



龙源电力集团股份有限公司

2023 年半年度报告

(A 股)

2023 年 8 月 29 日

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。

公司负责人唐坚、主管会计工作负责人杨文静及会计机构负责人(会计主管人员)刘勇声明：保证本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》中电力相关业的披露要求，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。

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.....	12
第四节 公司治理.....	32
第五节 环境和社会责任.....	34
第六节 重要事项.....	38
第七节 股份变动及股东情况.....	46
第八节 优先股相关情况.....	51
第九节 债券相关情况.....	52
第十节 财务报告.....	57

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 2023 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
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。
一个目标、三型五化、七个一流	指	建设具有全球竞争力的世界一流能源集团，打造创新型、引领型、价值型企业，推进清洁化、一体化、精细化、智慧化、国际化发展，实现安全一流、质量一流、效益一流、技术一流、人才一流、品牌一流、党建一流。
六个担当	指	能源基石、转型主力、经济标兵、创新先锋、改革中坚、党建示范
六种思维	指	坚持群众思维和实践思维、坚持政治思维和底线思维、坚持战略思维和辩证思维
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
本报告期/报告期内/报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 6 月 30 日
董事会	指	本公司董事会
可持续发展委员会	指	董事会可持续发展委员会
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。
七个切实强化	指	强化领导责任、强化资金投入、强化部门协同、强化东西协作、强化社会合力、强化基层活力、强化任务落实。
四个专项行动	指	电力产业防误操作专项行动，电力产业外委承包商管理专项整治行动，电力产业防范高处坠落事故专项行动，电力设备风险预控技术监督工作。

十项措施	指	提级调查处理生产安全事故，重新梳理全员安全生产责任制，严格重大事故隐患排查整治，严格现场作业安全管理，严格开展全员安全履职能力评估，严格外委承包商管理，加大深入基层现场次数，提高工作质量，全面加强安全生产基础管理，扎实开展“安全生产月”活动，严格值班值守和外出管理。
CDM	指	联合国清洁发展机制，简称 CDM。
CCER	指	中国核证自愿减排量，简称 CCER。
VCS	指	核证碳标准，简称 VCS。VCS 减排量（VER）为自愿减排量。
三同时	指	建设项目中的水保、环保设施须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。
集、价、本、利	指	集约化是手段，价格是龙头，成本是基础，利润是目标。
三驾马车	指	自主开发、合作开发、以大代小
双核并发	指	集中式、分布式
四轮驱动	指	技术引领、创新示范、资源保障、奖励激励
1+2+N	指	1 个新能源培训中心、2 个公司级培训基地、N 个省级培训基地
三道防线	指	企业的运营和管理，企业的风险管理和合规性管理，内部控制和内部审计
CNAS 实验室	指	中国合格评定国家认可委员会，简称 CNAS。是亚太实验室认可合作组织（APLAC）和国际实验室认可合作组织（ILAC）的正式成员。
三年三步走	指	2020 年至 2023 年分阶段实现“全量采集、对标管理；预知维护、设备可靠；源网协调、无人值守”
ESG	指	环境、社会及治理
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
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会

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
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
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	唐坚		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	唐坚（代董事会秘书）	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	010-63887601	010-63888199
传真	010-63887780	010-63887780
电子信箱	p0004943@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 2022 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 2022 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

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

会计政策变更

	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）	19,851,636,824.41	21,672,474,871.97	21,672,474,871.97	-8.40%
归属于上市公司股东的净利润（元）	4,958,437,517.42	4,332,847,570.37	4,332,228,106.53	14.45%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	4,895,602,815.77	4,263,912,579.31	4,263,293,115.47	14.83%
经营活动产生的现金流量净额（元）	7,997,354,075.96	16,046,883,706.76	16,046,883,706.76	-50.16%
基本每股收益（元/股）	0.5799	0.5052	0.5052	14.79%
稀释每股收益（元/股）	0.5799	0.5052	0.5052	14.79%
加权平均净资产收益率	6.87%	6.73%	6.73%	0.14%
	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）	233,001,715,258.41	222,895,354,447.61	222,897,989,946.25	4.53%
归属于上市公司股东的净资产（元）	72,726,925,328.27	68,806,745,941.40	68,808,578,490.28	5.69%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称“解释 16 号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。本集团于 2023 年 1 月 1 日执行解释 16 号的该项规定，对于在首次执行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初，对于上述情形本集团按照解释 16 号规定进行追溯调整。

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	4,958,437,517.42	4,332,228,106.53	72,726,925,328.27	68,808,578,490.28
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	-324,518,668.14	-332,311,297.43
2、专项储备	152,820,562.92	0.00	0.00	0.00
3、其他	5,240,595.11	-7,873,117.00	-5,195,826.07	-26,805,579.38
按国际会计准则	5,124,291,304.74	4,332,147,618.82	72,397,210,834.06	68,449,461,613.47

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

适用 不适用

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

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

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

根据财政部于 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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	638,067.44	主要为长期资产处置收益

越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	14,294,737.17	主要为各类政府补贴收入
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	2,828,578.73	主要为非金融企业利息收入
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	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	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	47,068,917.34	投资股票等金融工具公允价值变动损益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	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	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	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	27,046,736.64	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	5,681,355.24	个税手续费返还、持有交易性金融资产、持有其他权益工具期间取得的投资收益
减：所得税影响额	24,415,952.96	
少数股东权益影响额（税后）	10,307,737.95	
合计	62,834,701.65	

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

其他符合非经常性损益定义的损益项目：

单位：元

项目	金额
个税手续费返还	2,720,007.89
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	2,961,347.35

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	542,515,049.96	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	12,307,910.13	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

2023 年上半年，面对复杂严峻的国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，党中央、国务院决策部署各项工作措施，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，市场需求逐步恢复，生产供给持续增加，就业物价总体稳定，居民收入平稳增长，经济运行整体回升向好。

根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2023 年上半年，全国全社会用电量 43,076 亿千瓦时，同比增长 5.0%。上半年，全国可再生能源发电量达 1.34 万亿千瓦时，其中，风电发电量 4,628 亿千瓦时，同比增长 20%；光伏发电量 2,663 亿千瓦时，同比增长 30%。

2023 年 1-6 月，全国发电设备累计平均利用小时 1,733 小时，比上年同期降低 44 小时。其中，全国并网风电设备平均利用小时 1,237 小时，比上年同期增加 83 小时；全国太阳能发电设备平均利用小时 658 小时，比上年同期降低 32 小时；全国火电设备平均利用小时为 2,142 小时，比上年同期增加 84 小时。

截至 2023 年 6 月 30 日，全国发电装机容量 27.1 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，非化石能源发电装机容量 13.9 亿千瓦，同比增长 18.6%，占总装机容量的 51.5%，占比同比提高 3.4 个百分点。风电 3.9 亿千瓦，同比增长 13.7%。太阳能发电 4.7 亿千瓦，同比增长 39.8%。水电 4.2 亿千瓦，同比增长 4.5%。火电 13.6 亿千瓦，同比增长 3.8%。核电 5,676 万千瓦，同比增长 2.2%。

（二）行业政策环境

1. 政策布局持续向好，全社会绿色低碳转型提速推进

2023 年 1 月，国家机关事务管理局印发《关于 2023 年公共机构能源资源节约和生态环境保护工作安排的通知》，提出要持续优化能源消费结构，有序实施煤炭消费替代，加大可再生能源利用，鼓励市场化方式推动分布式光伏、光热项目建设。

2023 年 2 月，国家发改委、财政部和国家能源局联合发布《关于享受中央政府补贴的绿电项目参与绿电交易有关事项的通知》，指出要稳步推进享受国家可再生能源补贴的绿电项目参与绿电交易，积极引导绿电、绿证价格，确保绿色电力的环境价值有效实现。享受国家可再生能源补贴的绿电项目参与绿电、绿证交易所产生的溢价收益，专项用于解决可再生能源补贴缺口。对于绿电交易结算电量占上网电量比例超过 50%且不低于本地区绿电结算电量平均水平的绿电项目，由电网企业审核后可优先兑付中央可再生能源补贴。

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

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

2023 年 4 月，国家能源局发布《〈关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案〉案例解读》第二、三章部分。《实施方案》要求“不得以任何名义增加新能源企业的不合理投资或成本”，即除国家法律法规规定的费用外，各级地方政府不得另行设立名目收取费用，也不得强制企业以捐赠等名义收取费用。

2. 明确能源工作要点，加速推进全国统一电力市场体系建设

2023 年 1 月，国家能源局发布《关于印发 2023 年能源监管工作要点的通知》，指出要加快推进全国统一电力市场体系建设，加强区域电力市场设置方案研究，进一步发挥电力市场机制作用。充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，不断扩大新能源参与市场化交易规模，推动更多工商业用户直接参与交易。加快推进辅助服务市场建设，研究制定电力辅助服务价格办法。

2023 年 4 月，国家能源局发布《2023 年能源工作指导意见》，提出要加快建设全国统一电力市场体系，持续提升跨省区电力交易市场化程度。稳步提高电力中长期交易规模，积极稳妥推进电力现货市场建设。加强电力中长期、现货和辅助服务市场有机衔接，积极推进辅助服务市场建设。

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

3. 优化监管规范审批，项目推进效率有效提升

2023 年 5 月，国家能源局发布《关于进一步规范可再生能源发电项目电力业务许可管理有关事项的通知（征求意见稿）》，指出在现有许可豁免政策基础上，将全国范围内接入 35kV 及以下电压等级电网的分散式风电项目纳入许可豁免范围，不再要求取得电力业务许可证。

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

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

（三）公司业务回顾

2023 年上半年，本集团深入学习贯彻党的二十大精神和习近平总书记视察黄骅港重要讲话精神，全面落实“一个目标、三型五化、七个一流”发展战略，坚定践行“六个担当”，全面强化“六种思维”，加快世界一流新能源公司建设，全力打造“本质安全、规模翻番、数字转型、创新引领、健康进取”的新龙源，保持了稳中有进的良好态势。2023 年上半年，本集团新增投产 36 个项目，控股装机容量 515.41 兆瓦，其中风电 4 个项目，控股装机容量 125.20 兆瓦；光伏 32 个项目，

