宿松风电有限公司	1,008,347.00	0.00	0.00	0.00
	国电象山海上风电有限公司	909,840.00	0.00	0.00	0.00
	国电优能宿松风电有限公司	1,392,970.00	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
	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	528,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源泗水新能源有限公司	1,318,970.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	47,964,995.54	0.00	0.00	0.00
	国能（河曲）热电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能供应链内蒙古有限公司	1,033,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能河北龙山发电有限责任公司	700,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能吉林新能源发展有限公司	540,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	530,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能宁东新能源有限公司	1,050,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能山西神头第二发电厂有限公司	700,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能新疆电力有限公司	7,651,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能信息技术有限公司	14,771,865.74	0.00	0.00	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	17,192,000.00	0.00	0.00	0.00

	国网能源哈密煤电有限公司	1,440,000.00	0.00	0.00	0.00
	杭锦旗国电电力有限公司	2,272,944.00	0.00	0.00	0.00
	山东中华发电有限公司	950,000.00	0.00	0.00	0.00
	泰安天泰新能源有限公司	1,287,845.00	0.00	0.00	0.00
	锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	800,941.00	0.00	0.00	0.00
	伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	2,454,401.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源环保有限公司	111,707.00	0.00	0.00	0.00
	如皋龙源皋开新能源发展有限公司	32,400.00	0.00	0.00	0.00
	其他小额	21,539,899.25	111,707.00	24,327,317.24	0.00
	合　计	271,908,205.14	921,507.00	164,795,209.65	864,400.00
应收票据：					
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	0.00	0.00	4,090,000.00	0.00
	宁夏英力特化工股份有限公司	50,000.00	0.00	0.00	0.00
	合　计	50,000.00	0.00	4,090,000.00	0.00
预付款项：					
	国家能源集团共享服务中心有限公司	0.00	0.00	259,326.90	0.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	242,962.00	0.00	655,062.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	62,411.61	0.00	1,745,577.47	0.00
	国能科慧（北京）实业有限公司	87,118.78	0.00	59,930.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	268,800.00	0.00	268,800.00	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	236,831,046.09	0.00	168,936,403.95	0.00
	神华培训中心有限公司	82,400.00	0.00	171,800.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	0.00	0.00	12,950.00	0.00
	国电物流有限公司	0.00	0.00	8,016.54	0.00
	国诚亿泰科技发展有限公司	265,051.93	0.00	153,400.00	0.00
	国家能源集团海控新能源有限公	236,175.00	0.00	29,753.75	0.00

	司大广坝水电厂				
	国家能源集团物资有限公司西北分公司	0.00	0.00	7,500.00	0.00
	国能（北京）国际经贸有限公司	0.00	0.00	10,500.00	0.00
	国能山东置业有限公司	442,228.72	0.00	1,320,174.68	0.00
	国家能源（山东）工程技术有限公司	209,250.00	0.00	186,750.00	0.00
	国能康平发电有限公司	3,852,735.00	0.00	0.00	0.00
	国能科慧（北京）置业有限责任公司	2,602,882.58	0.00	0.00	0.00
	其他小额	828,111.69	0.00	0.00	0.00
	合　计	246,011,173.40	0.00	173,825,945.29	0.00
其他应收款：					
	国电联合动力技术有限公司	45,947,707.00	77,500.00	77,500.00	0.00
	国家能源集团福建能源有限责任公司	54,499.07	0.00	54,499.07	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	44,047,387.07	0.00	40,352,854.87	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	8,872,490.63	0.00	8,872,490.63	0.00
	国能诚信招标有限公司	227,013.00	0.00	227,013.00	0.00
	国能济源热电有限公司	10,349.28	10,349.28	10,349.28	0.00
	国能内蒙古能源有限公司	0.00	0.00	10,077,832.00	0.00
	国能双辽发电有限公司	7,434,970.00	0.00	5,120,780.00	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	21,253,150.33	0.00	21,253,092.11	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	5,422,768.22	0.00	5,422,768.22	0.00
	神华工程技术有限公司	380,000.00	0.00	380,000.00	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司	495,195.00	0.00	482,137.28	0.00
	天津国电申能电力有限公司	3,643,432.77	3,643,432.77	3,643,432.77	0.00
	国能宾川新能源有限公司	9,669,357.20	0.00	12,336,109.20	0.00
	国能朝阳新能源发展有限公司	0.00	0.00	850,000.00	0.00
	国能建平新能源发展有限公司	0.00	0.00	1,050,000.00	0.00
	国能山西新能源	1,039,000.00	0.00	1,039,000.00	0.00

	产业投资开发有限公司孟县分公司				
	天津静海国电电力光伏发电有限公司	580,520.80	0.00	2,974,959.40	0.00
	南通天生港发电有限公司	4,983,567.07	0.00	4,983,567.07	0.00
	国能思达科技有限公司	0.00	0.00	2,825,471.70	0.00
	国家能源集团天津电力有限公司	0.00	0.00	89,104,968.05	0.00
	国电北屯发电有限公司	841,500.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	2,622,173.55	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团雄安能源有限公司	9,000,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	530,000.00	0.00	0.00	0.00
	天津国能洁能新能源有限公司	4,377,355.78	0.00	0.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	25,000.00	0.00	0.00	0.00
	其他小额	1,317,515.14	0.00	673,808.55	0.00
	合　计	172,925,605.68	3,731,282.05	211,963,286.97	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
短期借款：			
	国家能源集团财务有限公司	501,451,055.74	13,207,942,305.56
	国能（北京）商业保理有限公司	809,014,483.37	381,428,246.35
	国家能源集团甘肃电力有限公司	208,603,639.19	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司		180,125,000.00
	国能融资租赁有限公司	389,777,905.62	132,213,299.99
	国能达拉河水电开发有限公司	5,014,510.56	0.00
	合　计	1,913,861,594.48	13,901,708,851.90
应付账款：			
	北京国电电力新能源技术有限公司	0.00	590,000.00
	国电联合动力技术有限公司	505,921,654.19	1,144,247,785.36
	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	26,656,900.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,939,849.05	980,000.00
	国能大渡河大数据服务有限公司	252,350.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司	3,212,083.89	2,190,912.52

	国能江西工程技术有限公司	1,480,008.72	0.00
	国能联合动力技术（连云港）有限公司	690,265.49	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	51,670,494.43	289,565,179.19
	国能龙源电气有限公司	0.00	1,638,998.00
	国能龙源环保南京有限公司	22,988,446.12	243,598,338.24
	国能数智科技开发（北京）有限公司	11,629,818.82	6,467,362.22
	国能思达科技有限公司	184,201,258.71	172,174,962.66
	国能信控互联技术（河北）有限公司	10,401,115.21	3,500,243.21
	国能信控技术股份有限公司	51,806,579.71	63,245,233.09
	国能信息技术有限公司	4,562,058.48	1,805,094.34
	国能易购（北京）科技有限公司	86,811,530.88	102,103,302.90
	国能永福发电有限公司	3,418,873.47	2,449,408.82
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	0.00	2,499,996.80
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	114,837,457.72	287,161,673.61
	国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	8,540.50	0.00
	国能黑龙江新能源有限公司	1,612,794.27	2,965,472.90
	国家能源（山东）工程技术有限公司	622,500.00	1,097,520.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	0.00	739,600.00
	国家能源集团资产管理有限公司	0.00	800,000.00
	国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	0.00	9,998,078.58
	国能龙源环保有限公司	3,307,540.00	10,418,300.00
	国能宁夏灵武发电有限公司	0.00	768,718.00
	长沙能发新能源有限公司	11,530,719.85	8,307,948.88
	国能南京电力试验研究有限公司	2,639,000.00	957,547.17
	神华工程技术有限公司	2,486,879.40	4,783,026.73
	国能融资租赁有限公司	0.00	57,628,317.64
	国家能源集团甘肃电力有限公司	22,478,700.00	0.00
	国能（北京）电气技术有限公司	11,718,229.95	0.00
	国能电力工程管理有限公司	1,320,754.72	0.00
	国能新疆温泉发电有限公司	841,500.00	0.00
	国能云南新能源开发有限公司	1,484,000.00	0.00
	国能长源武汉实业有限公司	707,278.83	0.00
	天津滨海电力有限公司	15,000,000.00	0.00
	国电环境保护研究院有限公司	0.00	132,075.47
	其他小额	2,177,100.04	2,511,854.46
	合　计	1,161,416,282.45	2,451,983,850.79
应付票据：			
	国电联合动力技术有限公司	0.00	15,789,960.00
	国能龙源环保南京有限公司	0.00	1,691,047.15
	江苏龙源振华海洋工程有限	0.00	5,360,251.30

	公司		
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	0.00	80,718,804.49
	合　计	0.00	103,560,062.94
其他应付款：			
	国能龙源电气有限公司	0.00	137,060.00
	国能信控技术股份有限公司	1,724,420.39	1,789,380.61
	国能思达科技有限公司	8,505,158.05	7,982,360.97
	国能信控互联技术（河北）有限公司	1,300,630.00	1,841,166.00
	国电联合动力技术有限公司	468,785,622.42	402,706,705.74
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	872,700.00	66,209,428.17
	国家能源投资集团有限责任公司	266,600,000.00	27,050,000.00
	国能龙源催化剂江苏有限公司	0.00	997,866.00
	国能龙源环保南京有限公司	53,082.38	64,387.26
	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	0.00	280,217.15
	国家能源集团甘肃电力有限公司	17,574,812.39	12,026,508.42
	国家能源集团财务有限公司	7,911.83	7,911.83
	国家能源集团青海电力有限公司	0.00	54,230.32
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	0.00	400,000.00
	天津滨海电力有限公司	0.00	6,357,726.71
	国家能源（山东）新能源有限公司	275,065.47	135,995,984.32
	国家能源泗水新能源有限公司	325,148.61	2,001,455.82
	国能（北京）商业保理有限公司	0.00	19,933,941.66
	国能达拉河水电开发有限公司	4,331,803.61	4,273,494.28
	国能联合动力技术（保定）有限公司	6,823,575.00	6,823,575.00
	国能龙源环保有限公司	5,642,745.00	2,211,188.19
	国能黑龙江新能源有限公司	5,388,158.59	1,118,028.47
	南通天生港发电有限公司	150,193,364.56	150,193,364.56
	国家能源费县发电有限公司	5,185,094.39	5,185,094.39
	国能吉林新能源发展有限公司	1,671,000.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	275,720.54	0.00
	长顺县国能新能源有限公司	6,000,000.00	0.00
	国家能源（山东）工程技术有限公司	0.00	46,560.00
	其他小额	1,496,663.64	1,030,363.55
	合　计	959,869,741.87	863,555,064.42
合同负债：			
	国家能源集团山东电力有限公司	70,000.00	70,000.00
	国能陕西新能源发电有限公司	129,000.00	129,000.00
	国电电力九鼎哈密风力发电	8,473,493.63	9,414,992.93

	有限公司		
	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	4,236,746.81	4,707,496.42
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	0.00	10,711,874.29
	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	18,000.00	557,400.00
	国家能源集团财务有限公司	575,816.60	0.00
	白银发展投新能源有限公司	15,132,743.37	0.00
	淖尔国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	480,000.00	0.00
	神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	135,000.00	0.00
	国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	310,800.00	0.00
	其他小额	900,330.00	675,000.00
	合　计	30,461,930.41	26,265,763.64
应付股利：			
	国电电力发展股份有限公司	45,280,482.99	41,915,120.59
	国家能源集团山西电力有限公司	24,237,482.23	16,883,064.35
	国家能源投资集团有限责任公司	173,366,517.28	223,744,266.96
	国能北安热电有限公司	4,431,220.84	16,103,044.43
	国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	22,171,407.54
	南通天生港发电有限公司	354,847,361.72	347,511,347.34
	国家能源集团甘肃电力有限公司	43,429,159.24	33,729,250.87
	国家能源集团重庆电力有限公司	50,883,498.29	
	合　计	718,647,130.13	702,057,502.08
一年内到期的非流动负债：			
	国家能源集团财务有限公司	1,034,550,355.85	1,546,447,844.45
	国能融资租赁有限公司	444,465,949.81	6,214,249.89
	国家能源（山东）新能源有限公司		45,668.33
	国家能源集团云南电力有限公司		68,495,455.56
	国能（北京）商业保理有限公司	71,654,472.81	30,040,500.00
	国家能源集团甘肃电力有限公司	233,845,424.15	
	国家能源集团广西电力有限公司	400,283,163.57	290,000.10
	合　计	2,184,799,366.19	1,651,533,718.33
长期借款：			
	国家能源集团财务有限公司	7,560,284,180.56	10,754,056,197.75
	国能融资租赁有限公司	997,226,919.70	1,839,597,550.00
	国家能源（山东）新能源有限公司		47,000,000.00
	国能（北京）商业保理有限公司	146,710,000.00	
	国家能源集团广西电力有限公司		400,000,000.00
	合　计	8,704,221,100.26	13,040,653,747.75

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

项　　目	期末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	21,956,343,000.00	10,190,662,000.00
合　　计	21,956,343,000.00	10,190,662,000.00

2、或有事项

（1） 资产负债表日存在的重要或有事项

项　　目	期末余额	年初余额
联营企业担保	6,784,656.12	6,564,601.30
合　　计	6,784,656.12	6,564,601.30

（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

单位：元

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	2026 年 1 月 14 日发行了 2026 年度第一期超短期融资券 37 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。2026 年 1 月 14 日发行了 2026 年度第二期超短期融资券 37 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。2026 年 1 月 26 日发行了 2026 年度第三期超短期融资券 20 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。2026 年 1 月 26 日发行了 2026 年度第四期超短期融资券 20 亿元，所募集资金拟用于置换	货币资金增加 114 亿元；其他流动负债增加 114 亿元。	无

	存量有息债务及补充流动资金。		
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）	1.6250
拟分配每 10 股分红股（股）	0.0000
拟分配每 10 股转增数（股）	0.0000
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	1.6250
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0.0000
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0.0000
利润分配方案	本公司以 2025 年度中国会计准则合并报表归属于母公司股东的净利润人民币 4,526,216,814.09 元的 30%确定 2025 年度拟分配利润总金额为 1,358,470,126.65 元，以公司总股本 8,359,816,164 股为基数，2025 年度拟合计派发股息每 10 股人民币 1.625 元（税前）。本年度不送红股，不以公积金转增股本。 本公司已于 2025 年 12 月派发 2025 年中期股息每 10 股人民币 1 元（税前），中期股息金额合计 835,981,616.40 元。本次拟派发 2025 年末期股息每 10 股人民币 0.625 元（税前），末期股息金额合计 522,488,510.25 元。 若因增发股份、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 522,488,510.25 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。该利润分配预案尚待股东会批准。

十七、其他重要事项

1、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至本报告披露日，公司向特定对象发行 A 股股票正常推进中。本次发行预案经董事会、股东大会审议通过后，并取得了国有资产监督管理部门批准，公司向深圳证券交易所（以下简称“深交所”）提交申请文件并获受理（深证上审〔2026〕1 号）。目前，公司已会同相关中介机构对深交所上市审核中心出具的《关于龙源电力集团股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核问询函》（审核函〔2026〕120005 号）所列问题进行了逐项说明和回复，事项处于问询与回复阶段。本次向特定对象发行 A 股股票的募集资金总额不超过人民币 50.00 亿元，拟投资于海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目、“宁湘直流”配套新能源基地沙坡头 100 万千瓦风电项目。公司本次向特定对象发行股票事项尚需深交所审核通过，并获得中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）同意注册后方可实施，最终能否通过深交所审核，并获得中国证监会作出同意注册的决定及其时间尚存在不确定性。公司将根据上述事项进展情况，严格按照有关法律法规的规定和要求及时履行信息披露义务。

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）	1,102,539.07	1,127,458.03
1 至 2 年	0.00	0.00
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	0.00
5 年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
合计	4,301,473.87	4,326,392.83

（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账款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,301,473.87	100.00%	1,598,934.80	37.17%	2,702,539.07	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03
其中：										
其他组合	4,301,473.87	100.00%	1,598,934.80	37.17%	2,702,539.07	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03
合计	4,301,473.87	100.00%	1,598,934.80	37.17%	2,702,539.07	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03

按组合计提坏账准备：1,598,934.80

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	4,301,473.87	1,598,934.80	37.17%
合计	4,301,473.87	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	
其他组合	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
国能龙源环保有限公司	111,707.00	0.00	111,707.00	2.60%	111,707.00
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	46.50%	400,000.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	0.00	750,000.00	17.44%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	6.97%	300,000.00
国网浙江省电力有限公司温岭市供电公司	1,102,539.07	0.00	1,102,539.07	25.63%	0.00
合计	4,264,246.07	0.00	4,264,246.07	99.14%	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	9,106,107,432.09	7,791,298,114.96
其他应收款	44,072,827,941.06	33,904,597,370.37
合计	53,178,935,373.15	41,695,895,485.33

（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	9,084,160,175.64	7,766,763,461.52
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	0.00	2,587,396.99
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
合计	9,106,107,432.09	7,791,298,114.96

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	13,348,168.43	4-5 年 2,400,773.03 元； 5 年以上 10,947,395.40 元	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			

3） 按坏账计提方法分类披露

□适用 ☑不适用

（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	43,576,703,158.00	34,080,353,492.26
外部借款	449,287,482.24	465,290,470.33
往来款等	857,124,060.64	172,172,517.70
合计	44,883,114,700.88	34,717,816,480.29

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）	39,474,948,608.21	16,938,754,393.98
1 至 2 年	4,451,627,713.20	17,049,470,808.70
2 至 3 年	270,658,894.86	118,054,907.79
3 年以上	685,879,484.61	611,536,369.82

3 至 4 年	91,606,925.90	157,312,211.22
4 至 5 年	142,854,661.13	0.00
5 年以上	451,417,897.58	454,224,158.60
合计	44,883,114,700.88	34,717,816,480.29

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	449,287,482.24	1.00%	449,287,482.24	100.00%	0.00	449,287,482.24	1.29%	449,287,482.24	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	44,433,827,218.64	99.00%	360,999,277.58	0.81%	44,072,827,941.06	34,268,528,998.05	98.71%	363,931,627.68	1.06%	33,904,597,370.37
其中：										
其他组合	44,433,827,218.64	99.00%	360,999,277.58	0.81%	44,072,827,941.06	34,268,528,998.05	98.71%	363,931,627.68	1.06%	33,904,597,370.37
合计	44,883,114,700.88	100.00%	810,286,759.82	1.81%	44,072,827,941.06	34,717,816,480.29	100.00%	813,219,109.92	2.34%	33,904,597,370.37

按单项计提坏账准备：449,287,482.24

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
龙源友谊生物质发电有限公司	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	100.00%	破产清算，不再纳入合并范围
合计	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24		

按组合计提坏账准备：360,999,277.58

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	44,433,827,218.64	360,999,277.58	0.81%
合计	44,433,827,218.64	360,999,277.58	

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	363,931,627.68	0.00	449,287,482.24	813,219,109.92
2025 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	0.00	0.00	0.00	0.00
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	-2,932,350.10	0.00	0.00	-2,932,350.10
2025 年 12 月 31 日余额	360,999,277.58	0.00	449,287,482.24	810,286,759.82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

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	449,287,482.24	0.00	0.00	0.00	0.00	449,287,482.24
按组合计提坏账准备	363,931,627.68	0.00	0.00	0.00	-2,932,350.10	360,999,277.58
合计	813,219,109.92	0.00	0.00	0.00	-2,932,350.10	810,286,759.82

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
雄亚投资有限公司	内部借款及内部往来款	2,471,957,466.56	2-3 年	5.51%	0.00
龙源国能海上风	内部借款及内部	2,456,990,379.5	2 年以内	5.47%	0.00

电（盐城）有限公司	往来款	3			
龙源盐城新能源发展有限公司	内部借款及内部往来款	2,003,898,518.00	6 个月以内、1-2 年、2-3 年	4.46%	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,764,781,532.98	6 个月以内	3.93%	0.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,476,981,197.82	6 个月以内	3.29%	0.00
合计		10,174,609,094.89		22.66%	0.00

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	72,843,867,101.41	87,166,000.00	72,756,701,101.41	66,700,507,781.39	112,166,000.00	66,588,341,781.39
对联营、合营企业投资	878,369,108.40	0.00	878,369,108.40	879,848,107.71	0.00	879,848,107.71
合计	73,722,236,209.81	87,166,000.00	73,635,070,209.81	67,580,355,889.10	112,166,000.00	67,468,189,889.10

（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	612,350,340.00	0.00	153,320,000.00	0.00	0.00	0.00	765,670,340.00	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
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	349,235,238.96	0.00
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,170,054,411.00	0.00
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,502,691.93	0.00
定边龙源新能源有	216,130,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,130,000.00	0.00

限公司								
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	553,787,400.00	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	1,543,360,000.00	0.00
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183,949,225.23	0.00
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,345,528.65	0.00
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,971,007.38	0.00
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	549,025,438.67	0.00
甘肃龙源新能源有限公司	468,397,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	468,397,500.00	0.00
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92,660,345.88	0.00
广东国能龙源新能源有限公司	217,020,929.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,020,929.00	0.00
广西龙源新能源有限公司	1,324,464,840.00	0.00	107,100,000.00	0.00	0.00	0.00	1,431,564,840.00	0.00
广西南宁龙源新能源有限公司	138,090,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,090,000.00	0.00
贵州龙源新能源有限公司	1,275,435,380.00	0.00	90,615,400.00	0.00	0.00	0.00	1,366,050,780.00	0.00
国电龙源神池风力发电有限公司	42,840,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42,840,000.00	0.00
国电龙源吴起新能源有限公司	166,706,520.00	0.00	0.00	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	47,211,350.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,211,350.00	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	222,788,017.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	222,788,017.50	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
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	588,000,000.00	0.00
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	239,118,295.57	0.00	0.00	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	917,836,750.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	917,836,750.00	0.00

限公司								
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	798,891,980.00	0.00	31,859,800.00	0.00	0.00	0.00	830,751,780.00	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	216,000,000.00	0.00	9,000,000.00	0.00	0.00	0.00	225,000,000.00	0.00
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,119,844,000.00	0.00	10,200,000.00	0.00	0.00	0.00	1,130,044,000.00	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	543,989,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	543,989,600.00	0.00
湖南龙源新能源发展有限公司	394,871,000.00	0.00	91,044,850.00	0.00	0.00	0.00	485,915,850.00	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	7,000.00	0.00	0.00	0.00	236,097,000.00	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
江苏海上龙源新能源有限公司	537,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	537,600,000.00	0.00
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	659,588,922.00	0.00	224,050,111.52	0.00	0.00	0.00	883,639,033.52	0.00
靖边龙源	165,202,6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,202,6	0.00

新能源有限公司	37.00						37.00	
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	1,438,595,861.80	0.00	162,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,600,595,861.80	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	16,246,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,246,300.00	0.00
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	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	165,000,000.00	0.00
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	760,700,000.00	0.00	234,000,000.00	0.00	0.00	0.00	994,700,000.00	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	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	84,440,000.00	0.00
龙源（农安）风力发电有限公司	476,819,890.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	476,819,890.63	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	421,954,000.00	0.00
青海龙源新能源有限公司	591,457,060.59	0.00	222,800,000.00	0.00	0.00	0.00	814,257,060.59	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	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	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	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	178,687,500.00	0.00
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	162,541,791.62	0.00
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	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	342,000,000.00	0.00
龙源（张北）风力发电有限公司	204,670,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	204,670,000.00	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	1,643,043,789.82	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	227,262,500.00	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	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	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	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	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	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	302,000,000.00	0.00
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00	0.00	66,430,000.00	0.00	0.00	0.00	587,044,000.00	0.00
龙源大理风力发电有限公司	506,815,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	506,815,760.00	0.00
龙源电力海外投资有限公司	97,488,605.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97,488,605.48	0.00
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00	0.00	1,230,226,817.50	0.00	0.00	0.00	1,383,869,317.50	0.00
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	0.00	6,137,760.00	0.00	0.00	0.00	97,965,260.00	0.00
安徽龙源新能源有限公司	458,715,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	458,715,000.00	0.00
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,223,370,000.00	0.00	131,955,350.00	0.00	0.00	0.00	1,355,325,350.00	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	688,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,500,000.00	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（承德）风力发电有限公司	133,851,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	133,851,000.00	0.00
龙源静乐风力发电有限公司	386,545,008.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386,545,008.42	0.00
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,150,205.58	0.00
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,900,000.00	0.00
龙源乐安风力发电有限公司	113,534,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113,534,000.00	0.00
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,700,000.00	0.00
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,270,000.00	0.00
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143,484,000.00	0.00
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,800,000.00	0.00
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,934,000.00	0.00
龙源偏关风力发电	107,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	107,200,000.00	0.00

有限公司								
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	249,070,754.87	0.00
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,944,641.07	0.00
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	195,900,000.00	0.00
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,534,300.00	0.00
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,808,000.00	0.00
龙源宿州风力发电有限公司	159,810,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,810,000.00	0.00
龙源吐鲁番新能源有限公司	0.00	41,166,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,372,000.00	0.00
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	0.00	135,776,800.00	0.00	0.00	0.00	419,763,356.80	0.00
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,128,000.00	0.00
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,164,800.00	0.00
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	99,039,468.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,039,468.16	0.00
江苏龙源新能源有限公司	326,777,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326,777,500.00	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	688,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,500,000.00	0.00
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,289,120.00	0.00
龙源玉林风力发电	241,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	241,500,000.00	0.00

有限公司								
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	598,122,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	598,122,920.00	0.00
内蒙古龙源新能源发展有限公司	516,393,220.00	0.00	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	576,393,220.00	0.00
宁夏龙源新能源有限公司	2,605,961,460.00	0.00	1,979,596,620.00	0.00	0.00	0.00	4,585,558,080.00	0.00
青铜峡龙源新能源有限公司	385,916,810.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	385,916,810.00	0.00
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00	0.00	122,614,800.00	0.00	0.00	0.00	441,044,800.00	0.00
山西龙源新能源有限公司	510,117,529.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	510,117,529.62	0.00
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	0.00	0.00	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
天津龙源新能源有限公司	480,307,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	480,307,320.00	0.00
天津龙源海晶新能源有限公司	639,030,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	639,030,000.00	0.00
铁力龙源新能源有限公司	146,473,000.00	0.00	53,527,000.00	0.00	0.00	0.00	200,000,000.00	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	72,864,000.00	0.00	1,920,000.00	0.00	0.00	0.00	74,784,000.00	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	8,000.00	0.00	0.00	0.00	19,398,000.00	0.00
新疆龙源新能源有限公司	933,947,060.00	0.00	89,040,000.00	0.00	0.00	0.00	1,022,987,060.00	0.00
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	456,136,199.03	0.00
雄亚（温岭）新能源有限公司	67,560,531.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,560,531.00	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	5.00	0.00	0.00	0.00	239,154,000.81	0.00
伊春兴安岭风力发电有限公司	161,077,771.90	0.00	210,600.00	0.00	0.00	0.00	161,288,371.90	0.00
依兰龙源汇能风力发电有限公司	186,878,400.00	0.00	16,880,000.00	0.00	0.00	0.00	203,758,400.00	0.00
右玉龙源新能源有限公司	258,132,457.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	258,132,457.10	0.00
云南龙源新能源有限公司	1,237,262,000.00	0.00	6,009,000.00	0.00	0.00	0.00	1,243,271,000.00	0.00
浙江龙源新能源发展有限公司	310,685,277.51	0.00	885,000.00	0.00	0.00	0.00	311,570,277.51	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	26,544,833.91	46,000,000.00	16,000,000.00	0.00	0.00	0.00	42,544,833.91	46,000,000.00

有限公司								
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	1,441,367,208.25	0.00	0.00	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	1,065,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,065,000,000.00	0.00
龙源（环县）新能源有限公司	82,200,000.00	0.00	159,080,000.00	0.00	0.00	0.00	241,280,000.00	0.00
龙源（金昌）新能源有限公司	25,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	0.00	0.00	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
铅山龙源新能源有限公司	126,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,588,000.00	0.00
乾安国能龙源新能源有限公	90,155,464.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,155,464.20	0.00

司								
曲靖龙源新能源有限公司	264,039,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	264,039,000.00	0.00
如皋龙源新能源发展有限公司	18,221,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,221,000.00	0.00
台州路桥龙源新能源有限公司	6,608,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,608,220.00	0.00
天津国电洁能电力有限公司	617,596,901.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	617,596,901.89	0.00
铜鼓龙源新能源有限公司	11,490,332.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,490,332.00	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	43,769,922.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43,769,922.00	0.00
舟山龙源雄亚新能源有限公司	31,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,760,000.00	0.00
德兴龙源新能源有限公司	6,129,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,129,200.00	0.00
繁峙龙源新能源有限公司	115,761,260.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,761,260.00	0.00
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	0.00	1,080,270.00	0.00	0.00	0.00	4,684,670.00	0.00
龙源绿色能源（北京）有限公司	1,943,416.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,943,416.20	0.00
南城龙源新能源有限公司	584,010.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,010.00	0.00
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,000,000.00	0.00
松桃龙源新能源有限公司	162,663,200.00	0.00	10,400,000.00	0.00	0.00	0.00	173,063,200.00	0.00
国能（甘肃）新能源有限公司	508,417,131.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	508,417,131.54	0.00
国能（武威）新能	80,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00

源有限公司								
国能藤县能源发展有限公司	708,537,139.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	708,537,139.55	0.00
江苏龙源新能源发电有限公司	9,704,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,704,800.00	0.00
金塔北山国能新能源有限公司	6,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,900,000.00	0.00
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	40,800,000.00	0.00	21,300,000.00	0.00	0.00	0.00	62,100,000.00	0.00
民勤国能风力发电有限责任公司	69,615,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,615,000.00	0.00
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	73,970,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	73,970,000.00	0.00
夏河国能新能源开发有限公司	32,500,000.00	0.00	69,665,000.00	0.00	0.00	0.00	102,165,000.00	0.00
阳泉龙源新能源有限公司	35,769,450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,769,450.00	0.00
永登县龙源新能源有限公司	37,940,000.00	0.00	34,000,000.00	0.00	0.00	0.00	71,940,000.00	0.00
龙源电力集团四川新能源有限公司	0.00	0.00	18,534,780.00	0.00	0.00	0.00	18,534,780.00	0.00
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00
海南国能龙源新能源有限公司	0.00	0.00	259,722,000.00	0.00	0.00	0.00	259,722,000.00	0.00
静乐龙源新能源有限公司	0.00	0.00	64,175,777.43	0.00	0.00	0.00	64,175,777.43	0.00
国家能源莒南新能源有限公司	0.00	0.00	77,654,913.49	0.00	0.00	0.00	77,654,913.49	0.00
阿鲁科尔	0.00	0.00	113,000,0	0.00	0.00	0.00	113,000,0	0.00

沁旗龙源新能源有限公司			00.00				00.00	
敖汉旗龙源新能源有限公司	0.00	0.00	109,500,000.00	0.00	0.00	0.00	109,500,000.00	0.00
国能湖口风力发电有限公司	0.00	0.00	70,898,465.08	0.00	0.00	0.00	70,898,465.08	0.00
林西县龙源新能源有限公司	0.00	0.00	71,500,000.00	0.00	0.00	0.00	71,500,000.00	0.00
宁城县龙源新能源有限公司	0.00	0.00	48,000,000.00	0.00	0.00	0.00	48,000,000.00	0.00
翁牛特旗龙源新能源有限公司	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00	0.00	0.00	2,550,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00	0.00	0.00	9,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
崇仁龙源新能源有限公司	22,400,000.00	0.00	0.00	22,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	89,040,000.00	0.00	0.00	89,040,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
龙源西藏那曲新能源有限公司	49,220,000.00	25,000,000.00	0.00	74,220,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	0.00	0.00	86,556,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	66,588,341,781.39	112,166,000.00	6,487,226,120.02	343,866,800.00	0.00	0.00	72,756,701,101.41	87,166,000.00

（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	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认	其他综合收益	其他权益变动	宣告发放现金	计提减值准备	其他		

	值）				的投资损益	调整		股利或利润			值）	
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55	0.00	0.00	0.00	812,622.64	0.00	-352,810.34	0.00	0.00	0.00	28,778,698.85	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	54,620,386.29	0.00	0.00	0.00	284,180.49	0.00	33,904.89	0.00	0.00	0.00	54,938,471.67	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07	0.00	0.00	0.00	5,379,055.98	0.00	286,192.95	0.00	0.00	0.00	119,949,268.00	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11	0.00	61,872,933.04	113,093,954.87	37,374,886.69	0.00	0.00	8,622,656.89	0.00	0.00	238,422,029.08	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74	0.00	0.00	0.00	1,796,353.89	0.00	118,508.53	0.00	0.00	0.00	50,783,935.16	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	200,544,932.98	0.00	0.00	0.00	-10,442,816.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	190,102,116.22	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80	0.00	0.00	0.00	3,615,816.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,260,996.16	0.00
湖北	13,43	0.00	0.00	0.00	-	0.00	6,777	0.00	0.00	0.00	9,083	0.00

省九宫山风力发电有限责任公司	3,090.35				4,356,641.14		.74				,226.95	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23	0.00	0.00	0.00	409,117.17	0.00	21,841.43	811,802.50	0.00	0.00	45,683,040.33	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90	0.00	21,668,800.00	0.00	3,175,644.55	0.00	0.00	2,754,734.93	0.00	0.00	52,282,112.52	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99	0.00	0.00	0.00	1,318,001.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,612,092.26	0.00
南通天生港发电有限公司	19,691,340.70	0.00	0.00	0.00	957,889.65	0.00	83,890.85	260,000.00	0.00	0.00	20,473,121.20	0.00
小计	879,848,107.71	0.00	83,541,733.04	113,093,954.87	40,324,110.79	0.00	198,306.05	12,449,194.32	0.00	0.00	878,369,108.40	0.00
合计	879,848,107.71	0.00	83,541,733.04	113,093,954.87	40,324,110.79	0.00	198,306.05	12,449,194.32	0.00	0.00	878,369,108.40	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	59,920,119.62	16,722,042.58	54,750,867.23	17,080,607.58
其他业务	13,803,131.05	0.00	14,099,614.19	0.00
合计	73,723,250.67	16,722,042.58	68,850,481.42	17,080,607.58

