



龙源电力集团股份有限公司

2024 年半年度报告

2024 年 8 月 28 日

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
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	11
第四节	公司治理	33
第五节	环境和社会责任	35
第六节	重要事项	38
第七节	股份变动及股东情况	45
第八节	优先股相关情况	50
第九节	债券相关情况	51
第十节	财务报告	55

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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：保证本半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次半年报的董事会会议。

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。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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）签名并加盖公司公章的会计报表。
- (二) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (三) 在香港联交所网站上公开披露的 H 股 2024 年中期业绩公告。

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	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日
董事会	指	本公司董事会
控股装机容量	指	仅包括在我们的合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量或在建容量（视情况而定），按我们在合并财务报表内全面合并并视为附属公司的项目公司的 100%装机容量或在建容量计算。控股装机容量及在建控股容量均不包括我们联营公司的容量。
平均利用小时数	指	一段特定期间的控股发电量（以兆瓦时或吉瓦时为单位）除以同一段期间的平均控股装机容量（以兆瓦或吉瓦为单位）
发电设备平均容量系数	指	平均利用小时数除以日历小时数。
售电量	指	发电厂于特定期间内实际售出的电量，相当于总发电量减综合厂用电。
吉瓦	指	能源单位，1 吉瓦等于 1,000 兆瓦。
吉瓦时	指	能源单位，1 吉瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 吉瓦的能量。
兆瓦	指	能源单位，1 兆瓦等于 1,000 千瓦。
兆瓦时	指	能源单位，1 兆瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 兆瓦的能量。
千瓦	指	能源单位，1 千瓦等于 1,000 瓦特。
千瓦时	指	能源单位，1 千瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 千瓦的能量。
ESG	指	环境、社会及治理
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
平煤集团	指	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
国能辽宁公司	指	国家能源集团辽宁电力有限公司
平庄能源	指	内蒙古平庄能源股份有限公司
深交所	指	深圳证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
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+国家能源风电运营研发（实验）中心+4 家科技公司+所属各单位
三同时	指	建设项目中的水保、环保设施须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。
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。
五项能力	指	战略落实能力、组织领导能力、机遇把控能力、资源整合能力、变革创新能力
“三现”管理	指	现场：企业管理要以现场管理为核心，解决问题要到发生问题场所，把现场看做发生问题的根源，提升管理水平的基石。 现实：管理者依据现场事实和数据找出解决问题的具体措施。 现在：现场有解决问题的需求，主要管理者和

		(或) 关键少数第一时间立即到现场组织解决。
“三紧” “三非” 要求	指	三紧：紧扣行业发展重大问题、紧跟集团重大项目、紧接国家级研发平台”为科技创新路径。 三非：以“拿出非我不可的担当、深耕非常必要的领域、下定非干成不行的决心”为科技创新精神。
三个新格局	指	共享发展新格局、区域协同新格局和产业协同新格局
两高一低	指	高质量、高速度、低成本

第二节 公司简介和主要财务指标

一、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 (如有)	龙源电力		
公司的外文名称 (如有)	CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED		
公司的外文名称缩写 (如有)	CHINA LONGYUAN		
公司的法定代表人	宫宇飞		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	丁鹤	高振立
联系地址	北京市西城区阜成门北大街6号 (c幢)	北京市西城区阜成门北大街6号 (c幢)
电话	010-63888198	010-63888199
传真	010-63887780	010-63887780
电子信箱	p0002293@ceic.com	lyir@ceic.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司法定代表人由唐坚变更为宫宇飞。

四、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

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	18,883,273,181.96	19,851,636,824.41	19,865,399,417.99	-4.94%
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,827,268,452.82	4,958,437,517.42	4,961,177,109.21	-22.86%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	3,746,299,013.12	4,895,602,815.77	4,895,602,815.77	-23.48%
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,949,920,193.47	7,997,354,075.96	8,041,778,895.95	-13.58%
基本每股收益（元/股）	0.4536	0.5799	0.5803	-21.83%
稀释每股收益（元/股）	0.4536	0.5799	0.5803	-21.83%
加权平均净资产收益率	5.35%	6.87%	6.81%	减少 1.46 个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	242,371,097,293.59	229,256,090,578.37	229,985,176,793.89	5.39%
归属于上市公司股东的净资产（元）	72,954,169,634.45	70,917,868,017.98	71,113,785,807.39	2.59%

截止披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	8,359,816,164.00
--------------------	------------------

用最新股本计算的全面摊薄每股收益

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.4578

五、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	3,827,268,452.82	4,961,177,109.21	72,954,169,634.45	71,113,785,807.39
按国际会计准则调整的项目及金额				
1、股改评估增值	7,792,629.29	7,792,629.29	-308,933,409.58	-316,726,038.86
2、专项储备	179,593,208.22	152,820,562.92	0.00	0.00
3、其他	5,815,152.85	5,240,595.11	12,372,034.82	-20,746,698.27
按国际会计准则	4,020,469,443.18	5,127,030,896.53	72,657,608,259.69	70,776,313,070.26

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

适用 不适用

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

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

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

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

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）	7,542,960.96	主要为长期资产处置收益
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）	5,756,836.32	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	21,157,565.69	投资股票等金融工具公允价值变动损益、持有交易性金融资产及其他权益工具期间取得的投资收益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
对外委托贷款取得的损益	3,177,607.61	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	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	19,186,155.44	
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	3,756,012.87	
非货币性资产交换损益	0.00	
债务重组损益	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的收益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	52,620,767.44	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	2,585,216.07	个税手续费返还
减：所得税影响额	23,550,214.00	
少数股东权益影响额（税后）	11,263,468.70	
合计	80,969,439.70	

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	2,585,216.07

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
增值税即征即退税款	475,980,513.82	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	7,572,430.70	与本集团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

（一）行业经营环境

2024 年上半年，我国经济运行总体平稳，稳中有进，生产稳定增长，需求持续恢复，就业物价总体稳定，居民收入继续增加，新动能加快成长，高质量发展取得新进展。上半年国内生产总值（GDP）同比增长 5.0%。同时也要看到，当前外部环境错综复杂，国内有效需求依然不足，经济回升向好基础仍需巩固。

2024 年上半年，我国能源消费持续增长，供应能力稳步提升，能源供需平衡。根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2024 年上半年，全国全社会用电量 46,575 亿千瓦时，同比增长 8.1%；全国规模以上电厂发电量为 44,354 亿千瓦时，同比增长 5.2%。

2024 年 1-6 月，全国发电设备累计平均利用小时为 1,666 小时，比上年同期降低 71 小时。其中，并网风电 1,134 小时，比上年同期降低 103 小时；太阳能发电 626 小时，比上年同期降低 32 小时。

截至 2024 年 6 月 30 日，全国发电装机容量 30.7 亿千瓦，同比增长 14.1%。其中，风电 4.7 亿千瓦，同比增长 19.9%；太阳能发电 7.1 亿千瓦，同比增长 51.6%；水电 4.3 亿千瓦，同比增长 2.2%。

（二）行业政策环境

1. 建立健全监管规则，助力清洁能源项目有续合规发展

2024 年 1 月，国家能源局印发《2024 年能源监管工作要点》，强调绿色发展，并着力强化清洁能源的发展监管。在推动新能源参与市场交易方面，将建立健全绿色电力交易机制，以逐步扩大绿电交易规模，并解决企业购买绿电需求量大、绿电跨省跨区交易难等问题。在加强电网公平开放监管方面，将监管电网企业公平无歧视地向新能源项目提供接网服务。还将探索穿透式监管方式，深入监管新能源接网困难、储能调用不合理等问题。

2024 年 2 月，国家发改委印发《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，并于 4 月 1 日开始实施。该办法注重以市场化方式实现资源优化配置；在收购主体上，电网全部兜底向多市场成员协同消纳转变；在电价机制上，实行部分政府定价与市场定价相结合模式；在监管重点上，强调可再生能源并网、调度、交易的优先权。

2. 不断完善扶持政策，加速推进全社会绿色低碳转型

2024 年 3 月，国家能源局印发《2024 年能源工作指导意见》，提出深入落实双碳目标任务，大力推进非化石能源高质量发展，巩固扩大风电光伏良好发展态势，持续完善绿色低碳转型政策体系，加快培育能源新业态新模式，持续推动重点领域清洁能源替代，并对 2024 年氢能产业、特高压工程、煤炭、天然气、风电光伏基地建设、水电核电开发建设等做出指引。

2024 年 3 月，国家发改委、国家能源局、农业农村部联合印发《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》，指出在农村地区充分利用风能资源和零散闲置非耕地，组织开展“千乡万村驭风行动”。一是开辟风电发展新的增长极，随着低风速发电技术逐步成熟，中东南部地区就地就近开发风电日益具备可行性和经济性。二是推动农村能源革命，实

施“千乡万村驭风行动”，与分布式光伏、生物质发电互补，助力碳达峰碳中和。三是助力乡村振兴，支持“村企合作”开发风电项目，共享收益，提供就业，助农增收，赋能乡村振兴。

3. 持续优化价格机制，保障新能源电量高效消纳

2024年2月，国家发改委、国家能源局印发《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》，要求各地在确定调峰辅助服务价格机制时，要按照新能源项目消纳成本不高于发电价值的原则合理确定。该通知的出台将有效避免目前部分地区以高于新能源项目收益水平的代价消纳新能源电量，有利于减轻新能源运营商的辅助服务费用负担，在合理消纳新能源电量的同时满足项目经济性要求。

2024年5月，国家能源局印发《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》，提出电网企业要进一步提升跨省跨区输电通道输送新能源比例，公平调用各类调节资源，构建智慧化调度系统。强调充分发挥电力市场机制作用，加快电力现货市场建设，进一步推动新能源参与电力市场。打破省间壁垒，不得限制跨省新能源交易。探索分布式新能源通过聚合代理等方式有序公平参与市场交易。提出科学确定各地新能源利用率目标。

（三）上半年业务回顾

2024年上半年，本集团深入学习贯彻党的二十大精神和二十届二中全会精神，全面落实“一个目标、三个作用、六个担当”发展战略，围绕新能源多元化、快速化、规模化、效益化、科学化发展，持续推进“本质安全、规模翻番、数字化转型、创新引领、健康进取”的新龙源建设，坚持规模发展和创新创变，为完成全年目标任务奠定了坚实基础。

2024年上半年，本集团新增投产项目47个、控股装机容量2,286.73兆瓦，其中风电项目7个、控股装机容量595.00兆瓦，光伏项目40个、控股装机容量1,691.73兆瓦（含收购项目7个、控股装机容量495.40兆瓦）。2024年上半年，本集团累计完成发电量40,081,845兆瓦时，同比增长0.84%，其中风电发电量31,584,604兆瓦时，同比下降4.60%；火电发电量4,907,935兆瓦时，同比下降2.39%；光伏等其他可再生能源发电量3,589,306兆瓦时，同比增长122.87%。

1. 夯实安全基础，安全环保态势持续稳固

2024年上半年，本集团始终以习近平总书记关于安全生产的重要论述和指示批示精神，认真统筹安全生产与各方关系，坚持高质量发展和高水平安全良性互动。细化分解“一号文件”，编制实施安全生产治本攻坚三年行动“1+3”工作方案，加强安全文明生产治理。标准化建设大力推进，创新实施安全积分管理，开展常态化检查考核评比，以“过程管控”实效倒逼管理提升。大力推行“上标准岗、干标准活”，形成280万张标准化“票卡包”，作业风险可控在控。“三现”管理不断强化，保持视频设备平均在线率98%以上，通过近7.4万路视频实现全部工程、生产作业现场安全监管无盲区。

2024年上半年，本集团累计完成发电量40,081,845兆瓦时，同比增长0.84%，其中风电发电量31,584,604兆瓦时，同比下降4.60%；光伏发电量3,586,400兆瓦时，同比上升122.76%。2024年上半年，风电平均利用小时数为1,170小时，较2023年同期下降101小时，发电量及利用小时降低主要原因为风资源水平下降，2024年上半年平均风速较2023年同期下降0.25米/秒。

本集团所属风电场2024年上半年及2023年上半年控股发电量按地域分别为：

地区	2024 年上半年 (兆瓦时)	2023 年上半年 (兆瓦时)	变化率
黑龙江	1,545,562	1,721,283	-10.21%
吉林	1,171,853	1,112,142	5.37%
辽宁	1,922,360	2,053,826	-6.40%
内蒙古	3,559,924	3,936,034	-9.56%
江苏陆上	1,219,418	1,321,753	-7.74%
江苏海上	3,000,991	2,895,528	3.64%
浙江	173,817	182,346	-4.68%
福建	1,524,634	1,555,877	-2.01%
海南	53,303	58,475	-8.84%
甘肃	1,575,146	1,747,601	-9.87%
新疆	1,866,321	2,105,107	-11.34%
河北	1,966,454	2,310,376	-14.89%
云南	2,056,269	1,945,575	5.69%
安徽	854,152	969,878	-11.93%
山东	841,109	876,248	-4.01%
天津	578,123	581,304	-0.55%
山西	1,337,512	1,466,928	-8.82%
宁夏	843,736	816,879	3.29%
贵州	1,003,495	856,051	17.22%
陕西	889,190	944,223	-5.83%
西藏	9,222	8,570	7.60%
重庆	281,677	333,171	-15.46%
上海	57,904	61,717	-6.18%
广东	181,120	166,065	9.07%
湖南	317,828	391,753	-18.87%
广西	1,414,181	1,238,195	14.21%
江西	246,861	249,942	-1.23%
湖北	92,780	123,045	-24.60%

青海	139,231	162,398	-14.27%
河南	272,769	311,937	-12.56%
加拿大	134,776	132,056	2.06%
南非	345,626	377,492	-8.44%
乌克兰	107,261	94,646	13.33%
合计	31,584,604	33,108,421	-4.60%

本集团所属风电场 2024 年上半年及 2023 年上半年风电平均利用小时/容量系数按地域分别为：

地区	2024 年上半年风电平均利用小时（小时）	2024 年上半年风电平均容量系数	2023 年上半年风电平均利用小时（小时）	2023 年上半年风电平均容量系数	风电平均利用小时变化率
黑龙江	1,037	24%	1,269	29%	-18.28%
吉林	1,261	29%	1,290	30%	-2.25%
辽宁	1,319	30%	1,425	33%	-7.44%
内蒙古	1,171	27%	1,292	30%	-9.37%
江苏陆上	913	21%	987	23%	-7.50%
江苏海上	1,371	31%	1,320	30%	3.86%
浙江	759	17%	795	18%	-4.53%
福建	1,404	32%	1,432	33%	-1.96%
海南	538	12%	591	14%	-8.97%
甘肃	882	20%	1,039	24%	-15.11%
新疆	1,196	27%	1,288	30%	-7.14%
河北	1,109	25%	1,303	30%	-14.89%
云南	1,575	36%	1,778	41%	-11.42%
安徽	1,024	23%	1,186	27%	-13.66%
山东	1,348	31%	1,364	31%	-1.17%
天津	1,127	26%	1,192	27%	-5.45%
山西	991	23%	1,192	27%	-16.86%
宁夏	922	21%	1,090	25%	-15.41%
贵州	1,137	26%	1,156	27%	-1.64%

陕西	1,066	24%	1,051	24%	1.43%
西藏	1,230	28%	1,143	26%	7.61%
重庆	973	22%	1,149	26%	-15.32%
上海	1,219	28%	1,299	30%	-6.16%
广东	1,448	33%	1,317	30%	9.95%
湖南	1,031	24%	1,207	28%	-14.58%
广西	1,578	36%	1,436	33%	9.89%
江西	1,257	29%	1,273	29%	-1.26%
湖北	985	23%	1,306	30%	-24.58%
青海	928	21%	1,083	25%	-14.31%
河南	1,220	28%	1,475	34%	-17.29%
加拿大	1,360	31%	1,333	31%	2.03%
南非	1,414	32%	1,544	36%	-8.42%
乌克兰	1,402	32%	1,237	28%	13.34%
合计	1,170	27%	1,271	29%	-7.95%

报告期内，本集团火电控股发电量为 4,907,935 兆瓦时，较 2023 年同期下降 2.39%。2024 年上半年，火电机组平均利用小时数为 2,618 小时，较 2023 年同期下降 64 小时，发电量及利用小时数同比降低主要原因为江苏地区新能源装机容量快速增长，挤占火电发电空间及配送通道。

2. 抢抓战略机遇，绿色低碳发展持续加力

2024 年上半年，本集团保持规模快速发展与质量并重，响应国家重大发展战略，以大项目带动大发展、大突破、大创新，全力推动“沙戈荒”风光大基地项目，推进海上风电项目，打造具备龙源特色的国家标志性新能源基地。积极推动根据地建设，优先争取中东南部消纳有保障区域的竞配指标。系统推进项目并购，重点寻求手续全、质量高、规模大、业主资信好的项目。精准科学合理实施“以大代小”项目，有序推进“沐光驭风”行动，结合乡村振兴，争取项目连片开发。因地制宜推进共享储能项目，适时布局开发源网荷储项目、氢氨醇项目、集中式与分布式储能项目，稳妥推进分布式项目。

2024 年上半年，本集团新签订开发协议 7.59 吉瓦，其中风电 3.955 吉瓦、光伏 3.635 吉瓦，均位于资源较好地区。上半年取得开发指标 6.09 吉瓦，较上年同期增加 51.87%，包括风电 2.81 吉瓦、光伏 3.28 吉瓦。

3. 打造优质工程，项目建设保质保速

2024 年上半年，本集团通过强化项目建设条件落实、工程关口前移、项目管理前置等措施，加快推进工程建设进度。采取“日跟踪、周纠偏、月通报”机制，通过日报和现场督导及时掌握工程进展情况，进度偏差大的项目采取督办函和“一对一”协调制度，协同解决工程难点。通过狠抓设计源头，加强设备监造、质量验收、施工工艺标准管控，强化质量检查整改，关注隐蔽工程验收留痕，全面打造高质量优质工程。以工程现场可视化和安全积分管理办法为抓手，落实

《安全文明施工标准化手册》和《工程安全管理标准化清单》，主抓各方、各级人员安全履职情况，提升本质安全管理水平。全面强化三同时管理，年度开工投产项目主体工程施工均涵盖水土保持工程，全面建设绿色工程。

2024年上半年，本集团新增投产项目47个、控股装机容量2,286.73兆瓦，其中风电项目7个、控股装机容量595.00兆瓦，光伏项目40个、控股装机容量1,691.73兆瓦（含收购项目7个、控股装机容量495.40兆瓦）。截至2024年6月30日，本集团控股装机容量为37,880.40兆瓦，其中风电控股装机容量28,349.39兆瓦，光伏等其他可再生能源控股装机容量7,656.01兆瓦，火电控股装机容量1,875.00兆瓦。

本集团所属风电场于2024年6月30日及2023年6月30日控股装机容量按地域分别为：

地区	2024年 6月30日 (兆瓦)	2023年 6月30日 (兆瓦)	变化率
黑龙江	1,495.70	1,345.70	11.15%
吉林	943.90	893.90	5.59%
辽宁	1,489.70	1,441.70	3.33%
内蒙古	3,034.30	3,034.30	0.00%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江苏海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,053.10	1,049.10	0.38%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	2,370.80	1,690.80	40.22%
新疆	1,810.30	1,640.30	10.36%
河北	1,770.10	1,770.10	0.00%
云南	1,429.10	1,078.70	32.48%
安徽	834.10	827.85	0.75%
山东	646.90	646.90	0.00%
天津	538.00	538.00	0.00%
山西	1,339.75	1,239.75	8.07%
宁夏	974.70	774.70	25.82%
贵州	1,017.80	800.10	27.21%
陕西	833.85	833.85	0.00%
西藏	7.50	7.50	0.00%

重庆	289.50	289.50	0.00%
上海	47.50	47.50	0.00%
广东	125.74	125.74	0.00%
湖南	308.35	308.35	0.00%
广西	1,034.85	991.35	4.39%
江西	208.90	196.40	6.36%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	150.00	150.00	0.00%
河南	223.65	223.65	0.00%
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
乌克兰	76.50	76.50	0.00%
合计	28,349.39	26,317.04	7.72%

4. 深化市场营销管理，积极应对市场挑战

不断加强市场研判能力，深入开展市场政策研究，聚焦政策变化导向，分析研判市场交易机制变化对电价的影响，及时开展电价走势分析，扎实提升电力供需研判、发电形势预测和交易决策能力。

提升交易创效水平，强化电价对标，开展售电电价和交易电价区域内横向对标，深化对标结果应用，找到短板，制定专项整改措施，建立长效机制，对长期落后单位开展跟踪督导。深挖度电价值，统筹用好政策规则，科学制定报价方案，匹配季节性、时段性发电特征，精细化开展分时段交易。强化内外部协同，积极开展跨省跨区、发电权置换等高价交易，实现综合电价最优。

持续发力绿色创收增效，扩大绿电绿证交易规模，探索潜在绿电绿证市场机会，按期完成项目建档立卡工作，确保项目绿证按期核发。紧盯平价项目投产进度，力争第一时间纳入“白名单”，确保项目具备绿电交易资格。

扎实开展限电管理，紧抓限电目标分解落实，将全年限电目标按月分解到风电场、光伏电站，进一步提升限电管理精细度。对电源装机、电网运行方式、网架结构、负荷消纳及重大政策变化等信息跟踪分析，及时预判区域限电风险和变化趋势。坚持限电情况跟踪分析，对限电反弹或保持高位的单位进行督导，着重分析限电原因及同比变化原因，制定针对性的工作措施。

2024年上半年，本集团所有发电业务平均上网电价人民币423元/兆瓦时（不含增值税），较2023年同期平均上网电价人民币457元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币34元/兆瓦时。风电平均上网电价人民币441元/兆瓦时（不含增值税），较2023年同期风电平均上网电价人民币469元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币28元/兆瓦时。主要是由于风电市场交易规模扩大，平价项目增加以及结构性因素导致。光伏平均上网电价人民币283元/兆瓦时（不含增值税），较2023年同期光伏平均上网电价人民币314元/兆瓦时（不含增值税）下降人民币31元/兆瓦时，主要是由于新投产的光伏发电项目均为平价项目，拉低了光伏发电业务整体平均电价。火电平均上网电价人民币415元/兆瓦时（不含增值税），与2023年同期火电平均上网电价人民币415元/兆瓦时（不含增值税）持平。

5. 聚力科技创新，发展动能持续增强

2024 年上半年，本集团积极履行央企“三个作用”，强化科技创新主体地位，充分发挥“1+1+4+N”组织体系保障作用，加快创新成果转化。科技创新亮点纷呈，全球首座风渔融合浮式平台——“国能共享号”投产，在浮式海上风电领域开创“水下养鱼、水上发电”的海洋经济开发应用新场景，推动形成“绿色能源+蓝色粮仓”的新模式；开展构网型储能研究，探索解决“沙戈荒”新能源基地接网问题，力争实现“沙戈荒”新能源基地从“绿色电力供应主体”向“电网主动支撑主体”的转型升级；建成风电场站退役机组设备物资化调剂示范工程，成功开发废风电润滑油再生技术。

2024 年上半年，本集团 4 个项目成果达国际领先水平，2 项国家标准、11 项能源行业标准颁布执行，1 项国家标准立项。

6. 优化融资结构，压降资金成本提质增效

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

2024 年上半年，本集团成功发行 12 期超短融资券，紧抓政策机遇获取绿色贷款超 80 亿元，资金成本保持行业优势。

7. 拓展国际合作区域，海外开发疾行慎进

2024 年上半年，本集团始终坚定不移开发海外新能源市场，以“四个革命、一个合作”能源安全新战略为指引，落实共建“一带一路”倡议，践行国际绿色能源合作，统筹发展和安全，高效开展海外新能源开发工作。面对复杂多变的国际局势，本集团加强“一带一路”和金砖国家国别研究，滚动更新海外开发规划，从源头把控境外投资风险。凭借多年新能源行业经验、技术实力和融资能力，积极准备参与南非矿业直供电和第七轮可再生能源投标，统筹推进文莱渔光互补和印尼集中式等合计超 2 吉瓦境外重点项目前期工作。扩大项目储备，参与阿曼百万千瓦级风电项目资格预审，立足绿地开发兼顾与当地开发商合作，新增南非、东南亚、中东、中亚及中东欧等区域储备项目超 4 吉瓦，努力实现海外业务滚动发展和新区域突破。

2024 年上半年，本集团积极应对复杂多变国际局势，强化境外资产管理，各在运项目运营情况良好。截至 2024 年 6 月 30 日，本集团所属加拿大德芙林风电项目完成发电量 134,776 兆瓦时，利用小时数达到 1,360 小时，累计实现安全生产 3,499 天；南非德阿风电项目完成发电量 345,626 兆瓦时，利用小时数达到 1,414 小时，累计实现安全生产 2,434 天；乌克兰尤日内风电项目累计发电量 107,261 兆瓦时，利用小时数达到 1,402 小时，累计实现安全生产 1,053 天。

8. 加强碳资产管理，持续发力创收增效

2024 年上半年，本集团积极参与全国温室气体自愿减排市场建设，在全国温室气体自愿减排交易市场启动首日交易中，取得可再生能源项目首单。为新纳入试点碳市场的履约企业开展碳交易知识培训，测算配额盈缺，为完成年度交易履约做好准备。有序开展国际自愿减排项目开发 and 交易，在香港国际碳市场和美国 CBL 市场完成首笔 VCS 减排量挂单交易，在国际自愿减排量交易拓展上取得新突破。推进绿证申领和交易工作，上半年申领绿证 423 万张，高效开展多笔绿证交易，着力提升环境权益价值。

（四）业务展望

当前和今后一个时期是公司全面建设世界一流新能源科技领军企业的关键时期，本集团要把握大势、锚定目标、凝聚力量，深入实施“12556”工作思路。

坚定一个目标。持续推进“本质安全、规模翻番、数字转型、创新引领、健康进取”新龙源建设，全面建设世界一流新能源科技领军企业。

深化两条发展路径。要坚持规模发展，实现量的强力增长；坚持创新创变，实现质的有效提升。

建强“五项能力”，构建“五个世界一流平台”。要提升战略落实能力，构建世界一流新能源资产管理平台；提升机遇把控能力，构建世界一流新能源业务发展平台；提升资源整合能力，构建世界一流新能源共享协同平台；提升变革创新能力，构建世界一流新能源科创研发平台；提升组织领导能力，构建世界一流新能源党建赋能平台。

发挥六个“主力军”作用。一是在塑造全链条能源保供新优势方面，发挥好安全稳定“主力军”作用；二是在塑造高水平科技自立自强新优势方面，发挥好改革创新“主力军”作用；三是在塑造绿色发展新优势方面，发挥好低碳转型“主力军”作用；四是在塑造一体化数字化国际化新优势方面，发挥好协同发展“主力军”作用；五是在塑造提质增效新优势方面，发挥好价值创造“主力军”作用；六是在塑造深度融合引领保障新优势方面，发挥好党的建设“主力军”作用。

重点做好以下五个方面工作。

1. 提升战略落实能力，构建世界一流新能源资产管理平台。围绕“一个目标、三个作用、六个担当”发展战略，聚焦新能源资产保值增值，实施多元化、快速化、规模化、效益化、科学化新能源发展策略，全面提升价值创造力，始终占据新能源行业发展的制高点，始终保持全球新能源领域龙头地位。

2. 提升机遇把控能力，构建世界一流新能源业务发展平台。统筹国内国际两个市场两种资源，开拓新市场，提高行业 and 全球影响力。统筹开发建设两个阶段，多措并举获取更多指标，打造更多“两高一低”精品工程。

3. 提升资源整合能力，构建世界一流新能源共享协同平台。大力推动“三个新格局”建设，推动投建营方式向平台型网格化开放式转变，形成集“共享发展、区域协同、产业协同”于一体的世界一流新能源共享协同平台。

4. 提升变革创新能力，构建世界一流新能源科创研发平台。构建一流研发平台，推动成果转化和数据服务，以创新领先和数字化转型升级打造核心竞争力，实现高质量发展动力变革和动能转换。

5. 提升组织领导能力，构建世界一流新能源党建赋能平台。以高质量党建引领保障高质量发展。

（五）2024 年下半年工作计划

2024 年下半年，公司上下要团结协作、齐心协力、抓好落实，在完成全年目标任务上下功夫，锚定目标、实干担当，高质量完成以下四方面工作。

1. 强化责任落实，促进安全环保基础再夯实。强化重点任务落实，严格执行安全生产治本攻坚三年行动方案，扎实推进安全环保一号文件具体任务，坚持以安全积分管理为主要抓手，以数字化监管为手段，不断强化过程管控，推动安全管理从“重结果”向“重过程”转变。抓实风险领域管控，结合新能源作业现场“小、散、远”特点，坚持常态化开展安全教育和技能培训，持续强化安全生产制度、规定、措施执行的刚性，确保安全管理措施落实落地。预防新型风险

发生，提升分布式项目安全管理能力，主动探索储能、氢氨醇等新业态安全管理方法，强化境外投资经营的安全评估、风险预警和防控。

2. 鼓足干劲士气，促进发展建设节奏再提速。坚持全力以赴，推动“扩增量”攻坚。聚力大基地开发，全力获取海上项目指标，抓实陆上资源获取，持续强化区域内资源统筹，稳妥推进重点区域海外项目。强化创新探索，推进“新业态”发展，优化风光制氢氨、碳中和、制氢、氢氨醇储等项目设计方案，推进优质源网荷储项目，进一步拓宽公司发展路径。聚焦协同发力，促进“保投产”落实，锚定全年开工投产目标，着力破除难点、堵点。始终践行“设计是灵魂，质量是生命、创新要领先”的理念，加强初设审查、设计优化及设计创新，进一步降成本、强质量、提效益。

3. 聚力管理创效，促进提质增效能力再提升。坚持多措并举，全力争量保价，千方百计抢发电量、增补欠量，提高检修计划合理性，提高设备可靠性和发电能力，深入推进限电精细化管理，探索利用储能促进消纳，扩大绿电、绿证交易份额，做好补贴回收准备工作，不断提升营销创效能力。强化财务管理，提升价值创造，强化全面预算管控，持续压降成本支出，多角度挖潜增效，深入开展“减税降费”和“降损优赔”劳动竞赛，以集约化优势压降财务费用。增强管理创效，提升内在价值，进一步扩大集约采购范围，有效降低采购成本，强化 ESG 体系构建，持续提升行业引领力。

4. 坚持问题导向，促进改革创新举措再深化。围绕生产经营，深化数字赋能，不断推进经营管理数字化转型，积极构建新能源云边算力中心体系，加强电力市场交易运行数据采集与分析，加快新能源智慧决策支持系统研发，完善新能源物资供应链系统，加快推动财务数据中台建设。聚焦靶向发力，助推科技创新，在沙戈荒大基地、海上风电、构网型储能、氢氨醇等大项目中，实施重大科技创新和装备升级，积极参与国家级重大科技创新和引领行业的科技创新项目，着力打造新能源科技创新高地，高水平建设国家风电运营研发中心和西安新能源创新研究中心。持续加强“三支队伍”建设，以大项目选才育才，促进人才链与创新链高效融通。

二、核心竞争力分析

1. 协同发展增进合力

本集团探索多元耦合发展，通过与外部企业充分合作，实现产业协同发展，延伸资源开发价值链条，实现资源获取、开发与利用协调发展。借助国家能源集团一体化优势，争取基地项目开发主导权，主动培育、谋划、创造大基地、海上、海外大型整装项目。通过构建业内领先的场站设计、功率预测、数据分析、建模仿真、前期咨询等十一大技术服务体系，在资源评估、设备选型、微观选址等方面具备丰富的经验和核心技术。通过农光互补、生态治理等“新能源+”模式，引入产业集群，第一批大基地的甘肃敦煌 70 万千瓦“光热+”项目所包括的 12 万千瓦光伏项目和 48 万千瓦风电项目已全容量投产发电，配合规模化开发新能源项目，从而全面提升资源获取能力，保持资源获取能力行业领先优势。

2. 数智转型推动升级

本集团积极落实“三紧”“三非”要求，发挥本集团应用场景、组织平台和集成创新优势，以科技创新支撑产业转型升级和大项目建设。2024 年上半年，本集团成功入选国有企业数字化转型试点企业；投建营项目首次基于双云融合技术架构，实现 93 个异构算法的云边协同应用，提供 214 类 API 数据服务、62 类个性化数据服务，27 类业务上云；编制《风电产业链技术分析及建议》报告，梳理分析风电机组基础材料、风电场基础软件、深远海风电开发等 11 个方向的短板弱项，谋划突破国外“卡脖子”技术的攻关任务 3 项，为风电行业技术创新引领方向。

3. 争量保价优化营销

本集团坚持“以价优先、量价兼顾、风险防控”的目标原则，积极探索签订多年度中长期协议，避免价格波动风险。月度交易灵活补充，逐月滚动测算交易空间，适时开展合同电量转让，减少偏差考核费用，争取最大收益。持续扩大绿电交易，创新方法推进大客户营销工作，加强与各交易中心的沟通，及时掌握绿电交易信息，紧抓省内和跨省交易机会，努力提升交易边际收益。聚焦绿电市场与碳市场衔接，做好“外部绿电”与“内部绿证”、项目绿色权益与碳减排权益的协调，切实提高本集团收益。