控股装机容量 390.21 兆瓦。2023 年上半年，本集团累计完成发电量 39,746,820 兆瓦时，同比增长 9.48%，其中风电发电量 33,108,421 兆瓦时，同比增长 9.57%；火电发电量 5,027,922 兆瓦时，同比下降 4.61%；光伏等其他可再生能源发电量 1,610,476 兆瓦时，同比增长 96.75%。

1. 安全管理成果稳固，风险预防机制健全完善

2023 年上半年，本集团深入贯彻习近平总书记安全生产重要指示精神，全面落实“安全管理强化年”行动要求，制定专项方案，成立行动领导小组，分四个阶段，落实“七个切实强化”整体目标。以推动落实本集团安全环保一号文件为主线，抓好“四个专项行动”、“安全生产标准化”、健康企业创建、生态环保监督等重点工作，确保高质量完成年度安全环保目标。本集团所属天津公司和安徽公司获评“国家健康企业”建设优秀案例。

2023 年上半年，本集团全面部署“百日攻坚”行动，将“可见的领导、可见的现场”作为保障生产工程安全的有效手段，加大在线率的考核力度，进一步巩固提升安全管理水平。通过安全文明生产专项行动，系统设备问题治理成效显著，本集团上半年连续长周期运行机组台数同比升高 23.80%。

2023 年上半年，本集团累计完成发电量 39,746,820 兆瓦时，其中风电发电量 33,108,421 兆瓦时，同比增长 9.57%，主要得益于装机容量同比增加、机组可靠性同比提升以及平均风速同比上升。2023 年上半年，风电平均利用小时数为 1,271 小时，较 2022 年同期提高 98 小时，主要是因为机组可靠性同比提升以及平均风速同比上升。

本集团所属风电场 2022 年上半年及 2023 年上半年控股发电量按地域分别为：

地区	2023 年上半年 (兆瓦时)	2022 年上半年 (兆瓦时)	变化率
黑龙江	1,721,283	1,638,801	5.03%
吉林	1,112,142	1,075,814	3.38%
辽宁	2,053,826	1,680,293	22.23%
内蒙古	3,936,034	3,511,740	12.08%
江苏陆上	1,321,753	1,250,126	5.73%
江苏海上	2,895,528	2,753,465	5.16%
浙江	182,346	175,644	3.82%
福建	1,555,877	1,790,796	-13.12%
海南	58,475	67,177	-12.95%
甘肃	1,747,601	1,525,225	14.58%
新疆	2,105,107	2,007,941	4.84%
河北	2,310,376	2,114,493	9.26%
云南	1,945,575	1,655,438	17.53%
安徽	969,878	919,983	5.42%
山东	876,248	733,305	19.49%
天津	581,304	578,150	0.55%
山西	1,466,928	1,314,569	11.59%
宁夏	816,879	763,197	7.03%
贵州	856,051	774,781	10.49%
陕西	944,223	789,097	19.66%
西藏	8,570	7,996	7.19%

重庆	333,171	275,711	20.84%
上海	61,717	58,022	6.37%
广东	166,065	160,881	3.22%
湖南	391,753	300,387	30.42%
广西	1,238,195	987,355	25.41%
江西	249,942	218,861	14.20%
湖北	123,045	103,464	18.93%
青海	162,398	154,978	4.79%
河南	311,937	258,030	20.89%
加拿大	132,056	155,029	-14.82%
南非	377,492	282,494	33.63%
乌克兰	94,646	132,283	-28.45%
合计	33,108,421	30,215,527	9.57%

本集团所属风电场 2022 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	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	2022 年上半年风电平均利用小时 (小时)	2022 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	1,269	29%	1,218	28%	4.19%
吉林	1,290	30%	1,274	29%	1.26%
辽宁	1,425	33%	1,165	27%	22.32%
内蒙古	1,292	30%	1,239	29%	4.28%
江苏陆上	987	23%	934	22%	5.67%
江苏海上	1,320	30%	1,256	29%	5.10%
浙江	795	18%	771	18%	3.11%
福建	1,432	33%	1,707	39%	-16.11%
海南	591	14%	679	16%	-12.96%
甘肃	1,039	24%	852	20%	21.95%
新疆	1,288	30%	1,224	28%	5.23%
河北	1,303	30%	1,195	27%	9.04%
云南	1,778	41%	1,551	36%	14.64%
安徽	1,186	27%	1,137	26%	4.31%
山东	1,364	31%	1,286	30%	6.07%
天津	1,192	27%	1,075	25%	10.88%
山西	1,192	27%	1,060	24%	12.45%
宁夏	1,090	25%	985	23%	10.66%
贵州	1,156	27%	1,048	24%	10.31%
陕西	1,051	24%	946	22%	11.10%
西藏	1,143	26%	1,066	25%	7.22%

重庆	1,149	26%	952	22%	20.69%
上海	1,299	30%	1,222	28%	6.30%
广东	1,317	30%	1,279	29%	2.97%
湖南	1,207	28%	974	22%	23.92%
广西	1,436	33%	1,230	28%	16.75%
江西	1,273	29%	1,114	26%	14.27%
湖北	1,306	30%	1,098	25%	18.94%
青海	1,083	25%	1,033	24%	4.84%
河南	1,475	34%	1,486	34%	-0.74%
加拿大	1,333	31%	1,564	36%	-14.77%
南非	1,544	36%	1,155	27%	33.68%
乌克兰	1,237	28%	1,729	40%	-28.46%
合计	1,271	29%	1,173	27%	8.35%

报告期内，本集团火电控股发电量为 5,027,922 兆瓦时，较 2022 年同期下降 4.61%。2023 年上半年，火电机组平均利用小时数为 2,682 小时，较 2022 年同期下降 129 小时，发电量及利用小时数同比降低主要原因为 2023 年上半年江苏省火电发电负荷率同比下降。

2. 一省一策精准策划，新能源发展善作善成

2023 年上半年，本集团结合战略的坚定性和策略的灵活性，坚持一省一策，按照“三驾马车、双核并发、四轮驱动”的发展思路，全力推进基地式、场站式、分布式项目开发。强化战略协同，借助国家能源集团一体化优势、合作企业的产业配套优势及自身专业优势，争取基地项目开发主导权。抢抓海上新能源发展机遇，扩大海上布局，全面参与海上风电光伏竞配投标。坚持集中式与分布式并举，推动光伏高效快速发展。深化政策技术研究，拓展储能、氢能、氨能等新兴技术的发展与引领。

2023 年上半年，本集团新签订开发协议 29.34 吉瓦，比去年同期增加 77.94%，其中风电 15.32 吉瓦、光伏 14.02 吉瓦，均位于资源较好地区。上半年累计取得开发指标 4.01 吉瓦，其中通过平竞价取得开发指标 3.07 吉瓦，包括风电 1.58 吉瓦，光伏 1.49 吉瓦。

3. “可视化”建设不断推进，技术标准化不断加强

2023 年上半年，本集团不断推进“看得见”工程现场建设，加速搭建项目开发建设管理系统，实现工程建设信息数字化、工程现场可视化，有效落实安全生产百日攻坚“十项措施”。编制风机塔架、主变、箱变、GIS 系统（地理信息系统）、高压开关柜等 65 个企业技术标准，撰写预制舱变电站典型设计、标准施工工艺手册和初步设计内容及深度规定手册。加强在建项目“三同时”管理，严格开工，严控过程，加强检查，打造绿色生态工程。本集团浙江温岭 100 兆瓦潮光互补智能发电项目获评 2023 年度“中国电力优质工程奖”。

2023 年上半年，本集团新增投产 36 个项目，控股装机容量 515.41 兆瓦，其中风电 4 个项目，控股装机容量 125.20 兆瓦；光伏 32 个项目，控股装机容量 390.21 兆瓦。截至 2023 年 6 月 30 日，本集团控股装机容量为 31,623.25 兆瓦，其中风电控股装机容量 26,317.04 兆瓦，光伏等其他可再生能源控股装机容量 3,431.21 兆瓦，火电控股装机容量 1,875 兆瓦。

本集团所属风电场于 2022 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	2023 年 6 月 30 日 (兆瓦)	2022 年 6 月 30 日 (兆瓦)	变化率
黑龙江	1,345.70	1,345.70	0.00%
吉林	893.90	844.40	5.86%
辽宁	1,441.70	1,441.70	0.00%
内蒙古	3,034.30	2,834.30	7.06%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江苏海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,049.10	1,049.10	0.00%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	1,690.80	1,690.80	0.00%
新疆	1,640.30	1,640.30	0.00%
河北	1,770.10	1,770.10	0.00%
云南	1,078.70	1,067.50	1.05%
安徽	827.85	809.10	2.32%
山东	646.90	570.40	13.41%
天津	538.00	538.00	0.00%
山西	1,239.75	1,239.75	0.00%
宁夏	774.70	774.70	0.00%
贵州	800.10	789.00	1.41%
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	991.35	802.80	23.49%
江西	196.40	196.40	0.00%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	150.00	150.00	0.00%
河南	223.65	173.65	28.79%
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	26,317.04	25,711.44	2.36%
----	-----------	-----------	-------

4. 市场营销管理深化，增收创效势头稳健

2023 年上半年，本集团深入贯彻“集、价、本、利”经营理念，大力开发优质客户，深化与优质大用户开展双边协商交易，与宝武清能签署合作框架协议，在拓展电力市场交易、跨区域资源市场配置等领域展开深度合作。坚持“一场一策”深化限电管理，加强限电基础信息管理，科学预判区域限电风险和变化趋势，着重分析限电原因及同比变化原因，确保限电情况可控在控。把握市场因素和交易规则，持续优化电力交易策略，积极开展风火置换、绿色电力、省间现货等高质量交易，不断提升营销创效能力。