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 808,885.07 元，其中：808,885.07 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	40,324,111.79	13,036,877.96
子公司分红等	4,692,220,333.90	6,876,069,040.01
合计	4,732,544,445.69	6,889,105,917.97

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	76,112,934.33	长期资产处置收益
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）	23,220,692.77	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	-24,792,515.32	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	4,735,865.89	
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	16,211,654.77	

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	83,161,774.72	损失赔偿、无需支付的款项等收入，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	6,218,943.80	个税手续费返还
减：所得税影响额	31,796,123.92	
少数股东权益影响额（税后）	35,419,463.89	
合计	117,653,763.15	--

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

项目	涉及金额（元）
个税手续费返还	6,218,943.80

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	3,095,927.10	与本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	6.08%	0.5414	0.5414
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.93%	0.5274	0.5274

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	4,526,216,814.09	6,354,911,900.86	75,003,316,023.29	73,343,392,540.88
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	-285,555,521.72	-301,140,780.29
2、专项储备	108,892,184.23	67,540,385.72	0.00	0.00
3、其他	-12,758,943.56	-3,294,880.38	-20,405,459.14	-3,353,011.42
按国际会计准则	4,637,935,313.33	6,434,742,664.77	74,697,355,042.43	73,038,898,749.17

（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、应急管理部于 2022 年 11 月 21 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），本公司自 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。

4、其他

无。

龙源电力集团股份有限公司

审 计 报 告

众环审字（2026）0202125号

目 录

	起始页码
审计报告	
财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	3
合并现金流量表	4
合并股东权益变动表	5
资产负债表	7
利润表	9
现金流量表	10
股东权益变动表	11
财务报表附注	13

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（http://acc.mof.gov.cn）”进行查验。
报告编码：鄂26ND39NJM4

审 计 报 告

众环审字（2026）0202125号

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2025年12月31日的合并及公司资产负债表，2025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2025年12月31日合并及公司的财务状况以及2025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独立性准则和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于龙源电力，并履行了职业道德方面的其他责任，我们同时遵循了适用于公众利益实体的独立性要求。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

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
如财务报表附注四 20 及附注六注释 13、注释 14 所示，2025 年度龙源电力对包括固定资产、在建工程在内的长期资产计提减值准备 0.89 亿元，其中：固定资产减值准备 0.33 亿元、在建工程减值准备 0.56 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，并比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。 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	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： 1、我们了解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、我们对管理层在估计在建工程、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
如财务报表附注六注释 46 营业收入、营业成本所示，2025 年度营业收入 302.53 亿元与上年相比减少 18.60%，由于收入是龙源电力的关键绩效指标之一，我们将收入的确认作为关键审计事项。	我们对收入确认执行的审计程序包括： 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2025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，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。

从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。

（以下无正文）

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

2026年3月31日

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	附注	2025年12月31日	2025年1月1日
流动资产：			
货币资金	六、1	2,158,390,937.95	3,310,378,434.97
交易性金融资产	六、2	186,238,219.52	192,797,379.32
衍生金融资产			
应收票据	六、3	860,551.44	6,905,348.80
应收账款	六、4	330,491,176.62	206,095,371.96
应收款项融资	六、5	43,672,762,920.79	43,306,973,441.30
预付款项	六、6	543,099,490.27	496,218,302.84
其他应收款	六、7	1,702,883,385.64	1,684,366,603.86
其中：应收利息			
应收股利		50,708,256.45	44,491,981.75
存货	六、8	400,013,583.51	430,026,685.66
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、9	1,949,234,869.90	2,322,596,386.76
流动资产合计		**50,943,975,135.64**	**51,956,357,955.47**
非流动资产：			
债权投资	六、10	44,066,601.99	42,700,376.21
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	六、11	6,252,686,550.73	6,225,540,458.72
其他权益工具投资	六、12	210,778,450.53	189,985,539.54
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	六、13	170,303,627,402.90	156,804,603,440.02
在建工程	六、14	18,975,731,969.23	25,231,627,783.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六、15	4,623,412,837.71	4,046,920,678.34
无形资产	六、16	5,888,153,481.39	6,034,330,785.34
其中：数据资源		1,469,392.01	2,408,385.70
开发支出	六、17	373,563,820.72	265,397,288.79
其中：数据资源		10,570,780.96	
商誉	六、19	145,668,421.72	145,668,421.72
长期待摊费用	六、20	133,568,485.97	44,618,904.91
递延所得税资产	六、18	624,281,180.51	843,176,967.82
其他非流动资产	六、21	6,741,326,120.56	5,838,340,556.80
非流动资产合计		**214,316,865,323.96**	**205,712,911,201.47**
资产总计		**265,260,840,459.60**	**257,669,269,156.94**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并资产负债表（续）

2025年12月31日

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	附注	2025年12月31日	2025年1月1日
流动负债：			
短期借款	六、23	16,317,677,624.66	28,231,272,588.83
交易性金融负债	六、24	59,942,379.39	32,924,716.89
衍生金融负债			
应付票据	六、25	1,499,206,460.88	3,503,108,296.14
应付账款	六、26	13,650,626,207.69	14,915,924,141.67
预收款项			
合同负债	六、27	183,630,407.39	102,702,104.60
应付职工薪酬	六、28	68,381,631.44	70,718,568.45
应交税费	六、29	777,004,459.35	1,002,199,322.99
其他应付款	六、30	4,525,822,335.86	4,391,604,466.15
其中：应付利息			
应付股利		1,299,039,032.03	1,461,147,498.50
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、31	20,919,554,665.44	9,153,603,377.88
其他流动负债	六、32	22,991,292,493.86	11,588,698,581.61
流动负债合计		**80,993,138,665.96**	**72,992,756,165.21**
非流动负债：			
长期借款	六、33	63,057,188,504.84	79,316,657,514.46
应付债券	六、34	29,129,925,413.71	15,997,850,719.48
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	六、35	2,358,673,312.29	2,088,272,843.32
长期应付款	六、36	420,132,727.78	437,466,788.23
长期应付职工薪酬	六、37	1,046,228.39	2,694,750.14
预计负债	六、38	144,997,683.34	104,534,354.79
递延收益	六、39	58,798,864.67	60,226,587.25
递延所得税负债	六、18	365,674,310.15	337,111,479.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		**95,536,437,045.17**	**98,344,815,037.12**
负债合计		**176,529,575,711.13**	**171,337,571,202.33**
股东权益：			
股本	六、40	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	六、41	14,103,789,819.32	14,310,812,470.66
减：库存股			
其他综合收益	六、42	-486,203,525.80	-458,388,341.76
专项储备	六、43	270,929,991.19	162,037,806.96
盈余公积	六、44	4,179,908,082.00	3,962,514,528.08
未分配利润	六、45	48,575,075,492.58	47,006,599,912.94
归属于母公司股东权益合计		75,003,316,023.29	73,343,392,540.88
少数股东权益		13,727,948,725.18	12,988,305,413.73
股东权益合计		**88,731,264,748.47**	**86,331,697,954.61**
负债和股东权益总计		**265,260,840,459.60**	**257,669,269,156.94**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并利润表

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		**30,252,712,873.60**	**37,164,035,680.23**
其中：营业收入	六、46	**30,252,712,873.60**	**37,164,035,680.23**
二、营业总成本		**24,171,876,577.14**	**27,741,861,630.65**
其中：营业成本	六、46	19,728,225,075.88	23,213,065,005.99
税金及附加	六、47	341,758,636.87	340,866,002.55
销售费用			
管理费用	六、48	508,481,076.38	470,710,934.54
研发费用	六、49	144,626,981.16	208,885,801.42
财务费用	六、50	3,448,784,806.85	3,508,333,886.15
其中：利息费用		3,267,017,547.79	3,502,580,055.48
利息收入		45,192,935.71	103,707,865.29
加：其他收益	六、51	814,863,712.83	927,948,454.04
投资收益（损失以“-”号填列）	六、52	161,345,357.06	911,736,632.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		143,227,497.85	257,961,849.89
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	六、53	-24,792,515.32	15,177,548.78
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六、54	5,575,622.00	-132,903,137.79
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、55	-88,593,592.41	-978,849,997.17
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、56	32,540,602.27	-10,294,024.13
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		**6,981,775,482.89**	**10,154,989,525.82**
加：营业外收入	六、57	258,468,175.02	207,098,879.68
减：营业外支出	六、58	121,090,893.42	110,312,970.55
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**7,119,152,764.49**	**10,251,775,434.95**
减：所得税费用	六、59	1,631,309,171.01	1,955,607,502.02
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		**5,487,843,593.48**	**8,296,167,932.93**
（一）按经营持续性分类			
1、持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,487,843,593.48	7,601,737,394.65
2、终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			694,430,538.28
（二）按所有权归属分类			
1、归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		4,526,216,814.09	6,354,911,900.86
2、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		961,626,779.39	1,941,256,032.07
六、其他综合收益的税后净额		**-28,004,414.55**	**55,896,917.56**
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-27,815,184.04	55,357,356.24
1、不能重分类进损益的其他综合收益		16,193,020.61	4,781,062.13
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		16,193,020.61	4,781,062.13
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2、将重分类进损益的其他综合收益		-44,008,204.65	50,576,294.11
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额		-44,008,204.65	50,576,294.11
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-189,230.51	539,561.32
七、综合收益总额		**5,459,839,178.93**	**8,352,064,850.49**
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		4,498,401,630.05	6,410,269,257.10
（二）归属于少数股东的综合收益总额		961,437,548.88	1,941,795,593.39
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.5414	0.7546
（二）稀释每股收益（元/股）		0.5414	0.7546

2025年度公司发生同一控制下企业合并，被合并方在合并前实现的净利润为：16,211,654.77元，上期被合并方实现的净利润为：15,461,038.04元。

上述同一控制下企业合并中的被合并方于合并日前实现的净利润已包含于上表“净利润”中。

公司负责人：　　主管会计工作负责人：杨文静　　会计机构负责人：刘勇

合并现金流量表

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项目	附注	2025年度	2024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		33,775,052,687.60	33,832,795,354.03
收到的税费返还		929,841,626.69	1,061,272,495.96
收到其他与经营活动有关的现金	六、60	1,610,763,797.15	2,957,482,482.77
经营活动现金流入小计		**36,315,658,111.44**	**37,851,550,332.76**
购买商品、接受劳务支付的现金		3,122,946,295.58	8,269,944,843.58
支付给职工以及为职工支付的现金		4,088,888,033.39	4,275,691,898.44
支付的各项税费		4,348,429,057.90	4,401,964,839.38
支付其他与经营活动有关的现金	六、60	2,922,828,625.24	3,794,549,410.91
经营活动现金流出小计		**14,483,092,012.11**	**20,742,150,992.31**
经营活动产生的现金流量净额		**21,832,566,099.33**	**17,109,399,340.45**
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		282,361,878.54	1,619,165,377.14
取得投资收益收到的现金		128,466,297.43	115,009,820.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		18,683,861.95	14,079,650.22
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1,165,873,136.11
收到其他与投资活动有关的现金	六、60		47,780,078.89
投资活动现金流入小计		**429,512,037.92**	**2,961,908,062.50**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		23,908,896,534.23	26,880,916,921.52
投资支付的现金		101,541,733.04	1,694,060,733.33
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			422,597,533.59
支付其他与投资活动有关的现金	六、60		49,493,792.64
投资活动现金流出小计		**24,010,438,267.27**	**29,047,068,981.08**
投资活动产生的现金流量净额		**-23,580,926,229.35**	**-26,085,160,918.58**
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		53,071,153.31	598,192,470.62
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		53,071,153.31	598,192,470.62
取得借款收到的现金		216,258,393,428.56	247,813,841,398.69
收到其他与筹资活动有关的现金	六、60	89,104,968.05	
筹资活动现金流入小计		**216,400,569,549.92**	**248,412,033,869.31**
偿还债务支付的现金		208,521,725,387.39	230,387,406,008.24
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,640,328,104.41	6,270,263,277.67
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		550,964,172.65	746,864,500.75
支付其他与筹资活动有关的现金	六、60	480,576,671.68	4,443,588,261.48
筹资活动现金流出小计		**215,642,630,163.48**	**241,101,257,547.39**
筹资活动产生的现金流量净额		**757,939,386.44**	**7,310,776,321.92**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-149,029,933.86	-32,504,789.99
五、现金及现金等价物净增加额		**-1,139,450,677.44**	**-1,697,490,046.20**
加：期初现金及现金等价物余额		3,151,589,589.01	4,849,079,635.21
六、期末现金及现金等价物余额		**2,012,138,911.57**	**3,151,589,589.01**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并股东权益变动表

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	2025年度												
	归属于母公司股东权益											少数股东权益	股东权益合计
	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	小计		
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	8,359,816,164.00				14,210,166,470.66		-458,388,341.76	160,516,044.20	3,962,514,528.08	46,970,725,032.41	73,205,349,897.59	12,904,000,867.43	86,109,350,765.02
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他					100,646,000.00			1,521,762.76		35,874,880.53	138,042,643.29	84,304,546.30	222,347,189.59
二、本年年初余额	8,359,816,164.00				14,310,812,470.66		-458,388,341.76	162,037,806.96	3,962,514,528.08	47,006,599,912.94	73,343,392,540.88	12,988,305,413.73	86,331,697,954.61
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）					-207,022,651.34		-27,815,184.04	108,892,184.23	217,393,553.92	1,568,475,579.64	1,659,923,482.41	739,643,311.45	2,399,566,793.86
（一）综合收益总额							-27,815,184.04			4,526,216,814.09	4,498,401,630.05	961,437,548.88	5,459,839,178.93
（二）股东投入和减少资本					-207,022,651.34						-207,022,651.34	147,959,587.65	-59,063,063.69
1、股东投入的普通股												77,547,948.90	77,547,948.90
2、其他权益工具持有者投入资本													
3、股份支付计入股东权益的金额													
4、其他					-207,022,651.34						-207,022,651.34	70,411,638.75	-136,611,012.59
（三）利润分配									217,393,553.92	-2,957,741,234.45	-2,740,347,680.53	-388,855,706.18	-3,129,203,386.71
1、提取盈余公积									217,393,553.92	-217,393,553.92			
2、提取一般风险准备													
3、对股东的分配										-2,740,347,680.53	-2,740,347,680.53	-388,855,706.18	-3,129,203,386.71
4、其他													
（四）股东权益内部结转													
1、资本公积转增资本（或股本）													
2、盈余公积转增资本（或股本）													
3、盈余公积弥补亏损													
4、设定受益计划变动额结转留存收益													
5、其他综合收益结转留存收益													
6、其他													
（五）专项储备								108,892,184.23			108,892,184.23	19,101,881.10	127,994,065.33
1、本期提取								394,789,034.77			394,789,034.77	60,142,091.18	454,931,125.95
2、本期使用								285,896,850.54			285,896,850.54	41,040,210.08	326,937,060.62
（六）其他													
四、本年年末余额	8,359,816,164.00				14,103,789,819.32		-486,203,525.80	270,929,991.19	4,179,908,082.00	48,575,075,492.58	75,003,316,023.29	13,727,948,725.18	88,731,264,748.47

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并股东权益变动表（续）

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项目	2024年度												
	归属于母公司股东权益											少数股东权益	股东权益合计
	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	小计		
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	8,381,963,164.00		2,022,876,986.29		15,720,683,383.66	56,647,721.67	-513,745,698.00	110,199,997.51	3,377,858,764.71	43,241,230,555.53	72,284,419,432.03	12,460,624,597.40	84,745,044,029.43
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他					100,646,000.00			918,316.51		29,912,470.73	131,476,787.24	80,149,739.23	211,626,526.47
二、本年年初余额	8,381,963,164.00		2,022,876,986.29		15,821,329,383.66	56,647,721.67	-513,745,698.00	111,118,314.02	3,377,858,764.71	43,271,143,026.26	72,415,896,219.27	12,540,774,336.63	84,956,670,555.90
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-22,147,000.00		-2,022,876,986.29		-1,510,516,913.00	-56,647,721.67	55,357,356.24	50,919,492.94	584,655,763.37	3,735,456,886.68	927,496,321.61	447,531,077.10	1,375,027,398.71
（一）综合收益总额							55,357,356.24			6,354,911,900.86	6,410,269,257.10	1,941,795,593.39	8,352,064,850.49
（二）股东投入和减少资本	-22,147,000.00		-2,022,876,986.29		-1,510,516,913.00	-56,647,721.67					-3,498,893,177.62	-392,533,645.58	-3,891,426,823.20
1、股东投入的普通股	-22,147,000.00					-111,893,507.17					89,746,507.17	364,846,382.79	454,592,889.96
2、其他权益工具持有者投入资本			-2,022,876,986.29								-2,022,876,986.29		-2,022,876,986.29
3、股份支付计入股东权益的金额													
4、其他					-1,510,516,913.00	55,245,785.50					-1,565,762,698.50	-757,380,028.37	-2,323,142,726.87
（三）利润分配									584,655,763.37	-2,619,455,014.18	-2,034,799,250.81	-1,099,307,228.86	-3,134,106,479.67
1、提取盈余公积									584,655,763.37	-584,655,763.37			
2、提取一般风险准备													
3、对股东的分配										-1,905,882,058.72	-1,905,882,058.72	-1,099,307,228.86	-3,005,189,287.58
4、其他										-128,917,192.09	-128,917,192.09		-128,917,192.09
（四）股东权益内部结转													
1、资本公积转增资本（或股本）													
2、盈余公积转增资本（或股本）													
3、盈余公积弥补亏损													
4、设定受益计划变动额结转留存收益													
5、其他综合收益结转留存收益													
6、其他													
（五）专项储备								50,919,492.94			50,919,492.94	-2,423,641.85	48,495,851.09
1、本期提取								400,292,349.09			400,292,349.09	64,192,864.02	464,485,213.11
2、本期使用								349,372,856.15			349,372,856.15	66,616,505.87	415,989,362.02
（六）其他													
四、本年年末余额	8,359,816,164.00				14,310,812,470.66		-458,388,341.76	162,037,806.96	3,962,514,528.08	47,006,599,912.94	73,343,392,540.88	12,988,305,413.73	86,331,697,954.61

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

资产负债表

2025年12月31日

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	附注	2025年12月31日	2025年1月1日
流动资产：			
货币资金		571,386,852.52	492,662,130.26
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	2,702,539.07	2,727,458.03
应收款项融资			
预付款项		8,873,712.39	32,391,900.98
其他应收款	十七、2	53,178,935,373.15	41,695,895,485.33
其中：应收利息			
应收股利		9,106,107,432.09	7,791,298,114.96
存货		333,808.25	444,921.19
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		21,030,245,487.39	31,266,537,210.20
流动资产合计		**74,792,477,772.77**	**73,490,659,105.99**
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	73,635,070,209.81	67,468,189,889.10
其他权益工具投资		37,742,067.12	34,717,634.73
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		485,287,984.15	514,478,853.35
在建工程		147,500.00	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		20,113,000.43	22,101,016.16
其中：数据资源			
开发支出		1,722,120.00	672,000.00
其中：数据资源		1,050,120.00	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			42,271,261.20
非流动资产合计		**74,180,082,881.51**	**68,082,430,654.54**
资产总计		**148,972,560,654.28**	**141,573,089,760.53**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

资产负债表（续）

2025年12月31日

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	附注	2025年12月31日	2025年1月1日
流动负债：			
短期借款		5,007,634,801.23	17,916,620,183.03
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		854,320,215.44	1,807,127,186.63
应付账款		48,124,381.42	48,098,752.45
预收款项			
合同负债		808,885.07	6,727,046.00
应付职工薪酬		3,588,036.23	3,995,526.55
应交税费		9,695,060.28	9,090,385.23
其他应付款		16,829,587,189.26	14,928,948,324.64
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		11,670,928,097.65	7,350,882,191.76
其他流动负债		22,844,883,287.67	11,454,240,825.84
流动负债合计		**57,269,569,954.25**	**53,525,730,422.13**
非流动负债：			
长期借款		8,036,390,040.23	18,344,600,679.41
应付债券		28,689,391,342.02	15,500,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		6,661,127.72	553,727.72
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		1,528,471.97	2,120,138.64
递延所得税负债		4,940,120.08	4,190,927.94
其他非流动负债			
非流动负债合计		**36,738,911,102.02**	**33,851,465,473.71**
负债合计		**94,008,481,056.27**	**87,377,195,895.84**
股东权益：			
股本		8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		19,409,588,123.94	19,401,740,642.81
减：库存股			
其他综合收益		14,820,360.31	12,572,783.88
专项储备		232,832.58	110,350.30
盈余公积		4,179,908,082.00	3,962,514,528.08
未分配利润		22,999,714,035.18	22,459,139,395.62
股东权益合计		**54,964,079,598.01**	**54,195,893,864.69**
负债和股东权益总计		**148,972,560,654.28**	**141,573,089,760.53**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

利润表

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十七、4	**73,723,250.67**	**68,850,481.42**
减：营业成本	十七、4	16,722,042.58	17,080,607.58
税金及附加		18,064,039.37	15,449,627.91
销售费用			
管理费用		354,488,535.74	319,903,645.91
研发费用		349,577.60	764,505.42
财务费用		923,930,198.47	765,372,393.09
其中：利息费用		911,720,452.38	736,089,370.54
利息收入		3,214,895.67	3,436,884.98
加：其他收益		2,086,175.41	896,587.02
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	4,732,544,445.69	6,889,105,917.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		40,324,111.79	13,036,877.96
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			43,214,287.03
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		748,007.52	11,291.24
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		**3,495,547,485.53**	**5,883,507,784.77**
加：营业外收入		3,467,485.11	13,875,675.06
减：营业外支出		699,096.63	50,825,826.09
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**3,498,315,874.01**	**5,846,557,633.74**
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以"-"号填列）		**3,498,315,874.01**	**5,846,557,633.74**
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,498,315,874.01	5,846,557,633.74
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		**2,247,576.43**	**138,902.14**
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		2,247,576.43	138,902.14
1、重新计量设定受益计划变动额			
2、权益法下不能转损益的其他综合收益			
3、其他权益工具投资公允价值变动		2,247,576.43	138,902.14
4、企业自身信用风险公允价值变动			
5、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1、权益法下可转损益的其他综合收益			
2、其他债权投资公允价值变动			
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4、其他债权投资信用减值准备			
5、现金流量套期储备			
6、外币财务报表折算差额			
7、其他			
六、综合收益总额		**3,500,563,450.44**	**5,846,696,535.88**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

现金流量表

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　　目	附注	2025年度	2024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		77,294,905.58	79,061,953.96
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		125,488,140,598.45	105,308,818,884.78
经营活动现金流入小计		**125,565,435,504.03**	**105,387,880,838.74**
购买商品、接受劳务支付的现金		71,742,420.24	46,748,485.79
支付给职工以及为职工支付的现金		201,903,970.10	177,243,976.21
支付的各项税费		70,278,036.77	61,621,399.65
支付其他与经营活动有关的现金		124,971,962,164.23	109,699,665,259.84
经营活动现金流出小计		**125,315,886,591.34**	**109,985,279,121.49**
经营活动产生的现金流量净额		**249,548,912.69**	**-4,597,398,282.75**
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		61,161,702,980.41	47,241,659,021.94
取得投资收益收到的现金		4,183,854,879.87	6,073,528,366.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			516,907.36
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		**65,345,557,860.28**	**53,315,704,295.94**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,478,300.16	4,157,398.36
投资支付的现金		66,932,053,659.35	58,248,710,348.29
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		**66,933,531,959.51**	**58,252,867,746.65**
投资活动产生的现金流量净额		**-1,587,974,099.23**	**-4,937,163,450.71**
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		145,179,485,812.10	198,517,193,158.71
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		**145,179,485,812.10**	**198,517,193,158.71**
偿还债务支付的现金		139,573,825,812.10	185,505,203,158.71
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,187,613,816.26	2,636,048,564.92
支付其他与筹资活动有关的现金			2,057,080,174.59
筹资活动现金流出小计		**143,761,439,628.36**	**190,198,331,898.22**
筹资活动产生的现金流量净额		**1,418,046,183.74**	**8,318,861,260.49**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-948,287.55	-8,329,576.85
五、现金及现金等价物净增加额		**78,672,709.65**	**-1,224,030,049.82**
加：期初现金及现金等价物余额		478,021,137.61	1,702,051,187.43
六、期末现金及现金等价物余额		**556,693,847.26**	**478,021,137.61**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

股东权益变动表

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	2025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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	8,359,816,164.00				19,401,740,642.81		12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	54,195,893,864.69
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	8,359,816,164.00				19,401,740,642.81		12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	54,195,893,864.69
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					7,847,481.13		2,247,576.43	122,482.28	217,393,553.92	540,574,639.56	768,185,733.32
（一）综合收益总额							2,247,576.43			3,498,315,874.01	3,500,563,450.44
（二）股东投入和减少资本					7,847,481.13						7,847,481.13
1、股东投入的普通股											
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他					7,847,481.13						7,847,481.13
（三）利润分配									217,393,553.92	-2,957,741,234.45	-2,740,347,680.53
1、提取盈余公积									217,393,553.92	-217,393,553.92	
2、对股东的分配										-2,740,347,680.53	-2,740,347,680.53
3、其他											
（四）股东权益内部结转											
1、资本公积转增资本（或股本）											
2、盈余公积转增资本（或股本）											
3、盈余公积弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益											
6、其他											
（五）专项储备								122,482.28			122,482.28
1、本期提取								363,272.52			363,272.52
2、本期使用								240,790.24			240,790.24
（六）其他											
四、本年年末余额	8,359,816,164.00				19,409,588,123.94		14,820,360.31	232,832.58	4,179,908,082.00	22,999,714,035.18	54,964,079,598.01

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

股东权益变动表（续）

2025年1-12月

编制单位：龙源电力集团股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	2024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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	**8,381,963,164.00**		**2,022,876,986.29**		**19,651,849,411.82**	**56,647,721.67**	**12,433,881.74**		**3,377,858,764.71**	**19,087,659,347.30**	**52,477,993,834.19**
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他					-8,623,093.43					15,460,236.67	6,837,143.24
二、本年年初余额	**8,381,963,164.00**		**2,022,876,986.29**		**19,643,226,318.39**	**56,647,721.67**	**12,433,881.74**		**3,377,858,764.71**	**19,103,119,583.97**	**52,484,830,977.43**
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	**-22,147,000.00**		**-2,022,876,986.29**		**-241,485,675.58**	**-56,647,721.67**	**138,902.14**	**110,350.30**	**584,655,763.37**	**3,356,019,811.65**	**1,711,062,887.26**
（一）综合收益总额							**138,902.14**			**5,846,557,633.74**	**5,846,696,535.88**
（二）股东投入和减少资本	**-22,147,000.00**		**-2,022,876,986.29**		**-241,485,675.58**	**-56,647,721.67**					**-2,229,861,940.20**
1、股东投入的普通股	-22,147,000.00					-111,893,507.17					89,746,507.17
2、其他权益工具持有者投入资本			-2,022,876,986.29								-2,022,876,986.29
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他					-241,485,675.58	55,245,785.50					-296,731,461.08
（三）利润分配									**584,655,763.37**	**-2,490,537,822.09**	**-1,905,882,058.72**
1、提取盈余公积									584,655,763.37	-584,655,763.37	
2、对股东的分配										-1,905,882,058.72	-1,905,882,058.72
3、其他											
（四）股东权益内部结转											
1、资本公积转增资本（或股本）											
2、盈余公积转增资本（或股本）											
3、盈余公积弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益											
6、其他											
（五）专项储备								**110,350.30**			**110,350.30**
1、本期提取								368,568.45			368,568.45
2、本期使用								258,218.15			258,218.15
（六）其他											
四、本年年末余额	**8,359,816,164.00**				**19,401,740,642.81**		**12,572,783.88**	**110,350.30**	**3,962,514,528.08**	**22,459,139,395.62**	**54,195,893,864.69**

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

龙源电力集团股份有限公司
2025年度财务报表附注

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

一、 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》（证监许可[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91110000100012762 4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0.6631%，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。

截至2025年12月31日，本公司累计股本总数8,359,816,164.00股，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。

2、 公司业务性质和主要经营活动

发电业务、输电业务、供（配）电业务；代理记账。电气设备修理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；环保咨询服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；节能管理服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；货物进出口；租赁服务（不含许可类租赁服务）；会议及展览服务；化工产品销售（不含许可类化工产品）；建筑材料销售；非居住房地产租赁；财务咨询；税务服务；企业总部管理；自有资金投资的资产管理服务；电子（气）物理设备及其他电子设备制造。

3、 财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于2026年3月31日批准报出。

二、 财务报表的编制基础

1、 编制基础

本集团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具体会计准则、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，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，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。

三、 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2025年12月31日的财务状况及2025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。

四、 重要会计政策和会计估计

1、 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。

2、 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。

3、 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。

4、 重要性标准确定方法和选择依据

本公司相关披露事项涉及的重要性标准如下：

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%

项　目	重要性标准
其他重要事项	对资本金结构产生影响；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%

5、 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（参见本附注四、6“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四、13“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。

6、 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，详见本附注四、13“长期股权投资”或本附注四、10“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”（详见本附注四、13“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。

7、 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，按照本附注四、13“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。

8、 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。

9、 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。

10、 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上不同的，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。

11、 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（一般方法或简化方法）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。

本公司在评估预期信用损失时，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，且未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《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。

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。

12、 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。

13、 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四、10“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，按本附注四、6“合并财务报表编制的方法”（2）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。

14、 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本附注四、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；转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允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。

15、 固定资产

（1） 固定资产确认条件

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） 各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

固定资产分类	折旧年限	净残值（%）	年折旧率（%）
（一）房屋	10-45	0	2.22-10.00
（二）构筑物	20-55	0	1.82-5.00
（三）通用设备	5-20	0-5	4.75-20.00
（四）电力专用设备	8-35	0-3	2.77-12.50
（五）港口专用设备	6-20	3	4.85-16.17

固定资产分类	折旧年限	净残值（%）	年折旧率（%）
（六）科技环保专用设备	5-15	3-5	6.33-19.40
（七）其他行业专用设备	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本附注四、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。

16、 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本附注四、20“长期资产减值”。

17、 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。

18、 无形资产

（1） 无形资产

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） 研究与开发支出

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本附注四、20“长期资产减值”。

19、 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。

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、 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。

22、 职工薪酬

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

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。

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。

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。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

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。

23、 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。

（3）质量保证

根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项产生的义务满足上述预计负债的确认条件时，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，按确定的预计负债金额，记入主营业务成本或其他业务成本等科目

24、 优先股、永续债等其他金融工具

（1） 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，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） 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，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（详见本附注四、17“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，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。

25、 收入

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，属于在某一时间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。

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。

26、 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：（一）因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；（二）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（一）减（二）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。

27、 政府补助

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。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。

政府补助采用总额法。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。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。同时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。

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。

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。

28、 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、清偿负债同时进行时，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。

29、 租赁

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或包含租赁。

（1） 本公司作为承租人

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（详见本附注四、15 “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） 本公司作为出租人

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。

30、 重要会计政策、会计估计的变更

（1） 会计政策变更

本报告期主要会计政策未发生变更。

（2） 会计估计变更

本报告期主要会计估计未发生变更。

五、 税项

1、 主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按13%、9%、6%、5%、3%的税率计算销项税，增值税应纳税

税种	具体税率情况
	额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的7%、5%、1%计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的3%计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的2%计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的27%、26.5%、25%、18%、15%、12.5%、9%、7.5%、5%、0%计缴详见下表。（如存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露下表）