4. 价值创造提升效能

本集团动态开展货币余额管控，依托公司资金池体系，灵活运用法人账户透支等短期流动性金融工具，提高资金使用效率，实现低货币余额运营。推进“减税降费”劳动竞赛，挖掘减税降费空间，开展专用设备抵免专项工作，完成2020-2023年设备采购情况梳理，保障汇算清缴抵免申报顺利。改进项目融资管理模式，与意向银行建立合作机制，签订长期战略合作协议，把握当前市场利率机会窗口，开展项目融资实施统谈分签。提高供应链金融业务量，拓宽合作金融机构范围，持续增加授信规模，大额支付统筹安排。推动资金成本稳步下移，统筹开展债务置换。

5. 共享发展塑造优势

本集团深入贯彻“共建、共享、共治”理念，积极推进落实各发电企业成立运营分公司，按照“区域维保、集中监控、数字赋能、专业高效”的工作要求开展工作，实现了区域维保全覆盖，充分发挥分工优势，让“专业人干专业事”，整合管理、技术、人力、物力资源，工作效率、运维质量、人员技能水平、员工幸福指数明显提升。全面深化区域对标，紧盯发电量、停机时长、长周期运行记录等关键核心数据，主观努力挖掘设备发电潜能。利用生产数字化平台，深化设备缺陷治理，督促指导相关子企业长停机组恢复进度，提升发电设备可靠性。

6. 人才培养激发动能

本集团高度重视人才队伍培养，树立实干实绩用人导向，全方位夯实人才支撑，选优建强“三支队伍”，深化首席师评聘管理，加强专业化人才梯队建设。做实做强国家能源风电运营技术研发（实验）中心，组建专兼职研发团队，为科技人才成长成才提供平台。经理层成员任期制和契约化管理全面推进，修订工资总额、新能源专项奖励等管理办法，推动薪酬分配向一线岗位和做出突出贡献人才倾斜，进一步强化全员绩效考核，激发干事创业新动能，着力提升企业核心竞争力。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	18,883,273,181.96	19,865,399,417.99	-4.94%	受风资源下降影响，风电平均利用小时下降，风电售电量减少，同时受平价项目增加、结构性因素以及电力供需情况等影响下，电价下降。两个原因导致收入下降。

营业成本	12,047,028,898.92	11,639,286,758.67	3.50%	本期装机规模增加，致使本期折旧摊销较上年同期增加 2.97 亿元，其中光伏分部的折旧摊销较上年同期增加 2.57 亿元；随着装机容量增长，员工人数增多，本期员工成本较上年同期增加 1.75 亿元，同时更多项目投产，部分员工成本从资本化转为费用化，综合上述变动原因导致营业成本较上年同期增加。
管理费用	206,740,252.53	161,809,158.08	27.77%	由于公司项目装机容量增长，管理人员人数增多导致人工成本较上年同期增加；及本期新增固定资产导致折旧较上年同期增加。
财务费用	1,644,271,639.62	1,618,502,505.79	1.59%	定期存款减少导致利息收入较上年同期减少 1.09 亿元。
所得税费用	1,006,377,239.74	1,164,466,947.66	-13.58%	风电、光伏项目利润总额下降所致。
研发投入	68,554,391.35	22,483,639.91	204.91%	主要因为本年新增研发项目。
经营活动产生的现金流量净额	6,949,920,193.47	8,041,778,895.95	-13.58%	风电售电量减少及电价降低导致售电收入现金流入减少；采购原材料本期到期承兑，购买商品支付金额增加。
投资活动产生的现金流量净额	-12,627,155,170.70	-11,490,437,985.83	-9.89%	由于风电、光伏项目建设投入增加导致购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较去年同期增加 8.93 亿元。
筹资活动产生的现金流量净额	4,168,627,261.60	2,815,894,574.72	48.04%	由于资金周转及项目建设需求增长，与银行办理的借款增加导致。
现金及现金等价物净增加额	-1,534,841,715.63	-650,350,507.64	-136.00%	基于上述变动原因，本期末现金及现金等价物净增加额较去年同期减少。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期	上年同期	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	18,883,273,181.96	100%	19,865,399,417.99	100%	-4.94%
分行业					
电力行业	16,565,591,465.38	87.73%	17,590,186,463.49	88.55%	-5.82%
其他	2,317,681,716.58	12.27%	2,275,212,954.50	11.45%	1.87%
分产品					
电力产品	16,565,591,465.38	87.73%	17,590,186,463.49	88.55%	-5.82%
热力产品	441,594,988.46	2.34%	442,199,122.03	2.23%	-0.14%
煤炭收入	1,541,501,325.64	8.16%	1,506,651,295.87	7.58%	2.31%
其他收入	334,585,402.48	1.77%	326,362,536.60	1.64%	2.52%
分地区					
国内收入	18,532,066,324.52	98.14%	19,522,427,218.40	98.27%	-5.07%
国外收入	351,206,857.44	1.86%	342,972,199.59	1.73%	2.40%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

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
分行业						
电力行业	16,565,591,465.38	9,899,078,225.01	40.24%	-5.82%	1.83%	减少 4.50 个百分点
其他	2,317,681,716.58	2,147,950,673.91	7.32%	1.87%	11.96%	减少 8.36 个百分点
分产品						
电力产品	16,565,591,465.38	9,899,078,225.01	40.24%	-5.82%	1.83%	减少 4.50 个百分点
煤炭收入	1,541,501,325.64	1,509,941,547.22	2.05%	2.31%	2.83%	减少 0.49 个百分点
其他收入	776,180,390.94	638,009,126.69	17.80%	0.99%	41.75%	减少 23.64 个百分点
分地区						
国内收入	18,532,066,324.52	11,925,605,403.17	35.65%	-5.07%	3.78%	减少 5.49 个百分点
国外收入	351,206,857.44	121,423,495.75	65.43%	2.40%	-18.12%	增加 8.67 个百分点

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		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	3,346,686,375.98	1.38%	4,912,210,826.64	2.14%	-0.76%	无
应收账款	274,054,582.52	0.11%	357,411,196.86	0.16%	-0.05%	无
存货	953,052,298.88	0.39%	727,195,911.92	0.32%	0.07%	无
长期股权投资	6,267,016,071.64	2.59%	5,994,793,859.92	2.61%	-0.02%	无
固定资产	139,378,477,256.40	57.51%	141,907,998,976.28	61.70%	-4.19%	本期计提折旧所致。
在建工程	30,929,944,935.92	12.76%	21,086,073,495.41	9.17%	3.59%	风电、光伏项目建设投入增加导致。
使用权资产	2,384,434,218.77	0.98%	2,288,036,115.28	0.99%	-0.01%	无
短期借款	28,076,066,122.64	11.58%	26,690,683,058.83	11.61%	-0.03%	由于资金周转及项目建设需求增长，与银行办理的借款增加导致。
合同负债	236,604,378.74	0.10%	143,124,736.33	0.06%	0.04%	无
长期借款	73,697,331,374.72	30.41%	69,217,105,338.14	30.10%	0.31%	由于资金周转及项目建设需求增长，与银行办理的借款增加导致。
租赁负债	915,471,402.31	0.38%	720,060,790.56	0.31%	0.07%	无

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、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	459,072,932.42	12,733,958.68	0.00	0.00	14,200,000.00	3,000,000.00	1,223,348.87	484,230,239.97

(不含衍生金融资产)								
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	234,330,767.97	0.00	1,881,765.05	0.00	0.00	0.00	0.00	236,212,533.02
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	693,403,700.39	12,733,958.68	1,881,765.05	0.00	14,200,000.00	3,000,000.00	1,223,348.87	720,442,772.99
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	35,333,019,489.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,373,152,062.52	40,706,171,551.54
上述合计	36,026,423,189.41	12,733,958.68	1,881,765.05	0.00	14,200,000.00	3,000,000.00	5,374,375,411.39	41,426,614,324.53
金融负债	24,300,570.22	-	4,611,614.68	0.00	0.00	0.00	-	19,621,542.21

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 24 年 1-6 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

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项 目	账面余额（元）	受限类型
货币资金	318,348,716.45	融资履约保证金等
应收款项融资	200,000.00	票据质押
存货	2,826,380.83	债券抵押
固定资产	3,517,119,736.96	借款固定资产抵押
合计	3,838,494,834.24	

六、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
15,166,358,859.01	13,076,823,961.89	15.98%

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	自建	是	电力	2,878,092,102.61	3,164,434,221.60	资本金及贷款	53.00%	6,992,364,000.00	32,556,193.75	工程进度按计划推进，已部分投产容量实际收益达到预期。	无	无
龙源新能源招远市780MW复合农业光伏发电项目	自建	是	电力	998,098,263.17	1,411,983,002.89	资本金及贷款	37.46%	3,463,196,200.00	5,536,772.31	工程进度按计划推进，部分已完工机组处于试运行阶段故收益较少。	无	无
海南东方CZ8场址50万千瓦海	自建	是	电力	63,638,829.01	946,418,526.44	资本金及贷款	16.97%	4,728,010,000.00	0.00	工程进度按计划推进，因项	无	无

上风 电项目										目尚 未完 工故 无收 益。		
合计	--	--	--	3,939 ,829, 194.7 9	5,522 ,835, 750.9 3	--	--	15,18 3,570 ,200. 00	38,09 2,966 .06	--	--	--

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	163,272,932.42	12,733,958.68	0.00	0.00	0.00	12,733,958.68	177,230,239.97	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	1,484,000.00	0.00	-660,800.00	0.00	0.00	0.00	823,200.00	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	19,293,581.85	0.00	2,542,565.05	0.00	0.00	0.00	21,836,146.90	其他权益工具投资	自有资金
合计			199,905,350.47	--	184,050,514.27	12,733,958.68	1,881,765.05	0.00	0.00	12,733,958.68	199,889,586.87	--	--

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、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
雄亚投资有限公司	子公司	投资	10,000.00 (港元)	21,671,250,631.77	3,492,653,872.17	395,353,129.43	17,379,581.25	8,199,857.58
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,327,195,600.00	5,738,516,504.57	2,318,023,480.28	464,609,802.24	266,789,244.41	224,352,800.38
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	子公司	风电	1,507,142,900.00	5,536,022,528.14	2,591,833,797.23	443,709,740.73	250,782,850.14	207,517,553.24
云南龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,822,808,000.00	3,744,861,405.46	1,844,536,737.55	360,911,613.39	200,302,434.73	174,871,116.37
福建龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	2,204,800,000.00	8,340,169,249.43	3,874,104,773.26	478,826,158.83	195,320,104.87	155,132,813.85
广西国能能源发展有限公司	子公司	风电	1,036,328,163.69	4,839,732,091.98	2,239,337,519.56	363,709,815.15	173,992,507.70	154,419,049.57
河北龙源新能源有限公司	子公司	风电	917,836,750.00	4,902,354,396.74	2,080,981,646.51	390,110,889.51	181,426,419.56	147,867,378.97
射阳龙源风力发电有限公司	子公司	风电	1,300,000,000.00	6,701,526,435.82	2,359,614,225.44	386,194,157.56	161,253,504.52	141,096,816.46
江阴苏龙热电有限公司	子公司	火电	144,320,000 (美元)	6,410,180,332.28	3,224,055,010.72	3,120,688,969.16	167,629,975.70	124,977,796.46
南通天生港发电有限公司	子公司	火电	52,980,000.00 (美元)	4,053,048,836.91	3,008,391,825.35	932,433,312.48	100,042,975.87	100,069,139.82

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
------	----------------	---------------

赤城县楠军新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
林州市桂东新能源科技有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
合肥森永新能源科技有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
宣城龙源新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
唐县新旭晟新能源开发有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
禹州市晶能光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
河池市晶鸿光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
河池市晶能光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
河池市盛步光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
河池市昇能光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
钦州市晶能光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
贵港市晶科光伏发电有限公司	非同一控制下企业合并	无重大影响
清远国龙新能源有限公司	投资设立	无重大影响
祁阳龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
新田龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
连江龙源万华新能源有限公司	投资设立	无重大影响
上海龙源申矿新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源电力集团四川新能源有限公司	投资设立	无重大影响
牡丹江龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
南通天电供热有限公司	工商注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 政策风险及应对措施

随着电力市场化改革的纵深推进，系列重大政策密集出台，市场价值体系加快重构。现货市场建设进一步加速，新能源市场化比例持续扩大，煤电容量电价机制的实施带动新能源交易价格下降。同时，分时电价政策引入日间谷段、峰谷价差显著拉大，电价继续下行风险进一步加大。2024年5月，国家能源局印发《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》，提出部分资源条件较好的地区可适当放宽利用率目标，原则上不低于90%。部分地区在政策执行过程中可能只关注利用率适当放宽，不能充分统筹相关因素确定利用率目标的要求，从而导致出现新能源发展规划不合理加剧、消纳形势发生一定程度恶化的风险。

本集团将持续跟踪国家相关政策，及时研判政策影响，采取有效措施，积极争取优质中长期交易，锁定售电收益；紧盯利用率目标制定和变化情况，及时与有关部门沟通，提出合理诉求，切实保障新能源企业自身利益。

2. 气候风险及应对措施

风光行业面临的主要气候风险是风能和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。2024年上半年，本集团所属风电场平均风速和光伏发电场总辐照量均略低于正常年水平，发电水平略低于正常状态。为应对地区不同导致的气候条件差异，本集团在全国范围内分散布局，降低投资风险。截至2024年6月

底，本集团已在全国 31 个省级行政区拥有实质性项目，项目布局越来越趋向于优化合理，未来将进一步平衡受不同气候影响区域的项目开发比例。

3. 电网风险及应对措施

“十四五”期间新能源并网规模大幅增加，而电力需求增长和系统调节能力提升相对有限，部分地区电网架构薄弱，主变、送出线路容量不足问题更加突出，地区风、光资源同时率较高时，新能源消纳压力较大。同时，随着以特高压外送为主的风电光伏大基地持续建设，外送通道建设进度相对滞后，大基地项目存在消纳风险。本集团将结合各地区不同特点形势，加强与政府主管部门、电网调度沟通，积极主动拓展消纳渠道，争取有利政策和发电空间，并推动局部电网结构改善。

4. 国际化风险及应对措施

当前外部环境复杂多变，国际动荡变革期的特点凸显。发达国家内部矛盾深重，俄乌冲突仍旧焦灼，且短期很难缓解。东南亚、南非等重点区域国别项目竞争日趋激烈。2024 年上半年，本集团统筹兼顾境外在运及新开发项目风险防范，围绕投资管理、建设运营、风险防控和合规管理编制印发相关制度，着力构建覆盖境外项目全生命周期管理的制度体系，做到有章可循、有规可依，夯实合规根基。加强俄乌冲突局势跟踪分析及乌克兰项目风险防范，与利益相关方保持紧密沟通，同时做好在运项目当地运营维护和在建项目设备安全、供应商关系维护，为后续复工复产筑牢基础。乌克兰公司按计划开展应急演练，动态修订应急预案，不断完善预警机制和应急响应流程，确保在突发事件发生时及时、有效地开展抢救和救援。建立重点国别风险跟踪监测机制，在落实信息收集与研判工作方面不断提升安全防范整体能力。

5. 利率风险及应对措施

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

6. 汇率风险及应对措施

本集团外汇管理原则以规避风险为目的，不参与任何投机套利行为。外汇风险管理贯穿于公司整个生命周期。在境外新项目前期考察与筹备阶段，本集团境外子公司根据新项目可行性研究报告等相关数据，结合当地整体社会经济态势，咨询专业金融机构外部意见，提出外汇风险防控建议，从而规避基建期可能出现的潜在外汇风险。在新项目投产阶段，主要通过各境外子公司上报的资金计划与财务报表数据，审核相关外汇风险项目。一旦发现境外子公司出现币种错配等因素引起的外汇风险敞口，立即核实相关潜在风险。研判提出风险对冲方案，严格执行方案，确保外汇风险可控在控。

7. 燃料价格风险及应对措施

本集团拥有两家火电厂，控股装机容量为 1,875 兆瓦，煤炭价格的波动将影响本集团火电业务的经营业绩。目前风险主要是煤炭市场的供需关系、政策调整和国际市场变化等因素，均可能对煤炭价格产生影响。2024 年，本集团已完成煤炭采购中长期合同全覆盖。本集团将全力做好煤炭供应年度中长期合同的履约情况，与供应商沟通保证按照国家发改

委要求兑现率执行。同时保持与市场其他供应商沟通，进口煤、煤泥、低质煤等煤种按计划采购到厂。做好进口煤年度配额争取工作，密切关注煤价及运价变化趋势，尽量在成本低位进行采购。

8. 安全生产风险及应对措施

本集团自 1993 年成立以来，一直致力于新能源开发运营管理工作，运行年限最长的风电场最早于 1994 年投运，现有 1.5 兆瓦及以下机组近 1 万台，约占在运总台数的 66%。光伏电站最早于 2010 年投运，运行超 10 年的光伏电站有 11 座。早期投产的设备逐渐暴露出电气元件损坏、电缆绝缘降低、密封圈老化等集中性问题，治理成本较高，存在一定的安全风险。

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

十一、“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。2024 年上半年，本集团新增资源储备 7.59 吉瓦，取得开发指标突破 6.09 吉瓦，其中风电开发指标 2.81 吉瓦，光伏开发指标 3.28 吉瓦；新增控股装机容量 2,286.73 兆瓦，其中风电 595.00 兆瓦，光伏 1,691.73 兆瓦；累计完成发电量 40,081,845 兆瓦时，同比增加 0.84%，其中风电发电量 31,584,604 兆瓦时，同比减少 4.60%；其他可再生能源发电量 3,589,306 兆瓦时，同比增加 122.87%。

2. 以示范引领为己任，科技创新引领发展

本集团坚持前瞻性推动数字化转型升级，赋能生产运营，依托新能源领域的规模优势、管理优势和技术优势，推动“全量采集对标管理；预知维护、设备可靠；源网协调、无人值守”，建成全球数据规模最大的新能源生产数字化平台。2024 年上半年，本集团成功入选国有企业数字化转型试点企业。构网型储能研究有效解决“沙戈荒”新能源基地接网问题，实现沙戈荒新能源基地从“绿色电力供应主体”向“电网主动支撑主体”的转型升级；风电场站退役机组设备物资化调剂示范工程建成，废风电润滑油再生技术开发成功；6 个项目成果达国际领先水平，1 项国家标准立项，11 项能源行业标准颁布执行。

3. 以共建共享为抓手，管理效能显著增强

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

4. 以投资者需求为导向，信披投关水平持续提升

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

5. 以 ESG 为驱动，赋能公司高质量发展

公司深入践行 ESG 理念，优化形成“一个目标、四大体系、六项任务”的 ESG 建设总框架，完善包含可持续发展委员会、专家委员会的治理架构，持续打磨复制以宁夏大基地为代表的“新能源+”融合发展模式，制定公司 ESG 指导手册，推动将 ESG 要素纳入项目全生命周期管理和日常经营管理。同时，积极开展 ESG 案例的分享宣传，探索 ESG 赋能高质量发展的实践。2023 年和 2024 年连续发布经第三方鉴证的独立 ESG 报告，连续两年入选《财富》中国 ESG 影响力榜单，首次成功入选央视“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单。

6. 以回报投资者为理念，持续开展现金分红

公司坚持以投资者为本，诚实守信，依法合规，在扎实自身发展根基的同时，牢固树立回报股东意识，让广大投资者有回报、获得感。2024 年 3 月 27 日，公司董事会审议通过了《关于公司 2023 年度利润分配方案的议案》，将现金分红比例由 20%提升至 30%，派发股息 0.2225 元/股（税前）。截至 2024 年 8 月 28 日，公司自 2022 年 A 股上市以来，已连续三年通过现金方式向股东累计派发股息 0.4866 元/股（税前）。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

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	73.32%	2024 年 06 月 06 日	2024 年 06 月 07 日	通过《关于龙源电力集团股份有限公司 2023 年年度报告的议案》等共 15 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2024-041）
2024 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	70.33%	2024 年 06 月 27 日	2024 年 06 月 28 日	通过《关于选举王利强先生担任公司执行董事的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2024-046）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
宫宇飞	董事长	任免	2024 年 05 月 24 日	总经理改任董事长
唐 坚	董事长	离任	2024 年 05 月 24 日	工作变动
唐 坚	执行董事	离任	2024 年 05 月 24 日	工作变动
王利强	总经理	聘任	2024 年 05 月 24 日	新聘任
王利强	执行董事	被选举	2024 年 06 月 27 日	新聘任
王雪莲	非执行董事	被选举	2024 年 06 月 06 日	新聘任
陈 杰	非执行董事	被选举	2024 年 06 月 06 日	新聘任
张 彤	非执行董事	被选举	2024 年 08 月 28 日	新聘任
王一国	非执行董事	离任	2024 年 02 月 27 日	年龄
马冰岩	非执行董事	离任	2024 年 07 月 24 日	年龄
丁 鹄	董事会秘书	聘任	2024 年 03 月 27 日	新聘任
史文义	副总经理	聘任	2024 年 04 月 03 日	新聘任

三、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

本集团严格执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水土保持法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等法律法规，结合公司实际，制定《生态环境保护管理办法》《生态环保工作行为细则》《危险废物管理办法》等制度，编制生态环保“一号文”及任务分解表，清单化分解 6 个方面 23 条 71 项具体措施，细化分解重点工作，定期对完成情况进行跟踪。

环境保护行政许可情况

本集团所属企业按照国家法律法规要求，办理环保、水保、取水等手续，确保全过程依法合规。所属两家火电企业均按照《建设项目环境评级分类管理名录》，组织开展环境影响评价工作并取得相关部门批复。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度 (mg/m ³)	执行的污染物排放标准 (mg/m ³)	排放总量 (t)	核定的排放总量 (t)	超标排放情况
江阴苏龙热电有限公司	气态污染物	二氧化硫	连续	3	机组排放口	11.44	35	200.11	1209.89	无
江阴苏龙热电有限公司	气态污染物	氮氧化物	连续	3	机组排放口	23.69	50	413.86	1728.41	无
江阴苏龙热电有限公司	气态污染物	烟尘	连续	3	机组排放口	0.89	10	15.40	178.12	无
南通天生港发电有限公司	气态污染物	二氧化硫	连续	2	机组排放口	6.86	35	46.26	462.00	无
南通天生港发电有限公司	气态污染物	氮氧化物	连续	2	机组排放口	24.14	50	162.84	660.00	无
南通天生港发电有限公司	气态污染物	烟尘	连续	2	机组排放口	1.15	10	7.75	132.00	无

对污染物的处理

本集团开展无废企业创建，编制建设规划实施方案，组织各单位按照减量化、资源化、无废化原则处理固废。火电烟气污染物达标排放，灰、渣、脱硫石膏作为建材、混凝土掺合料等全部综合利用。

突发环境事件应急预案

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

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

本集团针对运营期、建设期项目生态环保重点关注事项进行部署，推进隐患问题整改治理。开展无废企业创建，编制建设规划实施方案，集中存放废旧叶片。按计划开展生产现场水土保持监测。

本集团贯彻落实环保税蕴含的绿色发展理念，践行“多排多缴、少排少缴、不排不缴”的《环境保护税法》理念，自觉主动去“污”。2024 年上半年缴纳环境保护税 361.62 万元，较上年同期减少 53.56 万元，降幅 12.90%，主要由于加大低硫煤炭采购，污染物排放量下降，导致环保税较上年同期降低。

环境自行监测方案

本集团全力防范环境风险，按计划督办生态环境问题，结合春秋检深入现场开展回头看。持续落实青藏高原生态保护法、黑土地保护法要求，开展水土保持监测。两家火电企业编制自行监测方案，并按照方案对各类项目进行有效监测，监测频次及结果满足国家和行业相关标准要求。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

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

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

本集团高度重视经济运行工作，优化场内节能管理。组织各场站排查分析风机加热、散热等设施，配电设备的冷却、通风、除湿等设施的最佳运行条件，合理调整运行方式，努力降低厂用电率。鼓励子分公司使用节能灯具，倡导员工驾驶新能源汽车，选择公共交通工具、步行等绿色出行方式，将细节要求融入日常工作，公司上下逐渐形成良好的节能氛围。坚持修旧利废和废旧物资循环利用，持续加强物资全生命周期管理。

其他环保相关信息

火电企业积极响应地方环保部门关于空气质量管控要求，按照自愿减排措施，主动压降烟气三项污染物排放浓度，烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度控制在 3、15、25mg/m³ 以下，有效降低污染物排放量，为地方区域优良空气质量做出贡献。

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》中的“电力供应业”的披露要求

2024 年上半年，本集团所属两家火电企业均为超低排放运行，通过加强管理有效的环保设施，优化运行，持续开展节能降耗措施。

本公司下属两家火电企业排放情况如下：

排放项目明细		2024 年上半年数据	
		总量（吨）	密度（克/千瓦时）
排放污染物	二氧化碳	4,814,913	834
	二氧化硫	246.373	0.045
	氮氧化物	576.702	0.106
	粉尘	23.147	0.004
能源消耗	水量	4,638,234	948
	油量	96.64	0.02
	标煤	1,690,758.31	293

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

二、社会责任情况

2024 年上半年，本集团结合山西省右玉县当前巩固拓展脱贫攻坚成果，有效衔接乡村振兴和高质量发展等重点工作，投入有偿帮扶资金 318 万元，建设扩容右玉老千山风电项目。投入无偿帮扶资金 1,800 万元，围绕生态帮扶、产业发展、教育民生等方面，扎实推动乡村振兴工作，目前已完成第一批帮扶项目资金 924 万元的拨付，其中投入 60 万元用于右玉县东街幼儿园户外活动场所提质项目，已完成 90%，具备使用条件；投入 114 万元用于 38 座大棚储水设备安装，目前安装工程已完成，正在办理合同签订及付款手续。帮助脱贫人口转移就业数 191 人，引入外部无偿帮扶资金 31.17 万元，引入外部有偿帮扶资金 872 万元，培训右玉县基层干部人才 1,640 人次。

2024 年上半年，本集团共完成 2 项对外捐赠事项共计 7,010 万元，其中，向国能基金会捐资共计 7,000 万元，向青海省玉树州玉树市养老院捐赠 10 万元助力提升当地养老服务设施，获得良好的社会美誉度。

第六节 重要事项

一、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超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、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超期未履行完毕的承诺事项。

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、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会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、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、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。

八、诉讼事项

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。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、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	采购产品及接受劳务	市场价格	协议价格	243,737.44	14.88%	748,421.00	否	银行结算	市场价格	无	无
国家能源投资集团有限责任公司及同系公司	同一实际控制人	销售商品、提供劳务的关联交易	提供产品及劳务	市场价格	协议价格	12,771.10	48.97%	403,046.00	否	银行结算	市场价格	无	无
合计				--	--	256,508.54	--	1,151,467.00	--	--	--	--	--
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

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	300,000.00	0.35%-1.80%	236,564.37	21,873,843.54	21,976,998.14	133,409.77

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	5,000,000.00	2.10%-3.55%	1,830,129.00	1,576,173.83	1,129,509.00	2,276,793.83

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、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	686.89	连带责任担保	无	本集团就湖北省能源集团股份有限公司为本集团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	25年	否	否

							信贷提供担保，而向该联营公司的控股权益拥有人湖北能源集团新能源发展有限公司发出一项反担保。			
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)						686.89
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	391.33	一般担保	无	无	29年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月30日	35,421.00	2011年09月30日	18,121.00	连带责任担保	无	无	14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	391.86	一般担保	无	无	29年	否	否
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		40,623.58		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						18,904.19
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
无		0		0		无	无	无		
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		42,131.16		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						19,591.08
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产										0.27%

产的比例	
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
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

无。

3、委托理财

适用 不适用

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	1,120.00	30,700.00	0.00	0.00
合计		1,120.00	30,700.00	0.00	0.00

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

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。

十三、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。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

公司于 2024 年 6 月 27 日召开第五届董事会 2024 年第 6 次会议，以 9 票同意、0 票反对的表决结果审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司公开挂牌转让江阴苏龙热电有限公司 27%股权的议案》，拟在北京产权交易所公开挂牌

方式，以不低于人民币 131,915.007 万元的价格转让公司及公司全资子公司雄亚（维尔京）有限公司（以下简称“雄亚公司”）合计持有的江阴苏龙热电有限公司（以下简称“江阴苏龙”或“标的公司”）27%股权。

2024 年 8 月 23 日，北京产权交易所通知公司出售事项的中标人为江阴电力投资有限公司（以下简称“江阴电力”），最终标价为人民币 131,915.007 万元。2024 年 8 月 23 日，公司及子公司雄亚公司与江阴电力订立了产权交易合同。本次交易完成后，公司及子公司将不再持有江阴苏龙任何股权，江阴苏龙将不再纳入公司的合并报表范围内。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	4,908,598,141	58.56%	0	0	0	0	0	4,908,598,141	58.72%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	4,908,598,141	58.56%	0	0	0	0	0	4,908,598,141	58.72%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	3,473,365,023	41.44%	0	0	0	22,147,000	22,147,000	3,451,218,023	41.28%
1、人民币普通股	133,336,023	1.59%	0	0	0	0	0	133,336,023	1.59%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	3,340,299,000	39.85%	0	0	0	22,147,000	22,147,000	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	8,381,963,164	100.00%	0	0	0	22,147,000	22,147,000	8,359,816,164	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司累计股本总数为 8,359,816,164 股。至本报告发布前，公司共计回购 H 股 22,147,000 股，回购股份已于 2024 年 3 月 11 日全部完成注销。

股份变动的批准情况

适用 不适用

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

股份变动的过户情况

适用 不适用

本公司所回购 H 股股份已于 2024 年 3 月 11 日完成注销。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

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

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况。

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 2024 年 1-6 月实现归属于母公司股东的净利润 3,792,663,521.31 元（扣除永续债利息后），报告期末归属于母公司所有者权益 72,954,169,634.45 元，以 2024 年 1-6 月发行在外普通股加权平均数 8,360,847,263 股计算，对应每股收益及稀释每股收益 0.4536 元，每股净资产 8.48 元。

2023 年实现归属于母公司股东的净利润 6,113,030,489.84 元（经重述，扣除永续债利息），报告期末归属于母公司所有者权益 71,113,785,807.39 元（经重述），以 2023 年发行在外普通股加权平均数 8,381,136,071 股计算，对应每股收益及稀释每股收益 0.7294 元（经重述），每股净资产 8.24 元（经重述）。

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

二、证券发行与上市情况

□适用 □不适用

三、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		39,023		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0		
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	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	4,602,432,800	0	不适用	0
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.63%	3,312,675,327	-22,711,500	0	3,312,675,327	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	212,238,141	0	不适用	0
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	0	93,927,200	0	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.07%	6,267,983	3,513,688	0	6,267,983	不适用	0
中国对外经济贸易信托有限公司—外贸信托—睿郡稳享私募证券投资基金	其他	0.02%	1,800,945	0	0	1,800,945	不适用	0
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.02%	1,627,718	785,700	0	1,627,718	不适用	0

谢锦华	境内自然人	0.02%	1,555,000	-5,000	0	1,555,000	不适用	0
中国国际金融股份有限公司	国有法人	0.01%	1,113,210	372,968	0	1,113,210	不适用	0
中国工商银行股份有限公司—银华中小盘精选混合型证券投资基金	其他	0.01%	1,111,600	1,111,600	0	1,111,600	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	平煤集团和国能辽宁公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	未知							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（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普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,312,675,327	境外上市 外资股	3,312,675,327					
香港中央结算有限公司	6,267,983	人民币普通股	6,267,983					
中国对外经济贸易信托有限公司—外贸信托—睿郡稳享私募证券投资基金	1,800,945	人民币普通股	1,800,945					
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	1,627,718	人民币普通股	1,627,718					
谢锦华	1,555,000	人民币普通股	1,555,000					
中国国际金融股份有限公司	1,113,210	人民币普通股	1,113,210					
中国工商银行股份有限公司—银华中小盘精选混合型证券投资基金	1,111,600	人民币普通股	1,111,600					
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	1,071,900	人民币普通股	1,071,900					
万振华	982,000	人民币普通股	982,000					
中国银行股份有限公司	875,900	人民币普	875,900					

一嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金		普通股	
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	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

单位：股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
中国国际金融股份有限公司	1,182,032	0.01%	2,000	0.00%	1,113,210	0.01%	0	0.00%

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。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
龙源电力集团股份有限公司2021年度第一期中期票据	21 龙源电力 MTN001	102101314	2021年07月14日	2021年07月16日	2024年07月16日	100,000	3.20%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 龙源电力 GN001(碳中和债)	132100085	2021年08月02日	2021年08月04日	2024年08月04日	79,100	3.05%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第二期中期票据	21 龙源电力 MTN002	102101616	2021年08月18日	2021年08月20日	2024年08月20日	200,000	3.05%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第二期绿色中期票据	21 龙源电力 GN002	132100159	2021年12月01日	2021年12月02日	2024年12月02日	299,000	2.70%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力	21 龙源	10210172	2021年	2021年	2024年	200,000	3.47%	每年付息	银行间债