2023 年上半年，本集团所有发电业务平均上网电价人民币 457 元/兆瓦时（不含增值税），较 2022 年同期平均上网电价人民币 478 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 21 元/兆瓦时。风电平均上网电价人民币 469 元/兆瓦时（不含增值税），较 2022 年同期风电平均上网电价人民币 486 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 17 元/兆瓦时。主要是由于风电市场交易规模扩大、平价项目增加以及结构性因素综合所致。光伏平均上网电价人民币 313 元/兆瓦时（不含增值税），较 2022 年同期光伏平均上网电价人民币 472 元/兆瓦时（不含增值税）下降人民币 159 元/兆瓦时，主要是由于新投产的光伏项目均为平价项目，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），较 2022 年同期火电平均上网电价人民币 423 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 8 元/兆瓦时，主要是因为市场交易电价下降。

5. 科技创新取得突破，行业影响稳步增强

2023 年上半年，本集团科技创新项目取得新突破，漂浮式风渔融合“共享号”基础主体全部合拢、准备下水拖航安装。国内首个电源侧新型电力系统的新能源发电仿真平台完成 5 座大型风电、光伏发电场站涉网建模和仿真任务。国家重点研发计划“风力发电复杂风电场特性研究及其应用与验证”项目自研软件第三方机构盲测计算风速准确率结果比国外主流测算软件提升 7%-22%。投建营一体化项目数据挖掘系统平台价值进一步发挥，用户友好性进一步提升。新能源固废无害化回收与资源化利用项目完成可行性研究报告编制，废旧叶片粉碎成型技术的关键配方研制成功。阿拉善风光氢氨一体化项目通过国家发改委高技术司组织的专家评审，列入第一批示范工程目录。

2023 年上半年，本集团新增申请发明专利 14 项，主编的能源行业标准《风电机组控制与保护参数运行管理规范》发布，另有 1 项行业标准编制完成，上报国家能源局批准。3 项行标通过国家能源局阶段性审查。申报新能源领域国家标准验证点，完成《国家能源集团碳减排因素分析、效率评估及能源转型策略研究》等 6 个项目验收。

6. 用足用好绿色信贷政策，全力保障资金安全

2023 年上半年，本集团密切关注政策导向，用足用好绿色信贷政策，加大间接融资力度，抢抓降准窗口多渠道提取低成本资金。明确融资思路，发挥所属子公司绿色项目融资优势，稳健调整债务结构，规避债务风险。同时，持续发起存量贷款利率优化置换，进一步压降资金成本。不断开展资金使用效率提升专项工作，刚性资金计划管理，实现资金时间价值最大化。在融资层面紧盯境内外两大资金市场，确保融资渠道畅通有效。

2023 年上半年，本集团共成功发行 11 期超短期融资券，累计提取超 300 亿元低成本银行贷款，资金成本保持行业领先。

7. 国际合作布局持续优化，海外业务储备逐步提升

2023 年上半年，本集团以加强战略规划为引领，完善重点区域和国别研究，确立了“聚焦重点国别，强化储备，稳妥开发”的发展思路，通过与南非、文莱等国来访的政要贵宾开展高层对话，高效推进新加坡、南非、文莱等国项目。稳妥推进南非光伏等超 3 吉瓦境外重点项目前期工作，努力实现海外业务新突破。

2023 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 2023 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 132,056 兆瓦时，利用小时数达到 1,333 小时，累计实现安全生产 3,133 天；南非德阿风电项目完成发电量 377,492 兆瓦时，利用小时数达到 1,544 小时，累计实现安全生产 2,068 天；乌克兰尤日内风电项目累计发电量 94,646 兆瓦时，利用小时数达到 1,237 小时，累计实现安全生产 687 天。

8. 碳资产管理日趋完善，多元化拓展增收新途径

2023 年上半年，本集团积极参与碳市场建设，深度参与中国电力企业联合会牵头的分布式可再生能源发电和海上风电两个方法学的编制工作，并自主申报可再生能源制氢减排方法学。深入多项碳领域科技项目研究，开展碳资产交易操作平台系统升级，推进智能化、信息化、数字化建设。本集团按照碳排放、碳交易管理工作“四统一”（统一管理、统一核算、统一开发、统一交易）原则，积极开发 CDM、CCER、VCS、绿色电力证书等项目，落实碳排放、碳交易计划，拓展绿色增收新途径。高效开展多笔绿证交易，目前已申领绿证约 172 万张，本集团本部办公楼和伊春北方培训基地通过购买绿证的方式完成 2023 年百分之百用绿电的目标。

（四）未来工作展望

2023 年下半年，本集团将深入开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育，紧紧围绕全年工作目标和“十四五”目标，切实用好提高企业核心竞争力和增强核心功能“两个途径”，充分发挥科技创新、产业控制、安全支撑“三个作用”，突出保安全、谋发展、稳增长、勇创新、促改革、强党建，高效统筹各项工作，确保高质量完成全年目标任务。

2023 年下半年，本集团将重点做好以下工作：

1. 坚持强化责任、标本兼治，着力提升本质安全水平；
2. 坚持自主开发、多元快速，着力提升新能源发展质效；
3. 坚持优化经营、提质增效，着力提升价值创造能力；
4. 坚持创新驱动、成果转化，着力提升科技支撑作用；
5. 坚持深化改革、精准施策，着力提升企业管理能力；
6. 坚持党建引领、纵深推进，着力提升引领保障实效。

二、核心竞争力分析

1. 资源获取克难而进

在竞争日益激烈的资源获取市场，本集团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，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. 数字赋能提质增效

本集团积极倡导“科技兴安”“数字兴安”，坚定不移推动生产数字化转型，按照“三年三步走”战略构建“感知+决策+执行”协调联动系统，分阶段实现“全量采集、对标管理；预知维护、设备可靠；源网协调、无人值守”，助力推动以新能源为主体的新型电力系统构建，不断提高电网对高比例可再生能源的消纳和调控能力。本集团建成全球数据规模最大的新能源生产数字化平台，构建了“泛在感知、网络传输、数据管理、数据应用、评价考核”五大层级，实现了智能生产监控、标准化生产管控、故障预警、功率预测、远程视频监控、在线振动分析、人车船实时定位和智能图像视频识别等服务功能，形成数字化生产运维保障体系，持续保障安全生产运营，安全生产智能化、管理智慧化水平不断提高，积极引领新能源行业数字化转型，促进新能源行业数字化发展。

3. 人才发展赋能聚力

本集团高度重视人才队伍培养，通过持续强化人才队伍建设，全方位夯实人才支撑，薪酬激励机制完善，突出业绩贡献导向，经理层成员任期制和契约化管理全面推进，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，激发干事创业新动能。截至 2023 年 6 月 30 日，本集团拥有高级职称 367 人、中级职称 1,961 人，高级管理团队多数在电力行业从业 20 年以上，具备丰富的新能源管理经验，且具有国际化视野；拥有 4 个层级首席师 471 人，10 个“劳模和工匠创新工作室”，充分发挥劳模和工匠等骨干人才的技术引领作用；建立了“1+2+N”的培训基地体系；拥有国际化、科技创新、法律、董监事和“注册师”等 5 个专业人才库共计 459 人。

4. 物资采购集约创效

本集团深入贯彻落实“统一制度、统一流程、统一标准，通用设计、通用设备、通用造价”的管理理念，明确新能源场站标段划分原则和标准采购范围，并从设计源头入手，编制了 68 个设备及施工工程的标准化企业技术要求，实现采购技术要求标准化。在实现典型通用设计的基础上，大力推广框架等集约化采购模式，中标供应商按照标准化供货要求提前开展瓶颈零部件的备货工作，有效控制缺货成本。服务类按照三年采购管理模式，鼓励优质供应商长期投入资源，以规模体量创效，深挖采购领域降本增效潜力。

5. “共建共享”提升效率

本集团将“共建共享”理念贯穿公司管理内核，在规模效应优势下，管理水平及效率大幅提高。本集团通过深化内部组织变革，成立财务共享服务分公司，实现财务管理能力共享。加快筹建各省运营分公司，进一步打破场站壁垒，实现生产人员共享。组建法治龙源共享工作组，提高法律事务工作集约化水平，实现法律专业人员共享。成立共享储能技术公司，研究集中式共享配储方式，规范统一储能电站设计。

6. 合规管理筑牢防线

本集团持续完善合规管理体系建设，明确合规管理三道防线职责，设立风险、内控、合规“三位一体”体系，着力打造“法治龙源”，通过识别、监控，防范业务全流程合规风险，建立防火墙，远离违法违规风险。同时，通过对商业伙伴、重点客户、投资并购目标企业等第三方合作伙伴的合规监控和调查，从而增强本集团防范和抵御重大合规风险的能力，实现业务运营的合规、安全和稳定。

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

项目	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	19,851,636,824.41	21,672,474,871.97	-8.40%	风电装机容量增加、售电量增加导致售电收入增长 9.05 亿元；售热收入增长 0.19 亿元；煤炭平均销量及平均采购价格下降导致煤炭销售收入减少 27.30 亿元；特许权项目建设收入减少 0.13 亿元等因素综合影响所致。
营业成本	11,633,272,260.09	13,558,541,752.53	-14.20%	煤炭销售量及煤炭平均采购单价下降导致煤炭销售成本减少约 26.55 亿元；火电项目发电量下降，发电及供热煤耗量下降导致煤炭消耗成本下降约 0.81 亿元；风电分部项目装机容量增加导致折旧摊销成本本期增长约 3.24 亿元；风电项目装机容量增长，员工人数增加和薪酬成本时序调整导致人工成本本期增长约 3.21 亿元。
销售费用	0.00	0.00	0.00	