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明如下：

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%
龙源南非工程建设管理有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
德芙林风电有限公司	26.50%
阳泉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%
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%
辽宁龙源新能源发展有限公司	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%
龙源岢岚风力发电有限公司	25.00%
龙源岚县风力发电有限公司	25.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	25.00%
静乐龙源新能源有限公司	25.00%
松桃龙源新能源有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源电力集团四川新能源有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
龙源栖霞风力发电有限公司	25.00%
山东龙源农信通新能源开发有限公司	25.00%
招远市龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	25.00%
龙源临沂风力发电有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
龙源（德州）风力发电有限公司	25.00%
费县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%
龙源定远风力发电有限公司	25.00%
龙源凤阳风力发电有限公司	25.00%
龙源全椒风力发电有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
安徽龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风电技术培训有限公司	25.00%
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
大城龙源新能源有限公司	25.00%
高阳龙源新能源有限公司	25.00%
献县龙源新能源有限公司	25.00%
巨鹿县龙源新能源有限公司	25.00%
唐山丰南区龙源新能源有限公司	25.00%
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源建投（承德）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（西安）新能源工程技术有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
中国福霖风能工程有限公司	25.00%
国电龙源龙川风力发电有限公司	25.00%
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	25.00%
潮州市海山岛风能开发有限公司	25.00%
国电龙源汕尾风力发电有限公司	25.00%
德庆龙源德能新能源有限公司	25.00%
徐闻龙源新能源有限公司	25.00%
江西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源乐安风力发电有限公司	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%
铅山龙源新能源有限公司	25.00%
宁都龙源新能源有限公司	25.00%
湖口龙源新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
南城龙源新能源有限公司	25.00%
余干龙源新能源有限公司	25.00%
弋阳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%
修水龙源新能源有限公司	25.00%
鄱阳龙源新能源有限公司	25.00%
永新龙源新能源有限公司	25.00%
进贤龙源新能源有限公司	25.00%
安义龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力海外投资有限公司	25.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	25.00%
陕西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%
龙源启东风力发电有限公司	25.00%
龙源（如东）风力发电有限公司	25.00%
江苏龙源新能源有限公司	25.00%
龙源大丰风力发电有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
江苏龙源新能源发电有限公司	25.00%
抚远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%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	25.00%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
伊春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%
通河龙源风力发电有限公司	25.00%
铁力龙源新能源有限公司	25.00%
桦南龙源新能源有限公司	25.00%
黑龙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	25.00%
丰林县龙源新能源有限公司	25.00%
依兰县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源兴和风力发电有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源达茂风力发电有限公司	25.00%
乌海市龙源新能源有限公司	25.00%
广西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源柳州风力发电有限公司	25.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	25.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	25.00%
钦州市晶能光伏发电有限公司	25.00%
广西隆林龙源易电新能源有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省莆田南日风电有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
福建龙源新能源有限公司	25.00%
连江龙源万华新能源有限公司	25.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	25.00%
江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
海安龙源海上风力发电有限公司	25.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	25.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	25.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	25.00%
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	25.00%
林西县龙源新能源有限公司	25.00%
宁城县龙源新能源有限公司	25.00%
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	25.00%
敖汉旗龙源新能源有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
翁牛特旗龙源新能源有限公司	25.00%
海南国能龙源新能源有限公司	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%
通榆新发风力发电有限公司	25.00%
龙源（农安）风力发电有限公司	25.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	25.00%
长春龙源新能源有限公司	25.00%
同心龙源合创电力有限责任公司	25.00%
宁夏昀奥新能源有限公司	25.00%
雄亚投资有限公司	25.00%
雄亚（维尔京）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%
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%
合肥森永新能源科技有限公司	25.00%
国能东北新能源发展有限公司	25.00%
国电双辽新能源有限公司	25.00%
阜新巨龙湖风力发电有限公司	25.00%
阜新华顺风力发电有限公司	25.00%
广西国能能源发展有限公司	25.00%
瓜州国能光伏发电有限公司	25.00%
夏河国能新能源开发有限公司	25.00%
国电山东济南龙源风力发电有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	25.00%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	25.00%
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	25.00%
国能通河县新能源有限公司	25.00%
国电华北内蒙古新能源有限公司	25.00%
山西龙源新能源有限公司	25.00%
龙源和顺风力发电有限公司	25.00%
繁峙龙源新能源有限公司	25.00%
国电山西洁能有限公司	25.00%
国电洁能金科（山西）有限公司	25.00%
天津国电洁能电力有限公司	25.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	25.00%
中能电力科技开发有限公司	25.00%
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	25.00%
翼城龙源晋南新能源有限公司	25.00%
国家能源莒南新能源有限公司	25.00%
云浮龙源新能源有限公司	25.00%
五华龙源新能源发展有限公司	25.00%
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	25.00%
国能湖口风力发电有限公司	25.00%
南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	25.00%
宜春袁州龙源新能源有限公司	25.00%
贵港能投新能源有限公司	25.00%
南宫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%
龙源乌克兰南方风电有限公司	18.00%
国能龙源都匀风力发电有限公司	15.00%
贵州龙源新能源有限公司	15.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	15.00%
龙源（北京）太阳能技术有限公司	15.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	15.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	15.00%
龙源横山新能源有限公司	15.00%
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源（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（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
杭锦旗龙源新能源有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大理风力发电有限公司	15.00%
龙源石林新能源有限公司	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%
海南龙源新能源有限公司	15.00%
延边龙源风力发电有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	15.00%
宁夏深拓新能源有限公司	15.00%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	15.00%

纳税主体名称	所得税税率
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（环县）新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	15.00%
国能优能（玉林）风力发电有限公司	15.00%
全州国能能源有限公司	15.00%
恭城国能能源有限公司	15.00%
国能北投灌阳风电有限公司	15.00%
国电甘肃新能源有限公司	15.00%
永靖国能光伏发电有限公司	15.00%
民勤红沙国能新能源有限公司	15.00%
国能（武威）新能源有限公司	15.00%
国能定边新能源有限公司	15.00%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	15.00%
国能龙源罗平新能源有限公司	15.00%
国能云南新能源有限公司	15.00%
国能重庆风电开发有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	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%

纳税主体名称	所得税税率
新疆龙源新能源有限公司	15.00%
国能（甘肃）新能源有限公司	15.00%
全州国能风电有限公司	15.00%
东兴国阳新能源有限公司	15.00%
龙源静乐风力发电有限公司	12.50%
龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
蕲春县北阳新能源发电有限公司	12.50%
湖北龙源新能源有限公司	12.50%
宣城龙源新能源有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
唐县新旭晟新能源开发有限公司	12.50%
河北龙源中保风力发电有限公司	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%
龙源宜春风力发电有限公司	12.50%
铅山龙源新能源有限公司	12.50%
龙源（北京）新能源有限公司	12.50%
靖边龙源新能源有限公司	12.50%
江苏龙源新能源有限公司	12.50%
铁力龙源新能源有限公司	12.50%
五大连池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%
龙源（慈利）新能源有限公司	12.50%
涟源龙源新能源有限公司	12.50%
衡东龙源新能源有限公司	12.50%
福建龙源新能源有限公司	12.50%
福建龙源海上风力发电有限公司	12.50%

纳税主体名称	所得税税率
射阳龙源风力发电有限公司	12.50%
龙源盐城新能源发展有限公司	12.50%
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	12.50%
通榆新发风力发电有限公司	12.50%
乾安国能龙源新能源有限公司	12.50%
吉林东丰龙新发电有限公司	12.50%
天津龙源新能源有限公司	12.50%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	12.50%
天津龙源轨道新能源有限公司	12.50%
天津龙源高速新能源有限公司	12.50%
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	12.50%
国能丰城光伏发电有限公司	12.50%
国能孝义新能源有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源西藏新能源有限公司	9.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	9.00%
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	9.00%
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%
国电龙源吴起新能源有限公司	7.50%
彬州龙源新能源有限公司	7.50%
杭锦旗龙源新能源有限公司	7.50%
广西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%
龙源钦州风力发电有限公司	7.50%
广西南宁龙源新能源有限公司	7.50%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%

纳税主体名称	所得税税率
龙源（玉门）新能源发展有限公司	7.50%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	7.50%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	7.50%
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	7.50%
国能横州新能源有限公司	7.50%
国能藤县能源发展有限公司	7.50%
贵港国能能源有限公司	7.50%
南通通州龙源新能源有限公司	5.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	5.00%
金塔北山国能新能源有限公司	5.00%
龙源静乐风力发电有限公司	0.00%
贵州龙源新能源有限公司	0.00%
三都龙源新能源有限公司	0.00%
松桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团重庆新能源有限公司	0.00%
布拖龙源新能源有限公司	0.00%
招远市龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（烟台）新能源有限公司	0.00%
仙桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（来安）新能源有限公司	0.00%
天长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%
安徽龙源摩腾新能源有限公司	0.00%
平泉龙源新能源有限公司	0.00%
唐县龙源新能源有限公司	0.00%
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	0.00%
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
香河龙源新能源有限公司	0.00%
河北龙源新能源有限公司	0.00%
广东国能龙源新能源有限公司	0.00%
清远龙源新能源有限公司	0.00%
清远国龙新能源有限公司	0.00%
江西龙源新能源有限公司	0.00%
永修龙源新能源有限公司	0.00%
铅山龙源新能源有限公司	0.00%
宁都龙源新能源有限公司	0.00%
德兴龙源新能源有限公司	0.00%
万载龙源新能源有限公司	0.00%
上犹龙源新能源有限公司	0.00%
南昌龙源新能源有限公司	0.00%
龙源绿色能源（北京）有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）投资有限公司	0.00%
上海龙源探能新能源有限公司	0.00%
上海龙源中矿新能源有限公司	0.00%
上海龙源亚帆新能源有限公司	0.00%
上海浦东龙源新能源有限公司	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%
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
禹州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	0.00%
赤城县楠军新能源有限公司	0.00%
林州市桂东新能源科技有限公司	0.00%
洛南龙源新能源有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
宝鸡龙源新能源有限公司	0.00%
米脂龙源神东新能源有限公司	0.00%
新沂龙源新能源有限公司	0.00%
扬州江都龙源新能源有限公司	0.00%
桦南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%
丰林县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%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	0.00%
永兴龙源新能源有限公司	0.00%
祁阳龙源新能源有限公司	0.00%
新田龙源新能源有限公司	0.00%
国能源创阿拉善新能源有限公司	0.00%
广西龙源新能源有限公司	0.00%
龙源宾阳风力发电有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
广西平南龙源新能源有限公司	0.00%
河池市晶能光伏发电有限公司	0.00%
龙源巍山风力发电有限公司	0.00%
曲靖龙源新能源有限公司	0.00%
易门龙源新能源有限公司	0.00%
洱源龙源新能源有限公司	0.00%
宾川龙源新能源有限公司	0.00%
祥云龙源新能源有限公司	0.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	0.00%
福建龙源新能源有限公司	0.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
吉林东丰龙新发电有限公司	0.00%
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	0.00%
中卫龙源新能源有限公司	0.00%
海原县龙源新能源有限公司	0.00%
临泽龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（金昌）新能源有限公司	0.00%
永昌龙源新能源有限公司	0.00%
永登县龙源新能源有限公司	0.00%
茫崖龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（那曲）新能源有限公司	0.00%
萨嘎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%
浙江苍南风力发电有限公司	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%
舟山龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
嵊州龙源新能源有限公司	0.00%
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	0.00%
民勤国能风力发电有限责任公司	0.00%
山西龙源新能源有限公司	0.00%
右玉龙源新能源有限公司	0.00%
繁峙龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	0.00%
乌恰龙源新能源有限公司	0.00%
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	0.00%

纳税主体名称	所得税税率
天津宁河龙源发电有限公司	0.00%
天津滨海国能龙源新能源有限公司	0.00%
贵港市晶科光伏发电有限公司	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 16.50%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 25.00%的中国所得税，向该等公司分配的股利可免予代扣代缴所得税。

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 26.50%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 27.00%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 18.00%的乌克兰企业所得税。

2、 税收优惠及批文

（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，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。2025 年 10 月 17 日，财政部、海关总署、税务总局发布《关于调整风力发电等增值税政策的公告》(2025 年第 10 号)，明确自 2025 年 11 月 1 日起废止原政策《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》财税〔2015〕74 号)，陆上风电项目自 2025 年 11 月 1 日起不再享受增值税即征即退 50%的政策。本公司作为风力发电公司，报告期内公司陆上风电、海上风电项目均按上述政策规定享受相关增值税优惠。

（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日施行。2024年11月27日，国家发展改革委发布2024年第28号令《西部地区鼓励类产业目录（2025年本）》，自2025年1月1日起施行。本公司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。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号）和《国家税务总局关于落实小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》（国家税务总局公告2023年第6号）规定：自2023年1月1日至2027年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。自2022年1月1日至2027年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。实际税负为5%。

六、 合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指2025年1月1日，“期末”指2025年12月31日，“上年年末”指2025年12月31日，“本年”指2025年度，“上年”指2024年度。

1、 货币资金

项　目	期末余额	年初余额
库存现金		
银行存款	1,962,444,630.82	3,209,480,616.28
其他货币资金	195,946,307.13	100,897,818.69
合　计	2,158,390,937.95	3,310,378,434.97
其中：存放财务公司存款	893,763,826.58	1,275,130,160.94
其中：存放在境外的款项总额	842,228,100.56	862,157,524.37

其中：受限制的货币资金明细如下：

项　目	期末余额	年初余额
保证金	143,847,369.48	44,724,405.21
发债监管账户售房款维修资金等		14,640,992.65
债券监管账户		92,625,319.59
诉讼冻结资金	2,404,656.90	6,798,128.51

项　目	期末余额	年初余额
合　计	146,252,026.38	158,788,845.96

2、交易性金融资产

项　目	期末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	186,238,219.52	192,797,379.32
其中：权益工具投资	186,238,219.52	192,797,379.32
合　计	186,238,219.52	192,797,379.32

3、应收票据

（1） 应收票据分类列示

项　目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票	1,660,551.44	7,905,348.80
小　计	1,660,551.44	7,905,348.80
减：坏账准备	800,000.00	1,000,000.00
合　计	860,551.44	6,905,348.80

（2） 按坏账计提方法分类披露

类　别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	800,000.00	48.18	800,000.00	100.00	
其中：银行承兑汇票	800,000.00	48.18	800,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	860,551.44	51.82			860,551.44
其中：银行承兑汇票	860,551.44	51.82			860,551.44
合　计	1,660,551.44	——	800,000.00	——	860,551.44

（续）

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	12.65	1,000,000.00	100.00	
其中：银行承兑汇票	1,000,000.00	12.65	1,000,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备	6,905,348.80	87.35			6,905,348.80
其中：银行承兑汇票	6,905,348.80	87.35			6,905,348.80
合　计	7,905,348.80	——	1,000,000.00	——	6,905,348.80

①期末单项计提坏账准备的应收票据

名　称	年初余额		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
银行承兑汇票	1,000,000.00	1,000,000.00	800,000.00	800,000.00	100.00	到期未解付
合　计	1,000,000.00	1,000,000.00	800,000.00	800,000.00	100.00	——

②组合中，按组合计提坏账准备的应收票据

项　目	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
银行承兑汇票	860,551.44		
合　计	860,551.44		

（3） 坏账准备的情况

类　别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00		200,000.00			800,000.00
按组合计提坏账准备						
合　计	1,000,000.00		200,000.00			800,000.00

4、 应收账款

（1） 按账龄披露

账　龄	期末余额	年初余额
1年以内	308,258,764.31	189,718,681.29
1至2年	6,897,382.66	20,066,689.72
2至3年	18,705,639.72	10,836,005.81
3至4年	10,836,005.81	1,562,820.00
4至5年	1,216,373.49	9,795,049.05
5年以上	263,327,565.74	253,532,516.69
小　计	609,241,731.73	485,511,762.56
减：坏账准备	278,750,555.11	279,416,390.60
合　计	330,491,176.62	206,095,371.96

（2） 按坏账计提方法分类列示

类　别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	609,241,731.73	100.00	278,750,555.11	45.75	330,491,176.62
其中：其他组合	609,241,731.73	100.00	278,750,555.11	45.75	330,491,176.62
合　计	609,241,731.73	——	278,750,555.11	——	330,491,176.62

（续）

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	485,511,762.56	100.00	279,416,390.60	57.55	206,095,371.96
其中：其他组合	485,511,762.56	100.00	279,416,390.60	57.55	206,095,371.96
合　计	485,511,762.56	——	279,416,390.60	——	206,095,371.96

（3） 坏账准备的情况

类　别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	279,416,390.60	-665,835.49				278,750,555.11
其他组合	279,416,390.60	-665,835.49				278,750,555.11
合　计	279,416,390.60	-665,835.49				278,750,555.11

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国网宁夏电力有限责任公司	79,217,770.00	13.00	79,217,770.00
国网冀北电力有限公司	56,379,254.52	9.25	56,379,254.52
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	56,135,492.62	9.21	
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	47,964,995.54	7.87	
国网黑龙江省电力有限公司	39,261,271.03	6.44	39,179,975.25
合　计	278,958,783.71	45.77	174,776,999.77

5、 应收款项融资

（1） 应收款项融资分类列示

项　目	期末余额	年初余额
应收票据	8,202,109.15	6,875,380.70
应收账款	43,664,560,811.64	43,300,098,060.60
合　计	43,672,762,920.79	43,306,973,441.30

（2） 按坏账计提方法分类披露

类　别	期末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	43,713,205,150.17	100.00	40,442,229.38	0.09	43,672,762,920.79
其中：其他组合	43,713,205,150.17	100.00	40,442,229.38	0.09	43,672,762,920.79
合　计	43,713,205,150.17	——	40,442,229.38	——	43,672,762,920.79

（续）

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	43,354,436,698.98	100.00	47,463,257.68	0.11	43,306,973,441.30
其中：其他组合	43,354,436,698.98	100.00	47,463,257.68	0.11	43,306,973,441.30
合　计	43,354,436,698.98	——	47,463,257.68	——	43,306,973,441.30

（3） 坏账准备的情况

类　别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	47,463,257.68	-5,254,155.50			-1,766,872.80	40,442,229.38
合　计	47,463,257.68	-5,254,155.50			-1,766,872.80	40,442,229.38

注：其他变动为外币报表折算影响所致。

6、 预付款项

（1） 预付款项按账龄列示

账　龄	期末余额		年初余额	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	473,884,699.88	87.26	435,267,868.52	87.72

账　龄	期末余额		年初余额	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1至2年	45,967,746.37	8.46	42,853,955.53	8.64
2至3年	14,366,484.66	2.65	11,958,137.94	2.41
3年以上	8,880,559.36	1.63	6,138,340.85	1.23
合　计	543,099,490.27	——	496,218,302.84	——

注：预付款项中账龄超过一年的部分主要为本公司之子公司尚未达到与供应商结算条件的款项。

（2） 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例（%）
国能易购（北京）科技有限公司	236,831,046.09	43.61
国网汇通金财（北京）信息科技有限公司	15,944,327.57	2.94
国网山东省电力公司烟台供电公司	8,102,365.25	1.49
国网宁夏电力有限公司中卫供电公司	7,181,833.68	1.32
中智项目外包服务有限公司	6,000,000.00	1.10
合　计	274,059,572.59	50.46

7、 其他应收款

项　目	期末余额	年初余额
应收股利	50,708,256.45	44,491,981.75
其他应收款	1,652,175,129.19	1,639,874,622.11
合　计	1,702,883,385.64	1,684,366,603.86

（1） 应收股利

①应收股利情况

被投资单位	期末余额	年初余额
依兰龙源风力发电有限公司		6,899,725.30
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
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
南通天生港发电有限公司	28,161,000.00	15,645,000.00

被投资单位	期末余额	年初余额
汕头市南方风能发展有限公司	600,000.00	
小　计	50,708,256.45	44,491,981.75
减：坏账准备		
合　计	50,708,256.45	44,491,981.75

②重要的账龄超过1年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回原因	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	13,348,168.43	4-5年2,400,773.03元；5年以上10,947,395.40元	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按账龄披露

账　龄	期末余额	年初余额
1年以内	1,051,043,194.87	1,077,421,746.91
1至2年	329,859,537.02	351,131,740.67
2至3年	205,134,551.59	92,291,970.96
3至4年	48,178,090.23	232,395,453.14
4至5年	19,744,255.65	19,151,229.74
5年以上	696,450,193.85	830,238,951.13
小　计	2,350,409,823.21	2,602,631,092.55
减：坏账准备	698,234,694.02	962,756,470.44
合　计	1,652,175,129.19	1,639,874,622.11

②按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	年初账面余额
项目前期费	429,884,168.40	1,055,527,904.65
增值税即征即退	117,639,249.40	131,055,685.47

款项性质	期末账面余额	年初账面余额
保证金、押金、备用金	346,482,838.70	344,034,918.52
保险赔款	90,437,331.83	65,365,342.39
代垫款等	1,365,966,234.88	1,006,647,241.52
小　计	2,350,409,823.21	2,602,631,092.55
减：坏账准备	698,234,694.02	962,756,470.44
合　计	1,652,175,129.19	1,639,874,622.11

③按坏账准备计提方法分类披露

类　别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	19.33	454,269,121.12	100.00	
按组合计提坏账准备	1,896,140,702.09	80.67	243,965,572.90	12.87	1,652,175,129.19
其中：其他组合	1,896,140,702.09	80.67	243,965,572.90	12.87	1,652,175,129.19
合　计	2,350,409,823.21	——	698,234,694.02	——	1,652,175,129.19

（续）

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	17.45	454,269,121.12	100.00	
按组合计提坏账准备	2,148,361,971.43	82.55	508,487,349.32	23.67	1,639,874,622.11
其中：其他组合	2,148,361,971.43	82.55	508,487,349.32	23.67	1,639,874,622.11
合　计	2,602,631,092.55	——	962,756,470.44	——	1,639,874,622.11

A、期末单项计提坏账准备

名　称	年初余额		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
龙源友谊生物质发电有限公司	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	100.00	破产清算，不再纳入合并范围
合　计	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	100.00	——

④坏账准备计提情况

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）	
年初余额	508,487,349.32		454,269,121.12	962,756,470.44
年初余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	544,368.99			544,368.99

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）	
本年转回				
本年转销				
本年核销	-265,044,763.39			-265,044,763.39
其他变动	-21,382.02			-21,382.02
期末余额	243,965,572.90		454,269,121.12	698,234,694.02

⑤坏账准备的情况

类　别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12					454,269,121.12
按组合计提坏账准备	508,487,349.32	544,368.99		-265,044,763.39	-21,382.02	243,965,572.90
其中：其他组合	508,487,349.32	544,368.99		-265,044,763.39	-21,382.02	243,965,572.90
合　计	962,756,470.44	544,368.99		-265,044,763.39	-21,382.02	698,234,694.02

注：其他变动为外币报表折算影响所致。

⑥本年实际核销的其他应收款情况

项　目	核销金额
实际核销的其他应收款	265,044,763.39

其中：重要的其他应收款核销情况

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
吉林延边公司敦化和平、汪清杜荒子、吉林北大湖、吉林蛟河土山、安图古图河、舒兰等风电项目、桃合木百万千瓦级风电基地项目、科右前旗分布式25.5MW风电项目、吉林东丰前期项目、新疆托克逊及吐鲁番风电项目、黑龙江龙源延寿风电项目	项目前期费	265,044,763.39	前期项目与已终止	经公司内部相应决策机构审批	否
合　计	——	265,044,763.39	——	——	——

⑦按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例（%）	款项性质	账龄	坏账准备期末余额

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例（%）	款项性质	账龄	坏账准备期末余额
龙源友谊生物质发电有限公司	454,269,121.12	19.33	往来款	1-2年、2-3年、5年以上	454,269,121.12
阳江市财政局	200,000,000.00	8.51	保证金	6个月以内（含）	
绥德县财政局	60,000,000.00	2.55	保证金	6个月-1年、2-3年	
国电联合动力技术有限公司	45,947,707.00	1.95	往来款	0-6个月、5年以上	
国家能源集团共享服务中心有限公司	44,047,387.07	1.87	商旅款	0-3年	
合　计	804,264,215.19	34.21	——	——	454,269,121.12

8、 存货

（1） 存货分类

项 目	期末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	376,891,265.42	1,977,331.38	374,913,934.04
库存商品	24,639,558.28		24,639,558.28
周转材料	460,091.19		460,091.19
合 计	401,990,914.89	1,977,331.38	400,013,583.51

（续）

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	358,225,541.80	3,219,264.85	355,006,276.95
库存商品	74,750,903.14		74,750,903.14
周转材料	269,505.57		269,505.57
合 计	433,245,950.51	3,219,264.85	430,026,685.66

（2） 存货跌价准备

项 目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,219,264.85			1,241,933.47		1,977,331.38
合 计	3,219,264.85			1,241,933.47		1,977,331.38

9、 其他流动资产

项 目	期末余额	年初余额
待抵扣进项税	1,763,296,110.11	2,225,777,932.92
预缴税金	181,883,759.79	96,818,453.84
碳排放权资产	4,055,000.00	
合 计	1,949,234,869.90	2,322,596,386.76

10、 债权投资

（1） 债权投资情况

项 目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited的借款	44,066,601.99		44,066,601.99
减：一年内到期的债权投资			
合 计	44,066,601.99		44,066,601.99

（续）

项 目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited的借款	42,700,376.21		42,700,376.21
减：一年内到期的债权投资			
合 计	42,700,376.21		42,700,376.21

11、 长期股权投资

（1） 长期股权投资情况

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动			
			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
一、合营企业						
小 计						
二、联营企业						
国能融资租赁有限公司	3,662,570,100.67				98,194,052.31	
南通天生港发电有限公司	1,223,598,617.99				12,647,513.32	
烟台龙源电力技术股份有限公司	359,002,267.87				-6,890,451.78	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11		61,872,933.04	113,093,954.87	37,374,886.69	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	214,864,583.78				-10,442,816.76	
依兰龙源风力发电有限公司	145,663,440.67				757,814.65	
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07				5,379,055.98	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	30,192,402.90		21,668,800.00		3,175,644.55	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74				1,796,353.89	

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动			
			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
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23				409,117.17	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80				3,615,816.36	
国能（江永）新能源有限公司	14,850,000.00		18,000,000.00		-563,472.30	
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55				812,622.64	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99				1,318,001.27	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35				-4,356,641.14	
东北中能吉林公司	467,823.42	467,823.42				
国电联合动力技术有限公司						
小　计	6,226,008,282.14	467,823.42	101,541,733.04	113,093,954.87	143,227,496.85	
合　计	6,226,008,282.14	467,823.42	101,541,733.04	113,093,954.87	143,227,496.85	

（续）

被投资单位	本年增减变动				期末余额	减值准备期末余额
	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						
小　计						
二、联营企业						
国能融资租赁有限公司		86,171,455.55			3,674,592,697.43	
南通天生港发电有限公司	4,122,267.54	12,776,000.00			1,227,592,398.85	
烟台龙源电力技术股份有限公司		9,622,800.00			342,489,016.09	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）		8,622,656.89			238,422,029.08	
江苏龙源振华海洋工程有限公司				11,937,075.96	216,358,842.98	
依兰龙源风力发电有限公司	90,413.05				146,511,668.37	
内蒙古新锦风力发电有限公司	286,192.95				119,949,268.00	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		2,754,734.93			52,282,112.52	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	118,508.53				50,783,935.16	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	21,841.43	811,802.50			45,683,040.33	

被投资单位	本年增减变动				期末余额	减值准备期末余额
	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		
河北建投龙源崇礼风能有限公司					45,260,996.16	
国能（江永）新能源有限公司					32,286,527.70	
中核甘肃风力发电有限公司	-352,810.34				28,778,698.85	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司					22,612,092.26	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	6,777.74				9,083,226.95	
东北中能吉林公司					467,823.42	467,823.42
国电联合动力技术有限公司						
小　计	4,293,190.90	120,759,449.87		11,937,075.96	6,253,154,374.15	467,823.42
合　计	4,293,190.90	120,759,449.87		11,937,075.96	6,253,154,374.15	467,823.42

注:江苏龙源振华海洋工程有限公司本期其他增加是因为未实现内部交易损益抵消影响所致。

12、 其他权益工具投资

（1） 其他权益工具投资情况

项　目	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得	本年计入其他综合收益的损失	其他
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	124,766,536.63			23,644,766.25		
深圳能源集团股份有限公司	19,383,319.44			119,650.12		
康欣新材料股份有限公司	1,164,800.00			722,400.00		
张家口长城风电有限责任公司	2,801,585.63					
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	40,497,669.62				3,721,927.62	
西藏电力交易中心有限公司	1,371,628.22					
汕头市南方风能发展有限公司						
华能（海南）股份有限公司						
湖南天雁机械股份有限公司					2,047.50	5,573.10
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司				2,405.92		22,090.72
龙源电气公司昆山绝缘器材厂						
合　计	189,985,539.54			24,489,222.29	3,723,975.12	27,663.82

（续）

项　目	期末余额	本年确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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	148,411,302.88		15,219,276.88		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	19,502,969.56	448,687.95	17,483,799.77		
康欣新材料股份有限公司	1,887,200.00		1,315,200.00		
张家口长城风电有限责任公司	2,801,585.63				
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	36,775,742.00			58,367,858.00	
西藏电力交易中心有限公司	1,371,628.22				
汕头市南方风能发展有限公司		600,000.00		4,000,000.00	
华能（海南）股份有限公司				550,000.00	
湖南天雁机械股份有限公司	3,525.60			2,047.50	
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司	24,496.64	9,082.78	2,405.92		
龙源电气公司昆山绝缘器材厂				448,367.47	
合　计	210,778,450.53	1,057,770.73	34,020,682.57	63,368,272.97	

13、 固定资产

项　目	期末余额	年初余额
固定资产	170,230,343,538.61	156,799,253,882.42
固定资产清理	73,283,864.29	5,349,557.60
合　计	170,303,627,402.90	156,804,603,440.02

（1） 固定资产

①固定资产情况

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、年初余额	18,823,845,777.78	229,698,934,673.35	323,725,504.49	3,673,267,054.26	393,928,881.25	252,913,701,891.13
2、本年增加金额	912,734,013.38	26,398,317,320.62	6,270,203.87	200,199,089.98	133,774,476.57	27,651,295,104.42
（1）购置	56,095,215.05	1,249,933,988.40	5,350,610.47	56,656,496.84	39,781,923.53	1,407,818,234.29
（2）在建工程转入	824,491,208.86	24,391,399,316.87	465,518.46	119,732,557.70	88,492,279.28	25,424,580,881.17
（3）其他	32,147,589.47	756,984,015.35	454,074.94	23,810,035.44	5,500,273.76	818,895,988.96
3、本年减少金额	346,359,474.81	2,475,555,296.15	11,973,776.78	834,743,597.40	4,662,891.31	3,673,295,036.45
（1）处置或报废	3,971,420.59	1,697,219,899.04	11,973,776.78	7,547,315.36	4,662,891.31	1,725,375,303.08
（2）其他	342,388,054.22	778,335,397.11		827,196,282.04		1,947,919,733.37
4、期末余额	19,390,220,316.35	253,621,696,697.82	318,021,931.58	3,038,722,546.84	523,040,466.51	276,891,701,959.10

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
二、累计折旧						
1、年初余额	5,766,003,766.11	84,793,016,123.04	185,008,229.08	1,558,530,713.21	232,375,955.58	92,534,934,787.02
2、本年增加金额	565,760,660.72	11,302,536,544.09	12,753,937.94	274,029,700.89	63,959,213.67	12,219,040,057.31
（1）计提	565,760,660.72	11,302,536,544.09	12,376,264.30	267,576,935.95	63,959,213.67	12,212,209,618.73
（2）其他			377,673.64	6,452,764.94		6,830,438.58
3、本年减少金额	45,662,723.66	1,314,957,669.39	11,530,749.17	19,738,172.31	5,980,964.08	1,397,870,278.61
（1）处置或报废		1,283,302,113.83	11,530,749.17	6,618,471.64	4,187,076.25	1,305,638,410.89
（2）其他	45,662,723.66	31,655,555.56		13,119,700.67	1,793,887.83	92,231,867.72
4、期末余额	6,286,101,703.17	94,780,594,997.74	186,231,417.85	1,812,822,241.79	290,354,205.17	103,356,104,565.72
三、减值准备						
1、年初余额	178,052,517.78	3,395,490,034.20		2,674,567.55	3,296,102.16	3,579,513,221.69
2、本年增加金额	25,878,491.25	4,467,691.62	302,345.70	1,835,604.66	50,731.27	32,534,864.50
（1）计提	25,878,491.25	4,467,691.62	302,345.70	1,835,604.66	50,731.27	32,534,864.50
3、本年减少金额	3,928,116.97	302,798,453.03		3,550.40	64,111.02	306,794,231.42
（1）处置或报废	3,928,116.97	302,798,453.03		3,550.40	64,111.02	306,794,231.42
4、期末余额	200,002,892.06	3,097,159,272.79	302,345.70	4,506,621.81	3,282,722.41	3,305,253,854.77

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
四、账面价值						
1、期末账面价值	12,904,115,721.12	155,743,942,427.29	131,488,168.03	1,221,393,683.24	229,403,538.93	170,230,343,538.61
2、年初账面价值	12,879,789,493.89	141,510,428,516.11	138,717,275.41	2,112,061,773.50	158,256,823.51	156,799,253,882.42

②未办妥产权证书的固定资产情况

项　目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	348,155,267.91	相关手续正在办理中

③固定资产减值测试情况

本公司2025年计提固定资产减值准备32,534,864.50元，主要是因为新疆天风发电股份有限公司托里风电厂计提固定资产减值准备29,581,457.00元。上述减值准备经本公司聘请的中联资产评估集团有限公司于2025年12月25日出具了《新疆天风发电股份有限公司托里风电厂拟进行资产减值测试所涉及达坂城风电三场三期部分设备资产可收回金额评估项目》资产评估报告，评估报告号：（中联评报字（2025）第5767号）。

（2） 固定资产清理

项　目	期末余额	年初余额
通用设备及电力专用设备报废结转	73,283,864.29	5,349,557.60
合　计	73,283,864.29	5,349,557.60

14、 在建工程

项　目	期末余额	年初余额
在建工程	15,090,939,324.03	21,173,635,250.03
工程物资	3,884,792,645.20	4,057,992,533.23
合　计	18,975,731,969.23	25,231,627,783.26

（1） 在建工程

①在建工程情况

项 目	期末余额			年初余额		
	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	1,524,623,361.43		1,524,623,361.43	1,064,792,498.03		1,064,792,498.03
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫海原 100 万千瓦风电项目	985,874,758.27		985,874,758.27	36,970,474.39		36,970,474.39
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	919,894,891.66		919,894,891.66	306,996,494.37		306,996,494.37
龙源甘肃庆阳环县芦家湾 5 万千瓦风力发电及 30 万千瓦新能源项目	758,559,347.18		758,559,347.18	173,489,142.88		173,489,142.88
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	349,941,402.55		349,941,402.55	313,848,405.14		313,848,405.14
湖南郴州桂阳流峰镇回龙光伏	311,075,664.61		311,075,664.61	6,334,044.83		6,334,044.83
三都周覃廷牌风电项目	278,589,155.52		278,589,155.52	58,976,740.70		58,976,740.70
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	46,449,819.09		46,449,819.09	461,708,516.51		461,708,516.51
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	34,938,558.06		34,938,558.06	2,032,718,076.16		2,032,718,076.16
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目（二期 200 万千瓦）	7,087,282.24		7,087,282.24	1,032,297,917.94		1,032,297,917.94
其他项目	10,439,667,580.33	565,762,496.91	9,873,905,083.42	16,728,244,169.13	1,042,741,230.05	15,685,502,939.08
合 计	15,656,701,820.94	565,762,496.91	15,090,939,324.03	22,216,376,480.08	1,042,741,230.05	21,173,635,250.03