集团股份 有限公司 2021 年 度第三期 中期票据	电力 MTN003	8	08 月 30 日	08 月 30 日	08 月 30 日			一次，到 期一次还 本	券市场
龙源电力 集团股份 有限公司 2022 年 度第一期 中期票据	22 龙源 电力 MTN001	10228007 1	2022 年 01 月 11 日	2022 年 01 月 13 日	2025 年 01 月 13 日	200,000	2.93%	每年付息 一次，到 期一次还 本	银行间债 券市场
龙源电力 集团股份 有限公司 2022 年 度第一期 绿色中期 票据	22 龙源 电力 GN001	13228004 7	2022 年 05 月 11 日	2022 年 05 月 12 日	2025 年 05 月 12 日	150,000	2.65%	每年付息 一次，到 期一次还 本	银行间债 券市场
龙源电力 集团股份 有限公司 2024 年 度第七期 超短期融 资券	24 龙源 电力 SCP007	01248130 1	2024 年 04 月 16 日	2024 年 04 月 16 日	2024 年 07 月 11 日	200,000	1.75%	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 2024 年 度第八期 超短期融 资券	24 龙源 电力 SCP008	01248136 9	2024 年 04 月 19 日	2024 年 04 月 22 日	2024 年 07 月 19 日	250,000	1.76%	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 2024 年 度第九期 超短期融 资券	24 龙源 电力 SCP009	01248157 9	2024 年 05 月 15 日	2024 年 05 月 16 日	2024 年 10 月 11 日	200,000	1.77%	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 2024 年 度第十期 超短期融 资券	24 龙源 电力 SCP010	01248164 3	2024 年 05 月 22 日	2024 年 05 月 23 日	2024 年 09 月 13 日	200,000	1.77%	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 2024 年 度第十一 期超短期 融资券	24 龙源 电力 SCP011	01248185 7	2024 年 06 月 14 日	2024 年 06 月 17 日	2024 年 09 月 10 日	150,000	1.75%	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 2024 年	24 龙源 电力 SCP012	01248195 1	2024 年 06 月 24 日	2024 年 06 月 25 日	2024 年 10 月 23 日	200,000	1.75%	到期一次 性还本付 息	银行间债 券市场

度第十二期超短期融资券									
投资者适当性安排（如有）	全国银行间债券市场的机构投资者								
适用的交易机制	非金融企业债券融资工具交易系统								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

4、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、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	0.62	0.63	-1.59%
资产负债率	64.98%	64.12%	增加 0.86 个百分点
速动比率	0.60	0.62	-3.23%
	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	440,730.79	557,815.80	-20.99%
EBITDA 全部债务比	8.08%	9.31%	减少 1.23 个百分点
利息保障倍数	3.95	5.12	-22.85%
现金利息保障倍数	3.84	4.86	-20.99%
EBITDA 利息保障倍数	7.04	8.30	-15.18%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%

利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%
-------	---------	---------	-------

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

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

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,346,686,375.98	4,912,210,826.64
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	484,230,239.97	459,072,932.42
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	1,024,649.92	36,021,893.40
应收账款	274,054,582.52	357,411,196.86
应收款项融资	40,706,171,551.54	35,333,019,489.02
预付款项	645,807,067.09	610,093,969.50
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	1,721,125,257.50	1,293,885,775.94
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	28,041,348.79	28,041,348.79
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	953,052,298.88	727,195,911.92
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	2,014,526,376.08	2,031,148,164.62
流动资产合计	50,146,678,399.48	45,760,060,160.32

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	45,090,897.08	43,376,473.78
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	6,267,016,071.64	5,994,793,859.92
其他权益工具投资	236,212,533.02	234,330,767.97
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	139,378,477,256.40	141,907,998,976.28
在建工程	30,929,944,935.92	21,086,073,495.41
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	2,384,434,218.77	2,288,036,115.28
无形资产	6,560,285,139.69	6,782,821,184.10
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	85,515,952.02	100,312,143.05
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	74,350,830.38	48,471,758.11
递延所得税资产	828,322,001.42	848,110,869.79
其他非流动资产	5,239,151,672.05	4,695,173,604.16
非流动资产合计	192,224,418,894.11	184,225,116,633.57
资产总计	242,371,097,293.59	229,985,176,793.89
流动负债：		
短期借款	28,076,066,122.64	26,690,683,058.83
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	19,621,542.21	24,300,570.22
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	4,360,124,442.98	6,175,102,693.71
应付账款	11,856,111,389.95	11,149,549,438.94
预收款项	0.00	0.00
合同负债	236,604,378.74	143,124,736.33
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	1,140,474,922.11	268,589,735.27
应交税费	702,273,535.82	829,645,284.98
其他应付款	6,008,401,009.65	3,057,491,113.76
其中：应付利息	0.00	0.00

应付股利	2,670,262,574.98	673,789,646.82
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	16,604,307,815.61	16,647,074,758.28
其他流动负债	12,173,508,325.70	7,182,122,093.14
流动负债合计	81,177,493,485.41	72,167,683,483.46
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	73,697,331,374.72	69,217,105,338.14
应付债券	541,453,232.47	4,091,986,386.55
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	915,471,402.31	720,060,790.56
长期应付款	531,374,017.84	562,655,612.70
长期应付职工薪酬	100,509,837.01	111,012,281.91
预计负债	73,977,255.46	103,781,110.37
递延收益	203,898,900.48	204,698,166.54
递延所得税负债	258,509,565.71	283,297,222.93
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	76,322,525,586.00	75,294,596,909.70
负债合计	157,500,019,071.41	147,462,280,393.16
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	2,022,876,986.29	2,022,876,986.29
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	2,022,876,986.29	2,022,876,986.29
资本公积	14,298,377,816.91	14,589,316,376.35
减：库存股	0.00	56,647,721.67
其他综合收益	-532,879,026.15	-513,745,698.00
专项储备	264,119,209.97	109,498,235.95
盈余公积	3,377,858,764.71	3,377,858,764.71
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	45,163,999,718.72	43,202,665,699.76
归属于母公司所有者权益合计	72,954,169,634.45	71,113,785,807.39
少数股东权益	11,916,908,587.73	11,409,110,593.34
所有者权益合计	84,871,078,222.18	82,522,896,400.73
负债和所有者权益总计	242,371,097,293.59	229,985,176,793.89

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	943,295,884.15	1,716,640,505.42

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	6,006,082.72	4,179,361.30
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	43,048,367.14	48,744,556.42
其他应收款	42,258,936,376.21	43,834,689,545.06
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	6,768,752,681.62	6,994,676,567.58
存货	469,565.29	470,071.86
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	936,891,191.14	936,978,193.51
其他流动资产	22,915,747,963.11	24,454,857,009.86
流动资产合计	67,104,395,429.76	70,996,559,243.43
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	67,344,710,002.82	65,477,283,210.52
其他权益工具投资	36,414,196.92	34,532,431.87
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	528,380,884.63	542,965,475.35
在建工程	119,960.00	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	23,119,095.37	23,984,593.14
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	67,932,744,139.74	66,078,765,710.88
资产总计	135,037,139,569.50	137,075,324,954.31
流动负债：		
短期借款	14,820,428,961.08	13,525,199,112.03
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	2,265,234,645.96	4,192,578,139.44
应付账款	64,350,510.05	47,426,188.60
预收款项	803,000.00	258,244.80
合同负债	5,098,474.57	5,098,474.57
应付职工薪酬	8,080,603.52	4,483,158.87
应交税费	3,480,517.94	8,608,937.91
其他应付款	20,541,084,983.45	22,858,668,221.24
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	1,860,113,479.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	13,796,179,847.66	10,951,193,845.32
其他流动负债	12,025,223,472.22	7,050,518,330.34
流动负债合计	63,529,965,016.45	58,644,032,653.12
非流动负债：		
长期借款	20,524,644,727.94	22,445,888,306.75
应付债券	0.00	3,500,000,000.00
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	553,727.72	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	2,711,805.31	2,711,805.31
递延所得税负债	4,615,068.48	4,144,627.22
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	20,532,525,329.45	25,953,298,467.00
负债合计	84,062,490,345.90	84,597,331,120.12
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	2,022,876,986.29	2,022,876,986.29
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	2,022,876,986.29	2,022,876,986.29
资本公积	19,562,751,105.28	19,651,849,411.82
减：库存股	0.00	56,647,721.67
其他综合收益	13,845,205.53	12,433,881.74
专项储备	155,867.52	0.00
盈余公积	3,377,858,764.71	3,377,858,764.71
未分配利润	17,637,345,130.27	19,087,659,347.30
所有者权益合计	50,974,649,223.60	52,477,993,834.19
负债和所有者权益总计	135,037,139,569.50	137,075,324,954.31

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	18,883,273,181.96	19,865,399,417.99
其中：营业收入	18,883,273,181.96	19,865,399,417.99
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	14,146,385,912.08	13,629,466,123.89
其中：营业成本	12,047,028,898.92	11,639,286,758.67
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	179,790,729.66	187,384,061.44
销售费用	0.00	0.00
管理费用	206,740,252.53	161,809,158.08
研发费用	68,554,391.35	22,483,639.91
财务费用	1,644,271,639.62	1,618,502,505.79
其中：利息费用	1,642,766,097.56	1,654,709,401.14
利息收入	55,343,515.08	164,805,255.80
加：其他收益	480,620,669.33	556,756,695.25
投资收益（损失以“—”号填列）	160,130,582.19	-57,814,481.44
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	146,948,111.63	-61,302,594.59
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）	17,345,573.36	47,068,917.34
信用减值损失（损失以“—”号填列）	26,566,891.73	-6,303,251.48
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）	1,602,043.18	1,026,872.71
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	5,423,153,029.67	6,776,668,046.48
加：营业外收入	97,766,123.88	49,837,655.71
减：营业外支出	15,001,062.37	7,998,714.44
四、利润总额（亏损总额以“—”号	5,505,918,091.18	6,818,506,987.75

填列)		
减：所得税费用	1,006,377,239.74	1,164,466,947.66
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	4,499,540,851.44	5,654,040,040.09
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	4,499,540,851.44	5,654,040,040.09
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
（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）	3,827,268,452.82	4,961,177,109.21
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	672,272,398.62	692,862,930.88
六、其他综合收益的税后净额	-17,919,829.00	3,427,930.58
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-19,133,328.15	1,385,799.50
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,411,323.79	11,880,831.29
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	1,411,323.79	11,880,831.29
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	-20,544,651.94	-10,495,031.79
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	-20,544,651.94	-10,495,031.79
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	1,213,499.15	2,042,131.08
七、综合收益总额	4,481,621,022.44	5,657,467,970.67
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,808,135,124.67	4,962,562,908.71
归属于少数股东的综合收益总额	673,485,897.77	694,905,061.96
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.4536	0.5803
（二）稀释每股收益	0.4536	0.5803

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：3,756,012.87 元，上期被合并方实现的净利润为：2,739,591.79 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	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	10,125,450.69	7,001,204.44
减：营业成本	6,854,726.07	7,939,288.58
税金及附加	7,495,139.22	7,056,200.03
销售费用	0.00	0.00
管理费用	148,738,533.91	137,715,139.57
研发费用	271,665.79	587,484.89
财务费用	340,282,405.35	-204,902,714.39
其中：利息费用	328,446,933.72	860,184,115.90
利息收入	2,128,519.36	1,084,611,768.94
加：其他收益	304,920.35	4,396,614.95
投资收益（损失以“—”号填列）	911,054,188.68	586,536,484.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-7,912,023.73	27,650,290.75
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）	-8,389,187.41	0.00
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）	0.00	0.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	409,452,901.97	649,538,905.39
加：营业外收入	346,360.00	1,620,409.64
减：营业外支出	0.00	0.00
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	409,799,261.97	651,159,315.03
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	409,799,261.97	651,159,315.03
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	409,799,261.97	651,159,315.03
（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	1,411,323.79	929,492.62
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,411,323.79	929,492.62
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	1,411,323.79	929,492.62

变动		
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	411,210,585.76	652,088,807.65
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	2024 年半年度	2023 年半年度
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	16,196,600,705.43	16,431,144,645.00
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	433,829,443.15	591,691,166.16
收到其他与经营活动有关的现金	237,646,795.83	1,647,139,052.43
经营活动现金流入小计	16,868,076,944.41	18,669,974,863.59
购买商品、接受劳务支付的现金	5,478,852,833.69	4,573,977,734.65
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	1,484,026,603.32	1,443,084,609.81
支付的各项税费	2,502,573,195.42	2,556,598,650.54
支付其他与经营活动有关的现金	452,704,118.51	2,054,534,972.64
经营活动现金流出小计	9,918,156,750.94	10,628,195,967.64
经营活动产生的现金流量净额	6,949,920,193.47	8,041,778,895.95
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	980,858,431.27	42,000,000.00
取得投资收益收到的现金	41,972,952.34	110,725,433.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,420,000.00	1,980,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	1,743,205,399.40
投资活动现金流入小计	1,026,251,383.61	1,897,910,832.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,037,792,580.77	11,144,083,818.77
投资支付的现金	1,134,710,733.33	8,000,000.00
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	390,903,240.21	2,161,350,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	90,000,000.00	74,915,000.00
投资活动现金流出小计	13,653,406,554.31	13,388,348,818.77
投资活动产生的现金流量净额	-12,627,155,170.70	-11,490,437,985.83
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	108,900,433.10	30,825,730.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	108,900,433.10	30,825,730.00
取得借款收到的现金	109,733,044,299.94	81,181,016,393.66
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	108,710,985.76
筹资活动现金流入小计	109,841,944,733.04	81,320,553,109.42
偿还债务支付的现金	103,452,476,101.11	76,361,471,807.05
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,591,203,705.09	1,945,360,614.14
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	148,022,516.65	168,779,720.04
支付其他与筹资活动有关的现金	629,637,665.24	197,826,113.51
筹资活动现金流出小计	105,673,317,471.44	78,504,658,534.70
筹资活动产生的现金流量净额	4,168,627,261.60	2,815,894,574.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-26,234,000.00	-17,585,992.48
五、现金及现金等价物净增加额	-1,534,841,715.63	-650,350,507.64
加：期初现金及现金等价物余额	4,562,082,868.77	18,365,498,580.25
六、期末现金及现金等价物余额	3,027,241,153.14	17,715,148,072.61

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
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	9,482,112.42	8,884,697.46
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	42,564,027,023.62	73,251,208,461.55
经营活动现金流入小计	42,573,509,136.04	73,260,093,159.01
购买商品、接受劳务支付的现金	19,566,429.32	42,989,348.28
支付给职工以及为职工支付的现金	89,608,019.62	86,307,126.64
支付的各项税费	30,480,790.74	28,990,653.74
支付其他与经营活动有关的现金	46,494,939,965.32	72,573,864,131.34
经营活动现金流出小计	46,634,595,205.00	72,732,151,260.00
经营活动产生的现金流量净额	-4,061,086,068.96	527,941,899.01
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	19,039,385,848.49	25,437,448,786.64
取得投资收益收到的现金	1,529,431,141.25	1,197,578,937.71
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	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	20,568,816,989.74	26,635,027,724.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,437,045.22	8,115,114.93
投资支付的现金	20,060,177,940.36	22,899,985,390.00
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	20,062,614,985.58	22,908,100,504.93
投资活动产生的现金流量净额	506,202,004.16	3,726,927,219.42
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	84,440,899,943.97	55,539,994,544.70
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	108,710,985.76
筹资活动现金流入小计	84,440,899,943.97	55,648,705,530.46
偿还债务支付的现金	80,898,829,943.97	58,780,379,317.18
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	695,281,310.36	972,355,815.97
支付其他与筹资活动有关的现金	63,080,174.59	0.00
筹资活动现金流出小计	81,657,191,428.92	59,752,735,133.15
筹资活动产生的现金流量净额	2,783,708,515.05	-4,104,029,602.69
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2,190,529.34	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-773,366,079.09	150,839,515.74
加：期初现金及现金等价物余额	1,702,051,187.43	14,942,295,811.93
六、期末现金及现金等价物余额	928,685,108.34	15,093,135,327.67

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	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				
	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	14,414,428,376.35	56,647,721.67	-513,745,698.00	108,902,102.67	3,377,858,764.71	0.00	43,182,232,043.63	0.00	70,917,868,017.98	11,409,110,593.34	82,326,978,611.32	
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	
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	174,888,000.00	0.00	0.00	596,133.28	0.00	0.00	20,433,656.13	0.00	195,917,789.41	0.00	195,917,789.41	
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	14,589,316,376.35	56,647,721.67	-513,745,698.00	109,498,235.95	3,377,858,764.71	0.00	43,202,665,699.76	0.00	71,113,785,807.39	11,409,110,593.34	82,522,896,400.73	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-290,938,559.44	-56,647,721.67	-19,133,328.15	154,620,974.02	0.00	0.00	1,961,334,018.96	0.00	1,840,383,827.06	507,797,994.39	2,348,181,821.45	

列)															
(一) 综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,133,328.15	0.00	0.00	0.00	3,827,268,452.82	0.00	3,808,135,124.67	673,485,897.77	4,481,621,022.44
(二) 所有者投入和减少资本	22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	290,938,559.44	56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	256,437,837.77	120,540,449.28	135,897,388.49
1. 所有者投入的普通股	22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	87,479,363.72	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	164,872,149.22	120,540,449.28	44,331,699.94
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	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	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	203,459,195.72	111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91,565,688.55	0.00	91,565,688.55
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,865,934,433.86	0.00	1,865,934,433.86	309,843,018.50	2,175,777,452.36
1. 提取盈余公积	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. 提取一般风险准	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

备															
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	- 1,860,113,479.00	0.00	- 1,860,113,479.00	- 296,018,782.00	- 2,156,132,261.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 5,820,954.86	0.00	- 5,820,954.86	- 13,824,236.50	- 19,645,191.36
（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	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

收益															
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	154,620,974.02	0.00	0.00	0.00	0.00	154,620,974.02	23,614,665.84	178,235,639.86
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	190,994,909.61	0.00	0.00	0.00	0.00	190,994,909.61	30,522,617.13	221,517,526.74
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,373,935.59	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,373,935.59	6,907,951.29	43,281,886.88
(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、本期末余额	8,359,816,164.00		2,022,876,986.29		14,298,377,816.91	0.00	-532,879,026.15	264,119,209.97	3,377,858,764.71		45,163,999,718.72	0.00	72,954,169,634.45	11,916,908,587.73	84,871,078,222.18

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	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				
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54		-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	0.00	38,623,531,258.08	0.00	68,805,711,337.75	11,325,051,904.18	80,130,763,241.93	
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	

正															
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	174,888,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,181,177.42	0.00	189,069,177.42	0.00	189,069,177.42
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,594,310,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	0.00	38,637,712,435.50	0.00	68,994,780,515.17	11,325,051,904.18	80,319,832,419.35
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	-99,007,123.29	0.00	2,395,500.00	0.00	1,385,799.50	152,820,562.92	0.00	0.00	3,863,491,690.65	0.00	3,921,086,429.78	485,483,352.26	4,406,569,782.04
（一）综合收益总额	0.00	0.00	97,392,876.71	0.00	0.00	0.00	1,385,799.50	0.00	0.00	0.00	4,863,784,232.50	0.00	4,962,562,908.71	694,905,061.96	5,657,467,970.67
（二）所有者投入和减少资本	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	29,886,838.43	29,886,838.43
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	0.00	30,825,730.00	30,825,730.00
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	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所	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

所有者权益的金额															
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	-	-	938,891.57
(三) 利润分配	0.00	0.00	-196,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,000,292,541.85	-1,196,692,541.85	-266,761,833.54	-1,463,454,375.39	
1. 提取盈余公积	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. 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	-981,527,886.50	-981,527,886.50	-266,761,833.54	-1,248,289,720.04	
4. 其他	0.00	0.00	-196,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-18,764,655.35	-215,164,655.35		-215,164,655.35	
(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	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

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	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	152,820,562.92	0.00	0.00	0.00	0.00	152,820,562.92	22,348,785.41	175,169,348.33
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	168,731,026.19	0.00	0.00	0.00	0.00	168,731,026.19	29,772,352.93	198,503,379.12
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,910,463.27	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,910,463.27	7,423,567.52	23,334,030.79
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	2,395,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,395,500.00	5,104,500.00	7,500,000.00
四、本期末余额	8,381,963,164.00		4,957,392,997.92		14,596,706,381.54	0.00	-516,648,908.32	172,488,425.83	2,822,760,757.83	0.00	42,501,204,126.15	0.00	72,915,866,944.95	11,810,535,256.44	84,726,402,201.39

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	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	8,381,963,16 4.00	0.0 0	2,022,876,98 6.29	0.0 0	19,651,849,41 1.82	56,647,721. 67	12,433,881 .74	0.00	3,377,858,76 4.71	19,087,659,34 7.30	0.0 0	52,477,993,83 4.19
加：会计政策变更	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
前期差错更正	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
其他	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00
二、本年期初余额	8,381,963,16 4.00	0.0 0	2,022,876,98 6.29	0.0 0	19,651,849,41 1.82	56,647,721. 67	12,433,881 .74	0.00	3,377,858,76 4.71	19,087,659,34 7.30	0.0 0	52,477,993,83 4.19
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	- 22,147,000.0 0	0.0 0	0.00	0.0 0	- 89,098,306.54	- 56,647,721. 67	1,411,323. 79	155,867 .52	0.00	- 1,450,314,217 .03	0.0 0	- 1,503,344,610 .59
（一）综合收益总额	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	1,411,323. 79	0.00	0.00	409,799,261.9 7	0.0 0	411,210,585.7 6
（二）所有者投入和减少资本	- 22,147,000.0 0	0.0 0	0.00	0.0 0	- 89,098,306.54	- 56,647,721. 67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	- 54,597,584.87

1. 所有者投入的普通股	22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-90,016,107.90	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-167,408,893.40
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	917,801.36	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,811,308.53
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00
1. 提取盈余公积	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. 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	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00
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) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,867.52	0.00	0.00	0.00	155,867.52
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,471.34	0.00	0.00	0.00	182,471.34
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-26,603.82	0.00	0.00	0.00	-26,603.82
(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	2,022,876,986.29	0.00	19,562,751,105.28	0.00	13,845,205.53	155,867.52	3,377,858,764.71	17,637,345,130.27	0.00	50,974,649,223.60

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	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	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	19,659,958,963.88	0.00	12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	0.00	51,161,575,647.54

期末余额												
加： 会计政策 变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期 差错更 正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	8,381,963,164.00		5,056,400,121.21		19,659,958,963.88		12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	0.00	51,161,575,647.54
三、本期 增减变动 金额（减 少以“一 ”号填 列）	0.00	0.00	-99,007,123.29	0.00	0.00	0.00	929,492.62	160,247.14	0.00	-427,761,448.18	0.00	-525,678,831.71
（一）综 合收益总 额	0.00	0.00	97,392,876.71	0.00	0.00	0.00	929,492.62	0.00	0.00	553,766,438.32	0.00	652,088,807.65
（二）所 有者投入 和减少资 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
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	- 196,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 981,527,886.50	0.00	- 1,177,927,886.50
1. 提取盈余公积	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. 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	- 981,527,886.50	0.00	- 981,527,886.50
3. 其他	0.00	0.00	- 196,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 196,400,000.00
(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）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	160,247.14	0.00	0.00	0.00	160,247.14
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	162,251.88	0.00	0.00	0.00	162,251.88
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,004.74	0.00	0.00	0.00	-2,004.74
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	4,957,392,997.92	0.00	19,659,958,963.88	0.00	13,186,023.85	189,876.32	2,822,760,757.83	14,800,445,032.03	0.00	50,635,896,815.83

三、公司基本情况

1、公司注册地、组织形式和总部地址

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

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

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

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

2023 年 9 月 27 日，本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 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，本次注销后，本公司已发行股份总数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司累计股本总数 8,359,816,164.00 股，注册资本为 8,359,816,164.00 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。控股股东为国家能源投资集团有限责任公司，最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

2、公司业务性质和主要经营活动

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

3、财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于 2024 年 8 月 28 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

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

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合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》（2014 年修订）的规定，编制财务报表。

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 2024 年 6 月 30 日的财务状况及 2024 年 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

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

3、营业周期

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

4、记账本位币

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

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

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

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

(1) 同一控制下企业合并

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

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

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、7“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、18“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、18“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、18“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、18“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、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。

13、应收账款

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

14、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。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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。

16、合同资产

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

17、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。

18、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。

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

20、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。

21、在建工程

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

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、24“长期资产减值”。

22、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。

23、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。

24、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。

25、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。

26、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。

27、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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。

(2) 离职后福利的会计处理方法

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

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

28、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。

29、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债的区分

本公司发行的永续债等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

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

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

（2）永续债的会计处理方法

归类为金融负债的永续债金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（详见本附注五、22“借款费用”）以外，均计入当期损益。

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

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

30、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

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

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

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

（1）收入确认的一般原则

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

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

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。

31、合同成本

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

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

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

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

32、政府补助

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

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

（3）政府补助采用总额法

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

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

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

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

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

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

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

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

② 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

33、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。

34、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、20“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。

35、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) 2024 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	13.00%、9.00%、6.00%、5.00%、3.00%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%
企业所得税	应纳税所得额	27.00%、26.50%、25.00%、20.00%、18.00%、16.50%、15.00%、12.50%、9.00%、7.50%、0.00%
教育费附加	实缴流转税税额	3.00%
地方教育费附加	实缴流转税税额	2.00%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
龙源南非可再生能源有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
桦南龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源风力发电有限公司	25.00%
抚远龙源风力发电有限公司	25.00%
海林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%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	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%
铁岭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%
沈阳龙源风力发电有限公司	25.00%
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	25.00%
浙江舟山岑港风力发电有限公司	25.00%
龙源磐安风力发电有限公司	25.00%
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%
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%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
福建龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
河北围场龙源建投风力发电有限公司	25.00%
龙源建投（承德）风力发电有限公司	25.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	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%
山西龙源新能源有限公司	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%
右玉龙源新能源有限公司	25.00%

龙源友谊生物质发电有限公司	25.00%
江苏龙源风电技术培训有限公司	25.00%
中能电力科技开发有限公司	25.00%
龙源仙居风力发电有限公司	25.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
江阴苏龙热电有限公司	25.00%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	25.00%
龙源宜春风力发电有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	25.00%
海安龙源海上风力发电有限公司	25.00%
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	25.00%
龙源岚县风力发电有限公司	25.00%
安徽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%
辽宁龙源新能源发展有限公司	25.00%
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
国电联合动力技术（长春）有限公司	25.00%
龙源电力海外投资有限公司	25.00%
国电山西洁能有限公司	25.00%
国能东北新能源发展有限公司	25.00%
内蒙古平庄能源股份有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
龙源（来安）新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
南通天生港发电有限公司	25.00%
海南国能龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源新能源发电有限公司	25.00%
龙源电力集团四川新能源有限公司	25.00%
赤城县楠军新能源有限公司	25.00%
合肥森永新能源科技有限公司	25.00%
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	25.00%
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	25.00%
中国福霖风能工程有限公司	20.00%
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	18.00%
雄亚投资有限公司	16.50%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
延边龙源风力发电有限公司	15.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	15.00%
赤峰龙源风力发电有限公司	15.00%
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	15.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	15.00%
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%
龙源达茂风力发电有限公司	15.00%
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	15.00%
龙源兴和风力发电有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	15.00%
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%
贵州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%
陕西龙源新能源有限公司	15.00%
靖边龙源新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	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）新能源工程技术有限公司	15.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	15.00%
龙源（北京）太阳能技术有限公司	15.00%
海南龙源新能源有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
龙源西藏那曲新能源有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	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%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
国能重庆风电开发有限公司	15.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	15.00%
国能龙源都匀风力发电有限公司	15.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
国能龙源罗平新能源有限公司	15.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	15.00%
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	15.00%
国电甘肃新能源有限公司	15.00%
国能云南新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
新疆龙源新能源有限公司	15.00%
龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
龙源静乐风力发电有限公司	12.50%
龙源（北京）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%
国电山东济南龙源风力发电有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源（德州）风力发电有限公司	12.50%
湖南龙源新能源发展有限公司	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%

河南龙源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%
龙源（慈利）新能源有限公司	12.50%
国能丰城光伏发电有限公司	12.50%
湖北龙源新能源有限公司	12.50%
天津国电洁能电力有限公司	12.50%
龙源乐安风力发电有限公司	12.50%
江西龙源新能源有限公司	12.50%
天津龙源新能源开发有限公司	12.50%
江苏龙源新能源有限公司	12.50%
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	12.50%
山东龙源新能源有限公司	12.50%
龙源西藏新能源有限公司	9.00%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%
定边龙源新能源有限公司	7.50%
龙源玉林风力发电有限公司	7.50%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	7.50%
国能龙源（松桃）新能源有限公司	7.50%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	7.50%
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	7.50%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	7.50%
彬州龙源新能源有限公司	7.50%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	7.50%
广西国能能源发展有限公司	7.50%
国电华北内蒙古新能源有限公司	7.50%
国能定边新能源有限公司	7.50%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
龙源巍山风力发电有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	0.00%
吉林东丰龙新发电有限公司	0.00%
龙源临沂风力发电有限公司	0.00%
龙源（聊城）新能源有限公司	0.00%
广东国能龙源新能源有限公司	0.00%
新疆龙源新能源有限公司	0.00%
龙源钦州风力发电有限公司	0.00%
青铜峡龙源新能源有限公司	0.00%
五大连池龙源新能源有限公司	0.00%
铁力龙源新能源有限公司	0.00%
雄亚（温岭）新能源有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
广西南宁龙源新能源有限公司	0.00%
桦南龙源新能源有限公司	0.00%
舟山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%
龙源（玉门）新能源发展有限公司	0.00%
舟山龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
南通通州龙源新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	0.00%
衡东龙源新能源有限公司	0.00%
涟源龙源新能源有限公司	0.00%
临泽龙源新能源有限公司	0.00%
永修龙源新能源有限公司	0.00%
曲靖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%
乾安国能龙源新能源有限公司	0.00%

繁峙龙源新能源有限公司	0.00%
铅山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%
龙源（环县）新能源有限公司	0.00%
布拖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%
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
崇仁龙源新能源有限公司	0.00%
德兴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%
南城龙源新能源有限公司	0.00%
萨嘎龙源新能源有限公司	0.00%
松桃龙源新能源有限公司	0.00%
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	0.00%
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	0.00%
阳泉龙源新能源有限公司	0.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	0.00%
钦州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	0.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	0.00%
河池市晶能光伏发电有限公司	0.00%
贵港市晶科光伏发电有限公司	0.00%
钦州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
河池市昇能光伏发电有限公司	0.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	0.00%
禹州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
唐县新旭晟新能源开发有限公司	0.00%
广西龙源新能源有限公司	0.00%
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	0.00%
广西国能能源发展有限公司	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于代扣代缴所得税。

注 3：本公司位于加拿大的子公司龙源加拿大可再生能源有限公司，适用于 26.50% 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

（1）增值税税收优惠政策

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

（2）企业所得税税收优惠政策

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

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

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	2,200.00	1,200.00
银行存款	1,784,237,709.73	2,441,198,324.50
其他货币资金	228,348,716.45	105,367,587.63
存放财务公司款项	1,334,097,749.80	2,365,643,714.51
合计	3,346,686,375.98	4,912,210,826.64
其中：存放在境外的款项总额	793,385,608.42	862,701,373.80

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	484,230,239.97	459,072,932.42
其中：		
权益工具投资	177,230,239.97	163,272,932.42
银行理财产品	307,000,000.00	295,800,000.00
其中：		
合计	484,230,239.97	459,072,932.42

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	1,024,649.92	36,021,893.40
商业承兑汇票	0.00	0.00
合计	1,024,649.92	36,021,893.40

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收票据	5,500,000.00	84.30%	5,500,000.00	100.00%	0.00	5,500,000.00	13.25%	5,500,000.00	100.00%	0.00
其中：										
银行承兑汇票	5,500,000.00	84.30%	5,500,000.00	100.00%	0.00	5,500,000.00	13.25%	5,500,000.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收票据	1,024,649.92	15.70%	0.00	0.00%	1,024,649.92	36,021,893.40	86.75%	0.00	0.00%	36,021,893.40
其中：										
银行承兑汇票	1,024,649.92	15.70%	0.00	0.00%	1,024,649.92	36,021,893.40	86.75%	0.00	0.00%	36,021,893.40
合计	6,524,649.92	100.00%	5,500,000.00	84.30%	1,024,649.92	41,521,893.40	100.00%	5,500,000.00	13.25%	36,021,893.40

按单项计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
江苏苏龙能源有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	100.00%	承兑银行、出票人无法兑付
龙源（酒泉）风力发电有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	到期未解付
合计	5,500,000.00	5,500,000.00	5,500,000.00	5,500,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	1,024,649.92	0.00	0.00%
合计	1,024,649.92	0.00	

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	5,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,500,000.00
合计	5,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,500,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已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	838,723.23
商业承兑汇票	0.00	0.00
合计	0.00	838,723.23