管理费用	161,809,158.08	190,454,514.07	-15.04%	计入管理费用的职工薪酬和聘请中介机构等费用较去年同期减少所致。
财务费用	1,613,394,002.58	1,801,437,381.07	-10.44%	本集团因带息负债规模增加、资金成本下降综合影响利息支出比上年同期减少 1.83 亿元；本集团产生的汇兑损失净额较上年同期汇兑损失净额增加 1.02 亿元；本期金融资产的利息收入较上年同期增加 0.87 亿元；本期手续费较上年同期减少 0.20 亿元。
所得税费用	1,164,466,947.66	1,168,959,178.29	-0.38%	利润增加，但所得税费用与上年同期基本持平，本期光伏板块利润向好，多个光伏项目新投产，处于所得税免征期。
研发投入	22,483,639.91	29,016,368.78	-22.51%	本期研发成本较去年同期降低。
经营活动产生的现金流量净额	7,997,354,075.96	16,046,883,706.76	-50.16%	本期收到可再生能源补贴回款 5.27 亿元，较去年同期减少 109.12 亿元。
投资活动产生的现金流量净额	-11,178,913,128.95	-2,038,431,195.79	-9,140,481,933.16	本期集团加大光伏项目及按进度推进风电项目建设，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 44.12 亿元；本期投资联营、合营公司支付现金 21.61 亿元；上年同期换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司收到货币资金 33.30 亿元，本期无相关事项等因素综合影响所致。
筹资活动产生的现金流量净额	2,530,096,874.70	-3,115,410,704.19	5,645,507,578.89	本期取得借款 806.73 亿元，较去年同期减少约 88.35 亿元；本期偿还借款导致现金流出 761.46 亿元，较去年同期减少 92.24 亿元；集团上期因现金收购股权导致现金流出 57.74 亿元，本期无相关事项等因素综合影响所致。

现金及现金等价物净增加额	-669,048,170.77	10,912,527,947.25	-11,581,576,118.02	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

项目	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	19,851,636,824.41	100%	21,672,474,871.97	100%	-8.40%
分行业					
电力行业	17,576,423,869.91	88.54%	16,670,687,571.19	76.92%	5.43%
其他	2,275,212,954.50	11.46%	5,001,787,300.78	23.08%	-54.51%
分产品					
电力产品	17,576,423,869.91	88.54%	16,670,687,571.19	76.92%	5.43%
热力产品	442,199,122.03	2.23%	422,565,547.13	1.95%	4.65%
风电特许权建设收入	0.00	0.00%	12,614,698.98	0.06%	-100.00%
煤炭收入	1,506,651,295.87	7.59%	4,236,703,656.08	19.55%	-64.44%
其他收入	326,362,536.60	1.64%	329,903,398.59	1.52%	-1.07%
分地区					
国内业务	19,508,664,624.82	98.27%	21,338,268,904.40	98.46%	-8.57%
国外业务	342,972,199.59	1.73%	334,205,967.57	1.54%	2.67%

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	17,576,423,869.91	9,714,751,334.54	44.73%	5.43%	7.72%	减少 1.17 个百分点
其他	2,275,212,954.50	1,918,520,925.55	15.68%	-54.51%	-57.74%	增加 6.45 个百分点

分产品						
电力产品	17,576,423,869.91	9,714,751,334.54	44.73%	5.43%	7.72%	减少 1.17 个百分点
煤炭收入	1,506,651,295.87	1,468,421,434.33	2.54%	-64.44%	-64.39%	减少 0.14 个百分点
其他	768,561,658.63	450,099,491.22	41.44%	0.45%	7.96%	减少 4.07 个百分点
分地区						
国内业务	19,508,664,624.82	11,484,969,424.71	41.13%	-8.57%	-14.33%	增加 3.96 个百分点
国外业务	342,972,199.59	148,302,835.38	56.76%	2.67%	-2.79%	增加 2.41 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

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	-57,814,481.44	-0.85%	主要系本期联营、合营公司以权益法核算的长期股权投资收益。	否
公允价值变动损益	47,068,917.34	0.69%	主要系大唐新能源股票股价变动和利率互换协议的衍生金融工具公允价值变动。	否
信用减值损失	6,303,251.48	0.09%	主要系坏账准备。	否
营业外收入	49,837,655.71	0.73%	主要系保险理赔款、碳排放交易收入等。	否
营业外支出	7,998,714.44	0.12%	主要系赔偿金、违约金及罚款支出。	否

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	18,098,050,666.06	7.77%	20,493,111,825.52	9.19%	-1.42%	长期资产购置及对外股权投资所致。
应收账款	258,516,731.47	0.11%	340,890,528.32	0.15%	-0.04%	本期应收煤费减少以及部分款项收到回款，导致应收账款下降。

应收款项融资	33,753,923,522.08	14.49%	27,100,443,473.68	12.16%	2.33%	本期确认的应收可再生能源补贴款增加所致。
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
存货	800,991,034.73	0.34%	749,954,777.60	0.34%	0.00%	本期煤炭销售及生产消耗量下降,导致库存增加。
投资性房地产	18,442,131.30	0.01%	18,870,741.39	0.01%	0.00%	计提折旧影响。
长期股权投资	5,825,838,323.60	2.50%	3,796,677,351.71	1.70%	0.80%	本期对联营、合营公司增加投资及按照权益法确认投资收益综合所致。
固定资产	133,248,395,347.40	57.19%	134,642,789,660.13	60.41%	-3.22%	在建项目本期转固及计提折旧综合导致。
在建工程	21,715,968,571.54	9.32%	17,727,277,512.60	7.95%	1.37%	光伏项目及风电项目投入增加。
使用权资产	2,041,783,959.82	0.88%	848,534,317.01	0.38%	0.50%	本年新增土地等租赁。
短期借款	22,915,872,636.39	9.84%	18,523,652,694.99	8.31%	1.53%	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。
合同负债	204,283,798.98	0.09%	180,254,039.94	0.08%	0.01%	火电公司预收借工费增加。
长期借款	63,054,237,056.91	27.06%	55,548,201,975.74	24.92%	2.14%	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。
租赁负债	880,889,138.15	0.38%	307,010,887.87	0.14%	0.24%	本期新增土地等租赁。

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（不含衍生金融资产）	448,539,334.64	27,428,463.37	0.00	0.00	1,235,660,000.00	1,227,660,000.00	7,818,027.22	491,785,825.23
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	263,100,088.40	0.00	15,069,009.92	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	228,169,098.32
5. 其他非流动金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	50,000,000.00
金融资产小计	711,639,423.04	27,428,463.37	15,069,009.92	0.00	1,235,660,000.00	1,227,660,000.00	7,818,027.22	769,954,923.55
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	27,100,443,473.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,653,479,671.44	33,753,923,145.12
上述合计	27,812,082,896.72	27,428,463.37	15,069,009.92	0.00	1,235,660,000.00	1,227,660,000.00	6,661,297,698.66	34,523,878,068.67
金融负债	23,265,291.63	-19,640,453.96	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,752,595.48	1,872,242.19

其他变动的内容

应收款项融资余额增加主要原因为上半年确认的应收可再生能源补贴款增加。

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	期末账面价值	受限原因
货币资金	425,468,397.88	融资履约保证金等
应收票据	60,980,579.37	票据池质押开票
存货	3,721,695.27	债券抵押
固定资产	3,632,744,823.00	借款抵押
合计	4,122,915,495.52	

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
13,076,823,961.89	6,827,214,410.84	91.54%

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

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	01798.HK	大唐新能源	197,314,180.68	公允价值计量	206,539,334.64	27,428,463.37	7,818,027.22	0.00	0.00	27,428,463.37	241,785,825.23	交易性金融资产	自有资金
境内外股票	600919.SH	江苏银行	4,325,304.30	公允价值计量	24,601,337.01	0.00	438,706.97	0.00	0.00	0.00	25,040,043.98	其他权益工具投资	自有资金

境内外股票	600076.SH	康欣新材	572,000.00	公允价值计量	1,691,200.00	0.00	-252,000.00	0.00	0.00	0.00	1,439,200.00	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	19,024,369.09	0.00	687,988.18	0.00	0.00	0.00	19,712,357.27	其他权益工具投资	自有资金
合计			204,230,654.77	--	251,856,240.74	27,428,463.37	8,692,722.37	0.00	0.00	27,428,463.37	287,977,426.48	--	--

(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
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	5,643,156,534.29	2,556,412,981.97	455,327,458.41	260,011,686.06	224,449,261.15
河北龙源新能源有限公司	子公司	风电	907,210,920.00	4,790,252,352.89	1,989,872,592.13	448,541,361.71	246,716,576.77	202,253,191.59
福建龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	1,877,800,000.00	8,697,044,184.91	3,609,263,926.84	497,077,350.47	223,738,528.69	187,728,425.91
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风电	24,000,000.00	5,265,678,276.37	1,887,710,977.87	413,810,979.23	219,151,601.62	187,418,159.29
云南龙源新能源有限公司	子公司	风电	786,998,000.00	4,114,383,047.91	1,400,736,682.98	342,210,796.56	206,064,263.47	177,184,045.62
射阳龙源风力发电有限公司	子公司	风电	1,440,000,000.00	6,595,780,381.13	2,140,500,781.93	402,216,196.76	171,341,745.45	171,541,745.45
宁夏龙源新能源有限公司	子公司	风电	300,000,000.00	8,532,941,175.50	2,324,795,161.25	308,277,630.86	168,910,912.85	154,196,510.68
龙源巴里坤风力发电有限公司	子公司	风电	563,442,800.00	3,045,766,706.68	1,491,587,107.33	281,250,944.44	180,199,100.14	154,185,922.78
江阴苏龙热电有限公司	子公司	火电	1,185,750,728.94	5,549,891,785.96	2,861,507,577.75	1,676,520,512.31	188,696,508.55	139,544,071.26
龙源大理风力发电有限公司	子公司	风电	380,985,000.00	1,845,551,291.04	681,076,036.78	204,315,603.40	138,836,084.96	119,343,075.05

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
山东龙源恒信风力发电有限公司	注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

无。

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

根据《加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，到 2025 年全国统一电力市场体系初步建成，绿色电力交易规模显著提高，有利于新能源、储能等发展的市场交易和价格机制初步形成。从顶层设计角度，明确了可再生能源进一步参与市场化交易的政策方向，各省区也开展了不同程度的市场化建设与尝试，新能源市场交易规模将持续扩大，新能源市场交易比例将进一步提高，未来面临着电价下降的风险。另外，2023 年随着煤价下行，火电成本下降，企业边际成本下降，预计在现货市场中报价将降低，火电交易价格下降会进而带动新能源交易电价下降，现货交易电价下降将进一步带动中长期交易价格下降。本集团将跟踪国家相关政策，持续做好新能源电力市场分析和交易政策研究，研判形势机遇与政策影响，采取有效措施，引导利好政策落地，全力克服电价下行压力。根据新能源电力交易特点、交易规则，加强新能源市场化交易决策、申报、结算全环节管理，主动适应外界变化，提升内生动力。