②重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定资产金额	本年其他减少金额	期末余额
海南东方CZ8场址50万千瓦海上风电项目	5,569,620,000.00	1,064,792,498.03	459,830,863.40			1,524,623,361.43
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫海原100万千瓦风电项目	4,604,066,500.00	36,970,474.39	948,904,283.88			985,874,758.27
敦煌70万千瓦一体化综合能源示范项目	3,816,944,900.00	306,996,494.37	731,208,985.65	118,310,588.36		919,894,891.66
龙源甘肃庆阳环县芦家湾5万千瓦风力发电及30万千瓦新能源项目	1,340,000,000.00	173,489,142.88	585,070,204.30			758,559,347.18
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	481,550,000.00	313,848,405.14	36,092,997.41			349,941,402.55
湖南郴州桂阳流峰镇回龙光伏	1,379,240,000.00	6,334,044.83	404,401,738.40	99,660,118.62		311,075,664.61
三都周覃廷牌风电项目	613,890,000.00	58,976,740.70	281,069,807.71	61,457,392.89		278,589,155.52
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖50万千瓦风电项目	2,402,907,500.00	461,708,516.51	670,085,147.85	1,085,343,845.27		46,449,819.09
龙源新能源招远市780MW复合农业光伏发电项目	3,497,665,518.43	2,032,718,076.16	467,396,563.88	2,465,176,081.98		34,938,558.06
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫300万千瓦光伏复合项目（二期200万千瓦）	11,164,470,000.00	1,032,297,917.94	1,312,005,609.17	2,337,216,244.87		7,087,282.24
合　计	34,870,354,418.43	5,488,132,310.95	5,896,066,201.65	6,167,164,271.99		5,217,034,240.61

（续）

项目名称	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：本年利息资本化金额	本年利息资本化率（%）	资金来源
海南东方CZ8场址50万千瓦海上风电项目	42.72	42.72	96,551,281.20	60,594,809.62	3.19	金融机构贷款以及自筹资金
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫海原100万千瓦风电项目	33.11	33.11	20,899,984.02	20,136,479.23	2.90	金融机构贷款以及自筹资金
敦煌70万千瓦一体化综合能源示范项目	80.00	80.00	19,100,897.42	16,088,028.57	2.40	金融机构贷款以及自筹资金
龙源甘肃庆阳环县芦家湾5万千瓦风力发电及30万千瓦新能源项目	43.66	43.66	11,910,779.82	7,838,634.62	1.87	金融机构贷款以及自筹资金
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	70.42	70.42	11,917,615.70	2,098,865.26	2.30	金融机构贷款以及自筹资金
湖南郴州桂阳流峰镇回龙光伏	29.78	29.78	2,073,507.28	2,073,507.28	2.18	金融机构贷款以及自筹资金
三都周覃廷牌风电项目	50.00	50.00	4,821,040.14	4,721,040.14	2.85	金融机构贷款以及自筹资金
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖50万千瓦风电项目	51.71	51.71	8,622,555.52	8,390,074.70	2.50	金融机构贷款以及自筹资金
龙源新能源招远市780MW复合农业光伏发电项目	93.73	98.00	46,135,816.64	8,670,413.96	2.12	金融机构贷款以及自筹资金
龙源宁夏“宁湘直流”配套新能源基地中卫300万千瓦光伏复合项目（二期200万千瓦）	62.92	87.71	146,735,799.27	37,976,447.98	2.09	金融机构贷款以及自筹资金
合　计			368,769,277.01	168,588,301.36		

③本年计提在建工程减值准备情况

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	计提原因
龙源山东滨州汇泰北海风电项目		24,221,060.49		24,221,060.49	停缓建项目
龙源山东烟台栖霞桃村铁口风电项目		29,857,859.20	29,857,859.20		停缓建项目
国电华北内蒙古新能源有限公司-达拉特旗光伏项目前期费		1,575,471.67	1,575,471.67		停缓建项目
龙源山东烟台海上风电、茌平200MW风电项目		404,336.55	404,336.55		停缓建项目
合　计		56,058,727.91	31,837,667.42	24,221,060.49	——

（2） 工程物资

项　目	期末余额			年初余额		
	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	1,900,413,874.15	17,118,900.00	1,883,294,974.15	2,130,535,769.27	62,762,067.00	2,067,773,702.27
专用设备和材料	2,042,406,332.60	40,908,661.55	2,001,497,671.05	2,025,152,781.72	34,933,950.76	1,990,218,830.96
合　计	3,942,820,206.75	58,027,561.55	3,884,792,645.20	4,155,688,550.99	97,696,017.76	4,057,992,533.23

15、 使用权资产

（1） 使用权资产情况

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、年初余额	3,177,162,172.35	1,148,177,800.91	310,647,613.26	4,635,987,586.52
2、本年增加金额	484,720,380.42	285,208,901.57	114,913,248.25	884,842,530.24
（1）新增租赁	483,372,576.38	284,845,684.87	114,069,725.41	882,287,986.66
（2）汇率变动	1,347,804.04	363,216.70	843,522.84	2,554,543.58
3、本年减少金额	7,419,690.37	32,211,427.74		39,631,118.11
（1）终止租赁	7,419,690.37	32,211,427.74		39,631,118.11
4、期末余额	3,654,462,862.40	1,401,175,274.74	425,560,861.51	5,481,198,998.65
二、累计折旧				
1、年初余额	323,997,706.23	193,889,755.61	71,179,446.34	589,066,908.18
2、本年增加金额	142,248,625.27	88,923,673.84	60,948,511.62	292,120,810.73
（1）计提	141,778,584.17	88,638,289.13	60,241,470.67	290,658,343.97
（2）汇率变动	470,041.10	285,384.71	707,040.95	1,462,466.76
3、本年减少金额	1,767,744.03	21,633,813.94		23,401,557.97
（1）终止租赁	1,767,744.03	21,633,813.94		23,401,557.97
4、期末余额	464,478,587.47	261,179,615.51	132,127,957.96	857,786,160.94
三、减值准备				
1、年初余额				
2、本年增加金额				
3、本年减少金额				
4、期末余额				
四、账面价值				
1、期末账面价值	3,189,984,274.93	1,139,995,659.23	293,432,903.55	4,623,412,837.71
2、年初账面价值	2,853,164,466.12	954,288,045.30	239,468,166.92	4,046,920,678.34

16、 无形资产

（1） 无形资产情况

项 目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	软件	数据资源	特许权	其他	合 计
一、账面原值									
1、年初余额	1,705,536,857.73	28,298,469.60	1,022,825.31	880,129,027.70	65,992,629.30	2,816,981.13	11,840,238,469.97		14,524,035,260.74
2、本年增加金额	359,539,214.25	466,963.20	840,699.12	1,134,031.88	34,290,965.43		12,445,209.65	55,095.10	408,772,178.63
（1）购置	359,539,214.25	3,185.84		1,134,031.88	21,014,088.46		12,445,209.65	55,095.10	394,190,825.18
（2）内部研发		463,777.36	840,699.12		13,276,876.97				14,581,353.45
3、本年减少金额	235,789.46			246,914.85	4,875,640.36				5,358,344.67
（1）处置	235,789.46			246,914.85	4,875,640.36				5,358,344.67
4、期末余额	2,064,840,282.52	28,765,432.80	1,863,524.43	881,016,144.73	95,407,954.37	2,816,981.13	11,852,683,679.62	55,095.10	14,927,449,094.70
二、累计摊销									
1、年初余额	354,206,008.24	1,536,380.78	528,417.34	244,837,596.72	31,470,282.11	408,595.43	6,795,027,443.04		7,428,014,723.66
2、本年增加金额	89,018,414.99	2,723,156.37	101,912.33	23,131,630.28	20,914,857.37	938,993.69	416,550,557.95	9,182.55	553,388,705.53
（1）计提	89,018,414.99	2,723,156.37	101,912.33	23,131,630.28	20,914,857.37	938,993.69	416,550,557.95	9,182.55	553,388,705.53
3、本年减少金额	91,859.74			31,758.77	3,418,913.85				3,542,532.36
（1）处置	91,859.74			31,758.77	3,418,913.85				3,542,532.36

项　目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	软件	数据资源	特许权	其他	合　计
4、期末余额	443,132,563.49	4,259,537.15	630,329.67	267,937,468.23	48,966,225.63	1,347,589.12	7,211,578,000.99	9,182.55	7,977,860,896.83
三、减值准备									
1、年初余额				100,571,132.81	261,400.00		960,857,218.93		1,061,689,751.74
2、本年增加金额									
3、本年减少金额					255,035.26				255,035.26
4、期末余额				100,571,132.81	6,364.74		960,857,218.93		1,061,434,716.48
四、账面价值									
1、期末账面价值	1,621,707,719.03	24,505,895.65	1,233,194.76	512,507,543.69	46,435,364.00	1,469,392.01	3,680,248,459.70	45,912.55	5,888,153,481.39
2、年初账面价值	1,351,330,849.49	26,762,088.82	494,407.97	534,720,298.17	34,260,947.19	2,408,385.70	4,084,353,808.00		6,034,330,785.34

（2） 确认为无形资产的数据资源

项 目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合 计
一、账面原值				
1、年初余额		2,816,981.13		2,816,981.13
2、本年增加金额				
内部研发				
3、期末余额		2,816,981.13		2,816,981.13
二、累计摊销				
1、年初余额		408,595.43		408,595.43
2、本年增加金额		938,993.69		938,993.69
3、期末余额		1,347,589.12		1,347,589.12
四、账面价值				
1、期末账面价值		1,469,392.01		1,469,392.01
2、年初账面价值		2,408,385.70		2,408,385.70

（3） 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	52,455,713.54	相关手续正在办理中
合 计	52,455,713.54	——

17、 开发支出

项　目	年初余额	本年增加		本年减少			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	开发支出转固	
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	127,288,669.07	111,432,903.83					238,721,572.90
龙源电力生物质气化耦合绿氢制绿色燃料关键技术开发与应用配套分布式新能源项目		14,127,683.02					14,127,683.02
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	7,971,698.11						7,971,698.11
基于超级电容的功率特性在山东独立储能运行体系下的应用	4,316,186.34	2,558,221.58					6,874,407.92
大型光伏电站能效监测系统的应用与研究		6,106,345.13			62,034.90		6,044,310.23
蜜源风电场并网改造项目	5,151,930.00						5,151,930.00
基于多源数据融合技术的关键部件在线预警诊断研究及应用		4,745,224.58					4,745,224.58
新能源气象观测数据集、新能源功率预测算法模型		4,449,072.18					4,449,072.18
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	57,231,114.10	4,131,227.99			1,286,203.64	60,076,138.45	
数据资源-多时空高精度新能源功率预测关键技术研究及应		4,449,072.18					4,449,072.18

项　目	年初余额	本年增加		本年减少			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	开发支出转固	
用							
数据资源-大型光伏电站能效监测系统的应用与研究		1,750,834.06					1,750,834.06
数据资源-三维可视化运维质量管理系统研究及应用		3,320,754.72					3,320,754.72
数据资源-潮汐电站机组运行自决策系统研究与应用		1,050,120.00					1,050,120.00
其他项目	63,437,691.17	178,969,654.02	10,307,210.73	14,581,353.45	143,278,742.62	19,947,319.03	74,907,140.82
合　计	265,397,288.79	337,091,113.29	10,307,210.73	14,581,353.45	144,626,981.16	80,023,457.48	373,563,820.72

18、 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明细

项　目	期末余额		年初余额	
	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	2,296,166,885.24	470,324,544.79	3,313,717,214.08	674,885,549.91
内部交易未实现利润	269,144,428.62	58,849,319.24	206,548,134.51	50,895,937.36
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	44,120,885.16	11,030,221.29	48,079,576.59	11,400,808.92
可抵扣亏损	780,581,584.09	208,574,073.64	982,796,668.92	262,722,869.01
租赁负债	2,353,984,250.62	582,138,121.25	2,087,263,384.00	517,707,229.82

项　目	期末余额		年初余额	
	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
非同一控制下企业合并资产评估减值	86,522,417.04	21,630,604.26	105,602,242.76	26,400,560.69
物业重估、折旧摊销等	529,086,084.42	133,230,832.49	554,763,983.04	137,717,811.13
合　计	6,359,606,535.19	1,485,777,716.96	7,298,771,203.90	1,681,730,766.84

（2） 未经抵销的递延所得税负债明细

项　目	期末余额		年初余额	
	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
非同一控制下企业合并资产评估增值	37,376,535.20	9,344,133.80	38,395,198.64	9,598,799.91
使用权资产	2,474,043,988.15	579,029,944.66	2,104,941,855.22	519,915,150.88
其他权益工具投资公允价值变动	33,570,267.60	8,392,566.87	16,763,711.84	4,190,927.94
固定资产折旧差异等	2,387,665,040.12	630,404,201.27	2,433,616,532.81	641,960,399.74
合　计	4,932,655,831.07	1,227,170,846.60	4,593,717,298.51	1,175,665,278.47

（3） 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

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年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	861,496,536.45	624,281,180.51	838,553,799.02	843,176,967.82

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年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税负债	861,496,536.45	365,674,310.15	838,553,799.02	337,111,479.45

（4） 未确认递延所得税资产明细

项　目	期末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	3,478,570,289.60	3,606,703,319.47
可抵扣亏损	3,941,833,840.61	2,658,727,069.73
合　计	7,420,404,130.21	6,265,430,389.20

（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

年　份	期末余额	年初余额	备注
2025		354,232,324.89	
2026	262,540,666.14	277,579,120.88	
2027	199,143,934.97	207,419,701.04	
2028	434,519,886.54	440,162,445.53	
2029	1,302,575,021.07	1,379,333,477.39	
2030	1,743,054,331.89		
合　计	3,941,833,840.61	2,658,727,069.73	

19、 商誉

（1） 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少		期末余额
		企业合并形成	处置	合并减少	
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24				87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24				46,522,633.24
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24				11,541,286.24
合 计	145,668,421.72				145,668,421.72

20、 长期待摊费用

项 目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	期末余额
房屋装修费	19,359,554.06	17,415,340.11	6,942,659.25		29,832,234.92
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	12,699,642.95	164,674.35	1,288,877.63		11,575,439.67
道路与厂区建设	6,811,198.48	91,809,311.33	17,509,742.83		81,110,766.98
升压站修缮工程	2,099,593.33		249,456.60		1,850,136.73
其他小额	3,648,916.09	6,948,100.42	1,397,108.84		9,199,907.67
合 计	44,618,904.91	116,337,426.21	27,387,845.15		133,568,485.97

21、 其他非流动资产

项　目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
取水权				19,640,000.00		19,640,000.00
一年以上待抵扣进项税额	6,681,461,675.42		6,681,461,675.42	5,719,796,454.60		5,719,796,454.60
预付投资款				42,271,261.20		42,271,261.20
预付土地出让金	59,864,445.14		59,864,445.14	56,632,841.00		56,632,841.00
合　计	6,741,326,120.56		6,741,326,120.56	5,838,340,556.80		5,838,340,556.80

22、 所有权或使用权受限资产

项　目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	146,252,026.38	146,252,026.38	保证金等	保证金等
应收票据	——	——	票据质押	票据质押
应收款项融资	——	——	票据质押	票据质押
存货	16,099,407.34	16,099,407.34	债券抵押	债券抵押
固定资产	7,988,829,412.52	7,988,829,412.52	固定资产抵押	固定资产抵押
在建工程	174,140,000.00	174,140,000.00	在建工程抵押	在建工程抵押
应收账款	——	——	未来电费收费权质押借款	未来电费收费权质押借款

项　目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
合　计	8,325,320,846.24	8,325,320,846.24	——	——

（续）

项　目	年初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	158,788,845.96	158,788,845.96	保证金等	保证金等
应收票据	——	——	票据质押	票据质押
应收款项融资	——	——	票据质押	票据质押
存货	4,020,215.01	4,020,215.01	债券抵押	债券抵押
固定资产	4,117,181,314.97	4,117,181,314.97	固定资产抵押	固定资产抵押
在建工程	322,054,022.49	322,054,022.49	在建工程抵押	在建工程抵押
应收账款	——	——	未来电费收费权质押借款	未来电费收费权质押借款
合　计	4,602,044,398.43	4,602,044,398.43	——	——

23、 短期借款

（1） 短期借款分类

项 目	期末余额	年初余额
抵押借款	389,777,905.62	
信用借款	15,927,899,719.04	28,231,272,588.83
合 计	16,317,677,624.66	28,231,272,588.83

24、 交易性金融负债

项 目	期末余额	年初余额
交易性金融负债	59,942,379.39	32,924,716.89
其中：衍生金融负债	59,942,379.39	32,924,716.89
合 计	59,942,379.39	32,924,716.89

25、 应付票据

种 类	期末余额	年初余额
商业承兑汇票	537,831,059.55	1,628,268,806.87
银行承兑汇票	961,375,401.33	1,874,839,489.27
合 计	1,499,206,460.88	3,503,108,296.14

26、 应付账款

（1） 应付账款列示

项 目	期末余额	年初余额
应付材料款	498,651,597.16	604,040,774.09
应付修理费	220,092,069.51	367,981,711.62
应付工程款和设备款等	12,931,882,541.02	13,943,901,655.96
合 计	13,650,626,207.69	14,915,924,141.67

（2） 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

项 目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	462,943,100.12	未达到结算条件
西安西电新能源有限公司	134,126,744.21	未达到结算条件
运达能源科技集团股份有限公司	118,162,200.00	未达到结算条件
芜湖天弋能源科技有限公司	109,942,087.00	未达到结算条件

项　目	期末余额	未偿还或结转的原因
国网新疆电力有限公司吐鲁番供电公司	105,891,021.48	未达到结算条件
合　计	931,065,152.81	——

27、 合同负债

（1） 合同负债情况

项　目	期末余额	年初余额
预收货款等	183,630,407.39	102,702,104.60
合　计	183,630,407.39	102,702,104.60

28、 应付职工薪酬

（1） 应付职工薪酬列示

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
一、短期薪酬	64,304,860.51	3,637,999,972.98	3,637,347,752.43	64,957,081.06
二、离职后福利—设定提存计划	6,413,707.94	513,173,655.14	516,162,812.70	3,424,550.38
三、辞退福利				
合　计	70,718,568.45	4,151,173,628.12	4,153,510,565.13	68,381,631.44

（2） 短期薪酬列示

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		2,650,853,736.66	2,650,853,736.44	0.22
2、职工福利费		287,090,851.56	287,090,851.51	0.05
3、社会保险费	20,384,502.62	311,043,672.59	302,970,229.79	28,457,945.42
其中：医疗保险费	20,203,803.10	294,748,852.14	286,624,397.95	28,328,257.29
工伤保险费	132,611.87	15,321,500.69	15,343,257.16	110,855.40
生育保险费	48,087.65	973,319.76	1,002,574.68	18,832.73
4、住房公积金	1,981,567.30	251,049,788.99	252,433,064.84	598,291.45
5、工会经费和职工教育	41,874,363.46	100,693,510.30	106,717,777.05	35,850,096.71

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
经费				
6、劳务派遣人员费用	28,402.02	33,513,062.54	33,513,062.54	28,402.02
7、非货币性福利		125,714.80	125,714.80	
8、其他	36,025.11	3,629,635.54	3,643,315.46	22,345.19
合　计	64,304,860.51	3,637,999,972.98	3,637,347,752.43	64,957,081.06

（3） 设定提存计划列示

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
1、基本养老保险	3,991,357.80	308,745,015.95	310,049,569.80	2,686,803.95
2、失业保险费	333,410.11	11,006,990.67	11,099,309.72	241,091.06
3、企业年金缴费	2,088,940.03	193,398,291.26	194,990,575.92	496,655.37
4、其他		23,357.26	23,357.26	
合　计	6,413,707.94	513,173,655.14	516,162,812.70	3,424,550.38

29、 应交税费

项　目	期末余额	年初余额
增值税	260,333,163.33	206,050,392.93
企业所得税	347,088,367.18	658,846,077.84
个人所得税	130,465,158.08	104,880,327.61
城市维护建设税	7,793,110.58	6,969,861.66
房产税	3,781,174.97	3,872,689.81
土地使用税	6,554,655.72	6,433,279.69
印花税	5,642,460.88	5,908,993.80
耕地占用税	6,090,517.90	11,520.00
教育费附加	8,575,088.80	7,316,757.02
水利建设基金	287,132.74	242,835.58
残疾人保障金	14,624.01	14,624.02
环境保护税	4,523.83	7,934.90

项　目	期末余额	年初余额
其他税费	374,481.33	1,644,028.13
合　计	777,004,459.35	1,002,199,322.99

30、 其他应付款

项　目	期末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50
其他应付款	3,226,783,303.83	2,930,456,967.65
合　计	4,525,822,335.86	4,391,604,466.15

（1） 应付股利

项　目	期末余额	年初余额
普通股股利	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50
合　计	1,299,039,032.03	1,461,147,498.50

（2） 其他应付款

①按款项性质列示

项　目	期末余额	年初余额
应付往来款	467,694,909.04	218,349,934.48
应付保证金及押金	2,223,465,746.66	2,150,342,419.61
待支付费用	362,040,148.63	398,413,373.26
代扣款项	87,789,287.23	77,558,028.03
股权收购款	85,793,212.27	85,793,212.27
合　计	3,226,783,303.83	2,930,456,967.65

②账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

项　目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	232,236,483.58	未达到结算条件
SUW South Ukraine Wind Plant Holdings	85,793,212.27	未达到结算条件
远景能源有限公司	79,677,532.80	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	68,556,467.69	未达到结算条件
国网福建省电力有限公司	65,221,953.54	未达到结算条件

项　目	期末余额	未偿还或结转的原因
合　计	531,485,649.88	——

31、 一年内到期的非流动负债

项　目	期末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、33）	20,360,922,603.63	5,333,454,184.32
1 年内到期的应付债券（附注六、34）	345,479,956.54	3,652,563,329.97
1 年内到期的长期应付款（附注六、36）	13,634,280.52	13,206,714.55
1 年内到期的租赁负债（附注六、35）	199,451,824.75	154,379,149.04
1 年内到期的预计负债	66,000.00	
合　计	20,919,554,665.44	9,153,603,377.88

32、 其他流动负债

项　目	期末余额	年初余额
超短融资券	22,844,883,287.67	11,454,159,397.27
待转销项税	146,409,206.19	133,609,184.34
不满足终止确认银行承兑汇票背书款		930,000.00
合　计	22,991,292,493.86	11,588,698,581.61

其中：短期应付债券的增减变动

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限（天）	发行金额	年初余额
24 龙源电力 SCP013	100	1.73	2024/7/11	180	1,000,000,000.00	1,008,247,123.29
24 龙源电力 SCP014	100	1.73	2024/7/11	183	1,000,000,000.00	1,008,247,123.29
24 龙源电力 SCP015	100	1.75	2024/7/23	210	2,600,000,000.00	2,620,069,863.01
24 龙源电力 SCP016	100	2.04	2024/9/12	180	2,000,000,000.00	2,012,356,164.39
24 龙源电力 SCP017	100	1.98	2024/11/22	178	1,800,000,000.00	1,803,612,821.92
24 龙源电力 SCP018	100	1.75	2024/12/13	150	2,000,000,000.00	2,001,534,246.58
24 龙源电力 SCP019	100	1.68	2024/12/27	179	1,000,000,000.00	1,000,092,054.79
25 龙源电力 SCP001	100	1.67	2025/1/14	177	2,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP002	100	1.94	2025/3/14	179	2,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP003	100	1.54	2025/5/22	180	2,300,000,000.00	
25 龙源电力 SCP004	100	1.55	2025/6/26	90	2,500,000,000.00	
25 龙源电力 SCP005	100	1.47	2025/7/10	180	2,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP006	100	1.63	2025/9/24	120	1,500,000,000.00	
25 龙源电力 SCP007	100	1.67	2025/10/24	179	2,500,000,000.00	
25 龙源电力 SCP008	100	1.56	2025/11/19	180	2,000,000,000.00	

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限（天）	发行金额	年初余额
25 龙源电力 SCP009	100	1.56	2025/11/19	180	2,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP0010	100	1.61	2025/11/26	57	2,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP0011	100	1.64	2025/12/12	240	3,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP0012	100	1.64	2025/12/12	240	3,000,000,000.00	
25 龙源电力 SCP0013	100	1.65	2025/12/17	29	2,600,000,000.00	
25 龙源电力 SCP0014	100	1.70	2025/12/30	14	2,200,000,000.00	
合 计	——	——	——	——	43,000,000,000.00	11,454,159,397.27

（续）

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
24 龙源电力 SCP013		331,780.82		1,008,578,904.11		否
24 龙源电力 SCP014		473,972.60		1,008,721,095.89		否
24 龙源电力 SCP015		6,232,876.71		2,626,302,739.72		否
24 龙源电力 SCP016		7,975,342.47		2,020,331,506.86		否
24 龙源电力 SCP017		13,865,424.66		1,817,478,246.58		否
24 龙源电力 SCP018		12,945,205.48		2,014,479,452.06		否
24 龙源电力 SCP019		8,192,876.71		1,008,284,931.50		否

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
25 龙源电力 SCP001	2,000,000,000.00	16,288,219.18		2,016,288,219.18		否
25 龙源电力 SCP002	2,000,000,000.00	19,134,246.58		2,019,134,246.58		否
25 龙源电力 SCP003	2,300,000,000.00	17,564,438.36		2,317,564,438.36		否
25 龙源电力 SCP004	2,500,000,000.00	9,660,958.90		2,509,660,958.90		否
25 龙源电力 SCP005	2,000,000,000.00	14,095,890.41			2,014,095,890.41	否
25 龙源电力 SCP006	1,500,000,000.00	6,564,657.53			1,506,564,657.53	否
25 龙源电力 SCP007	2,500,000,000.00	7,549,315.07			2,507,549,315.07	否
25 龙源电力 SCP008	2,000,000,000.00	3,590,136.99			2,003,590,136.99	否
25 龙源电力 SCP009	2,000,000,000.00	3,590,136.99			2,003,590,136.99	否
25 龙源电力 SCP010	2,000,000,000.00	3,087,671.23			2,003,087,671.23	否
25 龙源电力 SCP011	3,000,000,000.00	2,291,506.85			3,002,291,506.85	否
25 龙源电力 SCP012	3,000,000,000.00	2,263,561.64			3,002,263,561.64	否
25 龙源电力 SCP013	2,600,000,000.00	1,645,479.45			2,601,645,479.45	否
25 龙源电力 SCP014	2,200,000,000.00	204,931.51			2,200,204,931.51	否
合 计	31,600,000,000.00	157,548,630.14		20,366,824,739.74	22,844,883,287.67	——

注 1：本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP013 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 180 日，票

面金额为人民币100元，发行利率为1.73%。

注2：本公司于2024年7月11日完成了24 龙源电力SCP014超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币10亿元，发行期限为183日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.73%。

注3：本公司于2024年7月23日完成了24龙源电力SCP015超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币26亿元，发行期限为210日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.75%。

注4：本公司于2024年9月12日完成了24龙源电力SCP016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180日，票面金额为人民币100元，发行利率为2.04%。

注5：本公司于2024年11月22日完成了24龙源电力SCP017超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币18亿元，发行期限为178日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.98%。

注6：本公司于2024年12月13日完成了24龙源电力SCP018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150日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.75%。

注7：本公司于2024年12月27日完成了24龙源电力SCP019超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币10亿元，发行期限为179日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.68%。

注8：本公司于2025年1月14日完成了25龙源电力SCP001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177日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.67%。

注9：本公司于2025年3月14日完成了25龙源电力SCP002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179日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.94%。

注10：本公司于2025年5月22日完成了25龙源电力SCP003超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币23亿元，发行期限为180日，票

面金额为人民币100元，发行利率为1.54%。

注11：本公司于2025年6月26日完成了25龙源电力SCP004超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币25亿元，发行期限为90日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.55%。

注12：本公司于2025年7月10日完成了25龙源电力SCP005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180日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.47%。

注13：本公司于2025年9月24日完成了25龙源电力SCP006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120日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.63%。

注14：本公司于2025年10月24日完成了25龙源电力SCP007超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币25亿元，发行期限为179日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.67%。

注15：本公司于2025年11月19日完成了25龙源电力SCP008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180日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.56%。

注16：本公司于2025年11月19日完成了25龙源电力SCP009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180日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.56%。

注17：本公司于2025年11月26日完成了25龙源电力SCP010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1.61%。

注18：本公司于2025年12月12日完成了25龙源电力SCP011超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币30亿元，发行期限为240日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.64%。

注19：本公司于2025年12月12日完成了25龙源电力SCP012超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币30亿元，发行期限为240日，票

面金额为人民币100元，发行利率为1.64%。

注20：本公司于2025年12月17日完成了25龙源电力SCP013超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币26亿元，发行期限为29日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.65%。

注21：本公司于2025年12月30日完成了25龙源电力SCP014超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币22亿元，发行期限为14日，票面金额为人民币100元，发行利率为1.70%。

33、 长期借款

（1）长期借款的基本情况

项　目	期末余额	年初余额
质押借款	5,802,506,002.49	6,603,723,560.47
抵押借款	5,566,862,759.91	3,596,093,078.24
保证借款	5,660,465.21	47,717,131.86
信用借款	72,043,081,880.86	74,402,577,928.21
减：一年内到期的长期借款（附注六、31）	20,360,922,603.63	5,333,454,184.32
合　计	63,057,188,504.84	79,316,657,514.46

34、 应付债券

（1） 应付债券

项　目	期末余额	年初余额
中期票据	28,970,141,068.05	19,091,082,191.76
公司债券	505,264,302.20	559,331,857.69
减：一年内到期的应付债券（附注六、31）	345,479,956.54	3,652,563,329.97
合　计	29,129,925,413.71	15,997,850,719.48

（2） 应付债券的具体情况（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限（月）	发行金额	年初余额
2022龙源电力GN001	1,500,000,000.00	2.65	2022/5/12	36	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
20亿元 3年期中期票据（工商银行+中行）	2,000,000,000.00	2.93	2022/1/13	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
24 龙源电力 GN001应付债券-绿色中期票据	2,500,000,000.00	2.00	2024/11/17	36	2,500,000,000.00	2,504,657,534.24
24 龙源电力MTN001应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.07	2024/7/16	36	2,000,000,000.00	2,019,055,342.46
24 龙源电力 MTN002 应付债券-中期票据	4,000,000,000.00	2.08	2024/8/16	36	4,000,000,000.00	4,030,544,657.53
24 龙源电力 MTN003 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.50	2024/8/26	120	2,000,000,000.00	2,017,397,260.27
24龙源电力MTN004A 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.12	2024/9/20	36	2,000,000,000.00	2,011,616,438.36
24龙源电力MTN004B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	2.37	2024/9/20	120	1,000,000,000.00	1,006,493,150.68
24龙源电力MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.85	2024/12/18	36	2,000,000,000.00	2,001,317,808.22
德芙林风电	971,612,371.14	4.32	2015/10/22	205	971,612,371.14	559,331,857.69
25龙源电力GN001 应付债券-绿色中期票据	1,500,000,000.00	1.89	2025/5/14	60	1,500,000,000.00	
25龙源电力MTN001 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.93	2025/1/17	60	2,500,000,000.00	
25龙源电力MTN002A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.89	2025/2/19	36	1,000,000,000.00	
25龙源电力MTN002B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.94	2025/2/19	60	1,000,000,000.00	

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限（月）	发行金额	年初余额
25龙源电力MTN003A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.92	2025/2/21	36	1,000,000,000.00	
25龙源电力MTN003B 应付债券-中期票据	500,000,000.00	1.96	2025/2/21	60	500,000,000.00	
25龙源电力MTN004 应付债券-中期票据	1,200,000,000.00	1.90	2025/3/25	24	1,200,000,000.00	
25龙源电力MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.78	2025/4/18	36	2,000,000,000.00	
25龙源电力MTN006 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.72	2025/5/26	36	2,500,000,000.00	
小 计	——	——	——	——	33,171,612,371.14	19,650,414,049.45
减：一年内到期部分年末余额（附注六、31）	——				3,500,000,000.00	3,652,563,329.97
合 计	——	——	——	——	29,671,612,371.14	15,997,850,719.48

（续）

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
2022 龙源电力 GN001		14,266,438.36		1,514,266,438.36	-	否
20 亿元 3 年期中期票据（工商银行+中行）		1,926,575.34		2,001,926,575.34	-	否
24 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据		4,657,534.24	561,841.74	4,657,534.24	2,504,095,692.50	否
24 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据		19,055,342.46	282,595.78	19,055,342.46	2,018,772,746.68	否
24 龙源电力 MTN002 应付债券-中期票据		30,544,657.53	947,101.30	30,544,657.53	4,029,597,556.23	否

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
24 龙源电力 MTN003 应付债券-中期票据		17,397,260.27	1,923,495.23	17,397,260.27	2,015,473,765.04	否
24 龙源电力 MTN004A 应付债券-中期票据		11,616,438.36	407,109.50	11,616,438.36	2,011,209,328.86	否
24 龙源电力 MTN004B 应付债券-中期票据		6,493,150.68	875,847.18	6,493,150.68	1,005,617,303.50	否
24 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据		1,317,808.22	386,132.32	1,317,808.22	2,000,931,675.90	否
德芙林风电		25,036,748.78		79,104,304.27	505,264,302.20	否
25 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	1,500,000,000.00	17,942,054.79	862,705.50		1,517,079,349.29	否
25 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	45,738,356.16	1,015,697.12		2,544,722,659.04	否
25 龙源电力 MTN002A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	16,310,958.90	317,393.89		1,015,993,565.01	否
25 龙源电力 MTN002B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	16,742,465.75	516,339.66		1,016,226,126.09	否
25 龙源电力 MTN003A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	16,359,452.05	340,085.52		1,016,019,366.53	否
25 龙源电力 MTN003B 应付债券-中期票据	500,000,000.00	8,350,136.99	269,436.37		508,080,700.62	否
25 龙源电力 MTN004 应付债券-中期票据	1,200,000,000.00	17,552,876.75	303,747.45		1,217,249,129.30	否
25 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	24,871,232.88	726,283.54		2,024,144,949.34	否
25 龙源电力 MTN006 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	25,800,000.00	872,845.88		2,524,927,154.12	否
小 计	13,200,000,000.00	321,979,488.51	10,608,657.98	3,686,379,509.73	29,475,405,370.25	
减：一年内到期部分年末余额（附注六、31）		321,979,488.51		3,629,062,861.94	345,479,956.54	