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）	177,156,251.09	310,844,201.27
1 至 2 年	96,160,131.77	52,374,904.35
2 至 3 年	17,291,267.73	9,224,759.80
3 年以上	200,346,316.53	202,859,796.04
3 至 4 年	3,617,768.39	9,906,868.18
4 至 5 年	8,010,015.92	14,267,486.50
5 年以上	188,718,532.22	178,685,441.36
合计	490,953,967.12	575,303,661.46

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	490,953,967.12	100.00%	216,899,384.60	44.18%	274,054,582.52	575,303,661.46	100.00%	217,892,464.60	37.87%	357,411,196.86
其中：										
其他组合	490,953,967.12	100.00%	216,899,384.60	44.18%	274,054,582.52	575,303,661.46	100.00%	217,892,464.60	37.87%	357,411,196.86
合计	490,953,967.12	100.00%	216,899,384.60	44.18%	274,054,582.52	575,303,661.46	100.00%	217,892,464.60	37.87%	357,411,196.86

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

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	490,953,967.12	216,899,384.60	44.18%
合计	490,953,967.12	216,899,384.60	

确定该组合依据的说明：无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他组合	217,892,464.60	-993,080.00	0.00	0.00	0.00	216,899,384.60
合计	217,892,464.60	-993,080.00	0.00	0.00	0.00	216,899,384.60

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
------	----------	----------	---------------	----------------------	-----------------------

国网冀北电力有限公司	60,051,526.79	0.00	60,051,526.79	12.23%	53,034,136.66
国网黑龙江省电力有限公司	39,179,975.25	0.00	39,179,975.25	7.98%	35,965,310.67
云南电网有限责任公司	33,649,217.43	0.00	33,649,217.43	6.85%	836,118.98
内蒙古电力(集团)有限责任公司	30,983,498.71	0.00	30,983,498.71	6.31%	29,451,102.09
国网山西省电力公司	17,803,036.61	0.00	17,803,036.61	3.63%	9,622,214.61
合计	181,667,254.79	0.00	181,667,254.79	37.00%	128,908,883.01

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	18,770,885.74	67,504,852.67
应收账款	40,687,400,665.80	35,265,514,636.35
合计	40,706,171,551.54	35,333,019,489.02

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	40,818,857,681.39	100.00%	112,686,129.85	0.28%	40,706,171,551.54	35,467,637,422.38	100.00%	134,617,933.36	0.38%	35,333,019,489.02
其中：										
其他组合	40,818,857,681.39	100.00%	112,686,129.85	0.28%	40,706,171,551.54	35,467,637,422.38	100.00%	134,617,933.36	0.38%	35,333,019,489.02
合计	40,818,857,681.39	100.00%	112,686,129.85	0.28%	40,706,171,551.54	35,467,637,422.38	100.00%	134,617,933.36	0.38%	35,333,019,489.02

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

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	40,818,857,681.39	112,686,129.85	0.28%
合计	40,818,857,681.39	112,686,129.85	

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）	
2024 年 1 月 1 日余额	134,617,933.36	0.00	0.00	134,617,933.36
2024 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	-20,356,789.88	0.00	0.00	-20,356,789.88
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	-1,575,013.63	0.00	0.00	-1,575,013.63
2024 年 6 月 30 日余额	112,686,129.85	0.00	0.00	112,686,129.85

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	134,617,933.36	- 20,356,789.88	0.00	0.00	- 1,575,013.63	112,686,129.85
合计	134,617,933.36	- 20,356,789.88	0.00	0.00	- 1,575,013.63	112,686,129.85

其他说明：

无。

（4）期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
应收票据	200,000.00
合计	200,000.00

(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款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	154,087,404.65	0.00
合计	154,087,404.65	0.00

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	28,041,348.79	28,041,348.79
其他应收款	1,693,083,908.71	1,265,844,427.15
合计	1,721,125,257.50	1,293,885,775.94

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	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	293,455.06	293,455.06
合计	28,041,348.79	28,041,348.79

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	3-4年 2,400,773.03元；4-5年 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	692,504,471.05	593,121,747.31
增值税即征即退	213,945,714.27	171,794,643.60

保证金、押金、备用金	241,420,152.60	374,649,155.70
保险赔款	60,080,894.48	62,219,006.84
代垫款等	1,160,333,379.26	744,477,598.50
合计	2,368,284,611.66	1,946,262,151.95

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)	1,095,005,732.48	1,472,910,780.56
1 至 2 年	902,463,088.47	130,816,472.14
2 至 3 年	87,181,343.51	78,456,018.11
3 年以上	283,634,447.20	264,078,881.14
3 至 4 年	22,777,372.83	25,172,955.42
4 至 5 年	22,121,398.23	20,648,770.50
5 年以上	238,735,676.14	218,257,155.22
合计	2,368,284,611.66	1,946,262,151.95

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	367,548,734.42	15.52%	367,548,734.42	100.00%	0.00	367,527,282.37	18.88%	367,527,282.37	100.00%	0.00
其中:										
按组合计提坏账准备	2,000,735,877.24	84.48%	307,651,968.53	15.38%	1,693,083,908.71	1,578,734,869.58	81.12%	312,890,442.43	19.82%	1,265,844,427.15
其中:										
其他组合	2,000,735,877.24	84.48%	307,651,968.53	15.38%	1,693,083,908.71	1,578,734,869.58	81.12%	312,890,442.43	19.82%	1,265,844,427.15
合计	2,368,284,611.66	-	675,200,702.95	-	1,693,083,908.71	1,946,262,151.95	-	680,417,724.80	-	1,265,844,427.15

按单项计提坏账准备类别名称：其他组合

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
东海龙源生物质发电有限公司	367,527,282.37	367,527,282.37	367,548,734.42	367,548,734.42	100.00%	破产清算，预计无法收回
合计	367,527,282.37	367,527,282.37	367,548,734.42	367,548,734.42		

	37	37	42	42		
--	----	----	----	----	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

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	2,000,735,877.24	307,651,968.53	15.38%
合计	2,000,735,877.24	307,651,968.53	

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）	
2024年1月1日余额	312,890,442.43	0.00	367,527,282.37	680,417,724.80
2024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	-5,238,473.90	0.00	21,452.05	-5,217,021.85
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
2024年6月30日余额	307,651,968.53	0.00	367,548,734.42	675,200,702.95

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	367,527,282.37	21,452.05	0.00	0.00	0.00	367,548,734.42
按组合计提坏账准备	312,890,442.43	5,238,473.90	0.00	0.00	0.00	307,651,968.53
合计	680,417,724.80	5,217,021.85	0.00	0.00	0.00	675,200,702.95

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
东海龙源生物质发电有限公司	往来款	367,548,734.42	1年以内；1-2年	15.52%	367,548,734.42
绥德县财政局	保证金	50,000,000.00	1-2年	2.11%	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	预付款转入	46,668,639.56	0-4年；5年以上	1.97%	0.00
新疆达风变电运营有限责任公司	经营资金款	30,372,684.83	5年以上	1.28%	0.00
天津华电海晶新能源有限公司	押金	30,000,000.00	1年以内	1.27%	0.00
合计		524,590,058.81		22.15%	367,548,734.42

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	615,348,145.79	95.28%	540,556,377.35	88.60%
1至2年	22,383,734.19	3.47%	53,401,963.78	8.76%
2至3年	5,667,781.30	0.88%	13,077,769.25	2.14%
3年以上	2,407,405.81	0.37%	3,057,859.12	0.50%
合计	645,807,067.09		610,093,969.50	

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	200,512,625.26	31.05
内蒙古蒙泰集团有限公司	49,619,796.63	7.68
伊泰能源(上海)有限公司	32,000,000.00	4.96
国能龙源环保有限公司	31,254,900.00	4.84
中煤能源南京有限公司	24,224,307.14	3.75
合计	337,611,629.03	52.28

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	618,978,870. 24	9,198,776.99	609,780,093. 25	547,052,960. 76	9,198,776.99	537,854,183. 77
库存商品	341,771,209. 84	0.00	341,771,209. 84	188,404,354. 33	0.00	188,404,354. 33
周转材料	1,500,995.79	0.00	1,500,995.79	937,373.82	0.00	937,373.82
合计	962,251,075. 87	9,198,776.99	953,052,298. 88	736,394,688. 91	9,198,776.99	727,195,911. 92

(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	9,198,776.99	0.00	0.00	0.00	0.00	9,198,776.99
库存商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	9,198,776.99	0.00	0.00	0.00	0.00	9,198,776.99

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	1,763,297,835.06	1,719,164,283.79
预缴税金	41,478,541.02	102,233,880.83
拟收回的预付股权款	209,750,000.00	209,750,000.00
合计	2,014,526,376.08	2,031,148,164.62

其他说明：

无。

10、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对 Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	45,090,897.08	0.00	45,090,897.08	43,376,473.78	0.00	43,376,473.78
合计	45,090,897.08	0.00	45,090,897.08	43,376,473.78	0.00	43,376,473.78

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	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	期末余额	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
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	120,441,803.45	0.00	0.00	0.00	12,750,196.55	0.00	120,441,803.45	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
深圳能源集团股份有限公司	19,293,581.85	2,542,565.05	0.00	19,816,977.11	0.00	0.00	21,836,146.90	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
康欣新材料股份有限公司	1,484,000.00	660,800.00	0.00	251,200.00	0.00	0.00	823,200.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,801,585.63	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
江阴新国联股权投资基金	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,080,878.52	50,000,000.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定

								指定
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	38,938,168.82	0.00	0.00	0.00	56,205,431.18	0.00	38,938,168.82	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,371,628.22	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	4,000,000.00	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
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	0.00	0.00	448,367.47	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
华能（海南）股份有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	550,000.00	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
合计	234,330,767.97	1,881,765.05	0.00	20,068,177.11	73,953,995.20	1,080,878.52	236,212,533.02	

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	0.00	12,750,196.55	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	0.00	19,816,977.11	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	251,200.00	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	

江阴新国联股权投资基金	1,080,878.52	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	56,205,431.18	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
西藏电力交易中心有限公司	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	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
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
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

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												
易门龙源上气新能源有限公司	2,648,090.92	0.00	0.00	0.00	21,422,861.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,070,952.91	0.00
江苏南通发电有限公司	674,284.533.83	0.00	0.00	0.00	67,593,608.26	0.00	7,729,613.10	0.00	0.00	0.00	749,607,755.19	0.00
龙源金风新能源有	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

限公司													
小计	676,932,624.75	0.00	0.00	0.00	89,016,470.25	0.00	7,729,613.10	0.00	0.00	0.00	773,678,708.10	0.00	
二、联营企业													
上海银桦航运有限公司	117,479,960.45	0.00	0.00	0.00	-642,824.17	0.00	111,598.06	0.00	0.00	0.00	116,948,734.34	0.00	
中核甘肃风力发电有限公司	26,223,413.80	0.00	0.00	0.00	2,214,326.69	0.00	218,617.97	0.00	0.00	0.00	28,656,358.46	0.00	
中煤太仓能源开发有限公司	24,500,000.00	0.00	30,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55,000,000.00	0.00	
依兰龙源风力发电有限公司	140,475,439.04	0.00	0.00	0.00	7,476,143.52	0.00	113,388.76	0.00	0.00	0.00	148,064,971.32	0.00	
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,369,598.00	0.00	0.00	0.00	661,939.62	0.00	228,073.31	0.00	0.00	0.00	115,259,610.93	0.00	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	290,537,614.42	0.00	31,000,000.00	16,812,387.59	17,954,620.07	0.00	0.00	20,776,109.78	0.00	0.00	301,903,737.12	0.00	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	26,052,663.44	0.00	3,498,333.33	0.00	-104,780.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,446,216.05	0.00	

南通 苏通 天电 新能源 有限公司	20,20 3,602 .20	0.00	0.00	0.00	724,2 85.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,92 7,888 .13	0.00
吉林 东北 中能 电力 节能 有限公司	467,8 23.42	467,8 23.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	467,8 23.42	467,8 23.42
同心 龙源 合创 电力 有限 责任 公司	10,01 7,016 .32	0.00	0.00	0.00	1,750 ,613. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,76 7,629 .32	0.00
国电 山东 龙源 临朐 风力 发电 有限 公司	46,31 8,477 .70	0.00	0.00	0.00	2,409 ,347. 51	0.00	79,01 7.24	0.00	0.00	0.00	48,80 6,842 .45	0.00
国能 常州 第二 发电 有限 公司	109,0 00,00 0.00	0.00	89,21 2,400 .00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	198,2 12,40 0.00	0.00
国能 融资 租赁 有限 公司	3,564 ,542, 341.0 0	0.00	0.00	0.00	58,58 8,657 .02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,623 ,130, 998.0 2	0.00
天津 龙源 高速 新能源 有限 公司	17,01 4,143 .81	0.00	0.00	0.00	280,4 77.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,29 4,621 .46	0.00
如皋 龙源 皋开 新能源 发展 有限 公司	20,75 5,874 .69	0.00	0.00	0.00	- 393,7 60.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,36 2,114 .40	0.00
汕头 福澳	3,134 ,008.	0.00	0.00	2,994 ,393.	- 139,6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

风力发电公司	37			27	15.10								
江苏华电华汇能源有限公司	14,334,627.19	0.00	0.00	0.00	-2,312,727.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,021,900.07	0.00
江苏海上国能新能源工程有限公司	2,507,100.41	0.00	0.00	0.00	-283,719.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,223,381.41	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	213,371,131.62	0.00	0.00	0.00	-25,596,304.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	187,774,827.31	0.00
江阴和澄新能源有限公司	15,900,000.00	0.00	15,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,800,000.00	0.00
江阴国联新能源有限公司	20,123,282.13	0.00	0.00	0.00	548,267.16	0.00	13,944.63	0.00	0.00	0.00	0.00	20,685,493.92	0.00
江阴市华泰新能源有限公司	10,709,914.49	0.00	0.00	0.00	183,296.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,893,210.93	0.00
江阴市华锐绿色能源有限公司	34,895,039.03	0.00	0.00	0.00	96,157.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34,991,196.75	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	55,223,529.90	0.00	0.00	0.00	-5,082,725.44	0.00	81,604.54	2,209,623.72	0.00	0.00	0.00	48,012,785.28	0.00
湖北	13,04	0.00	0.00	0.00	50,07	0.00	72,94	0.00	0.00	0.00	0.00	13,16	0.00

省九宫山风力发电有限责任公司	5,821.02				0.36		0.77				8,832.15	
烟台龙源电力技术股份有限公司	361,044,147.09	0.00	0.00	0.00	2,238,590.78	0.00	0.00	14,434,200.00	0.00	0.00	348,848,537.87	0.00
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	46,082,489.05	0.00	0.00	0.00	857,560.06	0.00	195,026.74	0.00	0.00	0.00	47,135,075.85	0.00
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	5,318,329,058.59	467,823.42	170,110,733.33	19,806,780.86	61,477,897.38	0.00	1,114,212.02	37,419,933.50	0.00	0.00	5,493,805,186.96	467,823.42
合计	5,995,261,683.34	467,823.42	170,110,733.33	19,806,780.86	150,494,367.63	0.00	8,843,825.12	37,419,933.50	0.00	0.00	6,267,483,895.06	467,823.42

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明

无。

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	139,375,574,397.35	141,907,313,385.58
固定资产清理	2,902,859.05	685,590.70
合计	139,378,477,256.40	141,907,998,976.28

(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	19,039,659,411.80	211,694,358,896.79	364,358,506.70	2,953,594,730.88	315,620,273.43	234,367,591,819.60
2. 本期增加金额	78,158,253.96	3,040,619,388.51	2,597,982.33	162,760,354.59	23,772,832.81	3,307,908,812.20
(1) 购置	3,132,834.41	427,266,699.98	1,101,611.98	18,404,345.03	5,548,979.14	455,454,470.54
(2) 在建工程转入	56,366,539.35	2,156,063,515.21	331,060.18	136,559,456.84	5,759,304.04	2,355,079,875.62
(3) 其他	18,658,880.20	457,289,173.32	1,165,310.17	7,796,552.72	12,464,549.63	497,374,466.04
3. 本期减少金额	482,647,372.84	95,149,453.05	57,453,876.55	14,713,700.08	260,132.87	650,224,535.39
(1) 处置或报废	0.00	7,295,607.05	2,336,102.44	803,623.30	253,055.22	10,688,388.01
(2) 其他	482,647,372.84	87,853,846.00	55,117,774.11	13,910,076.78	7,077.65	639,536,147.38
4. 期末余额	18,635,170,292.92	214,639,828,832.25	309,502,612.48	3,101,641,385.39	339,132,973.37	237,025,276,096.41
二、累计折旧						
1. 期初余额	6,858,302,464.61	80,172,786,244.97	225,015,517.54	1,727,748,557.61	182,595,350.80	89,166,448,135.53
2. 本期增加金额	236,172,331.75	4,854,734,864.81	5,484,288.27	139,140,771.61	22,876,182.49	5,258,408,438.93
(1) 计提	235,872,829.69	4,788,129,673.56	4,723,587.67	138,781,105.31	22,624,945.99	5,190,132,142.22
(2) 其他	299,502.06	66,605,191.25	760,700.60	359,666.30	251,236.50	68,276,296.71
3. 本期减少金额	37,226,954.71	5,567,011.79	10,073,805.09	15,014,696.11	220,752.56	68,103,220.26
(1) 处置或报废	0.00	4,890,804.37	2,247,645.82	624,640.19	220,752.56	7,983,842.94
(2) 其他	37,226,954.71	676,207.42	7,826,159.27	14,390,055.92	0.00	60,119,377.32
4. 期末余额	7,057,247,84	85,021,954,0	220,426,000.	1,851,874,63	205,250,780.	94,356,753,3

额	1.65	97.99	72	3.11	73	54.20
三、减值准备						
1. 期初余额	246,349,369.14	3,035,413,361.84	6,040,855.59	2,794,720.78	3,231,991.14	3,293,830,298.49
2. 本期增加金额	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
3. 本期减少金额	0.00	881,953.63	0.00	0.00	0.00	881,953.63
(1) 处置或报废	0.00	881,953.63	0.00	0.00	0.00	881,953.63
4. 期末余额	246,349,369.14	3,034,531,408.21	6,040,855.59	2,794,720.78	3,231,991.14	3,292,948,344.86
四、账面价值						
1. 期末账面价值	11,331,573,082.13	126,583,343,326.05	83,035,756.17	1,246,972,031.50	130,650,201.50	139,375,574,397.35
2. 期初账面价值	11,935,007,578.05	128,486,159,289.98	133,302,133.57	1,223,051,452.49	129,792,931.49	141,907,313,385.58

(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
房屋及建筑物	242,680,948.98	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

(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	2,902,859.05	685,590.70
合计	2,902,859.05	685,590.70

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	27,188,424,654.25	17,063,678,315.69
工程物资	3,741,520,281.67	4,022,395,179.72
合计	30,929,944,935.92	21,086,073,495.41

(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
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	3,164,434,221.60	0.00	3,164,434,221.60	286,342,118.99	0.00	286,342,118.99
龙源新能源招远市780MW复合农业光伏发电项目	1,411,983,002.89	0.00	1,411,983,002.89	413,884,739.72	0.00	413,884,739.72
海南东方CZ8场址50万千瓦海上风电项目	946,418,526.44	0.00	946,418,526.44	882,779,697.43	0.00	882,779,697.43
龙源广西横州市天堂岭640MW农光储一体化发电项目（一期）	806,073,491.05	0.00	806,073,491.05	374,967,514.51	0.00	374,967,514.51
龙源云南曲靖竹子山风电项目	776,639,805.87	0.00	776,639,805.87	594,686,533.62	0.00	594,686,533.62
龙源宁夏贺兰山以大代小风电项目增容部分（基建）	548,996,233.33	0.00	548,996,233.33	276,983,571.47	0.00	276,983,571.47
龙源乌恰5万千瓦/20万千瓦时储能配套20万千瓦风电市场化并网项目	508,270,775.28	0.00	508,270,775.28	449,845,662.57	0.00	449,845,662.57
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	463,277,878.89	0.00	463,277,878.89	397,298,353.52	0.00	397,298,353.52
三都周覃风电项目	454,719,301.19	0.00	454,719,301.19	395,951,909.06	0.00	395,951,909.06
达坂城风电二场技改增容扩建（增容部分）项目	396,399,498.75	0.00	396,399,498.75	359,951,664.43	0.00	359,951,664.43
技改工程及其他	18,725,247,557.38	1,014,035,638.42	17,711,211,918.96	13,651,377,693.24	1,020,391,142.87	12,630,986,550.37
合计	28,202,460,292.67	1,014,035,638.42	27,188,424,654.25	18,084,069,458.56	1,020,391,142.87	17,063,678,315.69

(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
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	15,253,190,000.00	286,342,118.99	2,878,092,102.61	0.00	0.00	3,164,434,221.60	53.00%	53.00%	27,008,819.73	16,092,405.09	3.00%	其他
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	4,107,370,000.00	413,884,739.72	998,098,263.17	0.00	0.00	1,411,983,002.89	37.46%	37.46%	16,484,954.97	14,139,418.66	2.45%	其他
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	5,569,620,000.00	882,779,697.43	63,638,829.01	0.00	0.00	946,418,526.44	16.97%	16.97%	35,112,678.84	18,270,889.45	3.62%	其他
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	2,310,960,000.00	374,967,514.51	431,105,976.54	0.00	0.00	806,073,491.05	80.00%	80.00%	80,710,323.67	9,043,138.87	2.20%	其他
龙源云南曲靖竹子山风电项目	1,278,100,000.00	594,686,533.62	181,953,272.25	0.00	0.00	776,639,805.87	60.77%	65.00%	4,613,195.10	0.00	0.00%	其他
龙源宁夏贺兰山以大代小风电项目增容部分(基建)	1,074,360,000.00	276,983,571.47	272,012,661.86	0.00	0.00	548,996,233.33	59.85%	59.85%	0.00	0.00	0.00%	其他
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	1,270,461,200.00	449,845,662.57	58,915,719.61	0.00	490,606.90	508,270,775.28	55.00%	55.00%	7,550,057.35	3,703,859.01	2.55%	其他
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	968,112,500.00	397,298,353.52	65,979,525.37	0.00	0.00	463,277,878.89	76.81%	76.81%	2,682,441.68	2,682,441.68	2.40%	其他
三都周覃风电项目	632,037,000.00	395,951,909.06	58,767,392.13	0.00	0.00	454,719,301.19	71.94%	71.94%	6,381,941.65	4,128,497.21	2.75%	其他
达坂城风电二场技改增容扩建（增容部分）项目	860,190,000.00	359,951,664.43	36,447,834.32	0.00	0.00	396,399,498.75	46.08%	46.08%	5,998,856.92	2,404,961.10	2.40%	其他
合计	33,324,400	4,432,691,76	5,045,011,5	0.00	490,606.	9,477,212,7			186,543,269.91	70,465,611.07		

	, 700.00	5.32	76.87		90	35.29					
--	----------	------	-------	--	----	-------	--	--	--	--	--

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(4) 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	2,304,358,656.09	62,762,067.00	2,241,596,589.09	1,941,176,709.75	62,762,067.00	1,878,414,642.75
专用设备和材料	1,534,857,643.34	34,933,950.76	1,499,923,692.58	2,178,914,487.73	34,933,950.76	2,143,980,536.97
合计	3,839,216,299.43	97,696,017.76	3,741,520,281.67	4,120,091,197.48	97,696,017.76	4,022,395,179.72

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	2,042,732,373.11	302,604,993.04	292,208,819.29	2,637,546,185.44
2. 本期增加金额	129,780,730.86	7,097,308.94	24,764,037.95	161,642,077.75
(1) 新增租赁	132,446,888.80	7,184,044.14	24,764,037.95	164,394,970.89
(2) 汇率变动	-2,666,157.94	-86,735.20	0.00	-2,752,893.14
3. 本期减少金额	0.00	2,075,903.03	0.00	2,075,903.03
(1) 终止租赁	0.00	2,075,903.03	0.00	2,075,903.03
4. 期末余额	2,172,513,103.97	307,626,398.95	316,972,857.24	2,797,112,360.16
二、累计折旧				
1. 期初余额	164,830,044.07	136,887,460.57	47,792,565.52	349,510,070.16
2. 本期增加金额	38,190,418.40	846,900.80	25,330,186.16	64,367,505.36
(1) 计提	39,046,513.73	919,220.28	25,330,186.16	65,295,920.17
(2) 汇率变动	-856,095.33	-72,319.48	0.00	-928,414.81
3. 本期减少金额	0.00	1,199,434.13	0.00	1,199,434.13
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 终止租赁	0.00	1,199,434.13	0.00	1,199,434.13
4. 期末余额	203,020,462.47	136,534,927.24	73,122,751.68	412,678,141.39
三、减值准备				
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,969,492,641.50	171,091,471.71	243,850,105.56	2,384,434,218.77
2. 期初账面价值	1,877,902,329.04	165,717,532.47	244,416,253.77	2,288,036,115.28

(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	软件	特许权	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	1,769,827,985.03	3,166,502.92	1,022,825.31	880,129,027.70	27,719,300.43	11,876,033,084.40	14,557,898,725.79
2. 本期增加金额	83,750,349.83	0.00	0.00	0.00	16,634,313.79	0.00	100,384,663.62
(1) 购置	31,070,489.81	0.00	0.00	0.00	8,454,418.63	0.00	39,524,908.44
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	27,133.08	0.00	27,133.08
(4) 其他	52,679,860.02	0.00	0.00	0.00	8,152,762.08	0.00	60,832,622.10
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	4,189.18	0.00	4,189.18
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	4,189.18	0.00	4,189.18
4. 期末余额	1,853,578,334.86	3,166,502.92	1,022,825.31	880,129,027.70	44,349,425.04	11,876,033,084.40	14,658,279,200.23
二、累计摊销							
1. 期初余额	457,874,364.17	1,071,981.97	475,545.82	223,127,195.94	14,645,689.43	6,341,186,279.51	7,038,381,056.84
2. 本期增加金额	37,146,753.32	121,189.02	34,300.80	11,844,996.84	9,191,747.22	264,606,089.22	322,945,076.42
(1) 计提	37,146,753.32	121,189.02	34,300.80	11,844,996.84	9,188,404.32	264,606,089.22	322,941,733.52
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	3,342.90	0.00	3,342.90
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	24,494.02	4,063.55	0.00	28,557.57
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	0.00	0.00	0.00	24,494.02	4,063.55	0.00	28,557.57
4. 期末余额	495,021,117.49	1,193,170.99	509,846.62	234,947,698.76	23,833,373.10	6,605,792,368.73	7,361,297,575.69
三、减值准备							

1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	261,400.00	635,863,952.04	736,696,484.85
2. 本期增加金额	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
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	261,400.00	635,863,952.04	736,696,484.85
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,358,557,217.37	1,973,331.93	512,978.69	544,610,196.13	20,254,651.94	4,634,376,763.63	6,560,285,139.69
2. 期初账面价值	1,311,953,620.86	2,094,520.95	547,279.49	556,430,698.95	12,812,211.00	4,898,982,852.85	6,782,821,184.10

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 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	15,212,453.64	相关手续正在办理中

其他说明

无。

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

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	合并减少	
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24	0.00	0.00	0.00	0.00	87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24	0.00	0.00	0.00	0.00	46,522,633.24
江阴滨江热电有限公司	7,561,970.15	0.00	0.00	0.00	0.00	7,561,970.15
江阴澄东热电	5,235,323.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,235,323.00

有限公司						
南通天电新兴能源有限公司	37,151,670.85	0.00	0.00	0.00	0.00	37,151,670.85
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24	0.00	0.00	0.00	0.00	11,541,286.24
合计	195,617,385.72	0.00	0.00	0.00	0.00	195,617,385.72

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
装修费	18,391,175.75	25,374,958.98	1,440,802.88	0.00	42,325,331.85
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	14,847,930.72	0.00	661,794.67	366,691.59	13,819,444.46
固定资产改良	3,512,766.24	9,794.66	11,117.12	0.00	3,522,560.90
其他小额	11,719,885.40	3,583,271.04	608,546.15	0.00	14,683,493.17
合计	48,471,758.11	28,968,024.68	2,722,260.82	366,691.59	74,350,830.38

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	3,025,580,159.32	656,164,100.08	3,061,276,863.35	668,044,612.43
内部交易未实现利润	161,688,252.48	40,422,063.12	171,748,168.75	42,937,042.19
可抵扣亏损	48,964,782.28	12,241,195.57	56,911,529.20	14,227,882.30
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	53,549,145.30	12,228,217.64	53,549,145.30	12,228,217.64
租赁负债	675,390,380.08	165,665,151.66	679,337,361.88	154,672,155.23
非同一控制下企业合并资产评估减值	116,221,397.76	29,033,246.66	125,734,081.73	31,433,520.44
递延收益折旧摊销等	323,606,404.07	72,735,460.95	322,096,637.71	72,358,019.36
合计	4,405,000,521.29	988,489,435.68	4,470,653,787.92	995,901,449.59

(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	51,617,306.20	12,904,326.55	21,896,182.00	4,611,141.50
其他权益工具投资公	18,460,273.92	4,615,068.48	16,578,508.88	4,144,627.22

允价值变动				
使用权资产	667,861,602.86	164,317,493.97	693,316,469.74	156,932,199.65
固定资产折旧差异等	947,360,443.88	236,840,110.97	1,061,599,337.44	265,399,834.36
合计	1,685,299,626.86	418,676,999.97	1,793,390,498.06	431,087,802.73

(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	160,167,434.26	828,322,001.42	147,790,579.80	848,110,869.79
递延所得税负债	160,167,434.26	258,509,565.71	147,790,579.80	283,297,222.93

(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	3,254,320,451.55	3,136,735,218.79
可抵扣亏损	2,468,658,831.31	3,106,344,666.53
合计	5,722,979,282.86	6,243,079,885.32

(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
2024	0.00	882,109,143.70	
2025	352,111,827.05	354,232,324.89	
2026	308,842,332.30	340,440,637.15	
2027	247,476,848.97	302,021,816.06	
2028	1,113,630,710.47	1,227,540,744.73	
2029	446,597,112.52	0.00	
合计	2,468,658,831.31	3,106,344,666.53	

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
留抵增值税等	5,175,671,622.49	0.00	5,175,671,622.49	4,629,141,136.32	0.00	4,629,141,136.32
预付投资款	41,440,049.56	0.00	41,440,049.56	41,440,049.56	0.00	41,440,049.56
土地出让金	1,200,000.00	0.00	1,200,000.00	3,752,418.28	0.00	3,752,418.28
镇江焦化容量指标款	1,200,000.00	0.00	1,200,000.00	1,200,000.00	0.00	1,200,000.00
取水权	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00

	0		0	0		0
合计	5,239,151,672.05	0.00	5,239,151,672.05	4,695,173,604.16	0.00	4,695,173,604.16

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	318,348,716.45	318,348,716.45	融资履约保证金等	融资履约保证金等	346,789,246.10	346,789,246.10	融资履约保证金等	融资履约保证金等
应收票据	0.00	0.00	—	—	6,623,203.35	6,623,203.35	票据质押	票据质押
存货	2,826,380.83	2,826,380.83	债券抵押	债券抵押	2,898,695.65	2,898,695.65	债券抵押	债券抵押
固定资产	3,517,119,736.96	3,517,119,736.96	借款固定资产抵押	借款固定资产抵押	3,586,436,337.51	3,586,436,337.51	固定资产抵押、融资租赁	固定资产抵押、融资租赁
应收款项融资	200,000.00	200,000.00	票据质押	票据质押	20,196,764.44	20,196,764.44	票据质押	票据质押
合计	3,838,494,834.24	3,838,494,834.24			3,962,944,247.05	3,962,944,247.05		

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	90,749,250.00	0.00
抵押借款	0.00	720,073,471.97
信用借款	27,985,316,872.64	25,970,609,586.86
合计	28,076,066,122.64	26,690,683,058.83

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	19,621,542.21	24,300,570.22

其中：		
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	19,621,542.21	24,300,570.22
其中：		
合计	19,621,542.21	24,300,570.22

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	27,065,947.45	797,575,816.86
银行承兑汇票	4,333,058,495.53	5,377,526,876.85
合计	4,360,124,442.98	6,175,102,693.71

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
应付燃料款	10,279,577.45	32,888,468.78
应付修理费	187,895,678.35	291,658,017.15
应付材料款	363,149,953.40	414,502,268.25
应付工程款和设备款等	11,294,786,180.75	10,410,500,684.76
合计	11,856,111,389.95	11,149,549,438.94

(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	210,755,527.16	未达到结算条件
江苏龙源振华海洋工程有限公司	207,759,598.99	未达到结算条件
国能易购（北京）科技有限公司	60,060,159.93	未达到结算条件
国能龙源环保南京有限公司	54,838,975.26	未达到结算条件
国能思达科技有限公司	51,049,305.57	未达到结算条件
合计	584,463,566.91	

其他说明：

无。

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	2,670,262,574.98	673,789,646.82
其他应付款	3,338,138,434.67	2,383,701,466.94
合计	6,008,401,009.65	3,057,491,113.76