2. 气候风险及应对措施

风光行业面临的主要气候风险是风能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。2023 年上半年，我国大部分省（自治区、直辖市）平均风速、总辐照量接近于正常年水平，发电水平处于正常状态。为应对地区不同导致的气候条件差异，本集团在全国范围内分散布局，降低投资风险。截至 2023 年 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

双碳目标之下，本集团装机容量持续增加，但电网建设相较于新能源的发展速度比较滞后，局部地区电网架构薄弱、外送通道不足的问题仍然存在，甘肃、内蒙古、吉林、陕西、河北等地局部网架结构制约存在加剧风险。另一方面，以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目陆续并网投产，风光大基地的消纳，需要新增特高压与提高存量特高压输电通道的利用效率两种方式双管齐下，但目前新建特高压通道建设与电源建设进度不匹配，新能源项目集中度增大，西部和北部部分地区消纳压力增大。本集团将结合各地区不同特点形势，持续加强与政府主管部门、电网调度沟通，积极推动局部电网结构改善，并主动拓展消纳渠道，争取有利政策和发电空间。

4. 利率风险及应对措施

国际、国内宏观经济环境变化，国家经济政策变动等因素会引起市场利率水平的变化，市场利率的波动将对本集团贷款以及相关债券的发行利率水平造成一定程度的影响。本集团通过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、央行具体操作以及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，做好产品期限和额度设置，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，保障发行利率在市场化程度上的可比较低水平。

5. 汇率风险及应对措施

本集团外汇管理以规避风险为原则，将外汇风险管理贯穿于整个生命周期，不参与任何投机套利行为。针对境外新项目，本集团所属雄亚公司于前期考察与筹备阶段介入，根据新项目可研报告等相关数据，结合当地整体社会经济态势，咨询专业金融机构外部意见，提出外汇风险防控建议，从而规避基建期可能出现的潜在外汇风险。在新项目投产阶段，雄亚公司主要通过本集团所属各境外子公司上报的资金计划与财务报表数据，审核相关外汇风险项目。同时，雄亚公司与新项目的财务负责人员保持密切日常工作联络，一旦发现境外子公司可能出现币种错配等因素引起的外汇风险敞口，就立即召

集各海外财务负责人核实相关潜在风险，经确认后上报本集团成立临时风控小组，研判并提出相关对冲方案，确保外汇风险可控在控。

6. 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。2023 年上半年，面对煤炭市场行情波动，本集团主动作为，多措并举，持续调整燃料采购的方案策略，保证煤炭库存在 15 天以上，有效保障了燃料供应。加强与国家能源集团、中煤集团、伊泰集团等原有长协供应商的沟通，确保原有合同煤按时、足量兑现。同时紧盯市场行情变化，加强市场分析，科学把握燃料采购策略和采购节奏，在保证机组入炉煤热值的同时积极寻找市场相对价格较低的经济煤种，充分发挥主观能动性，保证入炉热值和入炉煤价均在可控范围内。在上述有效应对措施作用下，本集团火电厂发电成本较前两年逐步下降。

7. 海外项目风险及应对措施

当前外部环境复杂多变，新时代中美关系竞争与合作交错；俄乌冲突持续，欧洲及中亚国别的地缘政治风险不断增加，全球化出现逆转；东南亚、南非等重点区域国别项目竞争日趋激烈，全球通胀高位运行，汇率利率波动加剧。2023 年上半年，本集团提升管理效能，统筹兼顾境外在运及新开发项目风险防范，持续完善合规体系建设；加强俄乌冲突局势跟踪分析及乌克兰项目风险防范，与相关部委保持紧密沟通，同时做好在运项目当地运营维护和在建项目设备安全、供应商关系维护，为后续复工复产筑牢基础；夯实人员安全基础，规避安全事件发生，南非、加拿大公司按计划分别开展应急演练和安全风险评估，在落实信息收集与研判机制方面不断提升安全防范整体能力。

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 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	85.10%	2023 年 01 月 30 日	2023 年 01 月 31 日	通过关于龙源电力集团股份有限公司聘用 A 股内控审计机构的议案、关于龙源电力集团股份有限公司增加广东国能龙源新能源有限公司注册资本的议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-005）
2022 年度股东大会	年度股东大会	80.69%	2023 年 06 月 15 日	2023 年 06 月 16 日	通过 2022 年度报告、2022 年度董事会工作报告、2022 年度监事会工作报告、2022 年度经审计财务报表和决算报告、2022 年度利润分配方案等 14 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2023-038）

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	总经理	聘任	2023 年 04 月 25 日	新聘任
李星运	副总经理	聘任	2023 年 04 月 25 日	新聘任
宫宇飞	副总经理	任免	2023 年 04 月 25 日	改任总经理
宫宇飞	执行董事	聘任	2023 年 06 月 15 日	新聘任
陈强	副总经理	离任	2023 年 08 月 17 日	工作变动

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

本集团始终坚持绿色、低碳发展道路，严守生态环保红线、底线，统筹推进各项工作，确保生态环保形势稳定。在日常生产经营中，本集团严格遵守中华人民共和国《环境保护法》《水污染防治法》《大气污染防治法》《固体废物污染防治法》等法律法规，坚决落实中共中央、国务院《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》。

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

环境保护行政许可情况

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

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	大气污染物	二氧化硫	连续	3	机组排放口	12.25	35	213.67	1,597.29	无
江阴苏龙热电有限公司	大气污染物	氮氧化物	连续	3	机组排放口	25.05	50	439	3,072.71	无
江阴苏龙热电有限公司	大气污染物	烟尘	连续	3	机组排放口	1.19	10	20.77	178.12	无
南通天生港发电有限公司	大气污染物	二氧化硫	连续	2	机组排放口	6.58	35	39.79	462	无
南通天生港发电有限公司	大气污染物	氮氧化物	连续	2	机组排放口	25.12	50	152	660	无

南通天生港发电有限公司	大气污染物	烟尘	连续	2	机组排放口	1.43	10	8.68	132	无
-------------	-------	----	----	---	-------	------	----	------	-----	---

对污染物的处理

本集团按照国家、地方有关法规、标准要求，严格控制污染物排放管理。所属两家火电企业 8 台燃煤机组均配套安装了脱硫、脱硝、除尘等环保设施，全部完成了三项污染物（二氧化硫、氮氧化物、烟尘）超低排放改造并通过环保验收。

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。所属两家火电企业均按照环保规范编制《突发环境事件应急预案》，并定期进行修订。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

本集团从项目开发源头抓起，深化“一次做到位”理念，严格执行水保、环保“三同时”政策。2023 年 1 月，本集团发布《新能源企业生态环境保护检查大纲》，结合日常视频检查、现场项目督导、春检大检查等工作，对所属各子分公司开展全覆盖检查。本集团严格落实两河流域国家重大战略部署，投入经费开展长江流域、京津冀地区企业水土保持遥感监测，因地制宜发展可再生能源拓展“新能源+”的新自然经济模式。

本集团贯彻落实环保税蕴含的绿色发展理念，践行“多排多缴、少排少缴、不排不缴”的《环境保护税法》理念，积极主动去“污”。2023 年上半年，本集团共缴纳环境保护税 415.18 万元，较上年同期减少 156.91 万元，降幅 27.43%。主要由于本期排放的氮氧化物、二氧化碳、二氧化硫等污染物较上年同期大幅减少。

环境自行监测方案

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

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

无。

其他应当公开的环境信息

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

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

本集团所属火电企业十分重视生态环境保护工作，积极响应国家的决策、要求，环保目标职责明确，建立了完善的环境管理体系，履行环保及节能技术监督的管理职能，并结合电厂实际情况，及时修订生态环境保护相关管理制度。其中，在环保改造工程方面，南通天生港发电有限公司 1 号机组已于 2022 年 11 月完成提效改造，改造后试验状况下供电煤耗下降约 13.8 克/千瓦时，年节约标煤约 2 万吨，年减少二氧化碳排放约 5 万吨。在节能技改方面，两家火电企业均高度重视，通过加大厂区屋顶和热用户厂房屋顶等分布式光伏建设，有效减少二氧化碳排放量。

其他环保相关信息

两家火电企业高度重视生态环境保护工作，积极响应国家政策要求，明确环保目标职责，建立了完善的环境管理体系，严控碳排放数据质量，认真履行环境责任，结合电厂实际情况，及时修订生态环境保护相关管理制度。南通天生港发电有限公司 CNAS 实验室已通过现场评审，江阴苏龙热电有限公司正在积极推进 CNAS 实验室建设评审。

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

2023 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，二氧化碳、二氧化硫、氮氧化物等污染物较上年同期相比均大幅下降。

本集团下属两家火电企业排放情况如下：

排放项目明细		2023 年上半年数据	
		总量（吨）	密度（克/千瓦时）
排放污染物	二氧化碳	4,838,055	859
	二氧化硫	253	0.045
	氮氧化物	591	0.105
	粉尘	29	0.005
能源消耗	水量（吨）	4,486,013	796
	油量（吨）	115	0.02
	标煤（吨）	1,709,978	340

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

二、社会责任情况

2023 年上半年，本集团深入贯彻落实二十大报告中关于三农工作和中央农村工作会议精神，结合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 4,525 万元，建设扩容右玉风电项目。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 950 万元的拨付。帮助脱贫人口转移就业数 191 人。引入无偿帮扶资金 84.94 万元，其中，西门子能源公益林项目捐赠 50 万元，山西农到家食品有限公司与山西宏木匠工艺品厂捐赠图书价值 34.94 万元。

2023 年上半年，本集团共完成 5 项对外捐赠事项共计 6,432 万元，其中，向国能基金会捐资共计 6,200 万元；通过函请国能基金会出资的方式向中卫市沙坡头区迎水桥镇节水灌溉项目捐赠 200 万元助力当地解决用水困难；向云南大理州宾川县捐赠建设新能源发电及水网试点项目 20 万元助力当地解决饮水困难问题；向内蒙古达茂联合旗教育基金会捐赠 10 万元助力当地教育质量提升；向贵州省遵义市汇川区娄山关红军小学捐赠 2 万元电脑助力开展科普下乡暨乡村振兴活动，获得极高的社会美誉度。