债券名称	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	期末余额	是否违约
合　计	13,200,000,000.00		10,608,657.98	57,316,647.79	29,129,925,413.71	

注1：于2024年11月27日，本公司发行了人民币25亿元票面利率为2.00%的三年期无担保中期票据，实际年利率为2.01%。

注2：于2024年7月16日，本公司发行了人民币20亿元票面利率为2.07%的三年期无担保中期票据，实际年利率为2.08%。

注3：于2024年8月16日，本公司发行了人民币40亿元票面利率为2.08%的三年期无担保中期票据，实际年利率为2.09%。

注4：于2024年8月26日，本公司发行了人民币20亿元票面利率为2.50%的十年期无担保中期票据，实际年利率为2.51%。

注5：于2024年9月20日，本公司发行了人民币20亿元票面利率为2.12%的三年期无担保中期票据，实际年利率为2.13%。

注6：于2024年9月20日，本公司发行了人民币10亿元票面利率为2.37%的十年期无担保中期票据，实际年利率为2.38%。

注7：于2024年12月18日，本公司发行了人民币20亿元票面利率为1.85%的三年期无担保中期票据，实际年利率为1.86%。

注8：于2025年5月14日，本公司发行了人民币15亿元票面利率为1.89%的五年期无担保中期票据，实际年利率为1.90%。

注9：于2025年1月17日，本公司发行了人民币25亿元票面利率为1.93%的五年期无担保中期票据，实际年利率为1.94%。

注10：于2025年2月19日，本公司发行了人民币10亿元票面利率为1.89%的三年期无担保中期票据，实际年利率为1.90%。

注11：于2025年2月19日，本公司发行了人民币10亿元票面利率为1.94%的五年期无担保中期票据，实际年利率为1.95%。

注12：于2025年2月21日，本公司发行了人民币10亿元票面利率为1.92%的三年期无担保中期票据，实际年利率为1.93%。

注13：于2025年2月21日，本公司发行了人民币5亿元票面利率为1.96%的五年期无担保中期票据，实际年利率为1.97%。

注14：于2025年3月25日，本公司发行了人民币12亿元票面利率为1.90%的二年期无担保中期票据，实际年利率为1.91%。

注15：于2025年4月18日，本公司发行了人民币20亿元票面利率为1.78%的三年期无担保中期票据，实际年利率为1.79%。

注16：于2025年5月26日，本公司发行了人民币25亿元票面利率为1.72%的三年期无担保中期票据，实际年利率为1.73%。

35、 租赁负债

项 目	期末余额	年初余额
租赁付款额	3,566,113,334.32	3,189,193,144.93
未确认的融资费用	-1,007,988,197.28	-946,541,152.57
减：一年内到期的租赁负债（附注六、31）	199,451,824.75	154,379,149.04
合 计	2,358,673,312.29	2,088,272,843.32

36、 长期应付款

项 目	期末余额	年初余额
长期应付款	399,833,064.68	416,183,359.50
专项应付款	20,299,663.10	21,283,428.73
合 计	420,132,727.78	437,466,788.23

（1） 长期应付款

按款项性质列示长期应付款

项 目	期末余额	年初余额
分期付款购入海域使用权	389,149,345.20	399,492,701.60
占地补偿金	24,318,000.00	29,897,372.45
减：一年内到期部分（附注六、31）	13,634,280.52	13,206,714.55
合 计	399,833,064.68	416,183,359.50

（2） 专项应付款

按款项性质列示专项应付款

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	形成原因
专项补助资金	21,283,428.73	12,296,109.37	13,279,875.00	20,299,663.10	专项补助资金
合 计	21,283,428.73	12,296,109.37	13,279,875.00	20,299,663.10	——

37、 长期应付职工薪酬

（1） 长期应付职工薪酬表

项 目	期末余额	年初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		1,648,521.75
三、其他长期福利	1,046,228.39	1,046,228.39

项　目	期末余额	年初余额
合　计	1,046,228.39	2,694,750.14

38、 预计负债

项　目	期末余额	年初余额	形成原因
弃置费用	144,997,683.34	104,534,354.79	环境恢复义务
合　计	144,997,683.34	104,534,354.79	——

39、 递延收益

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额	形成原因
光伏试点政府项目	9,142,236.40		1,250,326.67	7,891,909.73	与资产相关的政府补助
环保补助政府项目	8,608,532.64		396,195.04	8,212,337.60	与资产相关的政府补助
其他政府补助项目	42,475,818.21	5,194,200.58	4,975,401.45	42,694,617.34	与资产相关的政府补助
合　计	60,226,587.25	5,194,200.58	6,621,923.16	58,798,864.67	——

40、 股本

项　目	年初余额	本年增减变动（+ 、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	8,359,816,164.00						8,359,816,164.00

41、 资本公积

项　目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
股本溢价	19,836,204,790.58		211,315,842.24	19,624,888,948.34
其他资本公积	-5,525,392,319.92	4,293,190.90		-5,521,099,129.02
合　计	14,310,812,470.66	4,293,190.90	211,315,842.24	14,103,789,819.32

注 1：本年子公司发生破产重整，少数股东权益清零影响 70,411,638.75 元；

注 2：本期发生同一控制下的合并，冲减本期股本溢价 140,904,203.49 元；

注 3：本公司联营单位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 4,293,190.90 元；

42、 其他综合收益

项　目	年初余额	本年发生金额						期末余额
		本年所得税前发生额	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	-36,359,887.03	20,765,247.17			4,572,226.56	16,193,020.61		-20,166,866.42
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-36,359,887.03	20,765,247.17			4,572,226.56	16,193,020.61		-20,166,866.42
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-422,028,454.73	-44,197,435.16				-44,008,204.65	-189,230.51	-466,036,659.38

项　目	年初余额	本年发生金额						期末余额
		本年所得税前发生额	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	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-422,028,454.73	-44,197,435.16				-44,008,204.65	-189,230.51	-466,036,659.38
其他综合收益合计	-458,388,341.76	-23,432,187.99			4,572,226.56	-27,815,184.04	-189,230.51	-486,203,525.80

43、 专项储备

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
安全生产费	162,037,806.96	394,789,034.77	285,896,850.54	270,929,991.19
合 计	162,037,806.96	394,789,034.77	285,896,850.54	270,929,991.19

注：本公司本期安全生产费共提取 454,931,125.95 元，其中：归属母公司股东 394,789,034.77 元，归属少数股东 60,142,091.18 元；安全生产费本年共减少 326,937,060.62 元，其中归属母公司股东 285,896,850.54 元，归属少数股东 41,040,210.08 元。

44、 盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	期末余额
法定盈余公积	3,962,514,528.08	217,393,553.92		4,179,908,082.00
合 计	3,962,514,528.08	217,393,553.92		4,179,908,082.00

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。

45、 未分配利润

项 目	本 年	上 年
调整前上年年末未分配利润	46,970,725,032.41	43,241,230,555.53
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	35,874,880.53	29,912,470.73
调整后年初未分配利润	47,006,599,912.94	43,271,143,026.26
加：本年归属于母公司股东的净利润	4,526,216,814.09	6,354,911,900.86
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		
减：提取法定盈余公积	217,393,553.92	584,655,763.37
应付普通股股利	2,740,347,680.53	1,860,059,045.01
归属于永续债持有人的利息		45,823,013.71
提取职工奖福基金		5,820,954.84
其他减少		123,096,237.25
期末未分配利润	48,575,075,492.58	47,006,599,912.94

注 1：本公司调整年初未分配利润共计 35,874,880.53 元，其中：由于同一控制下企业合并导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 35,874,880.53 元。

46、 营业收入和营业成本

（1） 营业收入和营业成本情况

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	30,136,048,429.86	19,688,366,759.55	36,846,954,609.95	23,087,994,556.76
其他业务	116,664,443.74	39,858,316.33	317,081,070.28	125,070,449.23
合 计	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88	37,164,035,680.23	23,213,065,005.99

（2） 营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	营业收入	营业成本
按商品类型分类：		
电力销售	29,689,119,382.96	19,821,850,519.63
其他销售	1,883,681,662.81	1,128,413,319.97
小计	31,572,801,045.77	20,950,263,839.60
抵消	-1,320,088,172.17	-1,222,038,763.72
合 计	30,252,712,873.60	19,728,225,075.88

（3） 分摊至剩余履约义务的说明

本公司期末已签订合同、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 180,959,568.79 元，其中：37,565,996.48 元预计将于 2026 年度确认收入，10,661,647.00 元预计将于 2027 年度确认收入，132,731,925.31 元预计将于 2028 及以后年度确认收入。

47、 税金及附加

项 目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	90,347,144.92	98,761,408.23
教育费附加	98,710,616.40	102,221,829.42
资源税	1,301,334.85	1,283,810.25
房产税	32,314,232.46	40,627,852.70
土地使用税	88,186,112.67	63,610,476.71
印花税	25,093,747.96	26,278,282.89
其他	5,805,447.61	8,082,342.35
合 计	341,758,636.87	340,866,002.55

48、 管理费用

项　目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	283,981,331.68	278,943,755.98
折旧及摊销	44,147,396.78	46,283,393.06
聘请中介机构费用及咨询费	24,514,250.47	31,585,596.88
物业管理费	27,173,275.86	22,378,616.15
差旅费	18,123,915.67	17,176,126.29
技术服务费	54,021,797.70	18,232,120.17
租赁费	5,128,966.85	4,462,865.19
其他	51,390,141.37	51,648,460.82
合　计	508,481,076.38	470,710,934.54

49、 研发费用

项　目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	71,064,655.38	88,573,076.45
委外服务费	11,207,421.35	20,178,982.20
材料费	11,939,439.83	7,574,330.80
折旧费	4,237,943.38	3,468,835.53
摊销费	2,409,846.00	997,048.37
技术服务费	33,459,071.11	72,153,002.07
其他	10,308,604.11	15,940,526.00
合　计	144,626,981.16	208,885,801.42

50、 财务费用

项　目	本年发生额	上年发生额
利息支出	3,267,017,547.79	3,502,580,055.48
减：利息收入	45,192,935.71	103,707,865.29
汇兑损失	185,197,573.75	65,540,576.49
减：汇兑收益	55,582.36	207,880.56
手续费支出	41,818,203.38	44,129,000.03
合　计	3,448,784,806.85	3,508,333,886.15

51、 其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
增值税即征即退	797,108,396.83	904,213,171.05	
稳岗补贴	4,494,049.11	4,335,414.27	4,494,049.11
个税手续费返还	6,225,645.86	2,755,551.29	6,225,645.86
其他	7,035,621.03	16,644,317.43	7,029,621.03
合 计	814,863,712.83	927,948,454.04	17,749,316.00

52、 投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	143,227,497.85	257,961,849.89
处置长期股权投资产生的投资收益	4,131,597.27	393,729,088.33
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得		-15,415,410.57
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		253,692,503.21
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	8,192,625.32	12,879,340.09
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	1,057,770.73	2,848,059.04
债权投资持有期间取得的利息收入	4,735,865.89	6,041,202.52
合 计	161,345,357.06	911,736,632.51

53、 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
大唐新能源股票	-1,305,476.00	25,425,197.24
利率掉期期末价值变动	-23,487,039.32	-10,247,648.46
合 计	-24,792,515.32	15,177,548.78

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负债。

54、 信用减值损失

项　目	本年发生额	上年发生额
应收票据减值损失	200,000.00	
应收账款减值损失	665,835.49	-1,767,204.19
其他应收款坏账损失	-544,368.99	-167,145,769.88
应收款项融资减值损失	5,254,155.50	38,399,546.33
其他		-2,389,710.05
合　计	5,575,622.00	-132,903,137.79

上表中，损失以“－”号填列，收益以“+”号填列。

55、 资产减值损失

项　目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失		-3,219,264.85
固定资产减值损失	-32,534,864.50	-601,644,038.20
工程物资减值损失	-5,974,710.79	
在建工程减值损失	-50,084,017.12	-48,993,427.23
无形资产减值损失		-324,993,266.89
合　计	-88,593,592.41	-978,849,997.17

上表中，损失以“－”号填列，收益以“+”号填列。

56、 资产处置收益

项　目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
固定资产处置损益	-11,509,629.56	-10,531,436.15	-11,509,629.56
无形资产处置损益	742,636.91	237,412.02	742,636.91
在建工程处置损益	39,296,448.21		39,296,448.21
使用权资产处置损益	4,011,146.71		4,011,146.71
合　计	32,540,602.27	-10,294,024.13	32,540,602.27

57、 营业外收入

项　目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	47,932,044.73	3,612,602.46	47,932,044.73

项　目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
其中：固定资产	43,695,860.56	3,612,602.46	43,695,860.56
与企业日常活动无关的政府补助	11,697,022.63	5,854,069.79	11,697,022.63
损失赔偿	146,398,909.22	115,968,512.67	146,398,909.22
碳排放交易	3,095,927.10	7,055,229.21	
无法支付的应付款项	28,715,112.22	42,288,914.39	28,715,112.22
违约赔偿收入	20,367,089.79	5,795,280.34	20,367,089.79
罚款利得	262,067.87	1,230,225.82	262,067.87
非同一控制下企业合并利得		22,573,327.38	
其他	1.46	2,720,717.62	1.46
合　计	258,468,175.02	207,098,879.68	255,372,247.92

58、 营业外支出

项　目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	8,491,913.88	6,961,536.61	8,491,913.88
其中：固定资产	8,219,585.82	5,293,368.32	8,219,585.82
在建工程		1,668,168.29	
对外捐赠支出	20,599,785.14	64,266,024.32	20,599,785.14
赔偿金、违约金及罚款支出	76,585,981.53	21,552,439.66	76,585,981.53
碳排放交易款		12,680,817.84	
非常损失	4,934,382.30	2,048,852.57	4,934,382.30
其他	10,478,830.57	2,803,299.55	10,478,830.57
合　计	121,090,893.42	110,312,970.55	121,090,893.42

59、 所得税费用

（1） 所得税费用表

项　目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	1,401,603,146.91	1,903,435,975.50
递延所得税费用	229,706,024.10	52,171,526.52

项　目	本年发生额	上年发生额
合　计	1,631,309,171.01	1,955,607,502.02

（2） 会计利润与所得税费用调整过程

项　目	本年发生额
利润总额	7,119,152,764.49
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,779,788,191.12
子公司适用不同税率的影响	-597,760,126.83
调整以前期间所得税的影响	20,928,327.94
非应税收入的影响	-38,260,341.55
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	42,899,542.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-15,966,251.47
本年未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	439,679,829.75
所得税费用	1,631,309,171.01

60、 现金流量表项目

（1） 与经营活动有关的现金

①收到其他与经营活动有关的现金

项　目	本年发生额	上年发生额
保险公司赔款及社保款	207,713,341.92	212,785,288.10
除税费返还外的其他政府补助收入	27,164,563.89	80,886,497.25
财务费用利息收入	42,909,817.08	66,459,231.19
代收代付款项	1,332,976,074.26	2,597,351,466.23
合　计	1,610,763,797.15	2,957,482,482.77

②支付其他与经营活动有关的现金

项　目	本年发生额	上年发生额
其他期间费用	1,024,919,021.69	1,096,689,967.03
对外捐赠支出	67,476,000.00	80,400,000.00
代收代付款项	1,830,433,603.55	2,617,459,443.88
合　计	2,922,828,625.24	3,794,549,410.91

（2） 与投资活动有关的现金

①收到其他与投资活动有关的现金

项　目	本年发生额	上年发生额
取得子公司支付的现金净额负数重分类		47,780,078.89
合　计		47,780,078.89

②支付其他与投资活动有关的现金

项　目	本年发生额	上年发生额
处置子公司收到的现金净额负数重分类		49,493,792.64
合　计		49,493,792.64

（3） 与筹资活动有关的现金

①收到其他与筹资活动有关的现金

项　目	本年发生额	上年发生额
业绩补偿款	89,104,968.05	
合　计	89,104,968.05	

②支付其他与筹资活动有关的现金

项　目	本年发生额	上年发生额
永续债本金及费用		2,069,400,000.00
租赁费等	381,943,729.39	551,783,736.02
回购库存股		57,080,174.59
同控收购子公司	98,632,942.29	1,765,324,350.87
合　计	480,576,671.68	4,443,588,261.48

61、 现金流量表补充资料

（1） 现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	5,487,843,593.48	8,296,167,932.93
加：资产减值准备	88,593,592.41	978,849,997.17
信用减值损失	-5,575,622.00	132,903,137.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	12,203,229,465.45	11,041,453,821.15

补充资料	本年金额	上年金额
使用权资产折旧	225,350,785.21	139,698,727.60
无形资产摊销	532,807,735.13	586,658,897.60
长期待摊费用摊销	27,369,178.51	12,973,814.24
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）	-32,540,602.27	10,294,024.13
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-35,476,274.74	1,680,765.86
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	24,792,515.32	-15,177,548.78
财务费用（收益以“－”号填列）	3,267,017,547.79	3,502,580,055.48
投资损失（收益以“－”号填列）	-161,345,357.06	-911,736,632.51
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	216,338,659.28	7,568,681.15
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	13,367,364.82	44,602,845.37
存货的减少（增加以“－”号填列）	30,013,102.15	-122,602,482.35
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-231,253,381.96	-9,568,697,173.61
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	182,033,797.81	2,972,180,477.23
其他		
经营活动产生的现金流量净额	21,832,566,099.33	17,109,399,340.45
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
减：现金的年初余额	3,151,589,589.01	4,849,079,635.21
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,139,450,677.44	-1,697,490,046.20

（2） 现金及现金等价物的构成

项 目	期末余额	年初余额
一、现金	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,012,138,911.57	3,151,589,589.01
其中：母公司或公司内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

62、 租赁

（1） 本公司作为承租人

①本年度未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为0.00元；简化处理的短期租赁费用为135,341,549.85元；简化处理的低价值资产租赁费用为0.00元；与租赁相关的现金流出总额为503,235,238.26元。

（2） 本公司作为出租人

①经营租赁

项 目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租房屋/机器设备	90,521,086.05	
合 计	90,521,086.05	

63、 数据资源

本年度，本公司新增处于开发阶段的数据资源，分别为：多时空高精度新能源功率预测相关数据资源、大型光伏电站能效监测相关数据资源、三维可视化运维质量管理相关数据资源、潮汐电站机组运行自决策相关数据资源。截至报告期末，上述数据资源均处于研发推进

过程中，最终研发成果以后续实际应用情况为准，相关数据资源预计可为本公司及所属子公司生产运营精细化管理提供支持，在提升运营效率、优化成本管控及增强风险识别与防控能力等方面发挥积极作用。

64、 外币货币性项目

（1） 外币货币性项目

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			848,680,954.42
其中：美元	400,355.28	7.0288	2,814,017.19
欧元	4,314,063.65	8.2355	35,528,471.19
港元	20,068,273.78	0.9032	18,125,664.88
兰特	639,948,383.80	0.4224	270,314,197.32
加拿大元	31,175,051.15	5.1142	159,435,446.59
格里夫纳	2,183,512,995.50	0.1660	362,463,157.25
应收款项融资			160,695,607.53
其中：兰特	221,624,110.73	0.4224	93,614,024.37
加拿大元	4,733,577.27	5.1142	24,208,460.87
格里夫纳	258,271,821.00	0.1660	42,873,122.29
短期借款			3,053,569,050.00
其中：美元	196,000,000.00	7.0288	1,377,644,800.00
欧元	203,500,000.00	8.2355	1,675,924,250.00
长期借款（含一年内到期）			1,279,646,087.56
其中：美元	804,754.86	7.0288	5,656,460.96
兰特	3,016,073,926.62	0.4224	1,273,989,626.60
应付债券（含一年内到期）			505,264,302.22
其中：加拿大元	98,796,351.77	5.1142	505,264,302.22

七、 研发支出

1、 按费用性质列示

项　目	本年发生额	上年发生额
研发支出	347,398,324.02	522,996,238.21
合　计	347,398,324.02	522,996,238.21
其中：费用化研发支出	144,626,981.16	208,885,801.42
资本化研发支出	202,771,342.86	314,110,436.79

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

项　目	年初余额	本年增加		本年减少			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	开发支出转固	
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	127,288,669.07	111,432,903.83					238,721,572.90
龙源电力生物质气化耦合绿氢制绿色燃料关键技术开发与应用配套分布式新能源项目		14,127,683.02					14,127,683.02
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	7,971,698.11						7,971,698.11
基于超级电容的功率特性在山东独立储能运行体系下的应用	4,316,186.34	2,558,221.58					6,874,407.92
大型光伏电站能效监测系统的应用与研究		6,106,345.13			62,034.90		6,044,310.23
蜜源风电场并网改造项目	5,151,930.00						5,151,930.00
基于多源数据融合技术的关键部件在线预警诊断研究及应用		4,745,224.58					4,745,224.58
新能源气象观测数据集、新能源功率预测算法模型		4,449,072.18					4,449,072.18
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	57,231,114.10	4,131,227.99			1,286,203.64	60,076,138.45	
数据资源-多时空高精度新能源功率预测关键技术研究及应		4,449,072.18					4,449,072.18

项　目	年初余额	本年增加		本年减少			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	开发支出转固	
用							
数据资源-大型光伏电站能效监测系统的应用与研究		1,750,834.06					1,750,834.06
数据资源-三维可视化运维质量管理系统研究及应用		3,320,754.72					3,320,754.72
数据资源-潮汐电站机组运行自决策系统研究与应用		1,050,120.00					1,050,120.00
其他项目	63,437,691.17	178,969,654.02	10,307,210.73	14,581,353.45	143,278,742.62	19,947,319.03	74,907,140.82
合　计	265,397,288.79	337,091,113.29	10,307,210.73	14,581,353.45	144,626,981.16	80,023,457.48	373,563,820.72

八、 合并范围的变更

1、 同一控制下企业合并

（1） 本年发生的同一控制下企业合并

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	合并当年年初至合并日被合并方的收入	合并当年年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
国家能源莒南新能源有限公司	64.00	合并前后均受国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性	2025 年 4 月 30 日	取得控制权	18,741,023.93	5,273,690.22	50,923,323.38	8,696,687.32
国能湖口风力发电有限公司	60.00	合并前后均受国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性	2025 年 11 月 30 日	取得控制权	36,701,385.14	10,937,964.55	43,614,012.50	6,764,350.72

（2） 合并成本

合并成本	国家能源莒南新能源有限公司	国能湖口风力发电有限公司
—现金	77,654,913.49	70,898,465.08
—非现金资产的账面价值		
—发行或承担的债务的账面价值		

合并成本	国家能源莒南新能源有限公司	国能湖口风力发电有限公司
—发行的权益性证券的面值		
—或有对价		

（3） 合并日被合并方资产、负债的账面价值

项 目	国家能源莒南新能源有限公司		国能湖口风力发电有限公司	
	合并日	年初	合并日	年初
资产：				
货币资金	9,051,465.28	8,306,077.83	26,630,939.87	18,763,273.10
应收款项	58,991,629.12	50,165,579.69	35,393,144.30	39,405,323.63
存货	1,232,277.13	1,904,166.26		
固定资产	193,789,514.69	199,746,614.91	202,288,550.66	216,334,781.74
无形资产	9,118,562.29	9,194,841.33	1,535,386.78	1,676,315.70
其他流动资产	1,965,586.67			
在建工程	3,597,021.47	3,597,021.47	3,512,432.74	3,969,954.87
使用权资产	100,008.44	150,012.68		
其他非流动资产	3,990,000.00	3,990,000.00		
其他资产	3,474,002.67	4,783,408.16	1,453,800.59	1,085,399.33

项　目	国家能源莒南新能源有限公司		国能湖口风力发电有限公司	
	合并日	年初	合并日	年初
负债：				
借款	54,000,000.00		121,500,000.00	142,500,000.00
应付款项	12,748,834.46	16,524,108.35	8,365,271.14	9,544,574.62
其他负债	97,225,430.97	149,455,375.58	22,784,875.34	22,701,522.56
净资产	121,335,802.33	115,858,238.40	118,164,108.46	106,488,951.19
减：少数股东权益				
取得的净资产	121,335,802.33	115,858,238.40	118,164,108.46	106,488,951.19

2、 其他原因的合并范围变动

①合并范围增加

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	100.00	投资设立
2	南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	55,000,000.00	100.00	投资设立
3	泰顺龙源杭泰新能源有限公司	211,220,000.00	65.00	投资设立
4	德庆龙源德能新能源有限公司	83,950,000.00	80.00	投资设立
5	天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	100.00	投资设立

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
6	天津滨海国能龙源新能源有限公司	12,888,000.00	65.00	投资设立
7	宜春袁州龙源新能源有限公司	30,789,000.00	100.00	投资设立
8	东兴国阳新能源有限公司	30,000,000.00	80.00	投资设立
9	贵港能投新能源有限公司	135,000,000.00	99.00	投资设立
10	敖汉旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	99.00	投资设立
11	翁牛特旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	99.00	投资设立
12	阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	160,000,000.00	99.00	投资设立
13	宁城县龙源新能源有限公司	120,000,000.00	99.00	投资设立
14	长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	投资设立

②合并范围减少

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	雄亚（聊城）新能源有限公司	533,330,000.00	100.00	工商注销
2	龙源（聊城）新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
3	烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	584,000,000.00	100.00	工商注销
4	海阳龙源新能源有限公司	130,000,000.00	97.00	工商注销
5	龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	100.00	工商注销

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
6	崇仁龙源新能源有限公司	91,101,420.00	100.00	工商注销
7	邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
8	曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
9	广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
10	大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
11	邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
12	高台龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
13	西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
14	安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	工商注销
15	上海龙源彰丰新能源有限公司	10,000,000.00	70.00	工商注销
16	肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	100.00	工商注销
17	望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
18	木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	100.00	工商注销

九、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

（1） 本公司的构成

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	
伊春兴安岭风力发电有限公司	325,220,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	30.00	25.00	1
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	1
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	40.00		1
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	1
海林龙源风力发电有限公司	81,432,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	26.00	25.00	1
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	1
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	1
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	1
依兰龙源汇能风力发电有限公司	202,120,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	92.00		1
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	1
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	1
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	1
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		1
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		1
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		1
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	1
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	1

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	
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		1
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		1
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		1
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	25.00	1
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	25.00	1
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	1
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	1
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		1
通榆新发风力发电有限公司	790,728,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	95.46	4.54	1
龙源（农安）风力发电有限公司	655,116,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00		1
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	3
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	1
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		1
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	1
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		1
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	1
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	1

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	
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		1
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	1
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	1
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	1
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		1
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	1
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		1
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		2
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		1
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		1
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		1
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	1
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		1
龙源阿拉山口风力发电有限公司	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		1
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	3
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		1

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	
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		1
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		2
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		1
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		1
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		1
龙源大理风力发电有限公司	666,040,700.00	云南省	云南省	风力发电	80.00		1
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		1
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		1
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	安徽省	安徽省	风力发电	100.00		1
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	安徽省	安徽省	风力发电	100.00		1
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		1
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		1
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		1
龙源静乐风力发电有限公司	394,056,308.42	山西省	山西省	风力发电	100.00		1
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	山西省	山西省	风力发电	100.00		1
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		1

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	
右玉龙源新能源有限公司	298,141,300.00	山西省	山西省	风力发电	100.00		2
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		1
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		1
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		1
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		1
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	105,296,395.17	北京市	北京市	其他电力生产	100.00		1
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		1
龙源（北京）新能源有限公司	19,060,900.00	河北省	河北省	太阳能发电	100.00		1
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	23.93	76.07	1
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		1
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		1
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		1
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		1
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		1
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		43.40	1
新疆天风发电股份有限公司	511,016,909.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	59.53		1
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		1

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	
浙江龙源新能源发展有限公司	274,849,500.00	浙江省	浙江省	风力发电、太阳能发电	100.00		1
浙江苍南风力发电有限公司	52,600,000.00	浙江省	浙江省	风力发电		90.00	1
浙江临海风力发电有限公司	30,000,000.00	浙江省	浙江省	风力发电		90.00	1
嵊州龙源新能源有限公司	9,400,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电		100.00	1
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	211,220,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电		65.00	1
雄亚投资有限公司	10,000.00（港元）	中国香港	中国香港	其他电力生产	100.00		1
龙源加拿大可再生能源有限公司	90,000,000.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电		100.00	1
德芙林风电有限公司	100.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电		100.00	1
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		100.00	1
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		70.00	1
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		60.00	1
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		60.00	1
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	其他电力生产		100.00	1
龙源（烟台）新能源有限公司	20,000,000.00（美元）	山东省	山东省	太阳能发电		100.00	1
费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	山东省	山东省	风力发电	25.00	75.00	1

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	
南通通州湾示范区龙源新能源发展有限公司	55,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电		100.00	1
招远市龙源新能源有限公司	1,024,498,800.00	山东省	山东省	太阳能发电		100.00	1
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		1
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	1
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		1
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00		1
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		2
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		1
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		1
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		1
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
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		1
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		1
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		1
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		1
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	80,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00		1
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00		1

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	
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		1
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		1
宁夏龙源新能源有限公司	6,235,560,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00		1
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	太阳能发电		55.00	3
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	太阳能发电		100.00	3
中卫龙源新能源有限公司	4,838,270,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电		100.00	1
海原县龙源新能源有限公司	818,750,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电		100.00	1
同心龙源合创电力有限责任公司	94,365,256.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	其他电力生产		55.66	3
国能重庆风电开发有限公司	523,198,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	51.00		2
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		100.00	1
广东国能龙源新能源有限公司	580,000,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	51.00		2
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		100.00	2
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	81,396,000.00	广东省	广东省	风力发电		100.00	2
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		60.00	2
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		100.00	1
清远龙源新能源有限公司	73,256,000.00	广东省	广东省	太阳能发电		65.00	1
清远国龙新能源有限公司	3,290,000.00	广东省	广东省	太阳能发电		100.00	1

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	
德庆龙源德能新能源有限公司	83,950,000.00	广东省	广东省	风力发电		80.00	1
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		1
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		1
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		1
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		1
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		1
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	1
安徽龙源新能源有限公司	554,370,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	100.00		1
安徽龙源摩腾新能源有限公司	2,300,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电		80.00	1
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		1
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
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		1
丰林县龙源新能源有限公司	4,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电		60.00	1
国能通河县新能源有限公司	160,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电		50.00	2
尚志市龙源新能源有限公司	350,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电		90.00	1
哈尔滨龙源新能源有限公司	13,200,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电		100.00	1
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		100.00	1

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	
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,600,382,300.00	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00		1
内蒙古龙源新能源发展有限公司	665,202,340.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
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		100.00	1
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	风力发电		100.00	1
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		100.00	1
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	6,060,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	太阳能发电		60.00	2
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电		100.00	1
长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	吉林省	吉林省	其他发电		100.00	1
新疆龙源新能源有限公司	1,148,032,540.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00		1
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		100.00	1
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	63,613,960.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电		51.00	1
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		1
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		70.00	1
平泉龙源新能源有限公司	86,050,000.00	河北省	河北省	太阳能发电		100.00	1
唐县龙源新能源有限公司	27,750,000.00	河北省	河北省	太阳能发电		100.00	1

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	
香河龙源新能源有限公司	5,040,000.00	河北省	河北省	太阳能发电		100.00	1
国能龙源（松桃）新能源有限公司	94,422,700.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00		1
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、太阳能发电	100.00		1
永兴龙源新能源有限公司	503,191,900.00	湖南省	湖南省	太阳能发电		100.00	1
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	935,300,800.00	湖南省	湖南省	太阳能发电		60.00	1
祁阳龙源新能源有限公司	201,498,480.00	湖南省	湖南省	太阳能发电		100.00	1
新田龙源新能源有限公司	525,305,792.00	湖南省	湖南省	太阳能发电		100.00	1
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		1
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,487,866,411.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00		1
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00		1
山东龙源新能源有限公司	880,490,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00	49.00	1
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		80.00	1
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	太阳能发电		90.00	1
龙源（济南）新能源开发有限公司	146,180,000.00	山东省	山东省	太阳能发电		100.00	1
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		1
射阳龙源风力发电有限公司	1,300,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00	10.00	1
国能龙源罗平新能源有限公司	436,839,250.00	云南省	云南省	风力发电	51.00		1

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	
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	99.60	0.40	3
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		1
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		1
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	608,372,320.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00		1
河南龙源新能源发展有限公司	1,000,000,000.00	河南省	河南省	风力发电、太阳能发电	100.00		1
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	210,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电		100.00	1
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	120,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电		100.00	1
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		1
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	1,109,890,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电、太阳能发电	100.00		1
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		1
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		1
国能丰城光伏发电有限公司	100,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	50.00		1
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		1
龙源电力海外投资有限公司	103,759,516.00	北京市	北京市	风力发电	100.00		1
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		100.00	1
龙源乌克兰南方风电有限公司	23,702,858.98（欧	乌克兰	乌克兰	风力发电		100.00	1

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	
	元）						
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		1
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	1
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		1
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、太阳能发电	100.00		1
仙桃龙源新能源有限公司	323,176,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电		100.00	1
广西南宁龙源新能源有限公司	144,240,800.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00		1
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		1
舟山龙源新能源有限公司	266,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00	49.00	1
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	1
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		1
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	1
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		1
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	1
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00		1
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	100.00		1
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		2

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	
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		2
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		52.00	1
国能东北新能源发展有限公司	462,468,260.30	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00		2
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		51.00	1
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		60.00	3
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		51.00	3
广西国能能源发展有限公司	1,036,328,163.69	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00		2
国能优能（玉林）风力发电有限公司	44,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电		60.00	2
全州国能能源有限公司	411,380,333.33	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电		100.00	1
恭城国能能源有限公司	191,956,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电		100.00	1
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		51.00	1
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	太阳能发电		100.00	1
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		2
国能孝义新能源有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	太阳能发电		100.00	1
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		1
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		2
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		2