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	2,670,262,574.98	673,789,646.82
合计	2,670,262,574.98	673,789,646.82

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
应付保证金及押金	2,161,656,143.67	1,864,192,678.10
待支付费用	320,236,064.11	305,793,846.60
股权收购款	85,790,657.01	85,793,212.27
往来款等	623,884,562.22	75,675,156.19
代扣款项	146,571,007.66	52,246,573.78
合计	3,338,138,434.67	2,383,701,466.94

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	227,024,419.58	未达到结算条件
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	283,482,308.32	未达到结算条件
国家能源（山东）新能源有限公司	91,090,783.31	未达到结算条件
国家能源投资集团有限责任公司	26,354,784.51	未达到结算条件
易门龙源上气新能源有限公司	18,671,723.15	未达到结算条件
合计	646,624,018.87	

其他说明

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	129,803,054.67	95,024,590.03

预收热费	25,256,122.41	12,315,507.25
预收货款等	81,545,201.66	35,784,639.05
合计	236,604,378.74	143,124,736.33

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	264,379,031.52	2,124,813,142.97	1,318,334,333.45	1,070,857,841.04
二、离职后福利-设定提存计划	4,210,703.75	317,327,060.09	251,920,682.77	69,617,081.07
合计	268,589,735.27	2,442,140,203.06	1,570,255,016.22	1,140,474,922.11

(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	16,276,102.30	1,620,117,178.70	888,851,212.49	747,542,068.51
2、职工福利费	165,194,969.27	113,812,462.36	110,295,936.72	168,711,494.91
3、社会保险费	19,940,216.69	178,635,826.38	131,716,407.09	66,859,635.98
其中：医疗保险费	19,791,772.83	170,132,972.81	123,998,938.19	65,925,807.45
工伤保险费	106,692.18	7,925,148.04	7,167,271.69	864,568.53
生育保险费	41,751.68	577,705.53	550,197.21	69,260.00
4、住房公积金	3,026,081.13	148,741,040.24	127,127,320.49	24,639,800.88
5、工会经费和职工教育经费	58,692,656.14	43,357,421.05	42,881,984.19	59,168,093.00
6、劳务派遣人员费用	52,904.86	16,012,997.34	15,198,266.02	867,636.18
7、其他短期薪酬	1,196,101.13	4,136,216.90	2,263,206.45	3,069,111.58
合计	264,379,031.52	2,124,813,142.97	1,318,334,333.45	1,070,857,841.04

(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	2,299,200.02	210,753,013.45	157,331,623.59	55,720,589.88
2、失业保险费	324,769.81	5,670,253.38	5,304,645.53	690,377.66
3、企业年金缴费	1,586,733.92	100,903,793.26	89,284,413.65	13,206,113.53
合计	4,210,703.75	317,327,060.09	251,920,682.77	69,617,081.07

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	189,165,353.33	242,212,487.68
企业所得税	449,191,705.91	442,916,528.70
个人所得税	15,698,041.70	94,562,800.70
城市维护建设税	4,481,608.52	8,227,459.34
土地使用税	23,578,853.88	16,846,253.47
房产税	6,674,677.97	6,072,278.69
教育费附加	4,688,743.65	8,100,412.09
印花税	3,452,500.16	6,555,789.26
耕地占用税	1,591,474.56	1,963,384.40
环境保护税	1,560,000.00	1,388,095.62
其他税费	2,190,576.14	799,795.03
合计	702,273,535.82	829,645,284.98

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	5,783,452,746.45	9,221,907,718.56
一年内到期的应付债券	10,657,662,238.69	7,027,953,499.14
一年内到期的长期应付款	23,341,550.91	14,166,712.01
一年内到期的租赁负债	123,701,279.56	365,946,793.79
1年内到期的长期应付职工薪酬	16,150,000.00	17,100,034.78
合计	16,604,307,815.61	16,647,074,758.28

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
待转销项税	147,446,130.25	123,673,668.78
超短期融资券	12,000,000,000.00	7,050,000,000.00
超短期融资券利息	25,223,472.22	518,330.34
不满足终止确认银行承兑汇票背书款	838,723.23	7,930,094.02
合计	12,173,508,325.70	7,182,122,093.14

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
23 龙源电力 SCP013（浦发、广发）	100.00	2.37%	2023 年 9 月 12 日	119	1,550,000,000.00	1,550,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,550,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP014（宁波、江苏）	100.00	2.31%	2023 年 9 月 18 日	136	3,500,000,000.00	3,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	3,500,000,000.00	0.00	否
23 龙源电力 SCP015（工行）	100.00	2.32%	2023 年 11 月 22 日	57	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP001（招行）	100.00	2.16%	2024 年 1 月 10 日	90	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP002（浦发）	100.00	2.17%	2024 年 1 月 16 日	90	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP003（江苏、宁波）	100.00	2.24%	2024 年 1 月 29 日	57	3,000,000,000.00	0.00	3,000,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP004（浦发）	100.00	2.00%	2024 年 3 月 13 日	61	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否

24 龙源电力 SCP005 (光大)	100.00	1.98%	2024 年 3 月 25 日	85	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP006 (北京)	100.00	1.99%	2024 年 3 月 26 日	58	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP007 (渤海)	100.00	1.75%	2024 年 4 月 16 日	86	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否
24 龙源电力 SCP008 (广发、光大)	100.00	1.76%	2024 年 4 月 19 日	88	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,500,000,000.00	否
24 龙源电力 SCP009 (渤海)	100.00	1.77%	2024 年 5 月 15 日	148	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否
24 龙源电力 SCP010 (兴业)	100.00	1.77%	2024 年 5 月 22 日	113	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否
24 龙源电力 SCP011 (浦发)	100.00	1.75%	2024 年 6 月 14 日	85	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00	否
24 龙源电力 SCP012 (兴业)	100.00	1.75%	2024 年 6 月 24 日	120	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否
合计					32,050,000,000.00	7,050,000,000.00	25,000,000,000.00	0.00	0.00	20,050,000,000.00	12,000,000,000.00	

其他说明：

注 1：本公司于 2023 年 9 月 12 日完成了 23 龙源电力 SCP013 (浦发、广发) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15.5 亿元，发行期限为 119 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.37%；

注 2：本公司于 2023 年 9 月 18 日完成了 23 龙源电力 SCP014 (宁波、江苏) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 35 亿元，发行期限为 136 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.31%；

注 3：本公司于 2023 年 11 月 22 日完成了 23 龙源电力 SCP015 (工行) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.32%；

注 4：本公司于 2024 年 1 月 10 日完成了 24 龙源电力 SCP001 (招行) 超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.16%；

注 5：本公司于 2024 年 1 月 16 日完成了 24 龙源电力 SCP002（浦发）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.17%；

注 6：本公司于 2024 年 1 月 29 日完成了 24 龙源电力 SCP003（江苏、宁波）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 30 亿元，发行期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.24%；

注 7：本公司于 2024 年 3 月 13 日完成了 24 龙源电力 SCP004（浦发）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 61 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%；

注 8：本公司于 2024 年 3 月 25 日完成了 24 龙源电力 SCP005（光大）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.98%；

注 9：本公司于 2024 年 3 月 26 日完成了 24 龙源电力 SCP006（北京）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 58 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.99%；

注 10：本公司于 2024 年 4 月 16 日完成了 24 龙源电力 SCP007（渤海）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 86 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%；

注 11：本公司于 2024 年 4 月 19 日完成了 24 龙源电力 SCP008（广发、光大）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 88 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.76%；

注 12：本公司于 2024 年 5 月 15 日完成了 24 龙源电力 SCP009（渤海）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 148 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.77%；

注 13：本公司于 2024 年 5 月 22 日完成了 24 龙源电力 SCP010（兴业）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 113 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.77%；

注 14：本公司于 2024 年 6 月 14 日完成了 24 龙源电力 SCP011（浦发）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%；

注 15：本公司于 2024 年 6 月 24 日完成了 24 龙源电力 SCP012（兴业）超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 120 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

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	7,150,392,428.25	8,417,604,553.84
抵押借款	1,711,424,886.76	2,456,154,286.63
保证借款	293,557,219.77	814,723,082.33
信用借款	70,325,409,586.39	66,750,531,133.90
减：一年内到期的长期借款	-5,783,452,746.45	-9,221,907,718.56
合计	73,697,331,374.72	69,217,105,338.14

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	10,593,019,847.66	10,461,843,845.32
企业和公司债	606,095,623.50	658,096,040.37
减：一年内到期的应付债券	-10,657,662,238.69	-7,027,953,499.14
合计	541,453,232.47	4,091,986,386.55

(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	重分类至一年内到期的非流动负债部分	期末余额	是否违约
龙源电力 2021 年第一期中期票据 MTN001（注 1）	1,000,000,000.00	3.20%	2021 年 07 月 16 日	36	1,000,000,000.00	1,034,349,417.79	0.00	15,919,994.03	0.00	0.00	1,050,269,411.82	0.00	否
龙源电力 2021 年“碳中和”中期票据（注 2）	791,000,000.00	3.05%	2021 年 08 月 04 日	36	791,000,000.00	824,972,123.29	0.00	12,002,431.74	0.00	0.00	836,974,555.03	0.00	否
龙源电力 2021 年第二期中期票据 MTN002（注 3）	2,000,000,000.00	3.05%	2021 年 08 月 20 日	36	2,000,000,000.00	2,076,394,954.14	0.00	30,333,333.34	0.00	0.00	2,106,728,287.48	0.00	否
龙源电力绿色中期票据（注 4）	2,990,000,000.00	2.70%	2021 年 12 月 02 日	36	2,990,000,000.00	3,026,127,350.10	0.00	40,163,159.89	0.00	0.00	3,066,290,509.99	0.00	否
2022 龙源电力 GN001（注 5）	1,500,000,000.00	2.65%	2022 年 05 月 12 日	36	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	45,160,416.67	0.00	39,750,000.00	1,505,410,416.67	0.00	否
20 亿元 3 年期中期票据（工商银	2,000,000,000.00	2.93%	2022 年 01 月 13 日	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	85,946,666.67	0.00	58,600,000.00	2,027,346,666.67	0.00	否

行+中行) (注6)														
Dufferin 风电 (注7)	636,270,839.15	4.32%	2015年10月22日	217	971,612,371.14	658,096,040.37	0.00	0.00	0.00	52,000,416.87	64,642,391.03	541,453,232.47	否	
合计					11,252,612,371.14	11,119,939,885.69	0.00	229,526,002.34	0.00	150,350,416.87	10,657,662,238.69	541,453,232.47		

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

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

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

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

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

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

注 7:于 2015 年 10 月 22 日,本公司子公司龙源加拿大可再生能源有限公司按面值发行了 2 亿加拿大元的十八年期公司债券,票面年利率为 4.32%,实际年利率为 4.57%。

34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,466,626,483.91	1,701,399,002.23
未确认的融资费用	-427,453,802.04	-615,391,417.88
减：一年内到期的租赁负债（附注七、30）	-123,701,279.56	-365,946,793.79
合计	915,471,402.31	720,060,790.56

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	499,216,381.75	530,497,976.61
专项应付款	32,157,636.09	32,157,636.09
合计	531,374,017.84	562,655,612.70

(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	389,945,129.93	410,892,733.31
融资租赁	103,292,486.52	105,062,398.02
占地补偿金	29,320,316.21	28,709,557.29
减：一年内到期部分（附注七、30）	-23,341,550.91	-14,166,712.01
合计	499,216,381.75	530,497,976.61

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	32,157,636.09	0.00	0.00	32,157,636.09	专项补助资金
合计	32,157,636.09	0.00	0.00	32,157,636.09	

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	97,541,843.96	107,723,087.29
二、辞退福利	1,921,764.66	2,242,966.23
三、其他长期福利	1,046,228.39	1,046,228.39
合计	100,509,837.01	111,012,281.91

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	73,977,255.46	103,781,110.37	环境恢复义务
合计	73,977,255.46	103,781,110.37	

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	204,698,166.54	406,239.26	1,205,505.32	203,898,900.48	与资产相关的政府补助
合计	204,698,166.54	406,239.26	1,205,505.32	203,898,900.48	

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	8,381,963,164.00	0.00	0.00	0.00	22,147,000.00	22,147,000.00	8,359,816,164.00

其他说明：

注1：2023年9月27日，龙源电力2023年第3次临时股东大会、2023年第1次A股类别股东大会及2023年第1次H股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购H股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于2023年11月14日开始实施H股回购，截至2023年12月31日，累计回购H股10,335,000股；2024年1月回购H股11,812,000股，截至2024年1月31日，本公司累计回购H股22,147,000股，占股东大会批准一般性授权之

日本公司已发行 H 股股份总数的 0.6631%，占本公司股份总数的 0.2642%，该等股份已于 2024 年 3 月 11 日注销，本次注销后，本公司已发行股份总数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

40、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的永续债账面价值 2,022,876,986.29 元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
龙源电力 2021 年可持续期中期票据 (注 1)	20,000,000.00	2,022,876,986.29	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	2,022,876,986.29
合计	20,000,000.00	2,022,876,986.29	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	2,022,876,986.29

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

注 1：2021 年 8 月 26 日，本公司发行 2021 第三期中期票据作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%，品种二为 5+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%。该期债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2024 年 8 月和 2026 年 8 月赎回，或首个票面利率充值日后的每个付息日按面值加应付利息赎回。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每三年或五年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

其他说明：

无。

41、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	20,307,611,846.74	2,536,744.18	296,966,707.90	20,013,181,883.02
其他资本公积	-5,718,295,470.39	3,491,404.28	0.00	-5,714,804,066.11
合计	14,589,316,376.35	6,028,148.46	296,966,707.90	14,298,377,816.91

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本公司下属南通天生港发电有限公司因购买子公司南通天电新兴能源有限公司的少数股权（新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额），增加本期股本溢价 2,536,744.18 元；

注 2：本期回购注销库存股冲减股本溢价 90,016,107.90 元；

注 3：本公司下属龙源电力集团（上海）投资有限公司本期新增子公司，为同一控制下企业合并，年初增加股本溢价 174,888,000.00 元，本期减少股本溢价 206,950,600.00 元；

注 4：本公司及下属南通天生港发电有限公司、江阴苏龙热电有限公司权益法下因被投资方股权变动产生的资本公积，增加本期其他资本公积 3,491,404.28 元。

42、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购 H 股股份	56,647,721.67	55,245,785.50	111,893,507.17	0.00
合计	56,647,721.67	55,245,785.50	111,893,507.17	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：2023 年 9 月 27 日，龙源电力 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2023 年 12 月 31 日，累计回购 H 股 10,335,000 股；2024 年 1 月回购 H 股 11,812,000 股，截至 2024 年 1 月 31 日，本公司累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.6631%，占本公司股份总数的 0.2642%，该等股份已于 2024 年 3 月 11 日注销，本次注销后，本公司已发行股份总数减至 8,359,816,164 股，其中 A 股 5,041,934,164 股，H 股 3,317,882,000 股。

43、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	- 41,140,94 9.16	1,881,765 .05	0.00	0.00	470,441.2 6	1,411,323 .79	0.00	- 39,729,62 5.37
其他 权益工具 投资公允 价值变动	- 41,140,94 9.16	1,881,765 .05	0.00	0.00	470,441.2 6	1,411,323 .79	0.00	- 39,729,62 5.37
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	- 472,604,7 48.84	- 20,544,65 1.94	0.00	0.00	0.00	- 20,544,65 1.94	0.00	- 493,149,4 00.78
外币 财务报表 折算差额	- 472,604,7 48.84	- 20,544,65 1.94	0.00	0.00	0.00	- 20,544,65 1.94	0.00	- 493,149,4 00.78
其他综合 收益合计	- 513,745,6 98.00	- 18,662,88 6.89	0.00	0.00	470,441.2 6	- 19,133,32 8.15	0.00	- 532,879,0 26.15

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。

44、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	109,498,235.95	190,994,909.61	36,373,935.59	264,119,209.97
合计	109,498,235.95	190,994,909.61	36,373,935.59	264,119,209.97

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 221,517,526.74 元，其中：归属母公司股东 190,994,909.61 元，归属少数股东 30,522,617.13 元；安全生产费总使用 43,281,886.88 元，其中归属母公司股东 36,373,935.59 元，归属少数股东 6,907,951.29 元。

45、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	3,377,858,764.71	0.00	0.00	3,377,858,764.71

合计	3,377,858,764.71	0.00	0.00	3,377,858,764.71
----	------------------	------	------	------------------

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

46、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	43,182,232,043.63	38,623,531,258.08
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	20,433,656.13	14,181,177.42
调整后期初未分配利润	43,202,665,699.76	38,637,712,435.50
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,827,268,452.82	4,961,177,109.21
应付普通股股利	1,860,113,479.00	981,527,886.50
归属于永续债持有人的利息	0.00	97,392,876.71
提取职工奖福基金	5,820,954.86	18,764,655.35
期末未分配利润	45,163,999,718.72	42,501,204,126.15

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 20,433,656.13 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

47、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	18,722,511,293.14	11,986,447,554.33	19,698,279,563.95	11,586,995,086.55
其他业务	160,761,888.82	60,581,344.59	167,119,854.04	52,291,672.12
合计	18,883,273,181.96	12,047,028,898.92	19,865,399,417.99	11,639,286,758.67

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	风电分部		火电分部		光伏分部		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	13,780,716,546.24	7,447,836,391.33	4,050,476,376.54	3,840,221,878.38	944,882,402.14	682,423,012.10	107,197,857.04	76,547,617.11	18,883,273,181.96	12,047,028,898.92

其中：										
电力销售	13,760,080,530.89	7,437,182,940.51	1,853,689,977.68	1,772,617,546.33	944,882,402.14	682,423,012.10	6,938,554.67	6,854,726.07	16,565,591,465.38	9,899,078,225.01
热力销售	0.00	0.00	441,594,988.46	399,535,993.62	0.00	0.00	0.00	0.00	441,594,988.46	399,535,993.62
煤炭销售	0.00	0.00	1,541,501,325.64	1,509,941,547.22	0.00	0.00	0.00	0.00	1,541,501,325.64	1,509,941,547.22
其他销售	20,636,015.35	10,653,450.82	213,690,084.76	158,126,791.21	0.00	0.00	100,259,302.37	69,692,891.04	334,585,402.48	238,473,133.07
按经营地区分类	13,780,716,546.24	7,447,836,391.33	4,050,476,376.54	3,840,221,878.38	944,882,402.14	682,423,012.10	107,197,857.04	76,547,617.11	18,883,273,181.96	12,047,028,898.92
其中：										
国内业务	13,429,509,688.80	7,326,412,895.58	4,050,476,376.54	3,840,221,878.38	944,882,402.14	682,423,012.10	107,197,857.04	76,547,617.11	18,532,066,324.52	11,925,605,403.17
国际业务	351,206,857.44	121,423,495.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	351,206,857.44	121,423,495.75

其他说明

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 236,604,378.74 元，其中，232,615,160.03 元预计将于 2024 年度确认收入，3,504,213.71 元预计将于 2025 年度确认收入，353,610.00 元预计将于 2026 年度确认收入，131,395.00 元预计将于 2027 年度确认收入。

48、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	52,180,858.36	58,642,915.48
教育费附加	54,291,029.19	60,638,025.06
资源税	1,072,043.11	1,787,510.92

房产税	20,158,514.61	17,485,116.51
土地使用税	34,623,588.08	34,068,857.71
印花税	11,815,142.85	11,087,933.76
其他	5,649,553.46	3,673,702.00
合计	179,790,729.66	187,384,061.44

其他说明：

无。

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	121,152,579.36	94,953,581.17
技术服务费	21,878,205.94	1,992,422.93
折旧及摊销	22,400,717.54	19,482,482.31
聘请中介机构费用和咨询费	17,747,454.34	24,852,533.40
差旅费	6,457,090.44	5,848,178.82
物业管理费	2,177,888.91	2,154,964.01
租赁费	1,793,643.41	8,386,569.13
董事会费	236,265.27	260,573.22
其他	12,896,407.32	3,877,853.09
合计	206,740,252.53	161,809,158.08

其他说明

无。

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	68,554,391.35	22,483,639.91
合计	68,554,391.35	22,483,639.91

其他说明

无。

51、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,642,766,097.56	1,654,709,401.14
减：利息收入	55,343,515.08	164,805,255.80
汇兑损益	37,330,125.15	106,052,232.12
其他	19,518,931.99	22,546,128.33
合计	1,644,271,639.62	1,618,502,505.79

其他说明

无。

52、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	475,980,513.82	542,515,049.96
稳岗补贴	783,574.12	333,669.29
个税手续费返还	2,585,216.07	2,720,007.89
其他	1,271,365.32	11,187,968.11
合计	480,620,669.33	556,756,695.25

53、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	12,733,958.68	27,428,463.37
交易性金融负债	4,611,614.68	19,640,453.97
合计	17,345,573.36	47,068,917.34

其他说明：

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

54、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	146,948,111.63	-61,302,594.59
处置长期股权投资产生的投资收益	6,257,106.73	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,731,113.81	2,961,347.35
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,080,878.52	526,765.80
债权投资在持有期间取得的利息收入	3,177,607.61	0.00
其他	-64,236.11	0.00
合计	160,130,582.19	-57,814,481.44

其他说明

无。

55、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	993,080.00	-6,303,251.48
其他应收款坏账损失	5,217,021.85	0.00
应收款项融资减值损失	20,356,789.88	0.00
合计	26,566,891.73	-6,303,251.48

其他说明

无。

56、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	1,602,043.18	1,026,872.71

57、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	3,894,670.00	2,873,099.77	3,894,670.00
损失赔偿	44,447,616.01	25,490,784.46	44,447,616.01
无法支付的应付款项	19,685,420.60	4,125,051.59	19,685,420.60
购买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	19,186,155.44	0.00	19,186,155.44
碳排放交易	7,572,430.70	12,307,910.13	
违约赔偿收入	957,967.63	407,870.33	957,967.63
非流动资产毁损报废利得	642,062.70	93,026.38	642,062.70
罚款利得	310,053.20	1,426,000.00	310,053.20
其他	1,069,747.60	3,113,913.05	1,069,747.60
合计	97,766,123.88	49,837,655.71	90,193,693.18

其他说明：

无。

58、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
赔偿金、违约金及罚款支出	12,076,235.15	6,564,418.67	12,076,235.15
非常损失	1,494,095.95	0.00	1,494,095.95
非流动资产毁损报废损失	958,251.65	481,831.65	958,251.65
公益性捐赠支出	470,000.00	910,000.00	470,000.00
其他	2,479.62	42,464.12	2,479.62
合计	15,001,062.37	7,998,714.44	15,001,062.37

其他说明：

无。

59、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	1,011,846,469.85	1,146,261,072.57
递延所得税费用	-5,469,230.11	18,205,875.09
合计	1,006,377,239.74	1,164,466,947.66

(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	5,505,918,091.18
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,376,479,522.80
子公司适用不同税率的影响	-474,115,901.58
调整以前期间所得税的影响	22,534,320.52
非应税收入的影响	-37,007,247.54
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	31,083,344.21
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-21,968,605.04
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	109,371,806.37
所得税费用	1,006,377,239.74

其他说明

无。

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
除税费返还外的其他政府补助收入	9,033,272.91	2,873,099.77
财务费用利息收入	55,384,186.35	160,942,213.91
保险公司赔款等	173,229,336.57	97,505,738.75
保理及资产证券化产品对现金流的影响	0.00	1,385,818,000.00
合计	237,646,795.83	1,647,139,052.43

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
聘请中介机构费	33,375,329.38	48,355,169.01
咨询费	256,694.04	263,786.34
对外捐赠支出	70,700,000.00	910,000.00
资产证券化等代收代付款项	0.00	1,476,450,000.00
其他	348,372,095.09	528,556,017.29
合计	452,704,118.51	2,054,534,972.64

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
定期存款到期转入现金及现金等价物及收到定期存款利息	0.00	1,740,376,522.16
收回委托贷款利息	0.00	2,828,877.24
合计	0.00	1,743,205,399.40

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
定期存款	90,000,000.00	0.00
项目开发保证金	0.00	74,915,000.00
合计	90,000,000.00	74,915,000.00

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	0.00	108,710,985.76
合计	0.00	108,710,985.76

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
同控收购子公司支付款项	373,215,011.33	0.00
租赁款	177,323,939.53	196,887,113.51
库存股回购款及相关交易费用	57,080,174.59	0.00
龙源母公司银团相关交易费用及受限资金变动	21,116,763.79	0.00
收购子公司少数股东股权款项	901,776.00	0.00
子公司注销支付少数股东款项	0.00	939,000.00
合计	629,637,665.24	197,826,113.51

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	4,499,540,851.44	5,654,040,040.09
加：资产减值准备	-26,566,891.73	6,303,251.48
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,182,492,139.20	4,877,476,980.97
使用权资产折旧	65,295,920.17	58,699,378.44
无形资产摊销	322,917,239.50	315,849,238.26
长期待摊费用摊销	2,722,260.82	3,101,743.45
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）	-1,602,043.18	-1,026,872.71
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	818,597.03	388,805.27
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-17,345,573.36	-47,068,917.34
财务费用（收益以“-”号填列）	1,642,766,097.56	1,654,709,401.14
投资损失（收益以“-”号填列）	-160,194,818.30	57,814,481.44
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	19,788,868.37	-1,002,543.51
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-25,258,098.48	13,347,489.21

存货的减少（增加以“-”号填列）	-225,856,386.96	-51,036,257.13
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-5,694,918,893.46	-5,436,885,850.84
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,365,320,924.85	937,068,527.73
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	6,949,920,193.47	8,041,778,895.95
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	3,027,241,153.14	17,715,148,072.61
减：现金的期初余额	4,562,082,868.77	18,365,498,580.25
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	-1,534,841,715.63	-650,350,507.64

（2） 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	441,070,230.00
其中：	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	50,166,989.79
其中：	
其中：	
取得子公司支付的现金净额	390,903,240.21

其他说明：

无。

（3） 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	3,027,241,153.14	4,562,082,868.77
其中：库存现金	2,200.00	1,200.10
可随时用于支付的银行存款	3,027,238,953.14	4,562,081,668.67
三、期末现金及现金等价物余额	3,027,241,153.14	4,562,082,868.77

62、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			966,893,237.81
其中：美元	23,648,247.06	7.1268	168,536,327.15
欧元	16,638,129.51	7.6617	127,476,356.87
港币	27,632,533.21	0.9127	25,220,213.06
兰特	663,688,097.93	0.3869	256,780,925.09
加拿大元	26,965,627.52	5.2274	140,960,121.30
格里夫纳	1,417,491,677.19	0.1749	247,919,294.34
应收账款			0.00
其中：美元	0.00	0.00	0.00
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
应收款项融资			167,330,350.42
其中：兰特	158,278,564.10	0.3869	61,237,976.45
加拿大元	3,183,676.54	5.2274	16,642,350.75
格里夫纳	511,435,238.54	0.1749	89,450,023.22
短期借款			3,068,529,000.00
其中：美元	209,000,000.00	7.1268	1,489,501,200.00
欧元	202,000,000.00	7.6617	1,547,663,400.00
加拿大元	6,000,000.00	5.2274	31,364,400.00
长期借款			1,431,244,285.12
其中：美元	8,764,671.80	7.1268	62,464,062.98
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
兰特	3,537,813,962.63	0.3869	1,368,780,222.14
应付债券（含一年内到期）			606,095,623.48
其中：加拿大元	115,945,904.94	5.2274	606,095,623.48

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

63、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

本期简化处理的短期租赁费用为 51,576,127.93 元；与租赁相关的现金流出总额为 223,240,929.39 元。

涉及售后租回交易的情况

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
房屋建筑物	6,223,041.74	0.00
线路	1,958,727.62	0.00
码头	330,275.22	0.00
水库	155,963.30	0.00
道路	90,444.10	0.00
场地	34,307.34	0.00
合计	8,792,759.32	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

(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

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	78,108,169.67	26,027,824.50
合计	78,108,169.67	26,027,824.50
其中：费用化研发支出	68,554,391.35	22,483,639.91
资本化研发支出	9,553,778.32	3,544,184.59

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	

福建龙源海上风力发电有限公司-漂浮式海上项目	15,860,969.65	2,112,250.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,973,220.56
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	12,613,261.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,613,261.94
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	9,897,053.24	99,163.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,996,216.32
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	4,716,981.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,716,981.13
基于普洱市茶咖作物的复合型光伏发展研究	3,993,502.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,993,502.24
其他项目	53,230,374.85	75,896,755.68	0.00	0.00	0.00	68,554,391.35	24,349,969.35	36,222,769.83	
合计	100,312,143.05	78,108,169.67	0.00	0.00	0.00	68,554,391.35	24,349,969.35	85,515,952.02	

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
唐县新旭晟新能源开发有限公司	2024年02月29日	94,000,000.00	100.00%	收购	2024年02月29日	取得控制权	8,752,783.53	7,786,115.52	10,155,669.02

汤阴县晶鸿光伏发电有限公司	2024年02月29日	62,000,000.00	100.00%	收购	2024年02月29日	取得控制权	12,786,965.52	12,787,025.63	101,189,352.92
河池市晶鸿光伏发电有限公司	2024年02月29日	133,290,300.00	100.00%	收购	2024年02月29日	取得控制权	951,792.05	543,998.01	5,344,345.68
河池市盛步光伏发电有限公司	2024年02月29日	93,187,600.00	100.00%	收购	2024年02月29日	取得控制权	3,997,670.04	3,953,413.41	4,127,218.87
钦州市晶能光伏发电有限公司	2024年02月29日	90,266,800.00	100.00%	收购	2024年02月29日	取得控制权	6,705,355.79	6,141,792.69	6,364,966.83

其他说明：

无。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	唐县新旭晟新能源开发有限公司	汤阴县晶鸿光伏发电有限公司	河池市晶鸿光伏发电有限公司	河池市盛步光伏发电有限公司	钦州市晶能光伏发电有限公司
—现金	94,000,000.00	62,000,000.00	133,290,300.00	93,187,600.00	90,266,800.00
—非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
—发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
—发行的权益性证券的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
—或有对价的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
—其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	94,000,000.00	62,000,000.00	133,290,300.00	93,187,600.00	90,266,800.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	100,449,925.16	62,000,000.00	133,290,300.00	94,983,914.08	101,206,716.20
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-6,449,925.16	0.00	0.00	-1,796,314.08	-10,939,916.20

合并成本公允价值的确定方法：

根据天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）对唐县新旭晟新能源开发有限公司、汤阴县晶鸿光伏发电有限公司出具的以2023年9月30日为基准日的《审计报告》，中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）对河池市晶鸿光伏发电有限公司、河池市盛步光伏发电有限公司、钦州市晶能光伏发电有限公司出具的以2023年9月30日为基准日的《审计报

告》，以及北京中企华资产评估有限责任公司对上述 5 个目标公司出具的以 2023 年 9 月 30 日为基准日并经国家能源集团备案的评估报告的评估结果为基础，由交易各方协商确定。

或有对价及其变动的说明

无。

大额商誉形成的主要原因：

无。

其他说明：

购买日唐县新旭晟新能源开发有限公司、河池市盛步光伏发电有限公司、钦州市晶能光伏发电有限公司可辨认净资产公允价值以 2024 年 2 月 29 日 3 家公司的净资产账面价值为基础，并参考北京中企华资产评估有限责任公司以 2023 年 9 月 30 日为基准日分别出具的 3 家公司评估报告结果调整后确定，合并成本小于购买日取得的可辨认净资产公允价值的差额确认为负商誉（营业外收入）。

（3）被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	唐县新旭晟新能源开发有限公司		汤阴县晶鸿光伏发电有限公司		河池市晶鸿光伏发电有限公司		河池市盛步光伏发电有限公司		钦州市晶能光伏发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：										
货币资金	5,546,858.58	5,546,858.58	23,280,543.97	23,280,543.97	5,869,683.25	5,869,683.25	4,189,555.18	4,189,555.18	11,280,148.81	11,280,148.81
应收款项	53,653,137.87	53,653,137.87	4,024,881.27	4,024,881.27	37,687,247.59	37,687,247.59	5,404,976.32	5,404,976.32	7,458,012.15	7,458,012.15
存货	0.00	0.00	0.00	0.00	363,413.38	363,413.38	87,193.20	87,193.20	2,132,602.20	2,132,602.20
固定资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
无形资产	0.00	0.00	24,242.40	24,242.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他流动资产	4,526,506.35	4,526,506.35	7,448.02	7,448.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
在建工程	93,747,125.43	95,849,608.43	226,005,668.10	215,315,854.33	147,664,011.89	139,465,900.95	299,101,573.08	287,411,764.80	327,187,602.99	320,921,431.48
递延所得税资产	525,620.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00	25,392,296.28	25,392,296.28	6,698,184.69	6,698,184.69	30,491,641.76	30,491,641.76	50,158,940.49	50,158,940.49
负债：										
借款	0.00	0.00	95,595,139.53	95,595,139.53	52,660,000.00	52,660,000.00	209,499,650.00	209,499,650.00	247,074,748.27	247,074,748.27
应付款	57,549,323.82	57,549,323.82	118,628,838.92	118,628,838.92	10,321,690.21	10,321,690.21	31,868,923.39	31,868,923.39	48,369,299.29	48,369,299.29