2023 年上半年，本公司董事会成立可持续发展委员会，完善 ESG 治理架构，设计 ESG 制度体系，组织进行培训，提升全集团 ESG 意识。编制 ESG 建设三年规划，服务本集团“以 ESG 为驱动、致力成为新能源行业全产业链低碳高质量发展的引领者”战略目标，明确逐年细化的年度工作任务和实施路径。首次参与即入选 2023 年《财富》中国 ESG 影响力榜单和“2023 金蜜蜂企业社会责任·中国榜”。

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

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

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

十一、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	采购产品及接受服务	市场价格	协议价格	122,436.46	1.03%	544,645.1	否	银行结算	市场价格		

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、接受劳务的关联交易	提供产品及服务	市场价格	协议价格	4,677.8	15.24%	125,000	否	银行结算	市场价格		
合计				--	--	127,14.26	--	669,645.1	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				未超过审批的限额									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本（万元）	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
国家能源集团资本控股有限公司	受同一方最终控制	国能融资租赁有限公司	融资租赁	700,000.00	4,067,619.09	742,432.08	2,260.20
福建国电风力发电有限公司	受同一方最终控制	连江国能龙源万华新能源有限公司	海上风力发电	66,550.00	0.00	0.00	0.00
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	300,000	0.35%-1.80%	295,068.31	19,340,605.38	19,364,352.83	271,320.86

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	2,200,000	2.30%-3.65%	1,723,219	1,336,340	958,795	2,100,764

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	其他金融业务	1,000	128.60

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

2023年3月29日，公司第五届董事会2023年第2次会议审议通过《关于龙源电力集团股份有限公司与国能融资租赁有限公司签订〈融资租赁相关服务框架协议〉的议案》。协议上限金额合计为9亿元，有效期2年（自2023年3月29日至2025年3月28日）。

2023年4月25日，公司第五届董事会2023年第3次会议审议通过《关于放弃国电双辽新能源有限公司49%股权优先购买权的议案》。董事会同意公司放弃双辽电力实业有限责任公司持有的国电双辽新能源有限公司49%股权的优先购买

权，由双辽电力实业有限责任公司向国家能源集团吉林电力有限公司转让该股权。公司放弃优先购买权后，继续持有国电双辽新能源有限公司 51% 股权，该公司仍纳入公司合并报表范围。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
龙源电力集团股份有限公司关于公司与国能融资租赁有限公司签订《融资租赁相关服务框架协议》暨关联交易的公告	2023 年 03 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
第五届董事会 2023 年第 3 次会议决议公告	2023 年 04 月 26 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

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

请参见财务报告附注七、16、使用权资产及 35、租赁负债的内容。

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	1,550.77	2009年10月27日	744.37	连带责任保证	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信贷提供担保，而向该联营公司的控股股东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。	25年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）				0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0			
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）				1,550.77	报告期末实际对外担保余额合计（A4）		744.37			
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	456.28	一般保证	无	无	29年	否	否

龙源西藏新能源有限公司	2012年09月03日	8,000	2012年09月03日	3,040.00	连带责任保证	无	无	16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	455.39	一般保证	无	无	29年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月30日	35,421	2011年09月30日	18,121.00	连带责任保证	无	无	14年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月19日	17,494	2011年09月19日	6,500.00	连带责任保证	无	无	14年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			66,117.58	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						28,572.67
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		
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						0
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)			0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			67,668.35	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						29,317.04
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										0.40%
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)										27,661
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)										27,661

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	800	25,000	0	0
合计		800	25,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

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

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	4,908,598,141	58.56%	0	0	0	0	0	4,908,598,141	58.56%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	4,908,598,141	58.56%	0	0	0	0	0	4,908,598,141	58.56%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	3,473,365,023	41.44%	0	0	0	0	0	3,473,365,023	41.44%
1、人民币普通股	133,336,023	1.59%	0	0	0	0	0	133,336,023	1.59%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	3,340,029,000	39.85%	0	0	0	0	0	3,340,029,000	39.85%

4、其他	0	0.00%	0	0	0			0	0.00%
三、股份总数	8,381,963,164	100.00%	0	0	0	0	0	8,381,963,164	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

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

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		33,910		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								
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	54.91%	4,602,432,800	0	4,602,432,800	0		0.00
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.79%	3,335,361,727	25,000	0.00	3,335,361,727		0.00
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.53%	212,238,141	0	212,238,141	0		0.00
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		0.00
国新新格局（北京）私募证券投资基金管理有限公司—国新央企新发展格局私募证券投资基金	其他	0.27%	23,015,748	23,015,748	0.00	23,015,748		0.00
国新投资有限公司	国有法人	0.18%	15,039,662	15,039,662	0.00	15,039,662		0.00
香港中央结算有限公司	境外法人	0.07%	5,632,050	-872,392	0.00	5,632,050		0.00
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	0.00	1,800,945		0.00
谢锦华	境内自然人	0.02%	1,560,000	-150,000	0.00	1,560,000		0.00
万振华	境内自然人	0.01%	1,062,800	62,800	0.00	1,062,800		0.00
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			
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	3,335,361,727	境外上市 外资股	3,335,361,727
国新新格局（北京）私募证券投资基金管理有限公司-国新央企新发展格局私募证券投资基金	23,015,748	人民币普通股	23,015,748
国新投资有限公司	15,039,662	人民币普通股	15,039,662
香港中央结算有限公司	5,632,050	人民币普通股	5,632,050
中国对外经济贸易信托有限公司-外贸信托-睿郡稳享私募证券投资基金	1,800,945	人民币普通股	1,800,945
谢锦华	1,560,000	人民币普通股	1,560,000
万振华	1,062,800	人民币普通股	1,062,800
刘思婧	738,405	人民币普通股	738,405
曾桂兰	681,654	人民币普通股	681,654
中国国际金融股份有限公司	676,498	人民币普通股	676,498
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		

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 2022 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

公司已于 2023 年 4 月将持有的 2018 年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券提前归还。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

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 2020 年公开发行绿色永续期公司债券（面向专业投资者）（第一期）（品种一）	G 龙源 Y1	175064.S H	2020 年 08 月 27 日	2020 年 08 月 28 日	2023 年 08 月 28 日	200,000. 00	4.10%	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所
投资者适当性安排（如有）	面向专业/合格投资者交易的债券								
适用的交易机制	采取报价、询价和协议交易方式								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否								

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

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2020年度第二期中期票据	20 龙源电力 MTN002	10200178 2. IB	2020年 09月14 日	2020年 09月16 日	2023年 09月16 日	100,000. 00	4.50%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2021年度第一期中期票据	21 龙源电力 MTN001	10210131 4. IB	2021年 07月14 日	2021年 07月16 日	2024年 07月16 日	100,000. 00	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)	13210008 5. IB	2021年 08月02 日	2021年 08月04 日	2024年 08月04 日	79,100.0 0	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	10210161 6. IB	2021年 08月18 日	2021年 08月20 日	2024年 08月20 日	200,000. 00	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年度第三期中期票据	21 龙源电力 MTN003	10210172 8. IB	2021年 08月26 日	2021年 08月30 日	2024年 08月30 日	200,000. 00	3.47%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场

龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据	21 龙源电力 GN002	132100159. IB	2021 年 12 月 01 日	2021 年 12 月 02 日	2024 年 12 月 02 日	299,000.00	2.70%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 龙源电力 MTN001	102280071. IB	2022 年 01 月 11 日	2022 年 01 月 13 日	2025 年 01 月 13 日	200,000.00	2.93%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	22 龙源电力 GN001	132280047. IB	2022 年 05 月 11 日	2022 年 05 月 12 日	2025 年 05 月 12 日	150,000.00	2.65%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第五期超短期融资券	23 龙源电力 SCP005	012381539. IB	2023 年 04 月 14 日	2023 年 04 月 17 日	2023 年 07 月 12 日	200,000.00	2.11%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第六期超短期融资券	23 龙源电力 SCP006	12381568. IB	2023 年 04 月 17 日	2023 年 04 月 18 日	2023 年 07 月 07 日	200,000.00	2.12%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第九期超短期融资券	23 龙源电力 SCP009	012381974. IB	2023 年 05 月 25 日	2023 年 05 月 26 日	2023 年 07 月 25 日	200,000.00	2.01%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第十期超短期融资券	23 龙源电力 SCP010	012382389. IB	2023 年 06 月 25 日	2023 年 06 月 26 日	2023 年 07 月 20 日	200,000.00	2.04%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第十一期超短期融资券	23 龙源电力 SCP011	012382432. IB	2023 年 06 月 27 日	2023 年 06 月 27 日	2023 年 09 月 20 日	200,000.00	1.94%	到期一次还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排 (如有)			全国银行间债券市场的机构投资者						
适用的交易机制			非金融企业债券融资工具交易系统						

是否存在终止上市交易的风险 (如有)和应对措施	不适用
----------------------------	-----

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、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	0.79	0.71	11.27%
资产负债率	63.74%	64.07%	-0.33%
速动比率	0.77	0.69	11.59%
	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	558,846.57	506,838.59	10.26%
EBITDA 全部债务比	9.24%	9.60%	-0.36%
利息保障倍数	5.22	4.18	24.88%
现金利息保障倍数	5.74	8.76	-34.47%
EBITDA 利息保障倍数	8.50	7.13	19.21%
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

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日（经重述）
流动资产：		
货币资金	18,098,050,666.06	20,493,111,825.52
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	491,785,825.23	448,539,334.64
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	39,456,365.85	201,634,379.64
应收账款	258,516,731.47	340,890,528.32
应收款项融资	33,753,923,522.08	27,100,443,473.68
预付款项	896,711,169.50	793,187,373.93
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	848,176,422.19	876,551,838.68
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	28,693,119.13	57,544,107.91
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	800,991,034.73	749,954,777.60
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	2,194,395,674.45	2,282,084,954.45