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	
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、太阳能发电	100.00		1
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	1
永修龙源新能源有限公司	62,595,380.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
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		1
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		1
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		1
繁峙龙源新能源有限公司	145,696,900.00	山西省	山西省	风力发电	100.00		1
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	1
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00		1
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	太阳能发电		100.00	2
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	太阳能发电		66.00	1
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、太阳能发电	100.00		1
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、太阳能发电	100.00		1
易门龙源新能源有限公司	325,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电		100.00	3
洱源龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电		100.00	1
宾川龙源新能源有限公司	167,361,000.00	云南省	云南省	太阳能发电		100.00	1

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	
祥云龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电		100.00	1
龙源（来安）新能源有限公司	1,011,349,140.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00		1
霍邱龙源新能源有限公司	146,840,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电		100.00	1
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	1,130,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电		60.00	1
天长龙源新能源有限公司	576,540,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电		100.00	1
江西龙源新能源有限公司	968,104,107.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	100.00		1
宁都龙源新能源有限公司	99,115,220.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电		100.00	1
湖口龙源新能源有限公司	73,241,547.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
弋阳龙源新能源有限公司	41,146,440.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
上犹龙源新能源有限公司	45,832,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
万载龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
余干龙源新能源有限公司	40,840,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
南昌龙源新能源有限公司	20,243,260.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
武宁龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
靖安龙源新能源有限公司	23,399,730.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1

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	
鄱阳龙源新能源有限公司	34,230,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
永新龙源新能源有限公司	96,674,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
安义龙源新能源有限公司	32,379,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
进贤龙源新能源有限公司	43,172,454.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
宜春袁州龙源新能源有限公司	30,789,000.00	江西省	江西省	太阳能发电		100.00	1
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		1
永昌龙源新能源有限公司	22,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00		1
铜鼓龙源新能源有限公司	16,414,760.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00	30.00	1
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		1
天津龙源新能源有限公司	556,798,920.00	天津市	天津市	风力发电	100.00		1
天津龙源轨道新能源有限公司	10,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电		65.00	1
天津龙源高速新能源有限公司	131,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电		55.00	3
天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电		100.00	1
天津滨海国能龙源新能源有限公司	12,888,000.00	天津市	天津市	太阳能发电		65.00	1
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		1
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	1

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	
青海龙源新能源有限公司	822,144,138.79	青海省	青海省	太阳能发电	100.00		1
茫崖龙源新能源有限公司	263,912,000.00	青海省	青海省	风力发电		100.00	1
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	1
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	福建省	福建省	风力发电、太阳能发电	100.00		1
连江龙源万华新能源有限公司	665,500,000.00	福建省	福建省	风力发电		45.00	1
龙源大丰风力发电有限公司	599,927,200.00	江苏省	江苏省	风力发电	100.00		1
扬州江都龙源新能源有限公司	155,516,100.00	江苏省	江苏省	太阳能发电		100.00	1
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、太阳能发电	100.00		1
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、太阳能发电	100.00		1
洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00		1
龙源电力集团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		1
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	1
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		1
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	其他电力生产		100.00	1
江苏龙源新能源有限公司	694,028,300.00	江苏省	江苏省	风力发电、太阳能发电	51.00	49.00	1
新沂龙源新能源有限公司	40,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电		100.00	1

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	
广西龙源新能源有限公司	1,802,407,443.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电、太阳能发电	100.00		1
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	太阳能发电		100.00	1
广西隆林龙源易电新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		90.00	1
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	其他发电	51.00		1
贵州龙源新能源有限公司	1,706,523,595.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00		1
三都龙源新能源有限公司	222,115,524.00	贵州省	贵州省	风力发电		100.00	1
松桃龙源新能源有限公司	283,334,580.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00		1
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	80,348,360.00	河北省	河北省	太阳能发电	100.00		1
江苏龙源新能源发电有限公司	17,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	80.00		1
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		1
龙源电力集团四川新能源有限公司	5,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00		1
阳泉龙源新能源有限公司	135,168,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00		1
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	86,140,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00		1
国能藤县能源发展有限公司	1,363,300,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	51.00		2
贵港国能能源有限公司	151,660,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电		100.00	2
全州国能风电有限公司	219,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电		99.00	2
东兴国阳新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		80.00	1

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	
贵港能投新能源有限公司	135,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电		99.00	1
国能（甘肃）新能源有限公司	375,757,526.37	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00		1
永靖国能光伏发电有限公司	295,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电		100.00	2
瓜州国能光伏发电有限公司	54,500,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电		100.00	2
民勤红沙国能新能源有限公司	300,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电		100.00	2
夏河国能新能源开发有限公司	135,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00		2
民勤国能风力发电有限责任公司	166,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00		2
国能（武威）新能源有限公司	148,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00		2
金塔北山国能新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00		2
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	127,926,981.00	上海市	上海市	风力发电、太阳能发电	100.00		1
上海浦东龙源新能源有限公司	20,000,000.00	上海市	上海市	风力发电		100.00	1
上海龙源亚帆新能源有限公司	60,000,000.00	上海市	上海市	风力发电		51.00	1
龙源（环县）新能源有限公司	370,250,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00		1
米脂龙源神东新能源有限公司	120,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00	8.00	1
宝鸡龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电		100.00	1
林西县龙源新能源有限公司	150,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00		1
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	160,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00		1

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	
翁牛特旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00		1
敖汉旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00		1
宁城县龙源新能源有限公司	120,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00		1
山西龙源新能源有限公司	577,211,999.62	山西省	山西省	风力发电	100.00		1
翼城龙源晋南新能源有限公司	44,114,070.00	山西省	山西省	风力发电		80.00	1
通河龙源风力发电有限公司	93,480,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	80.00		1
国家能源莒南新能源有限公司	89,592,000.00	山东省	山东省	风力发电	64.00		2
龙源电力集团（上海）投资有限公司	1,845,159,090.00	上海市	上海市	太阳能发电	25.00	75.00	1
上海龙源探能新能源有限公司	100,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电		90.00	1
唐县新旭晟新能源开发有限公司	86,980,000.00	河北省	河北省	太阳能发电		100.00	3
蕲春县北阳新能源发电有限公司	216,877,500.00	湖北省	湖北省	太阳能发电		100.00	1
上海龙源申矿新能源有限公司	30,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电		80.00	1
钦州市晶能光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		100.00	3
贵港市晶科光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		100.00	3
河池市盛步光伏发电有限公司	81,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		100.00	3
河池市晶鸿光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		100.00	3
河池市晶能光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电		100.00	3

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	
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	1,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电		100.00	3
禹州市晶能光伏发电有限公司	53,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电		100.00	3
赤城县楠军新能源有限公司	123,480,000.00	河北省	河北省	太阳能发电		100.00	2
林州市桂东新能源科技有限公司	10,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电		100.00	2
合肥森永新能源科技有限公司	94,878,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电		100.00	2
宜城龙源新能源有限公司	94,878,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电		100.00	2
国能湖口风力发电有限公司	79,210,000.00	江西省	江西省	风力发电	60.00		2
永登县龙源新能源有限公司	74,250,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00		1
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00		1
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	100.00		2
国电龙源神池风力发电有限公司	84,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	51.00		1
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		1
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		1
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		1
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		1
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		1
大城龙源新能源有限公司	103,980,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00		1

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	
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		100.00	1
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		100.00	1
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		100.00	1
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		100.00	1

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：

企业名称	持股比例（%）	享有的表决权（%）	纳入合并范围原因
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
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
连江龙源万华新能源有限公司	45.00	90.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
同心龙源合创电力有限责任公司	55.66	66.74	与子公司其他股东签订一致行动协议
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
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
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
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

企业名称	持股比例（%）	享有的表决权（%）	纳入合并范围原因
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
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
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
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

（2） 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例(%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	期末少数股东权益余额
国能藤县能源发展有限公司	49.00	20,852,982.11		707,589,287.47
射阳龙源风力发电有限公司	40.00	97,150,813.72		1,005,191,757.49
海安龙源海上风力发电有限公司	30.00	46,517,663.35		423,427,022.92
福建龙源海上风力发电有限公司	30.00	132,144,124.06	56,183,493.19	1,234,642,247.30
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	30.00	106,788,184.80		834,775,451.95

重要的非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	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
国能藤县能源发展有限公司	141,897,315.35	5,111,546,141.95	5,253,443,457.30	1,352,941,952.95	2,454,121,684.72	3,807,063,637.67
射阳龙源风力发电有限公司	2,477,403,225.53	4,669,450,287.96	7,146,853,513.49	1,102,262,249.31	3,531,611,870.45	4,633,874,119.76

子公司名称	期末余额					
	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
海安龙源海上风力发电有限公司	951,362,152.58	2,269,535,684.72	3,220,897,837.30	735,951,172.24	1,073,523,255.33	1,809,474,427.57
福建龙源海上风力发电有限公司	1,994,388,957.69	5,900,862,525.72	7,895,251,483.41	1,170,219,083.61	2,609,558,242.13	3,779,777,325.74
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	2,366,959,142.28	3,325,792,938.25	5,692,752,080.53	1,371,189,112.75	1,538,978,127.95	2,910,167,240.70

（续）

子公司名称	年初余额					
	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
国能藤县能源发展有限公司	448,059,443.92	4,604,531,215.89	5,052,590,659.81	664,983,553.24	2,986,662,701.01	3,651,646,254.25
射阳龙源风力发电有限公司	2,035,544,209.17	4,791,114,506.87	6,826,658,716.04	889,195,614.67	3,670,493,210.40	4,559,688,825.07
海安龙源海上风力发电有限公司	855,175,947.66	2,464,168,960.85	3,319,344,908.51	811,187,360.01	1,252,134,809.72	2,063,322,169.73
福建龙源海上风力发电有限公司	1,862,751,342.85	6,329,846,652.15	8,192,597,995.00	1,322,012,379.98	2,999,656,912.12	4,321,669,292.10
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,976,356,344.14	3,597,180,547.77	5,573,536,891.91	1,485,726,536.16	1,659,371,983.28	3,145,098,519.44

（续）

子公司名称	本年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
国能藤县能源发展有限公司	387,178,530.55	42,557,106.34	42,557,106.34	406,462,965.23

子公司名称	本年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
射阳龙源风力发电有限公司	706,990,987.37	242,877,034.30	242,877,034.30	235,717,367.61
海安龙源海上风力发电有限公司	468,733,689.59	155,058,877.84	155,058,877.84	276,876,840.27
福建龙源海上风力发电有限公司	1,099,595,295.22	440,480,413.54	440,480,413.54	806,127,373.87
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	837,734,647.38	355,960,616.01	355,960,616.01	272,812,447.18

（续）

子公司名称	上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
国能藤县能源发展有限公司	363,291,525.90	161,110,621.08	161,110,621.08	345,534,919.60
射阳龙源风力发电有限公司	775,647,430.39	283,828,377.40	283,828,377.40	147,212,848.51
海安龙源海上风力发电有限公司	522,149,911.10	186,979,049.38	186,979,049.38	817,161,000.45
福建龙源海上风力发电有限公司	1,078,462,219.24	421,869,330.67	421,869,330.67	749,231,850.08
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	884,192,381.27	413,306,725.49	413,306,725.49	350,872,558.54

2、 在合营企业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

				直接	间接	
国能融资租赁有限公司	天津市	天津市	其他资本市场服务		49.00	权益法
南通天生港发电有限公司	江苏省	江苏省	火力发电	0.65	31.29	权益法

（2） 重要联营企业的主要财务信息

项 目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额		
	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国电联合动力技术有限公司
流动资产	19,593,692,769.35	620,273,664.06	12,453,355,194.37	660,765,439.33	7,082,073,569.31
非流动资产	40,579,463,841.30	3,747,648,069.64	44,545,779,068.76	3,609,525,747.86	2,117,065,510.78
资产合计	60,173,156,610.65	4,367,921,733.70	56,999,134,263.13	4,270,291,187.19	9,199,139,080.09
流动负债	48,230,372,591.23	1,032,462,713.32	43,391,568,154.53	1,002,495,855.20	11,175,307,929.10
非流动负债	4,330,714,998.74	223,961,350.54	6,070,383,159.69	205,420,531.87	4,593,342,143.26
负债合计	52,561,087,589.97	1,256,424,063.86	49,461,951,314.22	1,207,916,387.07	15,768,650,072.36
少数股东权益		19,869,762.03		35,525,108.31	22,179,908.93
归属于母公司股东权益	7,612,069,020.68	3,091,627,907.81	7,537,182,948.91	3,026,849,691.81	-6,591,690,901.20
按持股比例计算的净资产份额	3,674,592,697.43	973,899,895.64	3,662,570,100.67	969,906,114.78	
调整事项		253,692,503.21		253,692,503.21	

项　目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额		
	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国电联合动力技术有限公司
—商誉					
—内部交易未实现利润					
—其他		253,692,503.21		253,692,503.21	
对联营企业权益投资的账面价值	3,674,592,697.43	1,227,592,398.85	3,662,570,100.67	1,223,598,617.99	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值					
营业收入	1,268,428,243.17	1,637,060,269.74	1,468,175,425.21	1,880,849,058.77	2,735,874,717.86
净利润	200,396,025.13	149,753,318.62	200,056,652.38	198,621,666.66	-3,080,085,118.62
终止经营的净利润					
其他综合收益					
综合收益总额	200,396,025.13	149,753,318.62	200,056,652.38	198,621,666.66	-3,080,085,118.62
本年收到的来自联营企业的股利	86,171,455.55	260,000.00		15,970,000.00	

（3） 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项　目	期末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
联营企业：		

项　目	期末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
投资账面价值合计	1,323,823,185.86	1,339,839,563.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	32,385,931.22	41,440,075.75
—其他综合收益		
—综合收益总额	32,385,931.22	41,440,075.75

十、 政府补助

1、 期末按应收金额确认的政府补助

期末按应收金额确认的政府补助金额为117,639,249.40元，系其他应收款增值税即征即退款。

2、 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年转入其他收益	本年其他变动	期末余额	与资产/收益相关
光伏试点政府项目	9,142,236.40			1,250,326.67		7,891,909.73	与资产相关
环保补助政府项目	8,608,532.64			396,195.04		8,212,337.60	与资产相关
其他政府补助项目	42,475,818.21	5,194,200.58		880,818.45	4,094,583.00	42,694,617.34	与资产相关
合　计	60,226,587.25	5,194,200.58		2,527,340.16	4,094,583.00	58,798,864.67	——

3、 计入本年损益的政府补助

类　型	本年发生额	上年发生额
其他收益	808,632,066.97	924,764,704.45
营业外收入	11,697,022.63	5,854,069.79

十一、 与金融工具相关的风险

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“附注六”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

2025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。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“十二、公允价值的披露”。

十二、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

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	186,238,219.52			186,238,219.52
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	186,238,219.52			186,238,219.52
（1）权益工具投资	186,238,219.52			186,238,219.52
（二）应收款项融资		2,653,817,539.36	41,018,945,381.43	43,672,762,920.79
（1）应收票据		8,202,109.15		8,202,109.15
（2）应收账款		2,645,615,430.21	41,018,945,381.43	43,664,560,811.64
（三）其他权益工具投资	21,418,191.80		189,360,258.73	210,778,450.53
持续以公允价值计量的资产总额	207,656,411.32	2,653,817,539.36	41,208,305,640.16	44,069,779,590.84
（一）交易性金融负债		59,942,379.39		59,942,379.39
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		59,942,379.39		59,942,379.39
持续以公允价值计量的负债总额		59,942,379.39		59,942,379.39

2、 以公允价值计量的金融工具

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于2025年12月31日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第一层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第二层次输入值包括：（1）活跃市场中类似资产或负债的报价；（2）非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；（3）除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；（4）市场验证的输入值等。

第三层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

3、 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。

4、 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。

5、 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。

十三、关联方及关联交易

1、 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本（万元）	母公司对本公司的持股比例（%）	母公司对本公司的表决权比例（%）
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	13,209,466.11	58.72	58.72

注：母公司对本公司直接持股55.05%，合并持股58.72%。本公司的最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2、 本公司的子公司情况

详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营和联营企业详见附注九、2、在合营企业或联营企业中的权益。本年与本公司发生关联方交易，或前期与本公司因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	与本公司的关系
国能融资租赁有限公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联合营公司
南通天生港发电有限公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	联合营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	联合营公司
南通天电新兴能源有限公司	联合营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联合营公司

4、 其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司的关系
北京低碳清洁能源研究院	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
福建国电风力发电有限公司	同一最终母公司
广西国能综合能源服务有限公司	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
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司
国华（东台）风电有限公司	同一最终母公司
国华（东营市垦利区）新能源有限公司	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

其他关联方名称	与本公司的关系
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源贵州能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团传媒中心有限公司	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
国家能源集团广西电力有限公司	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
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司双辽发电厂	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
国家能源集团辽宁电力有限公司	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
国家能源集团山西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	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
国家能源集团云南电力有限公司	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
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国能（北京）电气技术有限公司	同一最终母公司
国能（北京）私募基金管理有限公司	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（贵阳）新能源有限公司	同一最终母公司
国能（晋江）能源销售有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国能电力工程管理有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
国能黑龙江新能源有限公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电有限公司	同一最终母公司
国能（吉林）综合能源有限公司	同一最终母公司
国能吉林新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能江西工程技术有限公司	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
国能康平发电有限公司	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
国能科慧（北京）置业有限责任公司	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
国能联合动力技术（连云港）有限公司	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
国能龙源电气有限公司	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
国能龙源环保有限公司	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
国能宁夏灵武发电有限公司	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
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
国能山东置业有限公司	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
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	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
国能新疆温泉发电有限公司	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
国能信控技术股份有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
国能信息技术有限公司	同一最终母公司
国能阳宗海发电有限公司	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
国能云南新能源开发有限公司	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
秦皇岛发电有限责任公司	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
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
神华工程技术有限公司	同一最终母公司
神华煤炭运销有限公司	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
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	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
国电环境保护研究院有限公司	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
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一最终母公司
白银发展投新能源有限公司	同一最终母公司
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	同一最终母公司
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
楚雄贝诚能源有限公司	同一最终母公司
达拉特旗国电新能源有限公司	同一最终母公司
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	同一最终母公司
高安市正盛新能源有限公司	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
国电北屯发电有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
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
国电电力大同发电有限责任公司	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
国电电力鄂尔多斯市有限公司	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
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	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
国电电力怀安新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力嘉禾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
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源阿巴嘎旗分公司	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
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源西乌旗分公司	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
国电电力青海新能源开发有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
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
国电电力陕西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	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
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	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
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	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
国电河南电力有限公司	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
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
国电皖能宿松风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能太湖风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能望江风电有限公司	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

其他关联方名称	与本公司的关系
国电象山海上风电有限公司	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
国电优能宿松风电有限公司	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（临朐）风力发电有限公司	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
国华（乾安）风电有限公司	同一最终母公司
国华（射阳）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（诸城）风力发电有限公司	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
国华蒙东（内蒙古）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
国家能源菏泽发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宝庆发电有限公司	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
国家能源集团河南电力有限公司	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

其他关联方名称	与本公司的关系
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
国家能源集团科技环保有限公司	同一最终母公司
国家能源集团煤焦化有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏电力有限公司	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
国家能源集团乌海能源有限责任公司	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
国家能源集团新疆能源化工有限公司	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
国家能源聊城发电有限公司	同一最终母公司
国家能源泗水新能源有限公司	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（海北刚察）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（海南）新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（河曲）热电有限公司	同一最终母公司
国能（湖南）新能源有限公司	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（济南）新能源有限公司	同一最终母公司
国能（连江）港电有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
国能（宁夏宁东）绿氢能源有限公司	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（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（天津）大港发电厂有限公司	同一最终母公司
国能（肇庆）热电有限公司	同一最终母公司
国能（浙江）能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（浙江安吉）发电有限公司	同一最终母公司
国能安平新能源有限公司	同一最终母公司
国能安顺第二发电有限公司	同一最终母公司
国能安顺发电有限公司	同一最终母公司
国能蚌埠发电有限公司	同一最终母公司
国能包神铁路有限责任公司	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
国能北安市热力有限公司	同一最终母公司
国能北电胜利能源有限公司	同一最终母公司
国能常州发电有限公司	同一最终母公司
国能朝阳新能源发展有限公司	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
国能承德热电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	同一最终母公司
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	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

其他关联方名称	与本公司的关系
国能国华（北京）燃气热电有限公司	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
国能河北邯郸热电股份有限公司	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
国能河北综合能源有限公司	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
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	同一最终母公司
国能济源热电有限公司	同一最终母公司
国能建平新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能节能技术有限公司	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
国能科环望奎新能源有限公司	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
国能辽宁环保产业集团有限公司	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
国能滦河热电有限公司	同一最终母公司
国能蒙西煤化工股份有限公司	同一最终母公司
国能孟津热电有限公司	同一最终母公司
国能民权热电有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古西来峰电力有限公司	同一最终母公司
国能尼勒克能源开发有限公司	同一最终母公司
国能宁东第二发电有限公司	同一最终母公司
国能宁东第一发电有限公司	同一最终母公司
国能宁东新能源有限公司	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
国能宁夏大坝三期发电有限公司	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
国能青池岭（天津）新能源有限公司	同一最终母公司
国能清远发电有限责任公司	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
国能山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国能陕西新能源发电有限公司	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

其他关联方名称	与本公司的关系
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
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司
国能通榆新能源有限公司	同一最终母公司
国能铜陵发电有限公司	同一最终母公司
国能潼关新能源有限公司	同一最终母公司
国能乌海硝铵有限责任公司	同一最终母公司
国能五寨新能源有限公司	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
国能销售集团有限公司	同一最终母公司
国能新疆电力有限公司	同一最终母公司
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能新朔铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能新朔准池铁路（山西）有限责任公司	同一最终母公司
国能新准铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能荥阳热电有限公司	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
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能榆林能源有限责任公司	同一最终母公司
国能远海航运有限公司	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

其他关联方名称	与本公司的关系
国能长源荆门发电有限公司	同一最终母公司
国能长源荆州热电有限公司	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
国能浙江舟山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能浙能宁东发电有限公司	同一最终母公司
国能镇宁新能源有限公司	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
国网能源哈密煤电有限公司大南湖电厂	同一最终母公司
国网能源哈密煤电有限公司花园电厂	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
杭锦旗国电电力有限公司	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
吉鲁（乾安）新能源有限公司	同一最终母公司
江苏南通发电有限公司	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
灵武市环聚新能源有限公司	同一最终母公司
淖尔国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	同一最终母公司
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	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
内蒙古利民煤焦有限责任公司	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
内蒙古平西白音华煤业有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同一最终母公司
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	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
山东中华发电有限公司菏泽发电厂	同一最终母公司
山东中华发电有限公司聊城发电厂	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
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（锡林浩特）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	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
塔城天润风力发电有限公司	同一最终母公司
泰安天泰新能源有限公司	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
万年县河丰新能源科技有限公司	同一最终母公司
乌拉特中旗鲁能风电有限责任公司	同一最终母公司
乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	同一最终母公司
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	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
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
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
云南宣威国电新能源开发有限公司	同一最终母公司
张掖国源优创新能源开发有限公司	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
国电电力青海万立水电开发有限公司	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
国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	同一最终母公司
国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	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
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
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	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
国电物流有限公司	同一最终母公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司西北分公司	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
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
天津国电申能电力有限公司	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
国能山西新能源产业投资开发有限公司孟县分公司	同一最终母公司
天津静海国电电力光伏发电有限公司	同一最终母公司

其他关联方名称	与本公司的关系
国家能源集团天津电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团雄安能源有限公司	同一最终母公司
天津国能洁能新能源有限公司	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
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
国能（北京）商业保理有限公司	同一最终母公司
国能达拉河水电开发有限公司	同一最终母公司
长顺县国能新能源有限公司	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
国家能源集团重庆电力有限公司	同一最终母公司

国家能源集团辽宁电力有限公司对本公司持股比例为1.12%；内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司对本公司持股比例为2.54%。

5、 关联方交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
北京低碳清洁能源研究院	购入货物/接收劳务	1,870,566.04		否	
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	1,062,456.79
福建国电风力发电有限公司	购入货物/接收劳务	20,733,944.95		否	
广西国能综合能源服务有限公司	购入货物/接收劳务	16,377.36		否	190,464.83
国电（福建）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	2,152,653.82		否	5,783,873.94
国电电力发展股份有限公司	购入货物/接收劳务	3,005,121.26		否	
国电联合动力技术有限公司	购入货物/接收劳务			否	1,770,269,392.12
国华（东台）风电有限公司	购入货物/接收劳务			否	2,209,372.50
国华（东营市垦利区）新能源有限公司	购入货物/接收劳务	7,982,300.88		否	
国家能源（山东）工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	294,999.97		否	6,772,306.94
国家能源（山东）新能源有限公司	购入货物/接收劳务	2,990,477.14		否	
国家能源贵州能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	2,726,140.01		否	527,093.56
国家能源集团传媒中心有限公司	购入货物/接收劳务	1,237,122.05		否	
国家能源集团甘肃电力有限公司	购入货物/接收劳务			否	9,194,245.28
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/接收劳务	38,413,790.73		否	29,172,392.29

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国家能源集团广西电力有限公司	购入货物/接收劳务			否	1,225,079.98
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,054,429.39		否	2,596,760.53
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/接收劳务	2,567,767.76		否	2,816,033.47
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	购入货物/接收劳务	78,766.50		否	588,867.94
国家能源集团吉林电力有限公司双辽发电厂	购入货物/接收劳务	598,603.93		否	
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	3,101,566.04		否	4,342,499.59
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	4,482,000.00		否	2,301,000.00
国家能源集团青海电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,549,039.62		否	3,069,885.20
国家能源集团山西电力有限公司	购入货物/接收劳务	5,361,073.59		否	
国家能源集团陕西电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,536,625.39		否	1,270,885.28
国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	103,553.02		否	26,996.23
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	742,452.83		否	443,396.23
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务			否	478,000.00
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	42,152,608.33		否	39,370,372.75
国家能源集团资产管理有限公司	购入货物/接收劳务	1,072,682.08		否	2,013,344.74
国家能源投资集团有限责任公司	购入货物/接收劳务	22,654,868.00		否	433,445,981.08
国能（北京）电气技术有限公司	购入货物/接收劳务	10,406,373.56		否	4,537,008.20
国能（北京）私募基金管理有限公司	购入货物/接收劳务	235,849.06		否	1,050,000.00
国能（北京）综合管理服务有限公司	购入货物/接收劳务	1,257,755.78		否	



关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国能（贵阳）新能源有限公司	购入货物/接收劳务	1,315,361.39		否	
国能（晋江）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	1,398,630.35		否	574,142.05
国能北安热电有限公司	购入货物/接收劳务	5,706,769.86		否	
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	12,216.98		否	45,316.04
国能电力工程管理有限公司	购入货物/接收劳务	4,301,886.78		否	
国能黑龙江新能源有限公司	购入货物/接收劳务	7,898,799.28		否	9,344,391.45
国能吉林龙华热电有限公司	购入货物/接收劳务			否	100,917,431.19
国能（吉林）综合能源有限公司	购入货物/接收劳务			否	3,782,900.39
国能吉林新能源发展有限公司	购入货物/接收劳务	1,576,415.09		否	
国能江西工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	8,671,979.89		否	2,536,311.32
国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	7,819,848.08		否	7,827,703.10
国能康平发电有限公司	购入货物/接收劳务	3,409,500.00		否	
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货物/接收劳务	680,639.34		否	
国能科慧（北京）置业有限责任公司	购入货物/接收劳务	1,234,784.65		否	
国能联合动力技术（保定）有限公司	购入货物/接收劳务	203,539.82		否	508,490.57
国能联合动力技术（连云港）有限公司	购入货物/接收劳务	690,265.49		否	2,794,710.36
国能龙源催化剂江苏有限公司	购入货物/接收劳务			否	21,605,168.14
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	1,734,103.06		否	734,847,293.49
国能龙源电气有限公司	购入货物/接收劳务			否	1,301,273.04

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	2,215,749.28		否	855,731,632.99
国能龙源环保有限公司	购入货物/接收劳务	17,237,237.82		否	87,701,288.85
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	2,489,622.64		否	1,915,094.34
国能宁夏灵武发电有限公司	购入货物/接收劳务			否	725,205.66
国能宁夏煤业报业有限责任公司	购入货物/接收劳务	64,506.48		否	45,564.21
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	163,867.92		否	8,485.28
国能融资租赁有限公司	购入货物/接收劳务			否	19,105,914.99
国能山东置业有限公司	购入货物/接收劳务	3,261,316.17		否	294,784.81
国能数智科技开发（北京）有限公司	购入货物/接收劳务	25,366,685.65		否	45,971,653.04
国能思达科技有限公司	购入货物/接收劳务	156,753,118.61		否	147,085,996.89
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务			否	1,465,043.78
国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/接收劳务			否	787,437,616.24
国能新疆温泉发电有限公司	购入货物/接收劳务	793,867.92		否	
国能信控互联技术（河北）有限公司	购入货物/接收劳务	15,175,044.25		否	14,893,420.22
国能信控技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	52,335,249.62		否	74,488,330.47
国能信息技术有限公司	购入货物/接收劳务	808,962.26		否	2,035,071.27
国能阳宗海发电有限公司	购入货物/接收劳务			否	174,999.99
国能易购（北京）科技有限公司	购入货物/接收劳务	543,734,805.05		否	754,132,980.43
国能永福发电有限公司	购入货物/接收劳务	811,069.76		否	9,962,991.77

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
国能云南能源销售有限公司	购入货物/接收劳务			否	320,087.98
国能云南新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务	43,378,629.15		否	
国能长源武汉实业有限公司	购入货物/接收劳务	2,990,998.51		否	1,660,506.62
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	购入货物/接收劳务	340,000.00		否	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	141,340,504.64		否	
南通天电新兴能源有限公司	购入货物/接收劳务	26,193,769.94		否	
秦皇岛发电有限责任公司	购入货物/接收劳务			否	12,600,000.00
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	9,933.98		否	544,962.29
神华福能（福建）置业有限公司	购入货物/接收劳务	3,541,351.63		否	1,890,607.60
神华工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	111,698.11		否	787,677.41
神华煤炭运销有限公司	购入货物/接收劳务			否	150,740,788.46
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	3,301.89		否	892,011.34
天津滨海电力有限公司	购入货物/接收劳务	14,150,943.40		否	
烟台龙源电力技术股份有限公司	购入货物/接收劳务			否	390,574.34
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货物/接收劳务			否	21,823,831.59
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	33,606,387.71		否	92,735,814.54
国电环境保护研究院有限公司	购入货物/接收劳务	478,301.88		否	132,075.47
国能唯真（山东）测试分析有限公司	购入货物/接收劳务			否	51,886.79
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	1,133,883.63		否	4,076,461.72

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
其他小额	购入货物/接收劳务	3,373,390.24		否	2,917,202.82

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
白银发展投新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,788,218.07	
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	484,339.62	
北京国电电力新能源技术有限公司	销售货品/提供劳务	402,685.11	
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	602,721.68	885,141.48
楚雄贝诚能源有限公司	销售货品/提供劳务	135,849.06	609,784.62
达拉特旗国电新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,330,078.51	
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	764,000.66	
福建国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	26,556.60	384,263.83
高安市正盛新能源有限公司	销售货品/提供劳务	844,605.11	
广西国能能源销售有限公司	销售货品/提供劳务		3,004,716.98
国电北屯发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,264,452.83	64,009.44
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	367,924.52	2,651,588.65
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	265,660.37	280,943.39
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	销售货品/提供劳务	1,044,086.04	112,075.47
国电电力大连庄河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	334,905.66	330,188.68
国电电力大同发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,683.96	660,377.35
国电电力敦煌光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务		10,188.68
国电电力鄂尔多斯市有限公司	销售货品/提供劳务	1,487,764.05	
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	358,985.83	897,248.38
国电电力甘肃新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务		21,132.08
国电电力瓜州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	800,943.39	980,815.90
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	362,075.48	552,641.50
国电电力广西风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	446,169.80	775,704.37
国电电力哈密光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	26,367.93	22,641.51
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	375,377.32	225,849.06
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	596,141.51	330,188.69
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,886.79	316,037.74
国电电力湖南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务		343,396.22

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国电电力怀安新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,293,922.19	
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务		820,445.05
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	237,433.95	342,292.45
国电电力胶南风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	722,288.11	105,849.06
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,369,485.13	1,393,390.83
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	831,041.91	
国电电力内蒙古新能源阿巴嘎旗分公司	销售货品/提供劳务	738,297.21	
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	销售货品/提供劳务	733,835.60	133,962.26
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	738,297.21	
国电电力内蒙古新能源西乌旗分公司	销售货品/提供劳务	657,922.34	
国电电力宁夏新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,441,084.89	2,436,650.90
国电电力青海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	329,622.64	2,669,989.60
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,190,273.09	918,066.05
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,007,358.48	2,661,530.42
国电电力陕西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	339,622.64	
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	377,358.49
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	170,000.00	183,915.11
国电电力威海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	426,267.97	94,716.99
国电电力文登风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	422,800.08	193,537.74
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	571,263.98	
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,224,628.49	318,702.84
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	274,102.59	135,094.34
国电电力云南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	875,821.82	223,867.93
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,523,987.84	2,406,094.91
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	659,462.47	191,132.07
国电哈密能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,164,836.91	1,083,346.36
国电和风风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,881,831.24	2,508,910.41