项										
递延所得税负债	0.00	0.00	2,511,101.59	0.00	2,010,550.59	0.00	2,922,452.07	0.00	1,566,542.88	0.00
净资产	100,449,925.16	102,026,787.41	62,000,000.00	53,821,287.82	133,290,300.00	127,102,739.65	94,983,914.08	86,216,557.87	101,206,716.20	96,507,087.57
减：少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
取得的净资产	100,449,925.16	102,026,787.41	62,000,000.00	53,821,287.82	133,290,300.00	127,102,739.65	94,983,914.08	86,216,557.87	101,206,716.20	96,507,087.57

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

汤阴县晶鸿光伏电力有限公司、河池市晶鸿光伏发电有限公司、河池市盛步光伏发电有限公司、钦州市晶能光伏发电有限公司采用的是资产基础法；唐县新旭晟新能源开发有限公司采用的是收益法。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、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
合肥森永新能源科技有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2024年02月29日	取得控制权	3,627,784.67	-703,082.06	13,762,593.58	2,739,591.68
赤城县楠军新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2024年02月29日	取得控制权	4,459,094.93	4,459,094.93	0.00	0.11

其他说明：

无。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	合肥森永新能源科技有限公司	赤城县楠军新能源有限公司
--现金	81,987,400.00	124,963,200.00
--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

	合肥森永新能源科技有限公司		赤城县楠军新能源有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：				
货币资金	11,105,158.42	17,826,446.11	18,567,312.17	15,111,944.40
应收款项	2,254,666.01	2,994,354.21	7,418,788.90	7,018,608.90
存货	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产	286,175,266.44	288,219,477.56	254,223,061.21	259,086,128.18
无形资产	732,625.00	735,200.00	2,768,916.18	2,778,682.21
其他流动资产	0.00	0.00	3,782,386.86	4,362,069.21
在建工程	0.00	0.00	94,417,230.64	89,542,892.03
其他非流动资产	38,809,816.04	39,169,981.61	3,422,335.00	2,240,431.10
负债：				
借款	262,830,750.00	270,000,000.00	259,075,619.34	259,075,619.34
应付款项	57,802.55	2,191,078.63	1,480.00	1,300.00
其他负债	1,925,474.28	1,900,428.02	0.12	0.12
净资产	74,263,505.08	74,853,952.84	125,522,931.50	121,063,836.57
减：少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
取得的净资产	74,263,505.08	74,853,952.84	125,522,931.50	121,063,836.57

企业合并中承担的被合并方的或有负债：无。

其他说明：

无。

3、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

4、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）合并范围的增加

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	清远国龙新能源有限公司	3,290,000.00	100.00	投资设立
2	祁阳龙源新能源有限公司	201,498,480.00	100.00	投资设立
3	新田龙源新能源有限公司	525,305,792.00	100.00	投资设立
4	连江龙源万华新能源有限公司	299,475,000.00	45.00	投资设立
5	上海龙源申矿新能源有限公司	24,000,000.00	80.00	投资设立
6	龙源电力集团四川新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	投资设立

（2）合并范围的减少

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	牡丹江龙源新能源有限公司	3,800,000.00	100.00	工商注销
2	南通天电供热有限公司	49,000,000.00	100.00	工商注销

5、其他

无。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
安徽龙源新	554,370,00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

能源有限公司	0.00						
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	57,500,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	40.00%	20.00%	非同一控制下的企业合并
布拖龙源新能源有限公司	2,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源风力发电有限公司	468,570,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	72.01%	25.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,105,582,140.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	273,426,200.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	34.00%	0.00%	投资设立
崇仁龙源新能源有限公司	91,101,420.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
德兴龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
繁峙龙源新能源有限公司	145,696,900.00	山西省	山西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	2,204,800,000.00	福建省	福建省	风力发电	70.00%	8.10%	投资设立
福建龙源新能源有限公司	552,793,020.00	福建省	福建省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	256,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	66.15%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	14,260,000.00	福建省	福建省	风力发电	60.00%	0.00%	投资设立
抚远龙源风力发电有限公司	87,828,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
甘肃洁源风电有限责任公司	505,020,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	77.11%	0.00%	投资设立
广西国能能源发展有限公司	1,036,328,163.69	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
广西龙源新能源有限公司	1,383,235,440.00	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

司							
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
贵州龙源新能源有限公司	1,327,195,600.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电甘肃新能源有限公司	264,234,525.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电华北内蒙古新能源有限公司	185,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电联合动力技术(长春)有限公司	442,772,300.00	吉林省	吉林省	其他电力生产	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源神池风力发电有限公司	84,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	386,875,700.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	162,906,000.00	山东省	山东省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国电山西洁能有限公司	283,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电武川红山风电有限公司	85,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	176,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	70.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	117,000,000.00	青海省	青海省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	204,870,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	85,100,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国能巴丹吉林(甘肃)能源开发投资有限公司	3,000,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	51.00%	0.00%	投资设立
国能定边新能源有限公司	388,929,444.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国能东北新能源发展有	462,468,260.30	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并

限公司							
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
国能龙源(福建)新能源有限公司	40,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	90.00%	0.00%	投资设立
国能龙源(松桃)新能源有限公司	91,290,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	253,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
国能龙源罗平新能源有限公司	318,715,600.00	云南省	云南省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
国能云南新能源有限公司	335,657,400.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能重庆风电开发有限公司	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
海安龙源海上风力发电有限公司	840,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	8.10%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	81,432,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	26.00%	25.00%	投资设立
海南国能龙源新能源有限公司	1,200,000,000.00	海南省	海南省	风力发电	60.00%	40.00%	投资设立
海南龙源新能源有限公司	3,105,969,776.00	海南省	海南省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	76,683,700.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	209,300,000.00	河北省	河北省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	486,200,000.00	河南省	河南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	165,550,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	70.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	300,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	75.00%	25.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展	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

有限公司							
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
湖北龙源新能源有限公司	689,774,700.00	湖北省	湖北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源新能源发展有限公司	1,889,781,820.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	414,304,995.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	15.01%	24.95%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	236,097,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	1,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	88.00%	0.00%	投资设立
吉林龙源风力发电有限公司	438,200,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	56.58%	9.65%	投资设立
吉林龙源新能源有限公司	303,016,700.00	吉林省	吉林省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	580,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
江苏海上龙源新能源有限公司	768,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	8.10%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	169,810,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	54.54%	0.00%	投资设立
江苏龙源风电技术培训有限公司	10,000,000.00	江苏省	江苏省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	333,320,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	7.99%	投资设立
江苏龙源新能源发电有限公司	17,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
甘肃龙源新能源有限公司	624,530,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
江苏龙源新能源有限公司	694,028,300.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
江西龙源新能源有限公司	968,104,107.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
江阴苏龙热电有限公司	144,320,000.00 (美元)	江苏省	江苏省	火力发电	2.00%	25.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

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

龙源（酒泉）风力发电有限公司	925,634,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（来安）新能源有限公司	612,800,340.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（聊城）新能源有限公司	5,000,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	福建省	福建省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（如东）风力发电有限公司	666,350,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	32.99%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	149,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	238,250,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	220,330,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	373,612,600.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,636,105,900.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿克陶	10,000,000	新疆维吾尔	新疆维吾尔	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

县新能源发电有限公司	.00	自治区	自治区				
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
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	湖北省	湖北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	青海省	青海省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	599,927,200.00	江苏省	江苏省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限公司	649,211,900.00	云南省	云南省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源电力海外投资有限公司	103,759,516.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	上海市	上海市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,135,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力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
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
龙源东海风力发电有限公司	180,757,143.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源国能海	1,350,000,	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	5.13%	投资设立

上风电（盐城）有限公司	000.00						
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	500,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	2.70%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	129,980,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	446,170,000.00	河北省	河北省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	394,056,308.42	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
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	117,066,000.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	397,580,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源绿色能源（北京）有限公司	100,000,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

龙源平潭风力发电有限公司	170,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	85.00%	4.50%	非同一控制下的企业合并
龙源启东风力发电有限公司	245,760,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	30.00%	39.37%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	228,300,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源吐鲁番新能源有限公司	45,740,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	90.00%	0.00%	投资设立
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	25,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	198,150,000.00	福建省	福建省	风力发电	50.00%	47.50%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,507,142,900.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	9.58%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源友谊生	40,000,000	黑龙江省	黑龙江省	生物质发电	100.00%	0.00%	同一控制下

物质发电有限公司	.00						的企业合并
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
南城龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
南通天生港发电有限公司	52,980,000.00 (美元)	江苏省	江苏省	火力发电	0.65%	31.29%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	585,802,700.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	515,233,800.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古平庄能源股份有限公司	1,014,306,324.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	61.42%	0.00%	投资设立
宁夏龙源新能源有限公司	1,905,930,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	181,698,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
乾安国能龙源新能源有限公司	176,775,420.00	吉林省	吉林省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	80,348,360.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
青海龙源新能源有限公司	265,372,638.79	青海省	青海省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
青铜峡龙源新能源有限公司	392,696,500.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	99.04%	0.96%	非同一控制下的企业合并
曲靖龙源新能源有限公司	278,166,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	240,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	35.00%	31.00%	投资设立
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	624,370,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	533,097,929.62	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新	386,752,99	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

能源有限公司	9.00						
射阳龙源风力发电有限公司	1,300,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	12.70%	投资设立
沈阳龙源风力发电有限公司	432,270.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	73.62%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	449,520.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	163,570.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
松桃龙源新能源有限公司	2,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	15,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
天津国电洁能电力有限公司	321,208.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
天津龙源海晶新能源有限公司	755,195.40	天津市	天津市	太阳能发电	85.00%	0.00%	投资设立
天津龙源新能源开发有限公司	556,798.92	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	200,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	281,690.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	93,480,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	790,728.90	吉林省	吉林省	风力发电	95.46%	4.54%	投资设立
铜鼓龙源新能源有限公司	16,414,760.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	256,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	19,398,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
新疆龙源新能源有限公司	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
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
雄亚(温	137,610.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	53.00%	47.00%	投资设立

岭) 新能源有限公司	0.00						
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
延边龙源风力发电有限公司	114,000.00 0.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
伊春龙源风力发电有限公司	135,250.00 0.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	5.00%	35.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	320,140.00 0.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
伊春兴安岭风力发电有限公司	315,220.00 0.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	175,120.00 0.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	92.00%	0.00%	投资设立
永昌龙源新能源有限公司	22,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
永修龙源新能源有限公司	62,595,380.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	244,515.70 0.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
云南龙源新能源有限公司	1,822,808,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源新能源发展有限公司	154,717.90 0.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	140,020.00 0.00	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	139,310.00 0.00	浙江省	浙江省	风力发电	89.69%	0.00%	投资设立
中国福霖风能工程有限公司	6,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	70,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	266,000.00 0.00	浙江省	浙江省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	328,280.00 0.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
福建省莆田南日风电有限公司	61,400,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	43.40%	投资设立
浙江苍南风力发电有限	44,224,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立

公司							
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	0.00%	90.00%	投资设立
嵊州龙源新能源有限公司	9,400,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源加拿大可再生能源有限公司	90,000,000.00 加币	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非可再生能源有限公司	100.00 (兰特)	南非	南非	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
雄亚(维尔京)有限公司	1,000.00 (美元)	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源电力集团(上海)投资有限公司	615,053,030.00	上海市	上海市	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
江苏苏龙能源有限公司	200,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
江阴苏龙再生资源有限公司	20,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
江阴滨江热电有限公司	5,911,000.00 (美元)	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	70.00%	非同一控制下的企业合并
江阴澄东热电有限公司	41,500,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	70.00%	非同一控制下的企业合并
江阴苏龙恒泰新能源发展有限公司	500,000,000.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁夏昀奥新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
中卫龙源新能源有限公司	1,030,400,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	156,438,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电龙源龙川风力发电有限公司	124,160,325.24	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	46,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
潮州市海山岛风能开发有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源汕尾风力发电有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
清远龙源新	73,256,000	广东省	广东省	光伏发电	0.00%	65.00%	投资设立

能源有限公司	.00						
丰林县龙源新能源有限公司	4,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	光伏发电	0.00%	60.00%	投资设立
尚志市龙源新能源有限公司	350,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
哈尔滨龙源新能源有限公司	10,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
依兰县龙源新能源有限公司	166,960,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能通河县新能源有限公司	160,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	其他发电	0.00%	50.00%	同一控制下的企业合并
杭锦旗龙源新能源有限公司	420,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌海市龙源新能源有限公司	90,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能源创阿拉善新能源有限公司	2,594,400,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌恰龙源新能源有限公司	254,092,240.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
河北龙源中保风力发电有限公司	409,808,000.00	河北省	河北省	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
平泉龙源新能源有限公司	86,050,000.00	河北省	河北省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
唐县龙源新能源有限公司	27,750,000.00	河北省	河北省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
郴州龙源新能源有限公司	20,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
永兴龙源新能源有限公司	503,191,900.00	湖南省	湖南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	935,300,800.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源栖霞风力发电有限公司	23,000,000.00	山东省	山东省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	584,000,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
海阳龙源新能源有限公司	130,000,000.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	97.00%	投资设立

山东龙源农 信通新能源 开发有限公司	20,000,000 .00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	90.00%	投资设立
龙源（济 南）新能源 开发有限公司	136,180,00 0.00	山东省	山东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
招远市龙源 新能源有限 公司	1,024,498, 800.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	97.00%	投资设立
临朐龙源新 能源有限公 司	10,000,000 .00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（潍 坊）新能源 开发有限公司	183,220,00 0.00	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
静乐龙源新 能源有限公 司	82,500,000 .00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	同一控制下 的企业合并
长葛市龙源 雄亚新能源 有限公司	210,000,00 0.00	河南省	河南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
清丰县龙源 雄亚新能源 有限公司	120,000,00 0.00	河南省	河南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源乌克兰 尤日内风电 有限公司	35,577,000 .00（欧 元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源乌克兰 南方风电有 限公司	23,702,858 .98（欧 元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电洁能金 科（山西） 有限公司	104,687,50 0.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	投资设立
国电双辽新 能源有限公 司	84,000,000 .00	吉林省	吉林省	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
阜新巨龙湖 风力发电有 限公司	400,000,00 0.00	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	153,000,00 0.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制 下的企业合 并
国能优能 （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	411,380,30 0.00	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
恭城国能能 源有限公司	191,956,00 0.00	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	207,100,00 0.00	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	39,375,240	广西壮族自	广西壮族自	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立

能源有限公司	.00	治区	治区				
国能孝义新能源有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	262,820,000.00	西藏自治区	西藏自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
龙源(那曲)新能源有限公司	44,959,480.00	西藏自治区	西藏自治区	光伏发电	0.00%	66.00%	投资设立
洱源龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宾川龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
祥云龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
霍邱龙源新能源有限公司	146,840,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	1,130,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
天长龙源新能源有限公司	576,540,000.00	安徽省	安徽省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁都龙源新能源有限公司	99,115,220.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
湖口龙源新能源有限公司	73,241,547.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
弋阳龙源新能源有限公司	41,146,440.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
上犹龙源新能源有限公司	45,832,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
万载龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
余干龙源新能源有限公司	40,840,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
南昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
武宁龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
靖安龙源新能源有限公司	23,399,730.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立

司							
丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	江西省	江西省	光伏发电	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	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
鄱阳龙源新能源有限公司	34,230,000.00	江西省	江西省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
天津龙源轨道新能源有限公司	10,000,000.00	天津市	天津市	光伏发电	0.00%	65.00%	投资设立
南通天生港务有限公司	30,980,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
南通天电新兴能源有限公司	58,196,920.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
江苏明润能源有限公司	20,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	100.00%	投资设立
南通天电智慧能源有限公司	100,000,000.00	江苏省	江苏省	火电-其他	0.00%	51.00%	投资设立
扬州江都龙源新能源有限公司	155,516,100.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	陕西省	陕西省	其他发电	0.00%	100.00%	投资设立
新沂龙源新能源有限公司	40,000,000.00	江苏省	江苏省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西平南龙源新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立
三都龙源新能源有限公司	128,439,240.00	贵州省	贵州省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
德芙林风电有限公司	100.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非工程建设管理有限公司	120.00（兰特）	南非	南非	其他电力生产	0.00%	70.00%	投资设立
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	390,464,578.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	545,397,679.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
雄亚（聊城）新能源有限公司	533,330,000.00	山东省	山东省	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
龙源（烟台）新能源有限公司	20,000,000.00（美元）	山东省	山东省	光伏发电	0.00%	100.00%	投资设立

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

大城龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
永登县龙源新能源有限公司	50,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
阳泉龙源新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	500,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
宁城赫峰新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安徽龙源摩腾新能源有限公司	10,000,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
翼城龙源晋南新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
上海龙源彰丰新能源有限公司	10,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
永新龙源新能源有限公司	96,674,000.00	江西省	江西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
云浮龙源新能源有限公司	69,695,440.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源亚帆新能源有限公司	60,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
徐闻龙源新能源有限公司	44,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
五华龙源新	10,000,000	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立

能源发展有限公司	.00						
瑞昌龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安义龙源新能源有限公司	32,379,000.00	江西省	江西省	风力发电	0.00%	100.00%	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	光伏发电	0.00%	100.00%	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	光伏发电	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	光伏发电	0.00%	100.00%	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
龙源电力集团四川新能源有限公司	5,000,000.00	四川省	四川省	光伏发电	0.00%	100.00%	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	光伏发电	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	光伏发电	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	光伏发电	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	光伏发电	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	光伏发电	0.00%	100.00%	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	光伏发电	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	光伏发电	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	10,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
河池市晶能光伏发电有限公司	10,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
河池市盛步光伏发电有限公司	10,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
河池市昇能光伏发电有限公司	10,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
钦州市晶能	1,000,000.00	广西壮族自	广西壮族自	光伏发电	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
贵港市晶科光伏发电有限公司	20,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
上海龙源申矿新能源有限公司	30,000,000.00	上海市	上海市	光伏发电	0.00%	80.00%	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
南通天生港发电有限公司	31.94	63.02	与子公司其他股东签订一致行动协议
江阴苏龙热电有限公司	27.00	74.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
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
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

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
南通天生港发电有限公司	68.06%	68,797,445.57	833,426.16	2,058,268,216.51
江阴苏龙热电有限公司	73.00%	91,395,258.42	186,609,340.58	2,365,830,102.18

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
南通天生港发电有限公司	563,523,890.00	3,489,524,946.91	4,053,048,836.91	848,126,535.28	196,530,476.28	1,044,657,011.56	611,612,335.08	3,411,563,230.40	4,023,175,565.48	930,105,147.80	189,388,525.81	1,119,493,673.61
江阴苏龙热电有限公司	1,365,026,186.25	5,045,154,146.03	6,410,180,332.28	2,426,986,610.21	759,138,711.35	3,186,125,321.56	1,283,057,782.48	4,931,509,711.18	6,214,567,493.66	2,462,408,069.63	376,658,645.16	2,839,066,714.79

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
南通天生港发电有限公司	932,433,312.48	100,069,139.82	100,069,139.82	173,812,636.15	1,091,224,423.15	38,826,752.53	37,980,418.23	131,481,758.21
江阴苏龙热电有限公司	3,120,688,969.16	124,977,796.46	124,977,796.46	93,193,462.42	3,012,193,762.32	257,192,382.77	257,192,382.77	453,758,198.39

其他说明：

无。

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

无。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	江苏南通发电有限公司	江苏南通发电有限公司
流动资产	706,952,024.48	648,614,483.81
其中：现金和现金等价物	98,988,548.24	93,482,467.39
非流动资产	3,764,348,667.23	4,001,430,894.60
资产合计	4,471,300,691.71	4,650,045,378.41
流动负债	1,317,482,896.49	1,093,264,025.91
非流动负债	1,569,854,134.07	2,123,464,134.07
负债合计	2,887,337,030.56	3,216,728,159.98
少数股东权益	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,583,963,661.15	1,433,317,218.43
按持股比例计算的净资产份额	791,981,830.58	716,658,609.22
调整事项	-42,374,075.39	-42,374,075.39
--商誉	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	-42,374,075.39	-42,374,075.39
--其他	0.00	0.00
对合营企业权益投资的账面价值	749,607,755.19	674,284,533.83
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00
营业收入	2,000,147,956.26	1,863,503,874.14
财务费用	36,743,120.76	45,598,706.32
所得税费用	68,863,296.65	318,228.18
净利润	135,187,216.52	-94,407,549.82
终止经营的净利润	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
综合收益总额	135,187,216.52	-94,407,549.82
本年度收到的来自合营企业的股利	0.00	0.00

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

	国电联合动力技术有 限公司	国能融资租赁有限公 司	国电联合动力技术有 限公司	国能融资租赁有限公 司
流动资产	8,174,863,043.35	21,043,697,623.79	8,304,870,843.84	24,108,836,242.65
非流动资产	2,232,856,063.53	34,688,937,719.62	2,304,042,388.86	28,463,879,406.87
资产合计	10,407,719,106.88	55,732,635,343.41	10,608,913,232.70	52,572,715,649.52
流动负债	10,740,247,433.90	35,451,751,247.62	11,065,978,605.26	32,105,077,831.40
非流动负债	3,827,493,461.28	12,766,774,858.65	3,042,441,276.09	13,125,561,612.00
负债合计	14,567,740,895.18	48,218,526,106.27	14,108,419,881.35	45,230,639,443.40
少数股东权益	0.00	57,393,614.22	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	-4,160,021,788.30	7,456,715,622.92	-3,499,506,648.65	7,342,076,206.12
按持股比例计算的净资产份额	0.00	3,623,130,998.02	0.00	3,564,542,341.00
调整事项	0.00	0.00	0.00	0.00
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	0.00	0.00	0.00	0.00
对联营企业权益投资的账面价值	0.00	3,623,130,998.02	0.00	3,564,542,341.00
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
营业收入	1,293,260,998.62	748,440,912.36	1,703,681,738.26	476,786,183.91
净利润	-667,189,053.27	119,610,369.17	-463,118,078.15	22,602,019.76
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-667,189,053.27	119,610,369.17	-463,118,078.15	22,602,019.76
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明

无。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	24,070,952.91	2,648,090.92
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	21,422,861.99	0.00
--综合收益总额	21,422,861.99	0.00
联营企业：		

投资账面价值合计	1,870,206,365.52	1,753,786,717.60
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,028,855.46	21,993,878.11
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	3,028,855.46	21,993,878.11

其他说明

无。

(5) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
国电联合动力技术有限公司	1,049,851,994.60	200,156,715.98	1,250,008,710.58

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：213,945,714.27 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	204,698,166.54	406,239.26	1,004,179.20	201,326.12	0.00	203,898,900.48	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	477,842,680.14	553,401,816.60
营业外收入	3,894,670.00	2,873,099.77

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“附注七”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

本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

2024 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

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

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

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

A. 已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

B. 已发生单项减值的金融资产的分析

无。

(2) 公允价值详见本附注“十三、公允价值的披露”。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 交易性金融资产	177,230,239.97	307,000,000.00	0.00	484,230,239.97
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	177,230,239.97	307,000,000.00	0.00	484,230,239.97
(1) 债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 权益工具投资	177,230,239.97	0.00	0.00	177,230,239.97
(3) 衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 理财产品	0.00	307,000,000.00	0.00	307,000,000.00
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(二) 其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(三) 其他权益工具	22,659,346.90	0.00	213,553,186.12	236,212,533.02

投资				
（四）投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 出租用的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 出租的建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	0.00	2,571,434,697.60	38,134,736,853.94	40,706,171,551.54
（1）应收票据	0.00	18,770,885.74	0.00	18,770,885.74
（2）应收账款	0.00	2,552,663,811.86	38,134,736,853.94	40,687,400,665.80
持续以公允价值计量的资产总额	199,889,586.87	2,878,434,697.60	38,348,290,040.06	41,426,614,324.53
（六）交易性金融负债	0.00	19,621,542.21	0.00	19,621,542.21
其中：发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	19,621,542.21	0.00	19,621,542.21
（七）指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	19,621,542.21	0.00	19,621,542.21
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	58.70%	58.70%

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%，间接持股 3.65%。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十（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）在合营安排或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
江苏南通发电有限公司	联合营公司
易门龙源上气新能源有限公司	联合营公司
龙源金风新能源有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	联合营公司
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	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
国电联合动力技术有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联合营公司
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	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
江阴国联新能源有限公司	联合营公司
上海银桦航运有限公司	联合营公司
江阴市华泰新能源有限公司	联合营公司
南通苏通天电新能源有限公司	联合营公司
江苏华电华汇能源有限公司	联合营公司

江苏海上国能新能源工程有限公司	联合营公司
国能融资租赁有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
同心龙源合创电力有限责任公司	联合营公司
吉林东北中能电力节能有限公司	联合营公司
天津龙源高速新能源有限公司	联合营公司
国能常州第二发电有限公司	联合营公司
江阴市华锐绿色能源有限公司	联合营公司
中煤太仓能源开发有限公司	联合营公司
江阴和澄新能源有限公司	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
安徽国电皖能风电有限公司	同一最终母公司
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
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	同一最终母公司
北流望江风电有限公司	同一最终母公司
北流远博风电有限公司	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
定边县善利能源有限公司	同一最终母公司
鄂尔多斯市神东圣圆实业有限责任公司	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
甘肃代古寺电力开发有限公司	同一最终母公司
甘肃国能风力发电有限公司	同一最终母公司
格尔木国电电力光伏发电有限公司	同一最终母公司
广西国能水电开发有限公司	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
国电（福建）能源销售有限公司	同一最终母公司
国电阿拉善左旗第二光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电安徽毛尖山水电有限公司	同一最终母公司
国电北屯发电有限公司	同一最终母公司
国电承德华御新能源有限公司	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
国电郸城县新能源有限公司	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
国电电力朝阳热电有限公司	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
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力瓜州风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同一最终母公司

国电电力河北新能源开发有限公司	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
国电电力湖南城步风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	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
国电电力江西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力胶南风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	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
国电电力青海万立水电开发有限公司	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
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力唐山海上风电开发有限公司	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
国电电力新疆新能源开发有限公司	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
国电奉化风力发电有限公司	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
国家能源集团河南电力有限公司	同一最终母公司
国电河南新能源有限公司	同一最终母公司
国电湖北电力有限公司	同一最终母公司
国电环境保护研究院有限公司	同一最终母公司
国电建投内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
国电净能巴彦淖尔新能源有限公司	同一最终母公司
国电科技环保集团有限责任公司	同一最终母公司
国电联合动力技术（保定）有限公司	同一最终母公司
国电奈曼风电有限公司	同一最终母公司
国电内蒙古东胜热电有限公司	同一最终母公司
国电宁波北仑风力发电有限公司	同一最终母公司
国电宁波风电开发有限公司	同一最终母公司
国电宁海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电青松吐鲁番新能源有限公司	同一最终母公司
国电三门峡后地新能源有限公司	同一最终母公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	同一最终母公司
国电山西兴能有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同一最终母公司
国电申能围场满族蒙古族自治县新能源科技有限公司	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
国电皖能望江风电有限公司	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
国电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
国电优能正镶白旗风电有限公司	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
国电中商苏尼特右旗风电有限公司	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（当涂）新能源有限公司	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（阜新）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（河北）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	同一最终母公司
国华（湖北）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（湖南）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（利津）新能源有限公司	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（栖霞）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华（齐齐哈尔）风电有限公司	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（乾安）风电有限公司	同一最终母公司
国华（荣成）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（汕尾）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（沈阳）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（苏尼特右旗）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（天镇）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（通辽）风电有限公司	同一最终母公司
国华（铜川）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（锡林郭勒）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（榆林）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（虞城）新能源有限责任公司	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
国华能源投资有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（东营河口）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（利津）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（沾化）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	同一最终母公司
国华新能源（双辽）有限公司	同一最终母公司
国华中电（荣成）风力发电有限公司	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
国家能源博兴发电有限公司	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
国家能源贵州能源销售有限公司	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
国家能源集团传媒中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团电力营销中心有限公司	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
国家能源集团福建能源有限责任公司	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
国家能源集团格尔木第二光伏发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团格尔木光伏发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团共享服务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团共享服务中心	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
国家能源集团国际贸易有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团国源电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海西光伏发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团黑龙江电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团江苏电力有限公司	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
国家能源集团江西电力有限公司	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
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团联合动力技术有限公司	同一最终母公司
国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能源销售有限公司	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
国家能源集团青海电力有限公司	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
国家能源集团山东石横热电有限公司	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
国能山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同一最终母公司
国能（陕西）能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团四川发电有限公司	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
国家能源集团物资有限公司	同一最终母公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆哈密能源化工有限公司	同一最终母公司

国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	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
国家能源集团新能源有限责任公司	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
国家能源集团岳阳发电有限公司	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
国家能源集团长源电力股份有限公司	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
国家能源集团重庆电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团资本控股有限公司	同一最终母公司
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国家能源吕南新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源聊城发电有限公司	同一最终母公司
国家能源蓬莱发电有限公司	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
国家能源泰安热电有限公司	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
国家能源投资集团有限责任公司	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
国能（北京）商业保理有限公司	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（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（广东）综合能源有限公司	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（连江）港电有限公司	同一最终母公司
国能（泉州）热电有限公司	同一最终母公司
国能（山东）能源环境有限公司	同一最终母公司
国能（山东）综合能源服务有限公司	同一最终母公司
国能（四川）新能源有限公司	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（天津）港务有限责任公司	同一最终母公司
国能（卧龙）龙潭水电有限公司	同一最终母公司
国能（乌海海南区）新能源有限公司	同一最终母公司
国能（乌海乌达区）新能源开发有限公司	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（浙江北仑）发电有限公司	同一最终母公司
国能安徽新能源投资开发有限责任公司	同一最终母公司
国能安徽综合能源有限责任公司	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
国能包神铁路集团有限责任公司	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
国能保定发电有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国能北电胜利能源有限公司	同一最终母公司
国能常州第二发电有限公司	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

国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国能承德热电有限公司	同一最终母公司
国能创新油品销售有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大岗山发电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大数据服务有限公司	同一最终母公司
国能大渡河陡岭子水电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	同一最终母公司
国能大渡河猴子岩发电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河金川水电建设有限公司	同一最终母公司
国能大渡河流域水电开发有限公司	同一最终母公司
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河沙坪发电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河新能源投资有限公司	同一最终母公司
国能大渡河枕头坝发电有限公司	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
国能电力技术工程有限公司	同一最终母公司
国能丰城发电有限公司	同一最终母公司
国能福泉发电有限公司	同一最终母公司
国能供应链内蒙古有限公司	同一最终母公司
国能广投柳州发电有限公司	同一最终母公司
国能国华（广西）新能源有限公司	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
国能河北邯鄲热电股份有限公司	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
国能河北综合能源有限公司	同一最终母公司
国能河南能源销售有限公司	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
国能黑龙江综合能源有限公司	同一最终母公司
国能湖口风力发电有限公司	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
国能吉林江南热电有限公司	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
国能吉林能源销售有限公司	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
国能济源热电有限公司	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
国能江西能源销售有限公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司	同一最终母公司
国能江油热电有限公司	同一最终母公司
国能锦界能源有限责任公司	同一最终母公司
国能经济技术研究院有限责任公司	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
国能九江发电有限公司	同一最终母公司
国能开远发电有限公司	同一最终母公司
国能康平发电有限公司	同一最终母公司
国能科环望奎新能源有限公司	同一最终母公司
国能科环新能源有限责任公司	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
国能朗新明环保科技有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（赤峰）有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（连云港）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司	同一最终母公司

国能辽宁热力有限公司	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
国能民权热电有限公司	同一最终母公司
国能南京电力试验研究有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古电力蒙西新能源有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古甘其毛都国际能源有限责任公司	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
国能内蒙古能源有限公司	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
国能平罗发电有限公司	同一最终母公司
国能普洱发电有限公司	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
国能融资租赁有限公司	同一最终母公司
国能三河发电有限责任公司	同一最终母公司
国能山东置业有限公司	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
国能山西能源销售有限公司	同一最终母公司
国能山西新能源产业投资开发有限公司	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（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
国能数智科技开发（北京）有限公司	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司井岗分公司	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
国能朔州新能源有限公司	同一最终母公司
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国能四川电力股份有限公司	同一最终母公司
国能四川东谷河流域水电开发有限公司	同一最终母公司
国能四川华蓥山发电有限公司	同一最终母公司
国能四川毛滩水电开发有限公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司	同一最终母公司
国能宿州热电有限公司	同一最终母公司
国能太仓发电有限公司	同一最终母公司
国能藤县能源发展有限公司	同一最终母公司
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司