流动资产合计	57,382,007,411.56	53,286,398,486.46
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	44,269,835.29	48,596,504.46
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	5,825,838,323.60	3,796,677,351.71
其他权益工具投资	228,169,098.32	263,100,088.40
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	18,442,131.30	18,870,741.39
固定资产	133,248,395,347.40	134,642,789,660.13
在建工程	21,715,968,571.54	17,727,277,512.60
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	2,041,783,959.82	848,534,317.01
无形资产	7,802,076,087.60	7,707,793,928.90
开发支出	27,468,009.59	25,572,367.95
商誉	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	32,843,053.46	31,678,917.72
递延所得税资产	509,778,977.27	508,776,433.76
其他非流动资产	3,929,057,065.94	3,796,306,250.04
非流动资产合计	175,619,707,846.85	169,611,591,459.79
资产总计	233,001,715,258.41	222,897,989,946.25
流动负债：		
短期借款	22,915,872,636.39	18,523,652,694.99
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	1,872,242.19	23,265,291.63
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	1,388,484,517.88	1,668,779,472.28
应付账款	10,029,150,263.49	11,100,006,322.70
预收款项	0.00	0.00
合同负债	204,283,798.98	180,254,039.94
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	981,599,780.56	240,479,773.04
应交税费	865,031,488.59	795,368,501.58
其他应付款	8,004,692,788.75	6,859,979,778.72
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	2,008,848,840.28	732,939,358.40

应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	17,903,453,161.84	20,296,164,919.83
其他流动负债	10,208,891,707.54	15,023,097,866.75
流动负债合计	72,503,332,386.21	74,711,048,661.46
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	63,054,237,056.91	55,548,201,975.74
应付债券	10,928,866,350.12	11,090,669,577.10
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	880,889,138.15	307,010,887.87
长期应付款	442,125,554.57	456,842,534.64
长期应付职工薪酬	115,624,106.28	125,480,142.84
预计负债	96,954,399.54	94,238,064.96
递延收益	216,023,198.81	218,012,713.28
递延所得税负债	279,087,883.05	265,740,393.84
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	76,013,807,687.43	68,106,196,290.27
负债合计	148,517,140,073.64	142,817,244,951.73
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	4,957,392,997.92	5,056,400,121.21
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	4,957,392,997.92	5,056,400,121.21
资本公积	14,421,818,381.54	14,419,422,881.54
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-516,648,908.32	-518,034,707.82
专项储备	172,488,425.83	19,667,862.91
盈余公积	2,822,760,757.83	2,822,760,757.83
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	42,487,150,509.47	38,626,398,410.61
归属于母公司所有者权益合计	72,726,925,328.27	68,808,578,490.28
少数股东权益	11,757,649,856.50	11,272,166,504.24
所有者权益合计	84,484,575,184.77	80,080,744,994.52
负债和所有者权益总计	233,001,715,258.41	222,897,989,946.25

法定代表人：唐坚 主管会计工作负责人：杨文静 会计机构负责人：刘勇

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	15,108,731,502.62	14,957,117,322.11
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	9,128,054.84	14,158,794.41
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	50,002,093.83	30,654,558.13
其他应收款	51,340,024,768.50	60,230,608,746.71
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	6,309,854,651.29	5,952,330,031.42
存货	825,720.71	834,969.39
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	16,463,402,038.95	13,800,306,699.18
流动资产合计	82,972,114,179.45	89,033,681,089.93
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	62,363,105,283.78	58,216,410,436.58
其他权益工具投资	35,535,288.04	34,295,964.53
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	18,442,131.30	18,870,741.39
固定资产	539,490,843.95	549,815,356.69
在建工程	95,177.50	95,177.50
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	24,932,520.56	22,723,746.13
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	159,063,126.13	610,000,000.00
非流动资产合计	63,140,664,371.26	59,452,211,422.82
资产总计	146,112,778,550.71	148,485,892,512.75
流动负债：		

短期借款	12,356,048,613.03	9,308,949,305.56
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	94,973,261.51	381,775,851.27
应付账款	49,440,822.99	109,381,761.35
预收款项	0.00	5,239,483.75
合同负债	4,809,171.53	5,098,474.57
应付职工薪酬	4,938,498.01	4,436,776.72
应交税费	2,623,862.39	14,385,720.27
其他应付款	33,249,728,722.64	30,773,699,629.11
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	1,177,927,886.50	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	10,709,745,725.07	14,084,098,163.67
其他流动负债	10,089,951,696.10	14,923,757,260.27
流动负债合计	66,562,260,373.27	69,610,822,426.54
非流动负债：		
长期借款	18,609,530,000.00	16,524,320,413.78
应付债券	10,296,443,510.45	10,461,843,845.32
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	1,540,704.59	65,928.86
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	719,875,268.34
递延收益	2,711,805.31	3,303,471.98
递延所得税负债	4,395,341.26	4,085,510.39
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	28,914,621,361.61	27,713,494,438.67
负债合计	95,476,881,734.88	97,324,316,865.21
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,381,963,164.00
其他权益工具	4,957,392,997.92	5,056,400,121.21
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	4,957,392,997.92	5,056,400,121.21
资本公积	19,659,958,963.88	19,659,958,963.88
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	13,186,023.85	12,256,531.23
专项储备	189,876.32	29,629.18
盈余公积	2,822,760,757.83	2,822,760,757.83
未分配利润	14,800,445,032.03	15,228,206,480.21
所有者权益合计	50,635,896,815.83	51,161,575,647.54
负债和所有者权益总计	146,112,778,550.71	148,485,892,512.75

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度（经重述）
一、营业总收入	19,851,636,824.41	21,672,474,871.97
其中：营业收入	19,851,636,824.41	21,672,474,871.97
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	13,618,343,122.10	15,776,330,741.24
其中：营业成本	11,633,272,260.09	13,558,541,752.53
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	187,384,061.44	196,880,724.79
销售费用	0.00	0.00
管理费用	161,809,158.08	190,454,514.07
研发费用	22,483,639.91	29,016,368.78
财务费用	1,613,394,002.58	1,801,437,381.07
其中：利息费用	1,649,584,725.00	1,832,828,062.64
利息收入	164,821,818.79	77,620,264.69
加：其他收益	556,656,695.25	519,567,398.33
投资收益（损失以“-”号填列）	-57,814,481.44	-105,768,195.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-61,302,594.59	-110,818,061.35
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）	47,068,917.34	25,471,301.26
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-6,303,251.48	6,862,429.05
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	-56,646,371.33
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,026,872.71	60,914.14
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	6,773,928,454.69	6,285,691,607.11

加：营业外收入	49,837,655.71	38,971,852.75
减：营业外支出	7,998,714.44	18,780,717.95
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,815,767,395.96	6,305,882,741.91
减：所得税费用	1,164,466,947.66	1,168,959,178.29
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,651,300,448.30	5,136,923,563.62
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,651,300,448.30	5,136,923,563.62
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）	4,958,437,517.42	4,332,228,106.53
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	692,862,930.88	804,695,457.09
六、其他综合收益的税后净额	3,427,930.58	78,129,365.46
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,385,799.50	77,548,106.54
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	11,880,831.29	141,339,252.01
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	11,880,831.29	141,339,252.01
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	-10,495,031.79	-63,791,145.47
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	-10,495,031.79	-63,791,145.47
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	2,042,131.08	581,258.92
七、综合收益总额	5,654,728,378.88	5,215,052,929.08
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,959,823,316.92	4,409,776,213.07
归属于少数股东的综合收益总额	694,905,061.96	805,276,716.01
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.5799	0.5052
（二）稀释每股收益	0.5799	0.5052

法定代表人：唐坚 主管会计工作负责人：杨文静 会计机构负责人：刘勇

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	7,001,204.44	11,004,256.65
减：营业成本	7,939,288.58	8,408,430.48
税金及附加	7,056,200.03	10,406,476.24
销售费用	0.00	0.00
管理费用	137,715,139.57	122,266,885.92
研发费用	587,484.89	0.00
财务费用	-204,902,714.39	-99,244,803.43
其中：利息费用	860,184,115.90	1,037,152,307.77
利息收入	1,084,611,768.94	1,169,519,556.54
加：其他收益	4,396,614.95	790,830.50
投资收益（损失以“-”号填列）	586,536,484.68	166,450,816.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	27,650,290.75	-104,532,377.02
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	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）	649,538,905.39	136,408,914.15
加：营业外收入	1,620,409.64	3,702,718.62
减：营业外支出	0.00	0.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	651,159,315.03	140,111,632.77
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	651,159,315.03	140,111,632.77
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	651,159,315.03	140,111,632.77
（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	929,492.62	50,504,318.79
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	929,492.62	50,504,318.79

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	929,492.62	50,504,318.79
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	652,088,807.65	190,615,951.56
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.00	0.00
(二) 稀释每股收益	0.00	0.00

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度（经重述）
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	16,412,476,000.00	25,666,873,310.06
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	591,691,166.16	625,629,180.79
收到其他与经营活动有关的现金	1,590,684,416.15	3,198,319,608.93
经营活动现金流入小计	18,594,851,582.31	29,490,822,099.78
购买商品、接受劳务支付的现金	4,572,816,950.00	8,632,011,820.21
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	1,443,084,609.81	1,389,627,048.22