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国电河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	827,893.34	
国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,254.72	758,490.57
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	18,278.30	15,141.51
国电宁海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	66,226.42	903,095.85
国电青松吐鲁番新能源有限公司	销售货品/提供劳务	269,405.65	240,377.36
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	893,504.66	716,674.08
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	9,049.53	427,806.61
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	381,320.75	883,113.46
国电四子王旗光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	65,919.80	24,504.71
国电塔城发电有限公司	销售货品/提供劳务	194,971.69	262,452.83
国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	767,735.84	582,830.19
国电皖能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,014,101.55	
国电皖能太湖风电有限公司	销售货品/提供劳务	500,545.39	
国电皖能望江风电有限公司	销售货品/提供劳务	506,848.74	
国电霞浦延亭风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	333,490.56	208,254.71
国电象山海上风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,025,996.08	1,256,867.88
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,444,028.29	168,113.21
国电鄯州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	296,226.42	416,834.50
国电优能（康平）风电有限公司	销售货品/提供劳务	357,169.80	452,216.98
国电优能风电开发（凌海）有限公司	销售货品/提供劳务	80,943.40	136,981.14
国电优能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,364,878.32	
国电长源汉川第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	340,094.35	330,188.68
国华（赤城）风电有限公司	销售货品/提供劳务	437,264.14	347,264.14
国华（沽源）风电有限公司	销售货品/提供劳务	705,084.91	708,490.56
国华（哈密）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,158,099.03	1,823,844.32
国华（河北）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	668,490.57	766,603.77
国华（江苏）风电有限公司	销售货品/提供劳务	706,726.40	648,066.06
国华（临朐）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务		305,132.07
国华（宁夏）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	703,735.84	519,018.86
国华（乾安）风电有限公司	销售货品/提供劳务		712,594.34
国华（射阳）风电有限公司	销售货品/提供劳务	225,622.64	324,301.88
国华（神木）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	126,603.77

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国华（诸城）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	514,858.49
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	销售货品/提供劳务	747,320.75	696,367.92
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	1,246,481.13	1,137,273.57
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	11,500.00	772,641.49
国家能源（山东）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,052,713.90	3,569,839.64
国家能源费县发电有限公司	销售货品/提供劳务	334,905.66	330,188.68
国家能源菏泽发电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	
国家能源集团宝庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	192,004.72	856,603.76
国家能源集团财务有限公司	销售货品/提供劳务		
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	568,754.71	568,754.72
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	5,201,886.79	8,325.47
国家能源集团广西电力有限公司	销售货品/提供劳务	6,131,271.99	2,767,348.11
国家能源集团河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	21,037.74	401,509.42
国家能源集团吉林电力有限公司	销售货品/提供劳务	574,363.20	83,915.09
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	330,188.68	362,264.15
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	1,748,028.60	4,349,056.60
国家能源集团焦作电厂有限公司	销售货品/提供劳务		330,188.68
国家能源集团科技环保有限公司	销售货品/提供劳务	331,122.64	
国家能源集团科学技术研究院有限公司	销售货品/提供劳务	791,454.28	
国家能源集团辽宁电力有限公司	销售货品/提供劳务	306,202.83	344,292.47
国家能源集团煤焦化有限责任公司	销售货品/提供劳务	4,523,047.14	11,539,196.08
国家能源集团内蒙古电力有限公司	销售货品/提供劳务	20,990.56	3,287,415.03
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.50	
国家能源集团宁夏电力有限公司	销售货品/提供劳务	298,750.00	435,415.04
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,143,736.79	58,868,192.91
国家能源集团山西电力有限公司	销售货品/提供劳务	707,094.32	32,311.31
国家能源集团陕西电力有限公司	销售货品/提供劳务	238,396.22	348,632.08
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	283,018.86	283,018.86
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	663,207.55	10,849.05

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国家能源集团泰州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	333,962.26
国家能源集团乌海能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	347,117.92	642,650.91
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	222,770.77	215,982.13
国家能源集团西藏电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,177,946.45	
国家能源集团新疆能源化工有限公司	销售货品/提供劳务	489,149.06	
国家能源集团新疆能源有限责任公司	销售货品/提供劳务		323,042.43
国家能源集团置业有限公司	销售货品/提供劳务	462,083.97	
国家能源聊城发电有限公司	销售货品/提供劳务	340,754.71	364,150.93
国家能源泗水新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,354,894.47	
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	74,050,638.80	39,350,441.25
国能（北京）综合管理服务有限公司	销售货品/提供劳务	235,646.22	16,544.34
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,060,339.70	1,048,325.40
国能（福州）热电有限公司	销售货品/提供劳务	337,099.06	337,735.84
国能（共和）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务		22,339.60
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	146,792.48	317,490.51
国能（海南）新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	406,650.95	
国能（河曲）热电有限公司	销售货品/提供劳务	945,754.72	
国能（湖南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	537,735.84	
国能（惠州）热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	831,676.42	1,061,139.62
国能（济南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务		547,688.68
国能（连江）港电有限公司	销售货品/提供劳务	335,849.06	357,547.18
国能（宁夏宁东）绿氢能源有限公司	销售货品/提供劳务	700,471.70	566,037.74
国能(泉州)热电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	
国能（泉州）热电有限公司	销售货品/提供劳务		370,235.85
国能（绥中）发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	734,438.15	330,188.68
国能（天津）大港发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	594,339.63
国能（肇庆）热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,140,131.14	
国能（浙江）能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	497,928.29	
国能（浙江安吉）发电有限公司	销售货品/提供劳务		613,207.55
国能安平新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,750,566.03	1,525,471.70
国能安顺第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	429,009.42

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能安顺发电有限公司	销售货品/提供劳务	286,627.35	707,547.15
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	223,537.74	220,283.02
国能包神铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	98,443.39	191,981.12
国能包头煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,051,156.62	2,758,505.24
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	404,716.97	2,079,716.93
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	336,816.04	695,990.57
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	267,801.88	308,132.10
国能北安热电有限公司	销售货品/提供劳务	403,747.14	376,655.67
国能北安市热力有限公司	销售货品/提供劳务	153,829.25	183,146.22
国能北电胜利能源有限公司	销售货品/提供劳务	496,484.00	1,967,368.99
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	339,150.95	333,962.26
国能朝阳新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	743,070.76	801,886.80
国能陈家港发电有限公司	销售货品/提供劳务	336,320.76	342,452.83
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	194,811.33	188,679.25
国能承德热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	销售货品/提供劳务	373,584.91	
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	销售货品/提供劳务	362,264.15	
国能福泉发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,037.74	197,500.00
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	3,224,311.30	2,799,718.86
国能国华（北京）燃气热电有限公司	销售货品/提供劳务	471,698.11	
国能哈尔滨热电有限公司	销售货品/提供劳务	546,411.34	462,334.92
国能河北沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	340,330.19	355,188.68
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	368,443.38	330,188.68
国能河北邯郸热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	566,037.74
国能河北衡丰发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	287,995.28	305,188.68
国能河北龙山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	660,377.36	
国能河北综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	404,764.16
国能怀安热电有限公司	销售货品/提供劳务	290,877.36	283,018.87
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	159,221.70	98,281.82
国能黄骅港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	111,886.84	3,981,415.09
国能吉林龙华热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,140,330.20	1,156,603.78
国能吉林新能源发展有限公司通榆	销售货品/提供劳务	510,943.39	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
分公司			
国能济源热电有限公司	销售货品/提供劳务	285,613.20	283,018.86
国能建平新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	931,800.39	990,566.04
国能江西新能源产业有限公司	销售货品/提供劳务	988,479.80	584,047.13
国能节能技术有限公司	销售货品/提供劳务		471,698.11
国能锦界能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	412,999.99
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	353,584.91
国能康平发电有限公司	销售货品/提供劳务	332,783.02	339,250.94
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	37,075.44	242,424.53
国能科慧（北京）实业有限公司	销售货品/提供劳务	684,038.69	
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	207,547.17	113,207.55
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	18,068,036.96	10,739,092.74
国能辽宁热力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	283,018.87
国能龙华延吉热电有限公司	销售货品/提供劳务		
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,476,415.10	2,728,646.22
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	4,243,659.30	2,817,601.51
国能龙源环保有限公司	销售货品/提供劳务	3,105,896.24	1,591,452.83
国能龙源蓝天节能技术有限公司	销售货品/提供劳务		533,849.05
国能滦河热电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	
国能蒙西煤化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,693,739.11	3,713,841.15
国能孟津热电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	524,905.66
国能民权热电有限公司	销售货品/提供劳务	8,160.40	357,075.46
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	销售货品/提供劳务	343,066.04	494,089.63
国能内蒙古西来峰电力有限公司	销售货品/提供劳务	317,150.94	354,268.86
国能尼勒克能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,222,641.51	707,547.17
国能宁东第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	569,811.31
国能宁东第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	424,528.29
国能宁东新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,688,679.25	
国能宁夏大坝发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	192,452.83
国能宁夏大坝三期发电有限公司	销售货品/提供劳务	363,207.55	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	188,679.25
国能宁夏灵武发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	188,679.25

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.50	
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	381,132.08	
国能濮阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	5,179.24	283,018.87
国能巧家新能源有限公司	销售货品/提供劳务	328,490.57	348,773.59
国能青池岭（天津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	378,861.26	564,213.74
国能清远发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,213,812.25	
国能三河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	849,905.67	
国能山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	346,698.12
国能山西神头第二发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	339,238.21	333,962.26
国能陕西新能源发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	441,886.80
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	285,849.06	3,773.58
国能神福（龙岩）发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	283,018.87
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	530,424.54	362,971.70
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	206,650.95	14,065,455.41
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务		4,414,543.38
国能神皖合肥发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	191,981.14	208,018.87
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	300,754.72	5,559,403.72
国能寿光发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	333,962.26
国能数智科技开发（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	213,915.08	368,241.04
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	691,933.97	30,566.04
国能双鸭山发电有限公司	销售货品/提供劳务	506,744.30	481,924.53
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	849,688.81	3,672,308.13
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,976.41	6,367.92
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	144,339.62	145,990.56
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	338,773.59	362,264.15
国能铁路装备有限责任公司	销售货品/提供劳务	385,916.02	367,853.81
国能通榆新能源有限公司	销售货品/提供劳务	124,952.83	314,127.35
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	250,141.51	8,902,276.89
国能潼关新能源有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.19	
国能乌海硝铵有限责任公司	销售货品/提供劳务	540,059.43	
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,000,000.00	
国能五寨新能源有限公司	销售货品/提供劳务		820,754.72
国能销售集团东北能源贸易有限公	销售货品/提供劳务	454,882.08	613,254.69

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
司			
国能销售集团有限公司	销售货品/提供劳务	36,367.88	2,920,045.19
国能新疆电力有限公司	销售货品/提供劳务	7,120,400.77	
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	312,311.33	
国能新疆化工有限公司	销售货品/提供劳务	447,028.28	150,141.51
国能新朔铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	89,791.03	30,566.01
国能新朔准池铁路（山西）有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	96,320.75
国能新准铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,412.50	9,410.37
国能信息技术有限公司	销售货品/提供劳务	13,199,446.06	
国能荥阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	331,745.29	990,566.04
国能徐州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,613.21	361,320.76
国能阳宗海发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	330,188.68
国能亿利能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	247,245.28	333,962.26
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	43,966,650.41	39,774,055.98
国能永福发电有限公司	销售货品/提供劳务	589,484.88	58,924.52
国能榆林化工有限公司	销售货品/提供劳务	2,875,304.70	298,018.87
国能榆林能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	149,406.61	361,391.50
国能远海航运有限公司	销售货品/提供劳务	568,183.96	
国能粤电台山发电有限公司	销售货品/提供劳务	8,198,066.07	6,821,650.94
国能长源汉川发电有限公司	销售货品/提供劳务	335,575.47	360,443.39
国能长源湖北新能源有限公司	销售货品/提供劳务	433,613.18	512,471.64
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	341,250.00	330,188.68
国能长源荆州热电有限公司	销售货品/提供劳务	10,377.37	330,188.67
国能长源武汉青山热电有限公司	销售货品/提供劳务	26,306.62	283,018.87
国能浙江北仑第三发电有限公司	销售货品/提供劳务	13,041,741.51	5,569,359.43
国能浙江北仑第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	477,113.22	316,367.92
国能浙江宁海发电有限公司	销售货品/提供劳务	9,411,290.59	32,642,537.94
国能浙江舟山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,228,065.03	
国能浙能宁东发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,037.74	377,358.49
国能镇宁新能源有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.18	
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	7,726.42	222,523.59
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	142,853.77	141,509.43

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	102,193.42	326,878.01
国网能源哈密煤电有限公司	销售货品/提供劳务	6,908,576.42	928,042.45
国网能源和丰煤电有限公司	销售货品/提供劳务	428,938.67	519,127.34
杭锦旗国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,877,049.95	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	941,546.78	1,104,458.25
吉安市正伟科技有限公司	销售货品/提供劳务		161,317.04
吉鲁（乾安）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,716.98	1,207,547.18
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	2,819,247.63	4,955,752.22
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务		86,297,881.50
临泽县鸿飞新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,052,210.31	2,132,628.58
灵武市环聚新能源有限公司	销售货品/提供劳务	339,622.64	339,622.64
南通天生港发电有限公司	销售货品/提供劳务	302,311.32	5,015,094.34
淖尔国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	913,207.54	909,433.96
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	702,198.11	482,245.27
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	752,726.63	1,645,541.25
内蒙古利民煤焦有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,287,893.83	
内蒙古蒙东能源有限公司	销售货品/提供劳务	521,084.90	404,669.78
内蒙古平西白音华煤业有限公司	销售货品/提供劳务	116,051.89	371,754.71
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	销售货品/提供劳务	589,018.87	682,499.98
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	99,056.60	373,259.43
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	4,045,645.27	168,867.93
秦皇岛发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	519,575.48	698,905.66
山东中华发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,226,415.10	
山东中华发电有限公司菏泽发电厂	销售货品/提供劳务	566,037.74	
山东中华发电有限公司聊城发电厂	销售货品/提供劳务	660,377.36	
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	338,301.89	354,716.98
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	销售货品/提供劳务	334,709.89	
山西雁门关风力发电科技有限公司	销售货品/提供劳务	204,528.30	186,415.10
陕西德源府谷能源有限公司	销售货品/提供劳务	330,896.23	695,551.93
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	246,882.00	9,326,669.10
神华（康保）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	398,231.13	407,924.53

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
神华（天津）新能源技术有限责任公司	销售货品/提供劳务	185,056.62	242,037.73
神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务		353,396.22
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	248,424.53	471,698.11
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	7,144,825.45	6,367.92
神华神东电力山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务		358,490.57
神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	767,594.32	1,377,216.96
神华准格尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,767,600.94	787,995.26
塔城天润风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	135,849.06	442,435.64
泰安天泰新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,926,523.38	329,660.37
天津滨海电力有限公司	销售货品/提供劳务	569,811.31	
天津国能盘山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	330,188.68
万年县河丰新能源科技有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	1,306,339.54
乌拉特中旗鲁能风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	318,797.15	
乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务		339,622.64
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	761,646.35	
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	111,566.98	438,867.92
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	616,820.48	
仙游国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	67,924.52	569,634.74
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,385,541.71	
依兰龙源风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	451,794.19	12,510,314.84
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	378,349.07	1,180,518.84
云南国电电力富民风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,081,587.37	351,132.06
云南宣威国电新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	242,452.83	1,212,606.47
张掖国源优创新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	378,861.25	576,306.59
长沙能发新能源有限公司	销售货品/提供劳务	519,613.19	
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	1,343,603.76	308,281.51
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	4,528,381.14	7,326,404.63
其他小额	销售货品/提供劳务	24,507,869.24	28,675,368.92

（2） 关联租赁情况

①本公司作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	机器设备	45,952,786.39	36,808,946.36
国能双辽发电有限公司井岗分公司	出租房屋/机器设备	10,430,000.00	10,430,000.00
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	其他	304,770.64	
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	运输设备	159,587.15	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备		2,771,196.06
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	出租房屋/机器设备		652,393.84
其他小额	出租房屋/机器设备	208,258.94	384,428.37

②本公司作为承租方

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	
		本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额
国能科慧（北京）置业有限责任公司	出租房屋/机器设备					2,496,925.70	871,237.14
国能（北京）综合管理服务有限公司	出租房屋/机器设备					2,079,466.08	2,079,466.07
国家能源集团辽宁电力有限公司	出租房屋/机器设备						2,508,090.00
国能长源武汉实业有限公司	出租房屋/机器设备					932,234.88	1,941,128.04
福建国电风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	250,500.00				23,584,444.95	23,400,000.00
神华福能（福建）置业有限公司	出租房屋/机器设备					8,850,410.28	8,850,410.28
国家能源集团山东电力有限公司	出租房屋/机器设备					397,067.87	225,321.23
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	出租房屋/机器设备	330,397.27	440,529.69			330,397.27	480,177.36
国能康平发电有限公司	出租房屋/机器设备					3,409,500.00	
国家能源集团青海电力有限公司玛尔挡分公司	出租房屋/机器设备	1,508,146.79					
国能新朔铁路有限责任公司	出租房屋/机器设备	6,664.50				7,264.30	

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	
		本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额
国家能源集团陕西电力有限公司	出租房屋/机器设备	685,926.61				747,660.00	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	出租房屋/机器设备						384,200.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	出租房屋/机器设备						328,251.64
国能辽宁环保产业集团有限公司	出租房屋/机器设备						
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						

（续）

出租方名称	承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额
国能科慧（北京）置业有限责任公司	142,922.85	190,540.42		5,891,440.29
国能（北京）综合管理服务有限公司	124,635.95	67,393.58		5,533,396.15
国家能源集团辽宁电力有限公司	4,206.37	66,545.23		
国能长源武汉实业有限公司		47,433.33		
福建国电风力发电有限公司	7,163,218.55	7,641,107.12		

神华福能（福建）置业有限公司	431,829.99	747,490.82		
国家能源集团山东电力有限公司	12,866.30	36,577.65		
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂				
国能康平发电有限公司	506,194.65		48,953,005.60	
国家能源集团青海电力有限公司玛尔挡分公司				
国能新朔铁路有限责任公司				
国家能源集团陕西电力有限公司				
航天龙源（本溪）风力发电有限公司		32,251.00		
国家能源集团新能源技术研究院有限公司		8,792.31		
国能辽宁环保产业集团有限公司		189,273.28		
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂		322,156.10		

（3） 关联担保情况

①本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	6,784,656.12	2007-11-06	2036-11-06	否

（4） 关键管理人员报酬

项 目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	12,188,488.67	14,666,358.00

（5） 其他关联交易

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		-39,682,261.10	-35,981,383.00
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	-39,682,261.10	-35,981,383.00
取得贷款（减少以负数列示）小计		-15,838,449,285.54	7,812,240,114.78
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	-47,000,000.00	-62,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	-16,401,965,634.22	6,643,430,114.78
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	-180,000,000.00	380,000,000.00
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	-68,000,000.00	-31,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	565,293,427.12	302,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	-150,457,078.44	659,310,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团甘肃电力有限公司	438,680,000.00	
取得贷款（减少以负数列示）	国能达拉河水电开发有限公司	5,000,000.00	
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
利息收入小计		3,083,304.47	4,203,854.44
利息收入	国家能源集团财务有限公司	3,083,299.35	4,203,854.44
利息收入	国家能源集团共享服务中心有限公司	5.12	
利息支出小计		555,115,695.66	607,368,463.97
利息支出	国家能源集团财务有限公司	475,380,168.95	544,974,610.62
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	3,169,808.01	9,718,771.10

交易类型	关联方	本年发生额	上年发生额
利息支出	国能达拉河水电开发有限公司	32,333.34	
利息支出	国能康平发电有限公司	506,194.65	
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	1,409,677.78	6,392,944.44
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	15,710,219.09	5,651,805.55
利息支出	国能融资租赁有限公司	36,032,340.68	35,977,431.48
利息支出	国能长源武汉实业有限公司		47,433.35
利息支出	天津滨海电力有限公司		174,222.23
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	10,140,833.32	3,494,100.03
利息支出	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	17,171.30	32,251.00
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	847,166.67	
利息支出	福建国电风力发电有限公司	7,163,218.55	
利息支出	国家能源集团甘肃电力有限公司	4,274,733.33	
利息支出	神华福能（福建）置业有限公司	431,829.99	904,894.17
增加投资小计		101,541,733.04	256,900,782.89
增加投资	国能常州第二发电有限公司		89,212,400.00
增加投资	江阴和澄新能源有限公司		15,900,000.00
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	61,872,933.04	31,000,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	21,668,800.00	3,498,333.33
增加投资	同心龙源合创电力有限责任公司		41,440,049.56

交易类型	关联方	本年发生额	上年发生额
增加投资	太仓中煤能源开发有限公司		61,000,000.00
增加投资	国能（江永）新能源有限公司	18,000,000.00	14,850,000.00

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

（1） 应收项目

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
国能包头煤化工有限责任公司	300,000.00		2,898,687.00	
国电北屯发电有限公司	385,273.75		385,273.75	
国电承德围场风电有限公司	399,723.85		7,699,723.85	
国电崇礼和泰风能有限公司	872,971.70		604,171.70	
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	1,286,860.50		134,673.50	
国电电力瓜州风力发电有限公司	94,094.50		51,094.50	
国电电力哈密光伏发电有限公司			67,784.40	
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	29,431.00		203,903.30	
国电电力胶南风力发电有限公司	717,652.25		13,500.25	
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	124,307.50		522,704.94	
国电电力宁夏新能源开发有限公司	8,292,263.30	20,400.00	11,231,086.50	

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国电电力青海万立水电开发有限公司			150,000.00	75,000.00
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	296,566.15		358,566.15	
国电电力威海风力发电有限公司	976,553.75		549,753.75	
国电电力文登风力发电有限公司	472,773.75		149,753.75	
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	5,517.50		148,717.50	
国电电力云南新能源开发有限公司	19,449.25		202,579.00	
国电电力诸城风力发电有限公司	735,516.75		13,931.75	
国电哈密能源开发有限公司	82,393.75		268,096.50	
国电宁海风力发电有限公司	545,035.10		1,282,496.00	
国电青松吐鲁番新能源有限公司	49,000.00		172,696.00	
国电山西兴能有限公司			448,200.00	
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	955,779.50		1,084,379.54	
国电塔城发电有限公司	178,200.00		373,904.80	
国电天唯康保风能有限公司	1,433,389.75		645,189.75	
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	200,679.20		540,229.80	
国电鄯州风力发电有限公司	202,532.30		566,153.00	
国电优能（康平）风电有限公司	300,000.00		797,042.75	

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国电优能风电开发（凌海）有限公司	659,400.00		685,800.00	
国家能源（山东）新能源有限公司	1,288,502.07		1,522,664.92	
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	602,880.00		602,880.00	
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	56,135,492.62		45,244,109.39	
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
国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00	19,600.00	19,600.00
国能康平发电有限公司	300,000.00		350,000.00	
国能巧家新能源有限公司	268,200.00		268,200.00	
国能山西河曲发电有限公司			350,000.00	
国能神皖合肥发电有限责任公司			200,000.00	
国能永福发电有限公司	7,202,000.00		7,190,000.00	
国能粤电台山发电有限公司			200,000.00	
国能长源湖北新能源有限公司			859,800.00	
国网能源和丰煤电有限公司	450,000.00		510,000.00	
吉安市正伟科技有限公司	177,768.00		277,768.00	
内蒙古国电和洁风能有限公司	26,400.00		659,400.00	
山西雁门关风力发电科技有限公司	737,609.20		82,898.35	

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
云南国电电力富民风电开发有限公司	920,291.40		480,505.00	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	108,143.00		75,960.00	
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	1,044,600.00		1,044,600.00	
国能哈尔滨热电有限公司			300,000.00	
国能河北沧东发电有限责任公司	350,000.00		350,000.00	
国能河北衡丰发电有限责任公司			300,000.00	
仙游国电风力发电有限公司	466,000.00		394,000.00	
依兰龙源风力发电有限公司	293,553.50		506,780.80	
中核甘肃风力发电有限公司	369,800.00	369,800.00	369,800.00	369,800.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	569,120.54		192,960.02	
楚雄贝诚能源有限公司	804,000.00		660,000.00	
广西国能能源销售有限公司			3,445,000.00	
国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	681,235.00		1,389,235.00	
国电电力广东新能源开发有限公司	841,784.60		782,384.60	
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	528,451.25		706,911.25	
国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司			637,553.30	
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	891,801.00		891,801.00	

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国电电力青海新能源开发有限公司			1,046,980.70	
国电电力山东新能源开发有限公司	2,812,150.75		597,565.75	
国电电力山西新能源开发有限公司	2,503,305.10		3,308,905.08	
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司			647,952.47	
国电和风风电开发有限公司	7,011,800.00		7,241,000.00	
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	18,000.00		557,400.00	
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	6,069,419.13		2,915,277.91	
国能包头能源有限责任公司			1,179,750.00	
国能黄骅港务有限责任公司			1,346,891.00	
国能江西新能源产业有限公司	948,663.60		576,000.00	
国能龙源环保南京有限公司	4,665,677.68		2,159,540.88	
国能五寨新能源有限公司			870,000.00	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	7,143,536.42		8,633,465.26	
万年县河丰新能源科技有限公司	71,562.90		1,431,258.00	
云南宣威国电新能源开发有限公司	1,060,000.00		1,312,000.00	
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	1,529,000.00		1,529,000.00	
达拉特旗国电新能源有限公司	2,165,226.00			

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
高安市正盛新能源有限公司	912,800.00			
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	1,631,913.00			
国电电力怀安新能源开发有限公司	1,078,350.00			
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	887,000.00			
国电电力内蒙古新能源阿巴嘎旗分公司	888,731.75			
国电电力内蒙古新能源阿左旗分公司	857,078.00			
国电电力内蒙古新能源西乌旗分公司	791,668.00			
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	730,000.00			
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	1,631,000.00			
国电皖能宿松风电有限公司	1,008,347.00			
国电象山海上风电有限公司	909,840.00			
国电优能宿松风电有限公司	1,392,970.00			
国华（江苏）风电有限公司	627,600.00			
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	528,000.00			
国家能源泗水新能源有限公司	1,318,970.00			
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	47,964,995.54			
国能（河曲）热电有限公司	1,000,000.00			

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国能供应链内蒙古有限公司	1,033,000.00			
国能河北龙山发电有限责任公司	700,000.00			
国能吉林新能源发展有限公司	540,000.00			
国能龙源电力技术工程有限责任公司	530,000.00			
国能宁东新能源有限公司	1,050,000.00			
国能山西神头第二发电厂有限公司	700,000.00			
国能新疆电力有限公司	7,651,000.00			
国能信息技术有限公司	14,771,865.74			
国能易购（北京）科技有限公司	17,192,000.00			
国网能源哈密煤电有限公司	1,440,000.00			
杭锦旗国电电力有限公司	2,272,944.00			
山东中华发电有限公司	950,000.00			
泰安天泰新能源有限公司	1,287,845.00			
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	800,941.00			
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	2,454,401.00			
国能龙源环保有限公司	111,707.00			
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	32,400.00			

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他小额	21,539,899.25	111,707.00	24,327,317.24	
合　计	271,908,205.14	921,507.00	164,795,209.65	864,400.00
应收票据：				
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司			4,090,000.00	
宁夏英力特化工股份有限公司	50,000.00			
合　计	50,000.00		4,090,000.00	
预付款项：				
国家能源集团共享服务中心有限公司			259,326.90	
国家能源集团国际工程咨询有限公司	242,962.00		655,062.00	
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	62,411.61		1,745,577.47	
国能科慧（北京）实业有限公司	87,118.78		59,930.00	
国能龙源电力技术工程有限责任公司	268,800.00		268,800.00	
国能易购（北京）科技有限公司	236,831,046.09		168,936,403.95	
神华培训中心有限公司	82,400.00		171,800.00	
国能诚信招标有限公司			12,950.00	
国电物流有限公司			8,016.54	
国诚亿泰科技发展有限公司	265,051.93		153,400.00	

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	236,175.00		29,753.75	
国家能源集团物资有限公司西北分公司			7,500.00	
国能（北京）国际经贸有限公司			10,500.00	
国能山东置业有限公司	442,228.72		1,320,174.68	
国家能源（山东）工程技术有限公司	209,250.00		186,750.00	
国能康平发电有限公司	3,852,735.00			
国能科慧（北京）置业有限责任公司	2,602,882.58			
其他小额	828,111.69			
合　计	246,011,173.40		173,825,945.29	
其他应收款：				
国电联合动力技术有限公司	45,947,707.00	77,500.00	77,500.00	
国家能源集团福建能源有限责任公司	54,499.07		54,499.07	
国家能源集团共享服务中心有限公司	44,047,387.07		40,352,854.87	
国家能源投资集团有限责任公司	8,872,490.63		8,872,490.63	
国能诚信招标有限公司	227,013.00		227,013.00	
国能济源热电有限公司	10,349.28	10,349.28	10,349.28	
国能内蒙古能源有限公司			10,077,832.00	

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国能双辽发电有限公司	7,434,970.00		5,120,780.00	
国能易购（北京）科技有限公司	21,253,150.33		21,253,092.11	
国能长源武汉实业有限公司	150,653.77		150,653.77	
临泽县鸿飞新能源有限公司	5,422,768.22		5,422,768.22	
神华工程技术有限公司	380,000.00		380,000.00	
国家能源集团河南电力有限公司	495,195.00		482,137.28	
天津国电申能电力有限公司	3,643,432.77	3,643,432.77	3,643,432.77	
国能宾川新能源有限公司	9,669,357.20		12,336,109.20	
国能朝阳新能源发展有限公司			850,000.00	
国能建平新能源发展有限公司			1,050,000.00	
国能山西新能源产业投资开发有限公司孟县分公司	1,039,000.00		1,039,000.00	
天津静海国电电力光伏发电有限公司	580,520.80		2,974,959.40	
南通天生港发电有限公司	4,983,567.07		4,983,567.07	
国能思达科技有限公司			2,825,471.70	
国家能源集团天津电力有限公司			89,104,968.05	
国电北屯发电有限公司	841,500.00			
国家能源集团广西电力有限公司	2,622,173.55			

项目名称	期末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
国家能源集团雄安能源有限公司	9,000,000.00			
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	530,000.00			
天津国能洁能新能源有限公司	4,377,355.78			
依兰龙源风力发电有限公司	25,000.00			
其他小额	1,317,515.14		673,808.55	
合　计	172,925,605.68	3,731,282.05	211,963,286.97	

（2） 应付项目

项目名称	期末余额	年初余额
应付账款：		
北京国电电力新能源技术有限公司		590,000.00
国电联合动力技术有限公司	505,921,654.19	1,144,247,785.36
国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	26,656,900.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,939,849.05	980,000.00
国能大渡河大数据服务有限公司	252,350.00	
国能江西新能源产业有限公司	3,212,083.89	2,190,912.52
国能江西工程技术有限公司	1,480,008.72	
国能联合动力技术（连云港）有限公司	690,265.49	
国能龙源电力技术工程有限责任公司	51,670,494.43	289,565,179.19
国能龙源电气有限公司		1,638,998.00
国能龙源环保南京有限公司	22,988,446.12	243,598,338.24
国能数智科技开发（北京）有限公司	11,629,818.82	6,467,362.22
国能思达科技有限公司	184,201,258.71	172,174,962.66
国能信控互联技术（河北）有限公司	10,401,115.21	3,500,243.21
国能信控技术股份有限公司	51,806,579.71	63,245,233.09
国能信息技术有限公司	4,562,058.48	1,805,094.34
国能易购（北京）科技有限公司	86,811,530.88	102,103,302.90
国能永福发电有限公司	3,418,873.47	2,449,408.82
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司		2,499,996.80
江苏龙源振华海洋工程有限公司	114,837,457.72	287,161,673.61
国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	8,540.50	
国能黑龙江新能源有限公司	1,612,794.27	2,965,472.90
国家能源（山东）工程技术有限公司	622,500.00	1,097,520.00
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心		739,600.00
国家能源集团资产管理有限公司		800,000.00
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司		9,998,078.58

项目名称	期末余额	年初余额
国能龙源环保有限公司	3,307,540.00	10,418,300.00
国能宁夏灵武发电有限公司		768,718.00
长沙能发新能源有限公司	11,530,719.85	8,307,948.88
国能南京电力试验研究有限公司	2,639,000.00	957,547.17
神华工程技术有限公司	2,486,879.40	4,783,026.73
国能融资租赁有限公司		57,628,317.64
国家能源集团甘肃电力有限公司	22,478,700.00	
国能（北京）电气技术有限公司	11,718,229.95	
国能电力工程管理有限公司	1,320,754.72	
国能新疆温泉发电有限公司	841,500.00	
国能云南新能源开发有限公司	1,484,000.00	
国能长源武汉实业有限公司	707,278.83	
天津滨海电力有限公司	15,000,000.00	
国电环境保护研究院有限公司		132,075.47
其他小额	2,177,100.04	2,511,854.46
合　计	1,161,416,282.45	2,451,983,850.79
应付票据：		
国电联合动力技术有限公司		15,789,960.00
国能龙源环保南京有限公司		1,691,047.15
江苏龙源振华海洋工程有限公司		5,360,251.30
国能龙源电力技术工程有限责任公司		80,718,804.49
合　计		103,560,062.94
其他应付款：		
国能龙源电气有限公司		137,060.00
国能信控技术股份有限公司	1,724,420.39	1,789,380.61
国能思达科技有限公司	8,505,158.05	7,982,360.97
国能信控互联技术（河北）有限公司	1,300,630.00	1,841,166.00
国电联合动力技术有限公司	468,785,622.42	402,706,705.74

项目名称	期末余额	年初余额
国能龙源电力技术工程有限责任公司	872,700.00	66,209,428.17
国家能源投资集团有限责任公司	266,600,000.00	27,050,000.00
国能龙源催化剂江苏有限公司		997,866.00
国能龙源环保南京有限公司	53,082.38	64,387.26
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		280,217.15
国家能源集团甘肃电力有限公司	17,574,812.39	12,026,508.42
国家能源集团财务有限公司	7,911.83	7,911.83
国家能源集团青海电力有限公司		54,230.32
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司		400,000.00
天津滨海电力有限公司		6,357,726.71
国家能源（山东）新能源有限公司	275,065.47	135,995,984.32
国家能源泗水新能源有限公司	325,148.61	2,001,455.82
国能（北京）商业保理有限公司		19,933,941.66
国能达拉河水电开发有限公司	4,331,803.61	4,273,494.28
国能联合动力技术（保定）有限公司	6,823,575.00	6,823,575.00
国能龙源环保有限公司	5,642,745.00	2,211,188.19
国能黑龙江新能源有限公司	5,388,158.59	1,118,028.47
南通天生港发电有限公司	150,193,364.56	150,193,364.56
国家能源费县发电有限公司	5,185,094.39	5,185,094.39
国能吉林新能源发展有限公司	1,671,000.00	
依兰龙源风力发电有限公司	275,720.54	
长顺县国能新能源有限公司	6,000,000.00	
国家能源（山东）工程技术有限公司		46,560.00
其他小额	1,496,663.64	1,030,363.55
合　计	959,869,741.87	863,555,064.42
合同负债：		
国家能源集团山东电力有限公司	70,000.00	70,000.00