国能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
国能投（河南）清洁能源有限责任公司	同一最终母公司
国能唯真（山东）测试分析有限公司	同一最终母公司
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	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
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能无锡环保科技有限公司	同一最终母公司
国能祥云新能源有限公司	同一最终母公司
国能销售集团东北能源贸易有限公司	同一最终母公司
国能销售集团华东能源有限公司	同一最终母公司
国能销售集团有限公司	同一最终母公司
国能销售集团有限公司华中分公司	同一最终母公司
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	同一最终母公司
国能新疆电力有限公司	同一最终母公司
国能新疆红沙泉能源有限责任公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能新疆能源销售有限公司	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
国能荥阳热电有限公司	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
国能亿利能源有限责任公司	同一最终母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能永福发电有限公司	同一最终母公司
国能榆次热电有限公司	同一最终母公司
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能榆林能源有限责任公司	同一最终母公司
国能元谋新能源有限公司	同一最终母公司
国能远海航运（海南）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
国能云南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能长岭新能源有限公司	同一最终母公司
国能长源恩施水电开发有限公司	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
国能长源荆州热电有限公司	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
国能浙江南浔天然气热电有限公司	同一最终母公司
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	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
国能智深控制技术有限公司	同一最终母公司
国能中卫热电有限公司	同一最终母公司
国能重庆能源销售有限公司	同一最终母公司
国能重庆万州电力有限责任公司	同一最终母公司
国能珠海港务有限公司	同一最终母公司
国能驻马店热电有限公司	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
国网能源和丰煤电有限公司	同一最终母公司
国源巴彦淖尔能源有限公司	同一最终母公司
合浦丰能风力发电有限公司	同一最终母公司
合浦天源风电有限公司	同一最终母公司

合浦远阳风力发电有限公司	同一最终母公司
淮安汇智风电有限公司	同一最终母公司
吉安市正伟科技有限公司	同一最终母公司
吉鲁（乾安）新能源有限公司	同一最终母公司
涟水聚能风电有限公司	同一最终母公司
辽宁国电电力能源有限公司	同一最终母公司
临泽县鸿飞新能源有限公司	同一最终母公司
灵璧远景朝阳风电有限公司	同一最终母公司
陆川凤凰岭风电有限公司	同一最终母公司
民勤国能风力发电有限责任公司	同一最终母公司
南丰卓阳能源有限公司	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
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	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
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	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
秦皇岛发电有限责任公司	同一最终母公司
山东国华时代投资发展有限公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	同一最终母公司
山西鲁能河曲电煤开发有限责任公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司	同一最终母公司
陕西德源府谷能源有限公司	同一最终母公司
陕西神木化学工业有限公司	同一最终母公司
汕头南方风能发展有限公司	同一最终母公司
神华（故城）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（海南）新能源有限公司	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（乐陵）新能源有限公司	同一最终母公司
神华（睢宁）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（无棣）新能源有限公司	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
神华国能巴彦淖尔煤电有限公司	同一最终母公司
神华宁夏煤业集团甲醇分公司	同一最终母公司
神华培训中心有限公司	同一最终母公司
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
神华新街能源有限责任公司	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
泗洪远能风电有限公司	同一最终母公司
天津滨海电力有限公司	同一最终母公司
天津国电申能电力有限公司	同一最终母公司
天津国能华北电力技术工程有限公司	同一最终母公司
天津国能津能滨海热电有限公司	同一最终母公司
乌海市公乌素煤业有限责任公司	同一最终母公司
乌海市路天矿业有限责任公司	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
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
锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	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
烟台龙源电力技术股份有限公司	同一最终母公司
永福县中翔能源有限公司	同一最终母公司
永靖国能光伏发电有限公司	同一最终母公司
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	同一最终母公司
余干神岭光伏发电有限公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	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
长沙能发新能源有限公司	同一最终母公司
中国神华海外开发投资有限公司	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
准格尔旗国电新能源有限公司	同一最终母公司

其他说明

无。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/接收劳务	689,725,445.97		否	403,470,535.30
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	520,851,007.54		否	347,751,572.57
国电联合动力技术有限公司	购入货物/接收劳务	328,014,968.15		否	103,193,748.22
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	300,238,492.59		否	0.00
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	购入货物/接收劳务	299,105,240.48		否	174,821,974.70
国能吉林龙华热电股份有限公司	购入货物/接收劳务	103,773,584.90		否	0.00
国能易购(北京)科技有限公司	购入货物/接收劳务	101,152,377.29		否	144,667,448.70
国能思达科技有限公司	购入货物/接收劳务	21,543,715.02		否	5,802,082.31
国能融资租赁有限公司	购入货物/接收劳务	20,431,433.10		否	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/接收劳务	15,944,976.66		否	0.00
神华福能(福	购入货物/接收劳务	9,492,623.70		否	0.00

建)置业有限公司	务				
国能数智科技开发(北京)有限公司	购入货物/接收劳务	7,786,683.46		否	0.00
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	4,663,494.33		否	11,167,113.38
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	2,594,339.62		否	0.00
国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	1,666,373.99		否	0.00
国能长源武汉实业有限公司	购入货物/接收劳务	1,550,514.05		否	0.00
国能信控技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	1,516,383.80		否	6,506,261.34
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务	1,296,498.92		否	0.00
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,136,332.70		否	0.00
国能吉林能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	1,087,326.31		否	0.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/接收劳务	842,737.74		否	253,292.45
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	购入货物/接收劳务	673,980.00		否	0.00
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务	478,000.00		否	17,316.12
福建国电风力发电有限公司	购入货物/接收劳务	363,956.26		否	0.00
国能龙源电气有限公司	购入货物/接收劳务	262,000.00		否	562,585.20
烟台龙源电力技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	259,415.09		否	0.00
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	180,919.98		否	0.00
国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	133,584.90		否	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	120,000.00		否	0.00
国诚亿泰科技发展有限公司	购入货物/接收劳务	98,141.59		否	0.00
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	93,301.89		否	0.00
国能(北京)国际经贸有限公司	购入货物/接收劳务	87,235.85		否	44,858.48
国家能源集团传媒中心有限公司	购入货物/接收劳务	74,821.28		否	0.00
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	45,316.04		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	29,070.00		否	0.00
国家能源(山	购入货物/接收劳	24,200.00		否	89,908.26

东) 工程技术有限公司	务				
国能信控互联技术(河北)有限公司	购入货物/接收劳务	7,522.12		否	0.00
国家能源集团资产管理有限公司	购入货物/接收劳务	7,099.06		否	0.00
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	6,401.21		否	0.00
国能(绥中)发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	3,773.58		否	0.00
国家能源集团海控新能源有限公司	购入货物/接收劳务	2,884.07		否	0.00
国家能源集团河南电力有限公司	购入货物/接收劳务	2,830.19		否	0.00
国能宁夏煤业报业有限责任公司	购入货物/接收劳务	2,724.77		否	205,467.87
国能科慧(北京)实业有限公司	购入货物/接收劳务	2,637.74		否	43,454.69
国电(福建)能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	536,888.93
国家能源集团财务有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	280.00
国家能源集团湖南电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	2,752,293.56
国家能源集团山东电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	225,321.24
国能(晋江)能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	186,112.39
国能龙源环保有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	33,132.74
国能祥云新能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	7,462.33
国能信息技术有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	6,798,113.22
国能阳宗海发电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	472,508.70
国能云南能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	340,998.95
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	168,822,942.42
江苏南通发电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	6,505,640.95
瑞泰人寿保险有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	104,300.46
上海银桦航运有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	54,183,601.99
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	13,884,300.00
中电资产管理有限公司	购入货物/接收劳务	0.00		否	425,275.80

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
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	44,837,273.18	801,886.78
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	13,394,574.29	2,667,475.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	10,533,048.58	1,364,313.47
国能易购(北京)科技有限公司	销售货品/提供劳务	7,545,282.90	1,026,415.09
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	6,893,506.14	8,293,596.23
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	4,220,252.28	283,018.86
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,067,282.55	915,016.98
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,302,410.85	0.00
国能销售集团有限公司	销售货品/提供劳务	1,939,146.70	0.00
民勤国能风力发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,893,584.90	0.00
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	1,851,320.75	0.00
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,522,641.51	0.00
国电电力青海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,163,818.98	0.00
国电和风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,021,698.13	86,792.45
国能龙源电力技术工程有限公司	销售货品/提供劳务	820,754.72	0.00
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	750,566.04	0.00
国华蒙东(内蒙古)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	737,358.48	0.00
国华(沽源)风电有限公司	销售货品/提供劳务	697,358.49	0.00
国华(河北)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	668,490.57	0.00
国能茌阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	660,377.36	0.00
国华爱依斯(黄骅)风电有限公司	销售货品/提供劳务	652,981.13	0.00
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	629,245.28	2,106,603.77
吉鲁(乾安)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	0.00
国华(诸城)风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	506,603.78	0.00
国能龙源蓝天节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	471,698.11	0.00
国能蒙西煤化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	471,698.11	0.00
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	471,698.10	0.00
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	424,528.30	2,121,698.07
国能河北邯郸热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	424,528.30	0.00
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	413,191.17	0.00
神华(康保)新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	396,226.42	0.00
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.59	0.00
国能北电胜利能源有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.49	94,339.62

国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.49	0.00
国家能源集团河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	374,528.29	0.00
神华神东电力山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	358,490.57	0.00
神华(锡林浩特)新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	349,056.60	0.00
国华(乾安)风电有限公司	销售货品/提供劳务	337,358.49	0.00
国华(赤城)风电有限公司	销售货品/提供劳务	335,377.36	0.00
国能(连江)港电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
国电电力大同发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国华(临朐)风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	305,132.07	0.00
国电象山海上风电有限公司	销售货品/提供劳务	287,773.58	0.00
国华(栖霞)风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	141,509.43
国能安顺第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	0.00
国能安顺发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	0.00
神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	0.00
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	273,584.90	0.00
国能陕西新能源发电有限公司	销售货品/提供劳务	268,113.21	0.00
国华(锡林郭勒)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	263,584.90	0.00
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	244,716.98	0.00
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	243,396.22	0.00
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	235,849.05	0.00
国电科技环保集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	229,056.60	0.00
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	226,415.09	0.00
国电河南新能源有限公司	销售货品/提供劳务	226,415.09	0.00
国能宁东新能源有限公司	销售货品/提供劳务	226,415.09	0.00
国能镇宁新能源有限公司	销售货品/提供劳务	226,415.09	0.00
神华(故城)新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	224,150.94	0.00
国华(荣成)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	206,415.09	0.00
国能重庆万州电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	188,679.24
国家能源集团宝庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国能浙能宁东发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国华(苏尼特右旗)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	181,132.07	0.00
国华胜科(新巴尔虎)风电有限公司	销售货品/提供劳务	168,679.25	0.00
甘肃国能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	168,113.21	849,056.60
国家能源集团陕西电力有限公司	销售货品/提供劳务	168,113.21	0.00
国家能源集团国源电力有限	销售货品/提供劳务	157,874.52	0.00

公司			
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	144,150.94	235,849.06
国能四川华蓥山发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	141,509.43
国家能源集团煤焦化有限责任公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国家能源集团宁夏电力有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	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	141,509.43	0.00
国能乌海硝铵有限责任公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
定边县善利能源有限公司	销售货品/提供劳务	135,849.06	0.00
国华（哈密）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	122,641.51	0.00
国华（神木）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	117,924.53	0.00
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	115,471.70	0.00
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国电奈曼风电有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
神华（乐陵）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国华瑞丰（利津）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	112,641.51	0.00
国华瑞丰（沾化）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	112,641.51	0.00
国华（通辽）风电有限公司	销售货品/提供劳务	112,075.47	0.00
国华中电（荣成）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	112,075.47	0.00
神华（无棣）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	112,075.47	0.00
国华（阜新）风电有限公司	销售货品/提供劳务	110,377.36	0.00
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	109,514.53	0.00
国能（乌海海南区）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	99,622.64	0.00
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,649.75	0.00
神华（海南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	103,773.59
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国华（射阳）风电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国家能源集团乌海能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国能包神铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
合浦丰能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00

泗洪远能风电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
乌海市公乌素煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	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	94,339.62	0.00
永福县中翔能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国能（乌海乌达区）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	92,830.19	0.00
国华（天镇）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	90,566.04	0.00
国能青池岭（天津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	70,792.45	0.00
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	70,754.72	0.00
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	70,754.72	0.00
国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	70,754.72	0.00
国电郸城县新能源有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
国华（利津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
国华瑞丰（东营河口）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
国电承德华御新能源有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	0.00
国电优能风电开发（凌海）有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	0.00
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	0.00
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	0.00
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	0.00
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	55,188.68	0.00
国华新能源（双辽）有限公司	销售货品/提供劳务	54,339.62	0.00
国家能源集团财务有限公司	销售货品/提供劳务	51,238.51	0.00
国家能源集团福建能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	26,422.19	0.00
国电奉化风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	25,471.70	0.00
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	16,662.64	0.00
国家能源莒南新能源有限公司	销售货品/提供劳务	15,283.02	0.00
神华福能（福建）置业有限公司	销售货品/提供劳务	8,420.58	0.00
国能思达科技有限公司	销售货品/提供劳务	4,760.75	0.00
国家能源集团湖南电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,463.21	0.00
福建国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,380.38	0.00
国电（福建）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	2,172.09	0.00
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	销售货品/提供劳务	1,428.23	0.00
国能（晋江）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	59.51	0.00
国能朔州新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	37,735.85
国能广投柳州发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	141,509.43
国能江油热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	141,509.43

国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	141,509.43
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	141,509.43
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	141,509.43
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	141,509.43
国能怀安热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	146,415.11
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国能福泉发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国能宁夏大坝发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国能宁夏大坝四期发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国能阳宗海发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
山西鲁能河曲电煤开发有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
永靖国能光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	207,547.17
国能榆林能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	269,811.32
国能通河县新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	283,018.87
国能锦界能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	330,188.67
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	377,358.48
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	566,037.74
国家能源费县发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	613,207.52
国能长源荆州热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	707,547.18
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,124,528.29
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,398,996.65
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	3,732,100.04
国能祥云新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,511,243.96
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	8,163,932.06
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	26,021,310.14	244,747,328.95
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	5,011,847.03	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	455,949.60	0.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

（2）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国能双辽发电有限公司井岗分公司	房屋建筑物	5,800,000.00	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	房屋建筑物	0.00	1,354,641.68

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
福建国电风力发电有限公司	房屋建筑物/固定资产	0.00	0.00	0.00	0.00	10,366,972.48	10,281,764.47	3,820,553.56	0.00	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	房屋建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,790.67	0.00	0.00	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	房屋建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00	120,000.00	0.00	43,908.08	0.00	0.00	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	房屋建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,809.90	0.00	1,480,907.40	0.00
国能科慧(北京)置业有限公司	房屋建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	106,517.46	0.00	8,857,013.67	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	土地	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	255,632.93	0.00	0.00	0.00
国能长源武汉实业有限公司	房屋建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00	808,407.37	883,529.92	33,105.33	68,253.60	0.00	0.00
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	房屋建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,617.09	0.00	0.00	0.00
国能融资租赁有限公司	机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,379,373.66	0.00	6,158,886.45	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	6,868,878.25	2007年11月06日	2036年11月06日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	58,158,904.03	2005年11月29日	2025年11月29日	否

关联担保情况说明

无。

(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	5,723,582.00	7,452,008.08

(5) 其他关联交易

单位：元

交易类型	关联方	本期发生额	上期发生额
接收贷款担保（减少以负数列示）小计		-18,787,782.50	14,364,855.03
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	-18,787,782.50	14,364,855.03
取得贷款（减少以负数列示）小计		5,186,078,406.23	4,146,613,777.76
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	4,461,306,470.24	3,775,450,000.00
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	-20,000,000.00	52,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	843,877,847.64	247,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	-109,105,911.65	-7,836,222.24
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	90,000,000.00	0.00
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	-80,000,000.00	80,000,000.00
利息收入小计		1,134,467.90	15,798,786.09

利息收入	国家能源集团财务有限公司	1,134,467.90	15,798,786.09
利息支出小计		247,457,076.64	164,389,380.35
利息支出	国家能源集团财务有限公司	230,297,323.08	150,935,039.78
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	5,177,016.66	5,911,087.78
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	2,106,500.00	0.00
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	0.00	3,129,622.23
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	0.00	213,680.56
利息支出	天津滨海电力有限公司	0.00	877,333.33
利息支出	国能融资租赁有限公司	9,876,236.90	3,322,616.67
增加投资小计		170,110,733.33	2,161,350,000.00
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	31,000,000.00	62,500,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	3,498,333.33	0.00
增加投资	国能常州第二发电有限公司	89,212,400.00	109,000,000.00
增加投资	中煤太仓能源开发有限公司	30,500,000.00	0.00
增加投资	江阴和澄新能源有限公司	15,900,000.00	0.00
增加投资	江阴市华锐绿色能源有限公司	0.00	12,250,000.00
增加投资	江阴国联新能源有限公司	0.00	10,000,000.00
增加投资	国能融资租赁有限公司	0.00	1,960,000,000.00
增加投资	南通苏通天电新能源有限公司	0.00	7,600,000.00

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
应收账款					
	北京国电电力有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	0.00
	达拉特旗国电新能源有限公司	33,600.00	0.00	0.00	0.00
	国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	177,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电北屯发电有限公司	1,955,179.00	0.00	1,635,179.00	0.00

	国电承德围场风电有限公司	1,220,000.00	0.00	11,820,000.00	0.00
	国电崇礼和泰风能有限公司	1,646,487.00	0.00	1,884,087.00	0.00
	国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	436,270.00	0.00	586,270.00	0.00
	国电电力朝阳热电有限公司	15,277,500.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力敦煌光伏发电有限公司	41,909.70	0.00	739,097.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司	0.00	0.00	1,649,580.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	941,580.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力甘肃新能源开发有限公司	89,889.90	0.00	1,326,899.00	0.00
	国电电力瓜州风力发电有限公司	184,065.20	0.00	2,371,097.00	0.00
	国电电力广东新能源开发有限公司	2,454,921.00	0.00	2,254,921.00	0.00
	国电电力广西风电开发有限公司	856,764.00	0.00	856,764.00	0.00
	国电电力哈密光伏发电有限公司	67,784.40	0.00	851,844.00	0.00
	国电电力哈密景峡风力发电有限公司	2,433,343.00	0.00	2,533,343.00	0.00
	国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	450,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力湖南城步风电开发有限公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力湖南新能源开发有限公司	1,679,096.30	0.00	1,679,096.30	0.00
	国电电力江西新能源开发有限公司	955,960.00	0.00	955,960.00	0.00
	国电电力胶南风力发电有限公司	270,005.00	0.00	1,022,205.00	0.00
	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	1,401,810.00	0.00	2,069,007.44	0.00
	国电电力内蒙古新能源开发有限公司	518,555.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司	10,448,586.50	20,400.00	14,887,573.00	20,400.00

	国电电力青海万立水电开发有限公司	600,000.00	120,000.00	600,000.00	120,000.00
	国电电力青海新能源开发有限公司	1,266,207.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力清能鄂托克前旗有限公司	42,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司	705,565.75	0.00	4,077,715.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司	10,140,705.00	0.00	10,190,705.00	0.00
	国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	2,191,794.00	0.00	2,241,794.00	0.00
	国电电力威海风力发电有限公司	508,753.75	0.00	884,475.00	0.00
	国电电力文登风力发电有限公司	8,753.75	0.00	874,475.00	0.00
	国电电力新疆新能源开发有限公司	109,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力云南禄劝风电开发有限公司	610,350.00	0.00	760,350.00	0.00
	国电电力云南新能源开发有限公司	888,985.00	0.00	1,038,985.00	0.00
	国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	1,962,400.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力诸城风力发电有限公司	63,931.75	0.00	1,021,235.00	0.00
	国电哈密能源开发有限公司	3,019,694.20	0.00	4,505,143.82	0.00
	国电和风风电开发有限公司	8,678,555.00	0.00	8,678,555.00	0.00
	国电河南电力有限公司	60,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电建投内蒙古能源有限公司	400,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电净能巴彦淖尔新能源有限公司	90,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电联合动力技术有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	0.00
	国电宁海风力发电有限公司	363,095.00	0.00	1,733,295.00	0.00
	国电青松吐鲁番新能源有限公司	221,696.00	0.00	1,594,695.00	0.00
	国电三门峡后地	60,000.00	0.00	0.00	0.00

	新能源有限公司				
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	175,200.00	0.00	190,200.00	0.00
	国电山西兴能有限公司	1,098,600.00	0.00	1,380,200.00	0.00
	国电朔州海丰风力发电有限责任公司	2,990,850.00	0.00	3,040,850.00	0.00
	国电四子王旗光伏发电有限公司	0.00	0.00	307,500.00	0.00
	国电塔城发电有限公司	849,510.50	0.00	2,228,993.00	0.00
	国电天唯康保风能有限公司	4,082,709.00	0.00	5,159,109.00	0.00
	国电皖能望江风电有限公司	50,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	2,271,417.60	0.00	3,077,373.00	0.00
	国电鄞州风力发电有限公司	162,130.00	0.00	966,130.00	0.00
	国电优能（康平）风电有限公司	2,475,986.00	0.00	2,475,986.00	0.00
	国电优能风电开发（凌海）有限公司	825,075.00	0.00	884,475.00	0.00
	国电优能正镶白旗风电有限公司	90,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电中商苏尼特右旗风电有限公司	90,000.00	0.00	0.00	0.00
	国华（江苏）风电有限公司	0.00	0.00	627,600.00	0.00
	国华（齐齐哈尔）风电有限公司	30,900.00	0.00	0.00	0.00
	国华（射阳）风电有限公司	239,160.00	0.00	0.00	0.00
	国华（神木）新能源有限公司	178,200.00	0.00	0.00	0.00
	国华（锡林郭勒）新能源有限公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	160,000.00	0.00	0.00	0.00
	国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	60,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	716,800.00	0.00	1,082,200.00	0.00
	国家能源菏泽发电有限公司	0.00	0.00	600,000.00	0.00
	国家能源集团东	0.00	0.00	602,880.00	0.00

	台海上风电有限责任公司				
	国家能源集团格尔木第二光伏发电有限公司	84,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团格尔木光伏发电有限公司	48,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	3,499,373.12	0.00	9,404,056.15	0.00
	国家能源集团海西光伏发电有限公司	48,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	3,130,000.00	0.00	3,130,000.00	0.00
	国家能源集团焦作电厂有限公司	350,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	300,000.00	0.00	700,000.00	0.00
	国家能源集团物资有限公司	0.00	0.00	60,000.00	6,000.00
	国家能源集团新疆能源有限责任公司	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00	2,000,000.00	400,000.00
	国家能源莒南新能源有限公司	22,950.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源蓬莱发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源泗水新能源有限公司	121,500.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	1,614,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能（大柴旦）光伏发电有限公司	600,000.00	0.00	780,000.00	0.00
	国能（绥中）发电有限责任公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能安顺第二发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能安顺发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能包头煤化工有限责任公司	0.00	0.00	6,308,000.00	0.00
	国能宝清煤电化有限公司	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能成都金堂发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能承德热电有限公司	0.00	0.00	600,000.00	0.00
	国能福泉发电有限公司	0.00	0.00	400,000.00	0.00
	国能供应链内蒙	120,000.00	0.00	0.00	0.00

	古有限公司				
	国能哈尔滨热电有限公司	300,000.00	0.00	576,574.26	0.00
	国能河北沧东发电有限责任公司	0.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能河北邯郸热电股份有限公司	450,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能河北衡水发电有限责任公司	0.00	0.00	600,000.00	0.00
	国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00	19,600.00	19,600.00
	国能济源热电有限公司	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能康平发电有限公司	0.00	0.00	300,000.00	0.00
	国能辽宁热力有限公司	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	237,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源环保有限公司	111,707.00	111,707.00	0.00	0.00
	国能龙源蓝天节能技术有限公司	47,500.00	0.00	0.00	0.00
	国能滦河热电有限公司	0.00	0.00	600,000.00	0.00
	国能民权热电有限公司	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能巧家新能源有限公司	150,000.00	30,000.00	418,200.00	30,000.00
	国能青池岭（天津）新能源有限公司	40,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能山西河曲发电有限公司	700,000.00	0.00	700,000.00	0.00
	国能神皖安庆发电有限责任公司	608,140.00	0.00	1,185,667.50	0.00
	国能神皖池州发电有限责任公司	656,980.00	0.00	0.00	0.00
	国能神皖合肥发电有限责任公司	0.00	0.00	320,000.00	19,200.00
	国能神皖马鞍山发电有限责任公司	1,231,336.00	0.00	0.00	0.00
	国能双辽发电有限公司	0.00	0.00	2,155,600.00	0.00
	国能双鸭山发电有限公司	0.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能朔黄铁路发展有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能藤县能源发展有限公司	210,000.00	0.00	27,253,758.18	0.00
	国能铜陵发电有限公司	1,081,264.00	0.00	864,772.50	0.00
	国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能乌海海铵有	150,000.00	0.00	0.00	0.00

	限责任公司				
	国能销售集团有限公司	442,854.50	0.00	0.00	0.00
	国能新疆红沙泉能源有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能新疆化工有限公司	0.00	0.00	450,000.00	0.00
	国能易购(北京)科技有限公司	3,480,000.00	65,700.00	14,049,000.00	842,940.00
	国能永福发电有限公司	7,190,000.00	0.00	7,190,000.00	0.00
	国能榆林化工有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能粤电台山发电有限公司	200,000.00	0.00	550,000.00	0.00
	国能长源湖北新能源有限公司	859,800.00	0.00	977,400.00	0.00
	国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	150,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能镇宁新能源有限公司	240,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能驻马店热电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国网能源和丰煤电有限公司	0.00	0.00	600,000.00	0.00
	航天龙源(本溪)风力发电有限公司	168,695.04	0.00	387,715.04	0.00
	合浦丰能风力发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	吉安市正伟科技有限公司	660,000.00	0.00	810,000.00	0.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	5,600,000.00	0.00	0.00	0.00
	龙源金风新能源有限公司	460,000.00	0.00	760,000.00	0.00
	南通苏通天电新能源有限公司	0.00	0.00	600,631.20	0.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	825,075.00	0.00	825,075.00	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公司	2,305,852.00	0.00	2,649,052.00	0.00
	神华(锡林浩特)新能源有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	神华国能巴彦淖尔煤电有限公司	240,000.00	0.00	0.00	0.00
	神华神东电力山西河曲发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	乌海市公乌素煤业有限公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	乌拉特中旗鲁能	233,400.00	0.00	0.00	0.00

	风电有限责任公司				
	锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	141,840.00	0.00	0.00	0.00
	锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	仙游国电风力发电有限公司	147,000.00	0.00	390,000.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	624,578.13	0.00	649,578.13	0.00
	云南国电电力富民风电开发有限公司	1,216,305.00	0.00	1,626,100.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司	0.00	0.00	1,979,000.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	129,000.00	0.00	0.00	0.00
	中核甘肃风力发电有限公司	739,600.00	739,600.00	369,800.00	0.00
	准格尔旗国电新能源有限公司	42,000.00	0.00	0.00	0.00
	其他小额	0.00	0.00	21,140,561.00	0.00
	合计	141,255,680.09	3,107,007.00	225,977,982.52	1,458,140.00
预付款项					
	国能易购（北京）科技有限公司	200,512,625.26	0.00	141,999,661.41	0.00
	国电联合动力技术有限公司	3,734,910.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	295,500.00	0.00	295,500.00	0.00
	同心龙源合创电力有限责任公司	3,230,733.00	0.00	2,161,945.38	0.00
	国能龙源环保有限公司	31,254,900.00	0.00	31,254,900.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	3,850,209.82	0.00	286,562.16	0.00
	国能数智科技开发（北京）有限公司	2,461,200.00	0.00	2,473,680.00	0.00
	国能龙源电气有限公司	2,134,784.00	0.00	207,900.00	0.00
	国能信控技术股份有限公司	1,168,792.00	0.00	1,039,531.25	0.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	1,062,583.19	0.00	1,279,144.80	0.00
	国能融资租赁有限公司	900,000.00	0.00	900,000.00	0.00

	神华培训中心有限公司	526,850.00	0.00	446,900.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	507,000.00	0.00	30,019.55	0.00
	国家能源(山东)工程技术有限公司	396,340.56	0.00	0.00	0.00
	国能蚌埠发电有限公司	322,039.28	0.00	322,039.28	0.00
	国诚亿泰科技发展有限公司	110,900.00	0.00	0.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	85,742.43	0.00	72,792.43	0.00
	国能思达科技有限公司	39,675.93	0.00	600,000.00	0.00
	国能(绥中)发电有限责任公司	32,400.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司	30,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团海控新能源有限公司	29,735.75	0.00	29,735.75	0.00
	国能科慧(北京)实业有限公司	23,040.00	0.00	28,710.00	0.00
	国能龙源蓝天节能技术有限公司	19,950.00	0.00	30,500.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	917.60	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	806.40	0.00	0.00	0.00
	元宝山发电有限责任公司	390.00	0.00	0.00	0.00
	国电(北京)配送中心有限公司	0.00	0.00	5,118,408.63	0.00
	国电物流有限公司	0.00	0.00	143,798.60	0.00
	国家能源集团甘肃电力有限公司	0.00	0.00	1,024.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	0.00	0.00	3,000.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司	0.00	0.00	191,653.38	0.00
	国能销售集团华东能源有限公司	0.00	0.00	34,916,000.00	0.00
	国能智慧科技发展(江苏)有限公司	0.00	0.00	117,000.00	0.00
	合计	252,732,025.22	0.00	223,950,406.62	0.00
其他应收款					
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	295,500.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限	46,668,639.56	30,520.06	24,115,796.22	0.00

	公司				
	新疆达风变电运营有限责任公司	30,372,684.83	0.00	37,872,684.83	0.00
	国能藤县能源发展有限公司	27,043,728.18	0.00	0.00	0.00
	国电承德围场风电有限公司	10,600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	10,360,712.88	4,134.57	9,280,484.45	0.00
	国能内蒙古能源有限公司	10,077,832.00	0.00	10,077,832.00	0.00
	国能陕西新能源发电有限公司	5,861,544.48	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	5,798,927.39	0.00	0.00	0.00
	临泽县鸿飞新能源有限公司	5,386,775.36	0.00	4,636,852.71	0.00
	天津滨海电力有限公司	4,938,485.50	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团湖南电力有限公司	2,687,125.56	0.00	0.00	0.00
	国能龙源环保有限公司	2,211,188.19	0.00	0.00	0.00
	国能山西新能源产业投资开发有限公司	1,677,900.00	0.00	0.00	0.00
	国能龙源催化剂江苏有限公司	1,575,396.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团宝庆发电有限公司	1,437,518.40	0.00	0.00	0.00
	龙源电气公司昆山绝缘器材厂	1,133,636.90	0.00	1,644,837.15	0.00
	国能易购(北京)科技有限公司	979,646.22	0.00	310,070.63	0.00
	神华工程技术有限公司	380,000.00	0.00	380,000.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	365,383.39	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司	353,413.27	0.00	228,844.81	0.00
	国能诚信招标有限公司	340,203.00	0.00	275,048.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	300,720.54	0.00	0.00	0.00
	国能蚌埠发电有限公司	200,000.00	0.00	200,000.00	0.00
	国电安徽毛尖山水电有限公司	186,236.42	0.00	0.00	0.00
	国能长源武汉实业有限公司	150,653.77	0.00	150,653.77	0.00
	国家能源集团湖南巫山水电开发有限公司	111,989.80	0.00	0.00	0.00
	国电湖北电力有限公司	104,104.63	0.00	0.00	0.00

	国家能源集团财务有限公司	100,720.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团福建能源有限责任公司	97,604.38	0.00	43,403.31	0.00
	国家能源集团山东石横热电有限公司	91,490.56	0.00	0.00	0.00
	神华培训中心有限公司	87,401.88	0.00	0.00	0.00
	汕头市南方风能发展有限公司	80,000.00	80,000.00	0.00	0.00
	国电联合动力技术有限公司	77,500.00	77,500.00	77,500.00	77,500.00
	国能长岭新能源有限公司	69,570.15	0.00	0.00	0.00
	北京国电电力有限公司大连开发区热电厂	68,371.20	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	66,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团海南电力有限公司	47,327.84	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团岳阳发电有限公司	40,021.84	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团陕西电力有限公司	36,199.00	0.00	0.00	0.00
	国能内蒙古电力蒙西新能源有限公司	34,836.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	24,380.45	0.00	24,900.00	1,494.00
	国家能源(山东)新能源有限公司	21,130.78	0.00	0.00	0.00
	国电长源汉川第一发电有限公司	16,981.14	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团华北电力有限公司	15,586.52	3,000.00	0.00	0.00
	国家能源(山东)工程技术有限公司	14,150.94	0.00	0.00	0.00
	国能吉林新能源发展有限公司	13,914.03	0.00	0.00	0.00
	内蒙古平庄煤业(集团)有限责任公司	12,036.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	11,370.18	0.00	0.00	0.00
	国能济源热电有限公司	10,349.28	10,349.28	10,349.28	10,349.28
	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	8,220.05	0.00	0.00	0.00
	国能内蒙古呼伦贝尔	3,301.89	0.00	0.00	0.00

	贝尔发电有限公司				
	国家能源泗水新能源有限公司	2,744.16	0.00	0.00	0.00
	国家能源莒南新能源有限公司	2,101.54	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团山东电力有限公司	827.19	0.00	0.00	0.00
	国能宁东第一发电有限公司	348.70	0.00	0.00	0.00
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	237.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团物资有限公司电子商务中心	180.53	0.00	0.00	0.00
	北京科环新源工程技术有限公司	0.00	0.00	10,998.00	10,998.00
	甘肃国能风力发电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力发展股份有限公司	0.00	0.00	240,814.93	0.00
	国家能源聊城发电有限公司	0.00	0.00	811,960.90	811,960.90
	国能融资租赁有限公司	0.00	0.00	57,734.80	0.00
	国能双辽发电有限公司	0.00	0.00	6,104,164.78	0.00
	国能信息技术有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00
	江苏南通发电有限公司	0.00	0.00	36,169,894.62	0.00
	南通苏通天电新能源有限公司	0.00	0.00	127,119.10	0.00
	汕头南方风能发展有限公司	0.00	0.00	80,000.00	0.00
	天津国电申能电力有限公司	0.00	0.00	3,643,432.77	0.00
	其他小额	0.00	0.00	191,010.10	0.00
	合计	172,654,849.50	205,503.91	136,766,387.16	912,302.18
银行存款					
	国家能源集团财务有限公司	1,244,097,749.80	0.00	2,365,643,714.51	0.00
其他货币资金					
	国家能源集团财务有限公司	90,000,000.00	0.00	0.00	0.00
应收股利					
	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	0.00	7,500,000.00	0.00
	河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	0.00	293,455.06	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
	依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	0.00	6,899,725.30	0.00
	合计	28,041,348.79	0.00	28,041,348.79	0.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	国电联合动力技术有限公司	649,824,339.52	598,117,922.27
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	290,972,736.31	702,515,744.59
	国能龙源环保南京有限公司	258,783,337.17	1,716,330.40
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	229,538,965.30	102,979,380.73
	国能易购（北京）科技有限公司	212,004,785.57	33,533,304.40
	国能思达科技有限公司	144,512,148.90	165,218,621.90
	国能信控技术股份有限公司	50,931,116.10	64,146,410.73
	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,678,500.00	26,656,900.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	10,220,928.50	9,527,628.50
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	8,623,982.04	0.00
	国能数智科技开发（北京）有限公司	5,518,315.67	10,044,585.67
	国能信控互联技术（河北）有限公司	5,136,913.17	6,269,918.96
	烟台龙源电力技术股份有限公司	4,740,000.00	12,640,000.00
	国能龙源电气有限公司	4,355,111.22	9,209,275.28
	国能永福发电有限公司	4,222,401.78	9,001,713.48
	长沙能发新能源有限公司	3,899,003.59	0.00
	国能黑龙江新能源有限公司	3,496,564.35	4,106,151.24
	同心龙源合创电力有限责任公司	3,230,733.00	3,230,733.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	1,995,226.68	0.00
	国能信息技术有限公司	1,581,500.00	2,080,058.57
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	1,160,800.00	1,160,800.00
	国能江西新能源产业有限公司	730,385.81	863,200.90
	国家能源（山东）工程技术有限公司	622,500.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	485,333.33	485,333.33
	国家能源集团湖南电力有限公司	459,045.29	0.00
	国家能源集团贵州电力有限公司	452,114.67	0.00
	国能智深控制技术有限公司	384,200.12	0.00
	国能联合动力技术（保定）有限公司	174,728.30	0.00
	国能联合动力技术（连云港）有限公司	97,428.00	1,962,738.00
	国家能源集团山东电力有限公司	49,800.00	0.00
	天津国能华北电力技术工程	45,000.00	0.00

	有限公司		
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	37,735.85	0.00
	国电（福建）能源销售有限公司	28,482.52	0.00
	国能宁夏煤业报业有限公司	7,960.00	0.00
	国能（晋江）能源销售有限公司	3,206.20	0.00
	北京国电电力新能源技术有限公司	0.00	61,935.00
	广东明阳龙源电力电子有限公司	0.00	6,387,789.67
	国电南瑞南京控制系统有限公司	0.00	1,033,000.00
	国华（东台）风电有限公司	0.00	1,115,080.87
	国家能源集团科学技术研究院有限公司	0.00	500,000.00
	国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	0.00	8,424,745.00
	国能大渡河大数据服务有限公司	0.00	1,251,288.00
	国能江西工程技术有限公司	0.00	2,121,070.00
	国能朗新明环保科技有限公司	0.00	1,055,810.00
	国能龙源催化剂江苏有限公司	0.00	884,705.38
	国能日新科技股份有限公司	0.00	1,372,301.88
	江苏保龙设备制造有限公司	0.00	4,869,221.00
	新疆达风变电运营有限责任公司	0.00	13,320,000.00
	长江财产保险股份有限公司	0.00	0.00
	其他小额	0.00	3,252,865.68
	合计	1,925,005,328.96	1,811,116,564.43
应付票据			
	国电环境保护研究院有限公司	0.00	490,000.00
	国电联合动力技术有限公司	239,329,774.20	362,787,400.90
	国家能源集团财务有限公司	423,000.00	
	国家能源集团科学技术研究院有限公司	0.00	1,458,000.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	200,000.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限公司	85,292,420.50	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	35,220,000.00	47,393,329.52
	国能龙源环保有限公司	0.00	13,230,160.00
	国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	21,293,820.90	0.00
	国能信控互联技术（河北）有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
	国能信控技术股份有限公司	0.00	3,587,048.00
	国能易购（北京）科技有限公司	0.00	51,650,000.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	80,408,707.15	45,907,798.99
	玉门锦辉长城电力设备制造	0.00	0.00

	有限公司		
	合 计	464,167,722.75	528,503,737.41
其他应付款			
	国电联合动力技术有限公司	399,483,305.44	451,835,918.37
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	283,482,308.32	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	197,449,082.09	109,380,977.10
	国能（北京）商业保理有限公司	85,072,392.86	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	45,063,222.03	21,888,729.71
	国家能源投资集团有限责任公司	36,932,957.12	36,501,478.56
	易门龙源上气新能源有限公司	18,671,723.15	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	13,076,690.65	15,876,237.09
	国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	10,481,300.00
	国能思达科技有限公司	9,637,716.75	9,924,449.79
	国家能源集团甘肃电力有限公司	8,962,418.59	1,614,781.09
	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	6,837,065.00
	国能联合动力技术（保定）有限公司	6,823,575.00	0.00
	国能信控技术股份有限公司	3,529,930.24	3,386,723.54
	国能信控互联技术（河北）有限公司	1,415,906.00	1,415,906.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
	国家能源集团山东电力有限公司	530,137.50	0.00
	张家口长城风电有限责任公司	499,381.67	0.00
	国家能源集团贵州电力有限公司	481,604.94	424,150.05
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	400,000.00	400,000.00
	天津龙源高速新能源有限公司	382,460.47	0.00
	国能龙源电气有限公司	306,650.00	676,100.00
	国能易购（北京）科技有限公司	299,072.10	1,147,671.00
	国能北电胜利能源有限公司	180,000.00	0.00
	国能大渡河大数据服务有限公司	139,032.00	0.00
	国能信息技术有限公司	116,017.04	0.00
	国家能源集团青海电力有限公司	103,169.36	2,105,799.68
	国家能源集团山西电力有限公司霍州发电厂	97,363.73	0.00
	国能智深控制技术技术有限公司	96,050.03	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	79,799.13	0.00
	国家能源（山东）工程技术有限公司	63,273.20	0.00
	北京国电电力新能源技术有限公司	52,971.50	0.00

	国能数智科技开发（北京）有限公司	50,051.52	0.00
	国能榆次热电有限公司	42,747.30	0.00
	国家能源集团财务有限公司	35,422.83	7,911.83
	国能黑龙江新能源有限公司	30,267.49	0.00
	国能唯真（山东）测试分析有限公司	9,800.00	0.00
	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	8,093.40	0.00
	国电电力发展股份有限公司北京分公司	4,000.00	0.00
	国能吉林龙华热电股份有限公司	2,737.92	0.00
	国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	1,482.16	0.00
	国能新疆电力有限公司	1,350.00	0.00
	广东明阳龙源电力电子有限公司	0.00	810,454.58
	国电华北国际电力工程（北京）有限公司	0.00	10,436,418.02
	国电联合动力技术（保定）有限公司	0.00	6,823,575.00
	国家电投集团吴起高胜新能源发电有限公司	0.00	5,393,324.00
	国家能源集团广西电力有限公司	0.00	11,093,678.88
	国能龙源催化剂江苏有限公司	0.00	1,607,319.09
	国能南京电力试验研究有限公司	0.00	575,591.70
	江苏保龙设备制造有限公司	0.00	1,546,925.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	0.00	968,310.00
	天津滨海电力有限公司	0.00	2,697,152.06
	其他小额	0.00	860,791.37
	合 计	1,131,932,528.53	717,718,738.51
合同负债			
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	72,856.36	0.00
	神华神东电力有限责任公司	63,400.00	0.00
	国家能源集团山东电力有限公司	70,000.00	60,000.00
	国能陕西新能源发电有限公司	129,000.00	129,000.00
	国电联合动力技术有限公司	0.00	9,327,900.00
	国电霞浦延亭风力发电有限公司	0.00	58,500.00
	其他小额	0.00	639,216.60
	合 计	335,256.36	10,214,616.60
长期应付款			
	国能融资租赁有限公司	99,752,486.52	105,062,398.02
	合 计	99,752,486.52	105,062,398.02
短期借款			
	国家能源集团财务有限公司	11,970,000,000.00	8,445,341,805.54
	国能（北京）商业保理有限公司	180,000,000.00	90,000,000.00
	国家能源集团云南电力有限	0.00	20,000,000.00

	公司		
	天津滨海电力有限公司	0.00	80,000,000.00
	合计	12,150,000,000.00	8,635,341,805.54
一年内到期的非流动负债			
	国家能源集团云南电力有限公司	290,000,000.00	290,000,000.00
	国家能源集团财务有限公司	156,000,000.00	1,041,132,275.18
	国家能源（山东）新能源有限公司	0.00	16,000,000.00
	国能融资租赁有限公司	3,540,000.00	0.00
	合计	449,540,000.00	1,347,132,275.18
长期借款			
	国家能源集团财务有限公司	10,641,938,276.00	8,820,157,724.82
	国家能源集团云南电力有限公司	68,000,000.00	68,000,000.00
	国能融资租赁有限公司	1,200,877,847.64	357,000,000.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	0.00	93,105,911.65
	合计	11,910,816,123.64	9,338,263,636.47
应付股利			
	国电电力发展股份有限公司	41,915,120.59	51,823,550.85
	国家能源集团青海电力有限公司	2,622,641.03	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	5,445,591.66	5,445,591.66
	国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	0.00
	国家能源集团重庆电力有限公司	36,950,053.62	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	1,024,041,298.00	202,366,517.28
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	47,222,986.37	0.00
	国家能源集团辽宁电力有限公司	20,898,802.00	0.00
	国能北安热电有限公司	22,052,269.54	22,052,269.54
	国家能源集团陕西电力有限公司	0.00	22,171,407.54
	合计	1,223,320,170.35	303,859,336.87

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	16,098,322,000.00	9,804,170,000.00
合计	16,098,322,000.00	9,804,170,000.00

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	6,868,878.25	7,236,372.07
合计	6,868,878.25	7,236,372.07

(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	2024年7月11日发行2024年度第十三期超短期融资券10亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024年7月11日发行2024年度第十四期超短期融资券10亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024年7月16日发行2024年度第一期中期票据20亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024年7月23日发行2024年度第十五期超短期融资券26亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024年8月16日发行2024年度第二期中期票据40亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还公司本部及其子公司有息债务等；2024年8月26日发行2024年度第三期中期票据20亿元，所募集资金主要用于补充营运资金或偿还公司及其子公司有息债务。	货币资金增加126亿元；其他流动负债增加46亿元；应付债券增加80亿元。	无
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、其他资产负债表日后事项说明

处置子公司最新进展

2024年8月23日，北京产权交易所通知本公司关于子公司江阴苏龙出售事项的中标人为江阴电力投资有限公司（以下简称“江阴电力”），最终标价为人民币131,915.007万元。2024年8月23日，公司及子公司雄亚公司与江阴电力订立了产权交易合同。本次交易完成后，公司及子公司将不再持有江阴苏龙任何股权，江阴苏龙将不再纳入公司的合并报表范围内。

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	4,406,082.72	2,579,361.30
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	7,605,017.52	5,778,296.10

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	7,605,017.52	100.00%	1,598,934.80	21.02%	6,006,082.72	5,778,296.10	100.00%	1,598,934.80	27.67%	4,179,361.30
其中：										
其他组合	7,605,017.52	100.00%	1,598,934.80	21.02%	6,006,082.72	5,778,296.10	100.00%	1,598,934.80	27.67%	4,179,361.30
合计	7,605,017.52	100.00%	1,598,934.80	21.02%	6,006,082.72	5,778,296.10	100.00%	1,598,934.80	27.67%	4,179,361.30

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

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	7,605,017.52	1,598,934.80	21.02%
其中：其他组合	7,605,017.52	1,598,934.80	21.02%
合计	7,605,017.52	1,598,934.80	

确定该组合依据的说明：无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	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	26.30%	400,000.00
国网浙江省电力公司台州供电公司	1,227,376.50	0.00	1,227,376.50	16.14%	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	1,025,921.94	0.00	1,025,921.94	13.49%	0.00
福建龙源海上风力发电有限公司	999,880.25	0.00	999,880.25	13.15%	0.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	959,317.00	0.00	959,317.00	12.61%	0.00
合计	6,212,495.69	0.00	6,212,495.69	81.69%	400,000.00

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	6,768,752,681.62	6,994,676,567.58
其他应收款	35,490,183,694.59	36,840,012,977.48

合计	42,258,936,376.21	43,834,689,545.06
----	-------------------	-------------------

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
本公司所属子公司	6,745,023,661.14	6,970,947,547.10
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	2,587,396.99
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	293,455.06
合计	6,768,752,681.62	6,994,676,567.58

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	3-4年 2,400,773.03元；4-5年 10,947,395.40元	尚未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5年以上	尚未支付	否
合计	20,848,168.43			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部借款及内部往来款	36,277,425,170.95	37,568,281,070.58
外部借款	370,901,705.85	387,696,516.19
往来款等	22,923,367.57	56,712,753.08
合计	36,671,250,244.37	38,012,690,339.85

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)	35,697,196,265.34	36,806,900,626.52
1至2年	475,219,616.22	601,327,476.33
2至3年	328,734,645.62	531,343,817.62
3年以上	170,099,717.19	73,118,419.38
3至4年	123,598,627.58	16,499,996.99
4至5年	0.00	0.00

5 年以上	46,501,089.61	56,618,422.39
合计	36,671,250,244.37	38,012,690,339.85

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	347,574,654.42	0.95%	347,574,654.42	100.00%	0.00	347,553,202.37	0.91%	347,553,202.37	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	36,323,675,589.95	99.05%	833,491,895.36	2.29%	35,490,183,694.59	37,665,137,137.48	99.09%	825,124,160.00	2.19%	36,840,012,977.48
其中：										
其他组合	36,323,675,589.95	99.05%	833,491,895.36	2.29%	35,490,183,694.59	37,665,137,137.48	99.09%	825,124,160.00	2.19%	36,840,012,977.48
合计	36,671,250,244.37	100.00%	1,181,066,549.78	100.00%	35,490,183,694.59	38,012,690,339.85	100.00%	1,172,677,362.37	100.00%	36,840,012,977.48

按单项计提坏账准备类别名称：其他组合

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
其他组合	347,553,202.37	347,553,202.37	347,574,654.42	347,574,654.42	100.00%	破产清算
合计	347,553,202.37	347,553,202.37	347,574,654.42	347,574,654.42		

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

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	36,323,675,589.95	833,491,895.36	2.29%
合计	36,323,675,589.95	833,491,895.36	

确定该组合依据的说明：无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	825,124,160.00	0.00	347,553,202.37	1,172,677,362.37
2024 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	8,367,735.36	0.00	21,452.05	8,389,187.41
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
2024年6月30日余额	833,491,895.36	0.00	347,574,654.42	1,181,066,549.78

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	347,553,202.37	21,452.05	0.00	0.00	0.00	347,574,654.42
按组合计提坏账准备	825,124,160.00	8,367,735.36	0.00	0.00	0.00	833,491,895.36
合计	1,172,677,362.37	8,389,187.41	0.00	0.00	0.00	1,181,066,549.78

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	内部借款及内部往来款	2,561,611,687.79	1年以内	6.99%	0.00
雄亚投资有限公司	内部借款及内部往来款	2,471,957,466.56	1年以内	6.74%	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	内部借款及内部往来款	2,101,647,212.38	1年以内	5.73%	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,775,081,263.06	1年以内	4.84%	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	1,691,314,245.29	1年以内	4.61%	0.00
合计		10,601,611,875.08		28.91%	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	66,564,371,494.57	112,166,000.00	66,452,205,494.57	64,681,656,298.87	112,166,000.00	64,569,490,298.87
对联营、合营企业投资	892,504,508.25	0.00	892,504,508.25	907,792,911.65	0.00	907,792,911.65
合计	67,456,876,002.82	112,166,000.00	67,344,710,002.82	65,589,449,210.52	112,166,000.00	65,477,283,210.52

(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	455,744,140.00	0.00	79,500,000.00	0.00	0.00	0.00	535,244,140.00	0.00
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,000,000.00	0.00
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,200,000.00	0.00
赤峰龙源风力发电有限公司	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	1,135,417,140.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,135,417,140.00	0.00
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,502,691.93	0.00
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,130,000.00	0.00
福建龙源新能源有限公司	552,787,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	552,787,400.00	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	21,345,528.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,345,528.65	0.00

风电开发有限公司									
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	214,200,000.00	0.00	2,820,929.00	0.00	0.00	0.00	217,020,929.00	0.00	
广西龙源新能源有限公司	864,648,840.00	0.00	26,700,000.00	0.00	0.00	0.00	891,348,840.00	0.00	
广西南宁龙源新能源有限公司	102,100,000.00	0.00	35,990,000.00	0.00	0.00	0.00	138,090,000.00	0.00	
贵州龙源新能源有限公司	1,242,533,800.00	0.00	16,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,258,533,800.00	0.00	
国电联合动力技术(长春)有限公司	264,475,290.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	264,475,290.63	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	121,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,000,000.00	0.00	

集团龙源安化风力发电有限公司	00.00							00.00	
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	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	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	0.00	53,734,864.58	0.00
国能龙源(松桃)新能源有限公司	45,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,800,000.00	0.00
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,500,000.00	0.00
国能龙源罗平新能源有限公司	162,544,956.00	0.00	60,243,061.50	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	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	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	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	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	0.00	53,678,600.00	0.00
河北龙源新能源有限公司	907,210,920.00	0.00	10,625,830.00	0.00	0.00	0.00	0.00	917,836,750.00	0.00
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	96,828,042.12	0.00
河南龙源新能源发展有限公司	700,282,640.00	0.00	10,588,540.00	0.00	0.00	0.00	0.00	710,871,180.00	0.00
鹤岗龙源	115,885,0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,885,0	0.00

风力发电有限公司	00.00						00.00	
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	216,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,000,000.00	0.00
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,097,044,000.00	0.00	22,800,000.00	0.00	0.00	0.00	1,119,844,000.00	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	519,061,000.00	0.00	16,559,800.00	0.00	0.00	0.00	535,620,800.00	0.00
湖南龙源新能源发展有限公司	394,871,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	394,871,000.00	0.00
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74,964,090.25	0.00
桦南龙源新能源有限公司	236,090,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	236,090,000.00	0.00
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,220,900.00	0.00
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	407,831,316.73	0.00
江苏海上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	545,617,682.00	0.00	28,595,000.00	0.00	0.00	0.00	574,212,682.00	0.00
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48,094,039.51	0.00
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,202,637.00	0.00
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	130,340,000.00	0.00
辽宁龙源新能源发	1,223,206,661.80	0.00	61,809,200.00	0.00	0.00	0.00	1,285,015,861.80	0.00

展有限公司									
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	496,700,000.00	0.00	180,000,000.00	0.00	0.00	0.00	676,700,000.00	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（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,550,000.00	0.00	

司									
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	212,344,600.00	0.00	
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	421,954,000.00	0.00	
青海龙源新能源有限公司	265,372,638.79	0.00	319,500.00	0.00	0.00	0.00	265,692,138.79	0.00	
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	168,670,000.00	0.00	36,000,000.00	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	
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00	
吉林龙源新能源有	227,262,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,262,500.00	0.00	

限公司									
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	70,000,000.00	0.00	19,040,000.00	0.00	0.00	0.00	89,040,000.00	0.00	
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	520,614,000.00	0.00	
龙源大理风力发电有限公司	446,719,760.00	0.00	33,888,000.00	0.00	0.00	0.00	480,607,760.00	0.00	
龙源电力海外投资有限公司	97,197,089.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97,197,089.48	0.00	
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153,642,500.00	0.00	
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91,827,500.00	0.00	
安徽龙源新能源有限公司	438,545,000.00	0.00	5,160,000.00	0.00	0.00	0.00	443,705,000.00	0.00	
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	801,000,000.00	0.00	132,000,000.00	0.00	0.00	0.00	933,000,000.00	0.00	
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	161,398,854.73	0.00	
龙源东海	126,530,0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,530,0	0.00	

风力发电有限公司	00.00						00.00	
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87,418,545.39	0.00
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	188,186,000.00	0.00
龙源国能海上风电(盐城)有限公司	681,768,000.00	0.00	6,732,000.00	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	381,999,308.42	0.00	4,545,700.00	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	78,934,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,934,00 0.00	0.00
龙源偏关 风力发电 有限公司	107,200,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	107,200,0 00.00	0.00
龙源平潭 风力发电 有限公司	249,070,7 54.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	249,070,7 54.87	0.00
龙源启东 风力发电 有限公司	78,944,64 1.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,944,64 1.07	0.00
龙源钦州 风力发电 有限公司	195,900,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	195,900,0 00.00	0.00
龙源全椒 风力发电 有限公司	148,534,3 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,534,3 00.00	0.00
龙源石林 新能源有 限公司	159,808,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,808,0 00.00	0.00
龙源宿州 风力发电 有限公司	159,810,0 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,810,0 00.00	0.00
龙源吐鲁 番新能源 有限公司	0.00	41,166,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,166,00 0.00
龙源托里 风力发电 有限公司	69,372,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,372,00 0.00	0.00
龙源巍山 风力发电 有限公司	50,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,00 0.00	0.00
龙源西藏 那曲新能 源有限公 司	0.00	25,000,00 0.00	49,220,00 0.00	0.00	0.00	0.00	49,220,00 0.00	25,000,00 0.00
龙源西藏 日喀则新 能源有限 公司	86,556,80 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	86,556,80 0.00	0.00
龙源西藏 新能源有 限公司	283,986,5 56.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	283,986,5 56.80	0.00
龙源仙居 风力发电 有限公司	47,128,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,128,00 0.00	0.00
龙源兴和 风力发电 有限公司	148,164,8 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,164,8 00.00	0.00
龙源雄亚 (福清) 风力发电 有限公司	99,039,46 8.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,039,46 8.16	0.00
江苏龙源 新能源有 限公司	322,438,1 00.00	0.00	4,339,400 .00	0.00	0.00	0.00	326,777,5 00.00	0.00

龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,055,000,000.00	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	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
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	241,500,000.00	0.00
南通天生港发电有限公司	11,722,483.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,722,483.71	0.00
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	585,802,700.00	0.00	12,320,220.00	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	514,754,680.00	0.00	1,638,540.00	0.00	0.00	0.00	516,393,220.00	0.00
宁夏龙源新能源有限公司	1,873,075,200.00	0.00	649,494,000.00	0.00	0.00	0.00	2,522,569,200.00	0.00
青铜峡龙源新能源有限公司	376,981,700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	376,981,700.00	0.00
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	318,430,000.00	0.00
山西龙源新能源有限公司	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
天津龙源新能源开发有限公司	420,127,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	420,127,320.00	0.00

司									
天津龙源海晶新能源有限公司	524,280,000.00	0.00	61,200,000.00	0.00	0.00	0.00	585,480,000.00	0.00	
铁力龙源新能源有限公司	146,473,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	146,473,000.00	0.00	
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	286,065,078.76	0.00	
通河龙源风力发电有限公司	71,904,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	71,904,000.00	0.00	
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	753,776,184.97	0.00	
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270,760,000.00	0.00	
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,390,000.00	0.00	
新疆龙源新能源有限公司	854,102,560.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	854,102,560.00	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（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,100,000.00	0.00	
雄亚（温岭）新能源有限公司	64,976,940.00	0.00	2,201,991.00	0.00	0.00	0.00	67,178,931.00	0.00	
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,852,619,228.90	0.00	
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,000,000.00	0.00	
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,720,757.28	0.00	
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	239,153,995.81	0.00	
伊春兴安岭风力发电有限公司	158,164,771.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	158,164,771.90	0.00	
依兰龙源汇能风力发电有限	178,918,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	178,918,400.00	0.00	

公司									
右玉龙源 新能源有 限公司	244,169,8 57.10	0.00	8,947,380 .00	0.00	0.00	0.00	253,117,2 37.10	0.00	
云南龙源 新能源有 限公司	1,098,821 ,000.00	0.00	119,541,0 00.00	0.00	0.00	0.00	1,218,362 ,000.00	0.00	
浙江龙源 新能源发 展有限公 司	286,739,2 77.51	0.00	3,906,000 .00	0.00	0.00	0.00	290,645,2 77.51	0.00	
浙江温岭 东海塘风 力发电有 限公司	50,541,11 6.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,541,11 6.54	0.00	
浙江舟山 岑港风力 发电有限 公司	124,951,4 00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,951,4 00.00	0.00	
中国福霖 风能工程 有限公司	26,544,83 3.91	46,000,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,544,83 3.91	46,000,00 0.00	
中能电力 科技开发 有限公司	112,315,6 73.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,315,6 73.79	0.00	
布拖龙源 新能源有 限公司	23,200,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,200,00 0.00	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	311,589,8 72.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	311,589,8 72.81	0.00	
国电华北 内蒙古新 能源有限 公司	678,262,3 34.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	678,262,3 34.92	0.00	
国电山西 洁能有限 公司	622,152,6 72.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	622,152,6 72.78	0.00	
国能定边 新能源有 限公司	533,221,1 55.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	533,221,1 55.61	0.00	
国能东北 新能源发 展有限公 司	858,232,3 84.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	858,232,3 84.77	0.00	
国能云南 新能源有 限公司	523,611,4 93.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	523,611,4 93.57	0.00	
涟源龙源 新能源有 限公司	67,083,00 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,083,00 0.00	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	58,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	58,200,000.00	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
内蒙古平庄能源股份有限公司	3,402,784,919.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85	0.00
铅山龙源新能源有限公司	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司	55,368,100.00	0.00	34,787,364.20	0.00	0.00	0.00	90,155,464.20	0.00
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	1,140,000.00	0.00	3,623,040.00	0.00	0.00	0.00	4,763,040.00	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	33,348,322.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33,348,322.00	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
崇仁龙源新能源有限公司	22,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,400,000.00	0.00
德兴龙源	3,098,200	0.00	3,031,000	0.00	0.00	0.00	6,129,200	0.00

新能源有限公司	.00		.00					.00	
繁峙龙源新能源有限公司	111,793,700.00	0.00	1,523,700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113,317,400.00	0.00
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,604,400.00	0.00
龙源绿色能源（北京）有限公司	1,943,416.20	0.00	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	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	0.00	36,000,000.00	0.00
松桃龙源新能源有限公司	53,000,000.00	0.00	64,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	117,000,000.00	0.00
江苏龙源新能源发电有限公司	0.00	0.00	7,264,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,264,000.00	0.00
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	0.00	0.00	59,310,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59,310,000.00	0.00
阳泉龙源新能源有限公司	0.00	0.00	6,450,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,450,000.00	0.00
合计	64,569,490,298.87	112,166,000.00	1,882,715,195.70	0.00	0.00	0.00	0.00	66,452,205,494.57	112,166,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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												
中核甘肃风力发电有限公司	26,223,413.80	0.00	0.00	0.00	2,214,326.69	0.00	218,617.97	0.00	0.00	0.00	28,656,358.46	0.00
依兰	52,67	0.00	0.00	0.00	2,803	0.00	42,52	0.00	0.00	0.00	55,52	0.00

龙源 风力 发电 有限 公司	8,289 .64				,553. 82		0.79				4,364 .25	
内蒙 古新 锦风 力发 电有 限公 司	114,3 69,59 8.00	0.00	0.00	0.00	661,9 39.62	0.00	228,0 73.31	0.00	0.00	0.00	115,2 59,61 0.93	0.00
北京 国能 绿色 低碳 发展 投资 基金 (有 限合 伙)	290,5 37,61 4.42	0.00	31,00 0,000 .00	16,81 2,387 .59	17,95 4,620 .07	0.00	0.00	20,77 6,109 .78	0.00	0.00	301,9 03,73 7.12	0.00
国电 山东 龙源 临胸 风力 发电 有限 公司	46,31 8,477 .70	0.00	0.00	0.00	2,409 ,347. 51	0.00	79,01 7.24	0.00	0.00	0.00	48,80 6,842 .45	0.00
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
汕头 福澳 风力 发电 公司	3,134 ,008. 37	0.00	0.00	2,994 ,393. 27	- 139,6 15.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
江苏 龙源 振华 海洋 工程 有限 公司	213,3 71,13 1.62	0.00	0.00	0.00	- 29,14 2,560 .31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	184,2 28,57 1.31	0.00
河北 建投 龙源 崇礼 风能 有限 公司	55,22 3,529 .90	0.00	0.00	0.00	- 5,082 ,725. 44	0.00	81,60 4.54	2,209 ,623. 72	0.00	0.00	48,01 2,785 .28	0.00
湖北 省九	13,04 5,821	0.00	0.00	0.00	50,07 0.36	0.00	72,94 0.77	0.00	0.00	0.00	13,16 8,832	0.00

宫山 风力发电 有限责任 公司	.02										.15	
航天 龙源 (本 溪) 风力发电 有限公 司	46,08 2,489 .05	0.00	0.00	0.00	857,5 60.06	0.00	195,0 26.74	0.00	0.00	0.00	47,13 5,075 .85	0.00
北京 新源 壹号 股权 投资 基金 合伙 企业 (有 限合 伙)	26,05 2,663 .44	0.00	3,498 ,333. 33	0.00	- 104,7 80.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,44 6,216 .05	0.00
如皋 龙源 皋开 新能 源发 展有 限公 司	20,75 5,874 .69	0.00	0.00	0.00	- 393,7 60.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,36 2,114 .40	0.00
小计	907,7 92,91 1.65	0.00	34,49 8,333 .33	19,80 6,780 .86	- 7,912 ,023. 73	0.00	917,8 01.36	22,98 5,733 .50	0.00	0.00	892,5 04,50 8.25	0.00
合计	907,7 92,91 1.65	0.00	34,49 8,333 .33	19,80 6,780 .86	- 7,912 ,023. 73	0.00	917,8 01.36	22,98 5,733 .50	0.00	0.00	892,5 04,50 8.25	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

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	9,937,334.12	6,854,726.07	6,923,490.16	7,927,631.44
其他业务	188,116.57	0.00	77,714.28	11,657.14

合计	10,125,450.69	6,854,726.07	7,001,204.44	7,939,288.58
----	---------------	--------------	--------------	--------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 2024 年度确认收入，0.00 元预计将于 2025 年度确认收入，0.00 元预计将于 2026 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-7,912,023.73	27,650,290.75
子公司分红等	918,966,212.41	558,886,193.93
合计	911,054,188.68	586,536,484.68

十八、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	7,542,960.96	主要为长期资产处置收益
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）	5,756,836.32	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	21,157,565.69	投资股票等金融工具公允价值变动损益、持有交易性金融资产及其他权益工具期间取得的投资收益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
对外委托贷款取得的损益	3,177,607.61	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	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	19,186,155.44	
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	3,756,012.87	
非货币性资产交换损益	0.00	

债务重组损益	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的收益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	52,620,767.44	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	2,585,216.07	个税手续费返还
减：所得税影响额	23,550,214.00	
少数股东权益影响额（税后）	11,263,468.70	
合计	80,969,439.70	--

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	2,585,216.07

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
增值税即征即退税款	475,980,513.82	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	7,572,430.70	与本集团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	5.35%	0.4536	0.4536
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.24%	0.4439	0.4439

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

	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	3,827,268,452.82	4,961,177,109.21	72,954,169,634.45	71,113,785,807.39
按国际会计准则调整的项目及金额				
1、股改评估增值	7,792,629.29	7,792,629.29	-308,933,409.58	-316,726,038.86
2、专项储备	179,593,208.22	152,820,562.92	0.00	0.00
3、其他	5,815,152.85	5,240,595.11	12,372,034.82	-20,746,698.27
按国际会计准则	4,020,469,443.18	5,127,030,896.53	72,657,608,259.69	70,776,313,070.26

(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以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

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