项目名称	期末余额	年初余额
国能陕西新能源发电有限公司	129,000.00	129,000.00
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	8,473,493.63	9,414,992.93
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	4,236,746.81	4,707,496.42
国电新疆艾比湖流域开发有限公司		10,711,874.29
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	18,000.00	557,400.00
国家能源集团财务有限公司	575,816.60	
白银发展投新能源有限公司	15,132,743.37	
淖尔国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	480,000.00	
神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	135,000.00	
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	310,800.00	
其他小额	900,330.00	675,000.00
合　计	30,461,930.41	26,265,763.64

（3） 其他项目

项目名称	期末余额	年初余额
银行存款：		
国家能源集团财务有限公司	893,763,826.58	1,275,130,160.94
合　计	893,763,826.58	1,275,130,160.94
应收股利：		
依兰龙源风力发电有限公司		6,899,725.30
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
南通天生港发电有限公司	28,161,000.00	15,645,000.00
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
合　计	50,108,256.45	44,491,981.75
短期借款：		
国家能源集团财务有限公司	501,451,055.74	13,207,942,305.56
国能（北京）商业保理有限公司	809,014,483.37	381,428,246.35
国家能源集团甘肃电力有限公司	208,603,639.19	
国家能源集团广西电力有限公司		180,125,000.00
国能融资租赁有限公司	389,777,905.62	132,213,299.99

项目名称	期末余额	年初余额
国能达拉河水电开发有限公司	5,014,510.56	
合　计	1,913,861,594.48	13,901,708,851.90
应付股利：		
国电电力发展股份有限公司	45,280,482.99	41,915,120.59
国家能源集团山西电力有限公司	24,237,482.23	16,883,064.35
国家能源投资集团有限责任公司	173,366,517.28	223,744,266.96
国能北安热电有限公司	4,431,220.84	16,103,044.43
国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	22,171,407.54
南通天生港发电有限公司	354,847,361.72	347,511,347.34
国家能源集团甘肃电力有限公司	43,429,159.24	33,729,250.87
国家能源集团重庆电力有限公司	50,883,498.29	
合　计	718,647,130.13	702,057,502.08
一年内到期的非流动负债：		
国家能源集团财务有限公司	1,034,550,355.85	1,546,447,844.45
国能融资租赁有限公司	444,465,949.81	6214249.89
国家能源（山东）新能源有限公司		45,668.33
国家能源集团云南电力有限公司		68,495,455.56
国能（北京）商业保理有限公司	71,654,472.81	30,040,500.00
国家能源集团甘肃电力有限公司	233,845,424.15	
国家能源集团广西电力有限公司	400,283,163.57	290,000.10
合　计	2,184,799,366.19	1,651,533,718.33
长期借款：		
国家能源集团财务有限公司	7,560,284,180.56	10,754,056,197.75
国能融资租赁有限公司	997,226,919.70	1,839,597,550.00
国家能源（山东）新能源有限公司		47,000,000.00
国能（北京）商业保理有限公司	146,710,000.00	
国家能源集团广西电力有限公司		400,000,000.00
合　计	8,704,221,100.26	13,040,653,747.75

十四、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

（1） 资本承诺

项　目	期末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	21,956,343,000.00	10,190,662,000.00
合　计	21,956,343,000.00	10,190,662,000.00

2、 或有事项

（1） 担保

项　目	期末余额	年初余额
联营企业担保	6,784,656.12	6,564,601.30
合　计	6,784,656.12	6,564,601.30

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

（1）发行股票和债券

2026 年 1 月 14 日发行了 2026 年度第一期超短期融资券 37 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。2026 年 1 月 14 日发行了 2026 年度第二期超短期融资券 37 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。2026 年 1 月 26 日发行了 2026 年度第三期超短期融资券 20 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。2026 年 1 月 26 日发行了 2026 年度第四期超短期融资券 20 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。

2、 利润分配情况

项　目	金额
拟分配的利润或股利	522,488,510.25
经审议批准宣告发放的利润或股利	522,488,510.25

注：本公司以 2025 年度中国会计准则合并报表归属于母公司股东的净利润人民币 4,526,216,814.09 元的 30%确定 2025 年度拟分配利润总金额为 1,358,470,126.65 元，以公司总股本 8,359,816,164 股为基数，2025 年度拟合计派发股息每 10 股人民币 1.625 元（税前）。

本公司已于 2025 年 12 月派发 2025 年中期股息每 10 股人民币 1 元（税前），中期股息金额合计 835,981,616.40 元。本次拟派发 2025 年末期股息每 10 股人民币 0.625 元（税前），末期股息金额合计 522,488,510.25 元。

若因增发股份、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522,488,510.25元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。该利润分配预案尚待股东会批准。

十六、其他重要事项

1、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至本报告披露日，公司向特定对象发行A股股票正常推进中。本次发行预案经董事会、股东大会审议通过后，并取得了国有资产监督管理部门批准，公司向深圳证券交易所（以下简称“深交所”）提交申请文件并获受理（深证上审〔2026〕1号）。目前，公司已会同相关中介机构对深交所上市审核中心出具的《关于龙源电力集团股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核问询函》（审核函〔2026〕120005号）所列问题进行了逐项说明和回复，事项处于问询与回复阶段。本次向特定对象发行A股股票的募集资金总额不超过人民币50.00亿元，拟投资于海南东方CZ8场址50万千瓦海上风电项目、“宁湘直流”配套新能源基地沙坡头100万千瓦风电项目。公司本次向特定对象发行股票事项尚需深交所审核通过，并获得中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）同意注册后方可实施，最终能否通过深交所审核，并获得中国证监会作出同意注册的决定及其时间尚存在不确定性。公司将根据上述事项进展情况，严格按照有关法律法规的规定和要求及时履行信息披露义务。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1） 按账龄披露

账　龄	期末余额	年初余额
1年以内	1,102,539.07	1,127,458.03
1至2年		
2至3年		
3至4年		
4至5年		
5年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
小　计	4,301,473.87	4,326,392.83
减：坏账准备	1,598,934.80	1,598,934.80
合　计	2,702,539.07	2,727,458.03

（2） 按坏账计提方法分类列示

类　别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	4,301,473.87	100.00	1,598,934.80	37.17	2,702,539.07
其中：其他组合	4,301,473.87	100.00	1,598,934.80	37.17	2,702,539.07
合　计	4,301,473.87	——	1,598,934.80	——	2,702,539.07

（续）

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	4,326,392.83	100.00	1,598,934.80	36.96	2,727,458.03
其中：其他组合	4,326,392.83	100.00	1,598,934.80	36.96	2,727,458.03

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
合 计	4,326,392.83	——	1,598,934.80	——	2,727,458.03

（3） 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	1,598,934.80					1,598,934.80
其中：其他组合	1,598,934.80					1,598,934.80
合 计	1,598,934.80					1,598,934.80

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国能龙源环保有限公司	111,707.00	2.60	111,707.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	46.50	400,000.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	17.44	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	6.97	300,000.00
国网浙江省电力有限公司温岭市供电公司	1,102,539.07	25.63	
合 计	4,264,246.07	99.14	1,561,707.00

2、 其他应收款

项 目	期末余额	年初余额
应收股利	9,106,107,432.09	7,791,298,114.96
其他应收款	44,072,827,941.06	33,904,597,370.37
合 计	53,178,935,373.15	41,695,895,485.33

（1） 应收股利

①应收股利情况

被投资单位	期末余额	年初余额
本公司所属子公司	9,084,160,175.64	7,766,763,461.52
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
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
小　计	9,106,107,432.09	7,791,298,114.96
减：坏账准备		
合　计	9,106,107,432.09	7,791,298,114.96

②重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回原因	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	13,348,168.43	4-5年2,400,773.03元；5年以上10,947,395.40元。	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按账龄披露

账　龄	期末余额	年初余额
1 年以内	39,474,948,608.21	16,938,754,393.98
1 至 2 年	4,451,627,713.20	17,049,470,808.70
2 至 3 年	270,658,894.86	118,054,907.79
3 至 4 年	91,606,925.90	157,312,211.22
4 至 5 年	142,854,661.13	
5 年以上	451,417,897.58	454,224,158.60
小　计	44,883,114,700.88	34,717,816,480.29
减：坏账准备	810,286,759.82	813,219,109.92
合　计	44,072,827,941.06	33,904,597,370.37

②按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	年初账面余额
内部借款及内部往来款	43,576,703,158.00	34,080,353,492.26
外部借款	449,287,482.24	465,290,470.33
往来款等	857,124,060.64	172,172,517.70
小　计	44,883,114,700.88	34,717,816,480.29
减：坏账准备	810,286,759.82	813,219,109.92
合　计	44,072,827,941.06	33,904,597,370.37

③按坏账准备计提方法分类披露

类　别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24	1.00	449,287,482.24	100.00	
按组合计提坏账准备	44,433,827,218.64	99.00	360,999,277.58	0.81	44,072,827,941.06
其中：其他组合	44,433,827,218.64	99.00	360,999,277.58	0.81	44,072,827,941.06
合　计	44,883,114,700.88	——	810,286,759.82	——	44,072,827,941.06

（续）

类　别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24	1.29	449,287,482.24	100.00	
按组合计提坏账准备	34,268,528,998.05	98.71	363,931,627.68	1.06	33,904,597,370.37
其中：其他组合	34,268,528,998.05	98.71	363,931,627.68	1.06	33,904,597,370.37
合　计	34,717,816,480.29	——	813,219,109.92	——	33,904,597,370.37

A、期末单项计提坏账准备

名　称	年初余额		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
龙源友谊生物质发电有限公司	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	100.00	本年度破产清算，不再纳入合并范围
合　计	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	100.00	——

④坏账准备计提情况

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）	
年初余额	363,931,627.68		449,287,482.24	813,219,109.92
年初余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提				

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）	
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动	-2,932,350.10			-2,932,350.10
期末余额	360,999,277.58		449,287,482.24	810,286,759.82

⑤坏账准备的情况

类　别	年初余额	本年变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24					449,287,482.24
按组合计提坏账准备	363,931,627.68				-2,932,350.10	360,999,277.58
其中：其他组合	363,931,627.68				-2,932,350.10	360,999,277.58
合　计	813,219,109.92				-2,932,350.10	810,286,759.82

⑥按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例（%）	款项性质	账龄	坏账准备期末余额
雄亚投资有限公司	2,471,957,466.56	5.51	内部借款及内部往来款	2-3年	
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	2,456,990,379.53	5.47	内部借款及内部往来款	2年以内	
龙源盐城新能源发展有限公司	2,003,898,518.00	4.46	内部借款及内部往来款	6个月以内、1-2年、2-3年	
射阳龙源风力发电有限公司	1,764,781,532.98	3.93	内部借款及内部往来款	6个月以内	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,476,981,197.82	3.29	内部借款及内部往来款	6个月以内	
合　计	10,174,609,094.89	22.66	——	——	

3、 长期股权投资

（1） 长期股权投资分类

项 目	期末余额			年初余额		
	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	72,843,867,101.41	87,166,000.00	72,756,701,101.41	66,700,507,781.39	112,166,000.00	66,588,341,781.39
对联营、合营企业投资	878,369,108.40		878,369,108.40	879,848,107.71		879,848,107.71
合 计	73,722,236,209.81	87,166,000.00	73,635,070,209.81	67,580,355,889.10	112,166,000.00	67,468,189,889.10

（2） 对子公司投资

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			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	612,350,340.00		153,320,000.00			
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00					
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00					
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96					
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00					
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93					
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00					
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
福建龙源海上风力发电有限公司	1,543,360,000.00					
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23					
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65					
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38					
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67					
甘肃龙源新能源有限公司	468,397,500.00					
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88					
广东国能龙源新能源有限公司	217,020,929.00					
广西龙源新能源有限公司	1,324,464,840.00		107,100,000.00			
广西南宁龙源新能源有限公司	138,090,000.00					
贵州龙源新能源有限公司	1,275,435,380.00		90,615,400.00			
国电龙源神池风力发电有限公司	42,840,000.00					
国电龙源吴起新能源有限公司	166,706,520.00					
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00					
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42					
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00					
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	121,000,000.00					
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00					
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00					
国能龙源（福建）新能源有限公司	53,734,864.58					
国能龙源（松桃）新能源有限公司	47,211,350.00					
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00					
国能龙源罗平新能源有限公司	222,788,017.50					
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27					
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00					
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71					
海南龙源新能源有限公司	239,118,295.57					
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00					
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12					
河南龙源新能源发展有限公司	798,891,980.00		31,859,800.00			
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00					
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	216,000,000.00		9,000,000.00			
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,119,844,000.00		10,200,000.00			
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00					
湖北龙源新能源有限公司	543,989,600.00					
湖南龙源新能源发展有限公司	394,871,000.00		91,044,850.00			
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25					
桦南龙源新能源有限公司	236,090,000.00		7,000.00			
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00					
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73					
江苏海上龙源新能源有限公司	537,600,000.00					
江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89					
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
江西龙源新能源有限公司	659,588,922.00		224,050,111.52			
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00					
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00					
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,438,595,861.80		162,000,000.00			
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36					
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68					
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	46,260,667.07					
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	43,025,291.65					
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00					
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66					
龙源（北京）新能源有限公司	16,246,300.00					
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00					
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00					
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	760,700,000.00		234,000,000.00			
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00					
龙源（农安）风力发电有限公司	476,819,890.63					
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00					
青海龙源新能源有限公司	591,457,060.59		222,800,000.00			
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00					
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13					
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00					
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00					
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62					
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00					
龙源（玉门）新能源发展有限公司	342,000,000.00					
龙源（张北）风力发电有限公司	204,670,000.00					
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82					
吉林龙源新能源有限公司	227,262,500.00					
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00					
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00					
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00					
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00					
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00					
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00		66,430,000.00			
龙源大理风力发电有限公司	506,815,760.00					
龙源电力海外投资有限公司	97,488,605.48					
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00		1,230,226,817.50			
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00		6,137,760.00			
安徽龙源新能源有限公司	458,715,000.00					
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,223,370,000.00		131,955,350.00			
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73					
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00					
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00					
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	688,500,000.00					
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00					
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00					
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00					
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00					
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00					
龙源建投（承德）风力发电有限公司	133,851,000.00					
龙源静乐风力发电有限公司	386,545,008.42					
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58					
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00					
龙源乐安风力发电有限公司	113,534,000.00					
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00					
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00					
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00					
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00					
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00					
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87					
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07					
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00					
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00					
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00					
龙源宿州风力发电有限公司	159,810,000.00					
龙源吐鲁番新能源有限公司		41,166,000.00				
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00					
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00					
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80		135,776,800.00			
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00					
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	99,039,468.16					
江苏龙源新能源有限公司	326,777,500.00					
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00					
龙源盐城新能源发展有限公司	688,500,000.00					
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00					
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00					
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	598,122,920.00					
内蒙古龙源新能源发展有限公司	516,393,220.00		60,000,000.00			
宁夏龙源新能源有限公司	2,605,961,460.00		1,979,596,620.00			
青铜峡龙源新能源有限公司	385,916,810.00					
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00		122,614,800.00			
山西龙源新能源有限公司	510,117,529.62					
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00					
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00					
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,664.29					
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,500.00					
天津龙源新能源有限公司	480,307,320.00					
天津龙源海晶新能源有限公司	639,030,000.00					
铁力龙源新能源有限公司	146,473,000.00		53,527,000.00			
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76					
通河龙源风力发电有限公司	72,864,000.00		1,920,000.00			
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97					
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00					
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00		8,000.00			
新疆龙源新能源有限公司	933,947,060.00		89,040,000.00			
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03					
雄亚（温岭）新能源有限公司	67,560,531.00					
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90					
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28					
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81		5.00			
伊春兴安岭风力发电有限公司	161,077,771.90		210,600.00			
依兰龙源汇能风力发电有限公司	186,878,400.00		16,880,000.00			
右玉龙源新能源有限公司	258,132,457.10					
云南龙源新能源有限公司	1,237,262,000.00		6,009,000.00			
浙江龙源新能源发展有限公司	310,685,277.51		885,000.00			
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54					
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00					
中国福霖风能工程有限公司	26,544,833.91	46,000,000.00	16,000,000.00			
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79					
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00					
广西国能能源发展有限公司	1,441,367,208.25					
国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81					
国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78					
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61					
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77					
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57					
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00					
临泽龙源新能源有限公司	1,065,000,000.00					
龙源（环县）新能源有限公司	82,200,000.00		159,080,000.00			
龙源（金昌）新能源有限公司	25,500,000.00					
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00					
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00					
铅山龙源新能源有限公司	126,588,000.00					
乾安国能龙源新能源有限公司	90,155,464.20					
曲靖龙源新能源有限公司	264,039,000.00					
如皋龙源新能源发展有限公司	18,221,000.00					
台州路桥龙源新能源有限公司	6,608,220.00					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
天津国电洁能电力有限公司	617,596,901.89					
铜鼓龙源新能源有限公司	11,490,332.00					
永昌龙源新能源有限公司	9,000,000.00					
永修龙源新能源有限公司	43,769,922.00					
舟山龙源雄亚新能源有限公司	31,760,000.00					
德兴龙源新能源有限公司	6,129,200.00					
繁峙龙源新能源有限公司	115,761,260.00					
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00		1,080,270.00			
龙源绿色能源（北京）有限公司	1,943,416.20					
南城龙源新能源有限公司	584,010.00					
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00					
松桃龙源新能源有限公司	162,663,200.00		10,400,000.00			
国能（甘肃）新能源有限公司	508,417,131.54					
国能（武威）新能源有限公司	80,000,000.00					
国能藤县能源发展有限公司	708,537,139.55					

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
江苏龙源新能源发电有限公司	9,704,800.00					
金塔北山国能新能源有限公司	6,900,000.00					
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	40,800,000.00		21,300,000.00			
民勤国能风力发电有限责任公司	69,615,000.00					
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	73,970,000.00					
夏河国能新能源开发有限公司	32,500,000.00		69,665,000.00			
阳泉龙源新能源有限公司	35,769,450.00					
永登县龙源新能源有限公司	37,940,000.00		34,000,000.00			
龙源电力集团四川新能源有限公司			18,534,780.00			
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司			25,500,000.00			
海南国能龙源新能源有限公司			259,722,000.00			
静乐龙源新能源有限公司			64,175,777.43			
国家能源莒南新能源有限公司			77,654,913.49			
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司			113,000,000.00			
敖汉旗龙源新能源有限公司			109,500,000.00			

被投资单位	年初余额（账面价值）	减值准备年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他
国能湖口风力发电有限公司			70,898,465.08			
林西县龙源新能源有限公司			71,500,000.00			
宁城县龙源新能源有限公司			48,000,000.00			
翁牛特旗龙源新能源有限公司			80,000,000.00			
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00			2,550,000.00		
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00			9,100,000.00		
崇仁龙源新能源有限公司	22,400,000.00			22,400,000.00		
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	89,040,000.00			89,040,000.00		
龙源西藏那曲新能源有限公司	49,220,000.00	25,000,000.00		74,220,000.00		
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00			86,556,800.00		
合　计	66,588,341,781.39	112,166,000.00	6,487,226,120.02	343,866,800.00		

（续）

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
龙源（来安）新能源有限公司	765,670,340.00	
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00	
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96	
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93	
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	
福建龙源海上风力发电有限公司	1,543,360,000.00	
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23	
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65	
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38	
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67	
甘肃龙源新能源有限公司	468,397,500.00	
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88	
广东国能龙源新能源有限公司	217,020,929.00	
广西龙源新能源有限公司	1,431,564,840.00	
广西南宁龙源新能源有限公司	138,090,000.00	
贵州龙源新能源有限公司	1,366,050,780.00	
国电龙源神池风力发电有限公司	42,840,000.00	
国电龙源吴起新能源有限公司	166,706,520.00	
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00	
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17	
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42	
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00	
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	121,000,000.00	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00	
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00	
国能龙源（福建）新能源有限公司	53,734,864.58	
国能龙源（松桃）新能源有限公司	47,211,350.00	
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00	
国能龙源罗平新能源有限公司	222,788,017.50	
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27	
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00	
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71	
海南龙源新能源有限公司	239,118,295.57	
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00	
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12	
河南龙源新能源发展有限公司	830,751,780.00	
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00	
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	225,000,000.00	
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,130,044,000.00	
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	
湖北龙源新能源有限公司	543,989,600.00	
湖南龙源新能源发展有限公司	485,915,850.00	
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25	
桦南龙源新能源有限公司	236,097,000.00	
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00	
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73	
江苏海上龙源新能源有限公司	537,600,000.00	
江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89	
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
江西龙源新能源有限公司	883,639,033.52	
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,600,595,861.80	
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36	
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68	
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	46,260,667.07	
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	43,025,291.65	
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66	
龙源（北京）新能源有限公司	16,246,300.00	
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	994,700,000.00	
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	
龙源（农安）风力发电有限公司	476,819,890.63	
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	
青海龙源新能源有限公司	814,257,060.59	
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00	
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13	
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00	
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62	
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	
龙源（玉门）新能源发展有限公司	342,000,000.00	
龙源（张北）风力发电有限公司	204,670,000.00	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82	
吉林龙源新能源有限公司	227,262,500.00	
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00	
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	
龙源大丰风力发电有限公司	587,044,000.00	
龙源大理风力发电有限公司	506,815,760.00	
龙源电力海外投资有限公司	97,488,605.48	
龙源电力集团（上海）投资有限公司	1,383,869,317.50	
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	97,965,260.00	
安徽龙源新能源有限公司	458,715,000.00	
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,355,325,350.00	
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00	
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	688,500,000.00	
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00	
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00	
龙源建投（承德）风力发电有限公司	133,851,000.00	
龙源静乐风力发电有限公司	386,545,008.42	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	
龙源乐安风力发电有限公司	113,534,000.00	
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00	
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87	
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07	
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	
龙源宿州风力发电有限公司	159,810,000.00	
龙源吐鲁番新能源有限公司		41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	
龙源西藏新能源有限公司	419,763,356.80	
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	99,039,468.16	
江苏龙源新能源有限公司	326,777,500.00	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00	
龙源盐城新能源发展有限公司	688,500,000.00	
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	598,122,920.00	
内蒙古龙源新能源发展有限公司	576,393,220.00	
宁夏龙源新能源有限公司	4,585,558,080.00	
青铜峡龙源新能源有限公司	385,916,810.00	
山东龙源新能源有限公司	441,044,800.00	
山西龙源新能源有限公司	510,117,529.62	
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00	
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98	
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,664.29	
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,500.00	
天津龙源新能源有限公司	480,307,320.00	
天津龙源海晶新能源有限公司	639,030,000.00	
铁力龙源新能源有限公司	200,000,000.00	
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76	
通河龙源风力发电有限公司	74,784,000.00	
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97	
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	
五大连池龙源新能源有限公司	19,398,000.00	
新疆龙源新能源有限公司	1,022,987,060.00	
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03	
雄亚（温岭）新能源有限公司	67,560,531.00	
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90	
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28	
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,154,000.81	
伊春兴安岭风力发电有限公司	161,288,371.90	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
依兰龙源汇能风力发电有限公司	203,758,400.00	
右玉龙源新能源有限公司	258,132,457.10	
云南龙源新能源有限公司	1,243,271,000.00	
浙江龙源新能源发展有限公司	311,570,277.51	
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54	
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00	
中国福霖风能工程有限公司	42,544,833.91	46,000,000.00
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79	
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	
广西国能能源发展有限公司	1,441,367,208.25	
国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81	
国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92	
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78	
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61	
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77	
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57	
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	
临泽龙源新能源有限公司	1,065,000,000.00	
龙源（环县）新能源有限公司	241,280,000.00	
龙源（金昌）新能源有限公司	25,500,000.00	
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	
铅山龙源新能源有限公司	126,588,000.00	
乾安国能龙源新能源有限公司	90,155,464.20	
曲靖龙源新能源有限公司	264,039,000.00	
如皋龙源新能源发展有限公司	18,221,000.00	
台州路桥龙源新能源有限公司	6,608,220.00	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
天津国电洁能电力有限公司	617,596,901.89	
铜鼓龙源新能源有限公司	11,490,332.00	
永昌龙源新能源有限公司	9,000,000.00	
永修龙源新能源有限公司	43,769,922.00	
舟山龙源雄亚新能源有限公司	31,760,000.00	
德兴龙源新能源有限公司	6,129,200.00	
繁峙龙源新能源有限公司	115,761,260.00	
龙源电力集团重庆新能源有限公司	4,684,670.00	
龙源绿色能源（北京）有限公司	1,943,416.20	
南城龙源新能源有限公司	584,010.00	
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	
松桃龙源新能源有限公司	173,063,200.00	
国能（甘肃）新能源有限公司	508,417,131.54	
国能（武威）新能源有限公司	80,000,000.00	
国能藤县能源发展有限公司	708,537,139.55	
江苏龙源新能源发电有限公司	9,704,800.00	
金塔北山国能新能源有限公司	6,900,000.00	
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	62,100,000.00	
民勤国能风力发电有限责任公司	69,615,000.00	
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	73,970,000.00	
夏河国能新能源开发有限公司	102,165,000.00	
阳泉龙源新能源有限公司	35,769,450.00	
永登县龙源新能源有限公司	71,940,000.00	
龙源电力集团四川新能源有限公司	18,534,780.00	
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	25,500,000.00	
海南国能龙源新能源有限公司	259,722,000.00	
静乐龙源新能源有限公司	64,175,777.43	

被投资单位	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
国家能源莒南新能源有限公司	77,654,913.49	
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	113,000,000.00	
敖汉旗龙源新能源有限公司	109,500,000.00	
国能湖口风力发电有限公司	70,898,465.08	
林西县龙源新能源有限公司	71,500,000.00	
宁城县龙源新能源有限公司	48,000,000.00	
翁牛特旗龙源新能源有限公司	80,000,000.00	
龙源（聊城）新能源有限公司		
雄亚（聊城）新能源有限公司		
崇仁龙源新能源有限公司		
龙源（张掖）新能源发展有限公司		
龙源阿克陶县新能源发电有限公司		
龙源西藏那曲新能源有限公司		
龙源西藏日喀则新能源有限公司		
合　计	72,756,701,101.41	87,166,000.00

（3） 对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动			
			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
一、合营企业						
小 计						
二、联营企业						
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55				812,622.64	
依兰龙源风力发电有限公司	54,620,386.29				284,180.49	
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07				5,379,055.98	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11		61,872,933.04	113,093,954.87	37,374,886.69	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74				1,796,353.89	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	200,544,932.98				-10,442,816.76	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80				3,615,816.36	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35				-4,356,641.14	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23				409,117.17	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90		21,668,800.00		3,175,644.55	

被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增减变动			
			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
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99				1,318,001.27	
南通天生港发电有限公司	19,691,340.70				957,889.65	
小　计	879,848,107.71		83,541,733.04	113,093,954.87	40,324,110.79	
合　计	879,848,107.71		83,541,733.04	113,093,954.87	40,324,110.79	

（续）

被投资单位	本年增减变动				期末余额	减值准备期末余额
	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						
小　计						
二、联营企业						
中核甘肃风力发电有限公司	-352,810.34				28,778,698.85	
依兰龙源风力发电有限公司	33,904.89				54,938,471.67	
内蒙古新锦风力发电有限公司	286,192.95				119,949,268.00	

被投资单位	本年增减变动				期末余额	减值准备期末余额
	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		
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）		8,622,656.89			238,422,029.08	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	118,508.53				50,783,935.16	
江苏龙源振华海洋工程有限公司					190,102,116.22	
河北建投龙源崇礼风能有限公司					45,260,996.16	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	6,777.74				9,083,226.95	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	21,841.43	811,802.50			45,683,040.33	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		2,754,734.93			52,282,112.52	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司					22,612,092.26	
南通天生港发电有限公司	83,890.85	260,000.00			20,473,121.20	
小　计	198,306.05	12,449,194.32			878,369,108.40	
合　计	198,306.05	12,449,194.32			878,369,108.40	

4、 营业收入和营业成本

（1） 营业收入和营业成本情况

项　目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	59,920,119.62	16,722,042.58	54,750,867.23	17,080,607.58
其他业务	13,803,131.05		14,099,614.19	
合　计	73,723,250.67	16,722,042.58	68,850,481.42	17,080,607.58

（2） 分摊至剩余履约义务的说明

本公司期末已签订合同、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808,885.07元，其中：808,885.07元预计将于2026年度确认收入。

5、 投资收益

项　目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	40,324,111.79	13,036,877.96
子公司分红等	4,692,220,333.90	6,876,069,040.01
合　计	4,732,544,445.69	6,889,105,917.97

十八、补充资料

1、 本年非经常性损益明细表

项　目	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	76,112,934.33	长期资产处置收益

项　目	金额	说明
计入当期损益的政府补助，但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	23,220,692.77	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	-24,792,515.32	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		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益	4,735,865.89	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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	16,211,654.77	
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		

项　目	金额	说明
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	83,161,774.72	损失赔偿、无需支付的款项等收入，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	6,218,943.80	个税手续费返还
小　计	184,869,350.96	
减：所得税影响额	31,796,123.92	
少数股东权益影响额（税后）	35,419,463.89	
合　计	117,653,763.15	

本公司对非经常性损益项目的确认依照《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（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

本公司根据定义和原则将《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（2023年修订）》列举的非经常性损益项目界定为经

常性损益的具体明细如下：

项　目	涉及金额	原　因
碳排放权交易收支净额	3,095,927.10	与本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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.08	0.5414	0.5414
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	5.93	0.5274	0.5274

3、 境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际财务报告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

项 目	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	
	本年发生额	上年发生额	期末余额	年初余额
按中国会计准则	4,526,216,814.09	6,354,911,900.86	75,003,316,023.29	73,343,392,540.88
按国际财务报告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	-285,555,521.72	-301,140,780.29
2、专项储备	108,892,184.23	67,540,385.72		
3、其他	-12,758,943.56	-3,294,880.38	-20,405,459.14	-3,353,011.42
按国际财务报告准则	4,637,935,313.33	6,434,742,664.77	74,697,355,042.43	73,038,898,749.17

注：公司发行的中期票据，本报告中列示于“其他权益工具”项下，上表中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均未剔除永续债的影响。

（2）境内外会计准则下会计数据主要差异说明

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、应急管理部于2022年11月21日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，本公司自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。

公司负责人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

统一社会信用代码

91420106081978608B

营业执照

（副 本） 5 — 1

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名　　称　中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）

类　　型　特殊普通合伙企业

执行事务合伙人　石文先、管云鸿、杨荣华

经营范围　审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务审计、基本建设决（结）算审核；法律、法规规定的其他业务；代理记帐；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训。（依法须经审批的项目，经相关部门审批后方可开展经营活动）

出　资　额　肆仟壹佰玖拾万圆人民币

成立日期　2013年11月6日

主要经营场所　湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17—18楼

仅供出具报告使用

登记机关　武汉市武昌区行政审批局

2025 年 11月 18 日

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

会计师事务所

执业证书

名　　称：中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：石文先

主任会计师：

经营场所：湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17-18楼

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：42010005

批准执业文号：鄂财会发〔2013〕25号

批准执业日期：2013年10月28日

证书序号：0017829

说　明

1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。

3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。

4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：湖北省财政厅

二〇二四年二月五日

中华人民共和国财政部制


李玉平 410000090046
姓名：李玉平
证书编号：410000090046
this renewal.
CPA年检专用章
证书编号：
No. of Certificate
410000090046
批准注册协会：
Authorized Institute of CPAs
河南省注册会计师协会
发证日期：
Date of Issuance
2003 年4 月28 日
李玉平 2022 年
中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师
姓名
Full name
李玉平
性别
Sex
男
出生日期
Date of birth
1978-02-04
工作单位
Working unit
河南中达信会计师事务所
身份证号码
Identity card No.
410523780204751
同意调入
Agree the holder to be transferred to
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2013 年 9 月 16 日
NOTES
1. When practising, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of reissue after making an announcement of loss on the newspaper.

徐立志 110100300002

110100300002

证书编号:
No. of Certificate

北京注册会计师协会

批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs

发证日期:
Date of Issuance

二〇一〇年 十月 日六
/y /m /d

4

姓名：徐立志
证书编号：110100300002

ation

徐立志 2022 年

，续结有效一年。
d for another year after
this renewal.

CPA任职资格检查合格
BICPA
2011

年
/y

5

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师协会

姓 名 Full name 徐立志
性 别 Sex 男
出生日期 Date of birth 1982-10-04
工作单位 Working unit 北京万朝会计师事务所有限公司
身份证号码 Identity card No. 130130198210042133

注册会计师执业单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree the holder to be transferred from

事务所
CPAs

大悟北分

特出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2018年 12月 16日
/y /m /d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所
CPAs

坤泰融和

特入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2016年 12月 16日
/y /m /d

12

同意调入，坤泰融和
同意调入，普通合伙 2018.

注 意 事 项

2018-02-09

一、注册会计师执行业务，必要时须向委托方出示本证书。
二、本证书只限于本人使用，不得转让、涂改。
三、注册会计师停止执行法定业务时，应将本证书缴还主管注册会计师协会。
四、本证书如遗失，应立即向主管注册会计师协会报告，登报声明作废后，办理补发手续。

NOTES

1. When practising, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of reissue after making an announcement of loss on the newspaper.

-2-