支付的各项税费	2,556,580,150.54	2,619,450,986.06
支付其他与经营活动有关的现金	2,025,015,796.00	802,848,538.53
经营活动现金流出小计	10,597,497,506.35	13,443,938,393.02
经营活动产生的现金流量净额	7,997,354,075.96	16,046,883,706.76
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	42,000,000.00	570,000,000.00
取得投资收益收到的现金	110,725,433.54	151,370,285.28
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,980,000.00	8,072,641.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	621,343,046.27
收到其他与投资活动有关的现金	1,743,205,399.40	3,437,997,242.07
投资活动现金流入小计	1,897,910,832.94	4,788,783,215.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,832,558,961.89	6,494,461,864.59
投资支付的现金	8,000,000.00	83,300,000.00
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	2,161,350,000.00	249,452,546.25
支付其他与投资活动有关的现金	74,915,000.00	0.00
投资活动现金流出小计	13,076,823,961.89	6,827,214,410.84
投资活动产生的现金流量净额	-11,178,913,128.95	-2,038,431,195.79
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	30,825,730.00	438,500,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	30,825,730.00	438,500,000.00
取得借款收到的现金	80,672,812,651.41	89,507,617,543.00
收到其他与筹资活动有关的现金	108,710,985.76	0.00
筹资活动现金流入小计	80,812,349,367.17	89,946,117,543.00
偿还债务支付的现金	76,146,471,807.05	85,370,394,519.59
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,937,954,571.91	1,868,922,727.60
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	168,779,720.04	29,700,315.00
支付其他与筹资活动有关的现金	197,826,113.51	5,822,211,000.00
筹资活动现金流出小计	78,282,252,492.47	93,061,528,247.19
筹资活动产生的现金流量净额	2,530,096,874.70	-3,115,410,704.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-17,585,992.48	19,486,140.47
五、现金及现金等价物净增加额	-669,048,170.77	10,912,527,947.25
加：期初现金及现金等价物余额	18,338,525,378.55	3,913,120,650.34
六、期末现金及现金等价物余额	17,669,477,207.78	14,825,648,597.59

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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	8,884,697.46	3,275,368.44
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	73,251,208,461.55	27,594,653,683.13
经营活动现金流入小计	73,260,093,159.01	27,597,929,051.57
购买商品、接受劳务支付的现金	42,989,348.28	34,377,560.29
支付给职工以及为职工支付的现金	86,307,126.64	67,009,793.68
支付的各项税费	28,990,653.74	35,069,871.55

支付其他与经营活动有关的现金	72,573,864,131.34	19,697,664,664.86
经营活动现金流出小计	72,732,151,260.00	19,834,121,890.38
经营活动产生的现金流量净额	527,941,899.01	7,763,807,161.19
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	25,437,448,786.64	17,022,732,798.26
取得投资收益收到的现金	1,197,578,937.71	2,110,068,551.10
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	1,385,000.00
投资活动现金流入小计	26,635,027,724.35	19,134,186,349.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	8,115,114.93	2,772,949.36
投资支付的现金	22,899,985,390.00	17,190,156,092.87
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	22,908,100,504.93	17,192,929,042.23
投资活动产生的现金流量净额	3,726,927,219.42	1,941,257,307.13
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	55,539,994,544.70	73,985,043,959.46
收到其他与筹资活动有关的现金	108,710,985.76	0.00
筹资活动现金流入小计	55,648,705,530.46	73,985,043,959.46
偿还债务支付的现金	58,780,379,317.18	74,372,891,598.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	972,355,815.97	1,002,591,577.87
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流出小计	59,752,735,133.15	75,375,483,176.22
筹资活动产生的现金流量净额	-4,104,029,602.69	-1,390,439,216.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	150,839,515.74	8,314,625,251.56
加：期初现金及现金等价物余额	14,942,295,811.93	1,215,440,931.15
六、期末现金及现金等价物余额	15,093,135,327.67	9,530,066,182.71

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	38,626,398,410.61	68,808,578,490.28	11,272,166,504.24	80,080,744,994.52
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	38,626,398,410.61	68,808,578,490.28	11,272,166,504.24	80,080,744,994.52
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	3,860,752,098.86	3,918,346,837.99	485,483,352.26	4,403,830,190.25
（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	4,861,044,640.71	4,959,823,316.92	694,905,061.96	5,654,728,378.88
（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	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	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
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

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	-938,891.57	-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	-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
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
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	-981,527,886.50	-981,527,886.50	-266,761,833.54	-1,248,289,720.04
4. 对其他权益工具持有者分配	0.00	0.00	-196,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-196,400,000.00	0.00	-196,400,000.00
5. 提取职工奖福基金	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-18,764,655.35	-18,764,655.35	0.00	-18,764,655.35
(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
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
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
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
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
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

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
(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	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	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	-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	2,395,500.00	5,104,500.00	7,500,000.00
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	4,957,392,997.92	0.00	14,421,818,381.54	0.00	-516,648,908.32	172,488,425.83	2,822,760,757.83	42,487,150,509.47	72,726,925,328.27	11,757,649,856.50	84,484,575,184.77

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度（经重述）												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,069,151,327.74	0.00	-376,378,467.81	0.00	2,637,320,670.31	35,071,329,546.49	68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,373,071.05	1,373,071.05	114,393.00	1,487,464.05
二、本年期初余额	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,069,151,327.74	0.00	-376,378,467.81	0.00	2,637,320,670.31	35,072,702,617.54	68,500,837,352.55	9,922,858,400.21	78,423,695,752.76
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	345,574,164.00		-118,986,338.80	0.00	-2,756,807,954.01	0.00	14,877,720.13	0.00	0.00	3,086,240,956.50	570,898,547.82	1,214,076,401.03	1,784,974,948.85
（一）综合收益总额	0.00	0.00	116,413,661.20	0.00	0.00	0.00	77,548,106.54	0.00	0.00	4,215,814,445.33	4,409,776,213.07	805,276,716.01	5,215,052,929.08

(二) 所有者 投入和 减少资 本	345,574,164.00	0 · 0 0	0.00	0.00	3,057,210,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85	438,500,000.00	3,841,284,919.85
1. 所 有者投 入的普 通股	345,574,164.00	0 · 0 0	0.00	0.00	3,057,210,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85	438,500,000.00	3,841,284,919.85
2. 其 他权益 工具持 有者投 入资本	0.00	0 · 0 0	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 · 0 0	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 · 0 0	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 · 0 0	-235,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,232,148,585.10	-1,467,548,585.10	-29,700,314.98	-1,497,248,900.08
1. 提 取盈余 公积	0.00	0 · 0 0	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 · 0 0	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 · 0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,232,148,585.10	-1,232,148,585.10	-29,700,314.98	-1,261,848,900.08
4. 对其他权益工具持有者分配	0.00	0 · 0 0	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-235,400,000.00	0.00	-235,400,000.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0 · 0 0	0.0 0	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41	0.00	0.00	0.00	102,575,096.27	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0 · 0 0	0.0 0	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 · 0 0	0.0 0	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 · 0 0	0.0 0	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 · 0 0	0.0 0	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 · 0 0	0.0 0	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41	0.00	0.00	0.00	102,575,096.27	0.00	0.00	0.00

6. 其他	0.00	0 · 0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0 · 0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0 · 0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0 · 0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 同一控制下企业合并	0.00	0 · 0 0	0.00	0.0 0	-5,774,114,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-5,774,114,000.00	0.00	-5,774,114,000.00
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0 · 0 0	5,942,665,865.97	0.0 0	14,312,343,373.73	0.00	-361,500,747.68	0.00	2,637,320,670.31	38,158,943,574.04	69,071,735,900.37	11,136,934,801.24	80,208,670,701.61

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	19,659,958,963.88	0.00	12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	51,161,575,647.54
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
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
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	19,659,958,963.88	0.00	12,256,531.23	29,629.18	2,822,760,757.83	15,228,206,480.21	51,161,575,647.54
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	0.00	0.00	929,492.62	160,247.14	0.00	-427,761,448.18	-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	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
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
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
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
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

(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	-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
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	-981,527,886.50
3. 对其他权益工具持有者分配	0.00	0.00	-196,400,000.00	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
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
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
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
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
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
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
(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	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	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	-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
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	50,635,896,815.83

上年金额

单位：元

项目	2022 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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,529,871,894.95	0.00	24,565,668.61	0.00	2,637,320,670.31	14,917,167,097.80	49,206,966,536.44
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
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
其他	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	8,036,389,000.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,529,871,894.95	0.00	24,565,668.61	0.00	2,637,320,670.31	14,917,167,097.80	49,206,966,536.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	345,574,164.00	0.00	-118,986,338.80	0.00	2,023,176,070.59	0.00	-12,166,067.62	0.00	0.00	-1,105,875,517.26	1,131,722,310.91
（一）综合收益总额	0.00	0.00	116,413,661.2	0.00	0.00	0.00	50,504,318.79	0.00	0.00	23,697,971.57	190,615,951.56
（二）所有者投入和减少资本	345,574,164.00	0.00	0.00	0.00	3,057,210,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85
1. 所有者投入的普通股	345,574,164.00	0.00	0.00	0.00	3,057,210,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,402,784,919.85
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
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
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
（三）利润分配	0.00	0.00	-235,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,232,148,585.10	-1,467,548,585.10
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	-1,232,148,585.10	-1,232,148,585.10
3. 对其他权益工具持有者分配	0.00	0.00	-235,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-235,400,000.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41	0.00	0.00	0.00	102,575,096.27	0.00
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	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41	0.00	0.00	0.00	102,575,096.27	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	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. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（六）同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	-994,129,975.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-994,129,975.40
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,942,665,865.97	0.00	19,553,047,965.54	0.00	12,399,600.99	0.00	2,637,320,670.31	13,811,291,580.54	50,338,688,847.35	

三、公司基本情况

（一）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，在国家工商管理总局登记注册成立。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做为本公司发起人，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。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，本集团已发行股份总数为 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。

截至 2023 年 6 月 30 日，本公司累计股本总数 8,381,963,164 股，注册资本为 8,381,963,164.00 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。母公司和最终控制方为国家能源投资集团有限责任公司。

（二）公司业务性质和主要经营活动

许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；代理记账。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

一般项目：电气设备修理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；环保咨询服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；节能管理服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；货物进出口；租赁服务（不含许可类租赁服务）；会议及展览服务；化工产品销售（不含许可类化工产品）；建筑材料销售；非居住房地产租赁；财务咨询；税务服务；企业总部管理；自有资金投资的资产管理服务；电子（气）物理设备及其他电子设备制造。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

(三) 财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2023 年 8 月 29 日批准报出。

本期纳入合并财务报表范围的子公司共 225 户，具体包括：

子公司名称	子公司类型	级次	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
安徽龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源定远风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源凤阳风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源全椒风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
含山龙源梅山风力发电有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
龙源宿州风力发电有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(北京)新能源工程技术有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(北京)新能源工程设计研究院有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(北京)太阳能技术有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
中国福霖风能工程有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
东海龙源生物质发电有限公司	非全资子公司	2	95.00	95.00
龙源(莆田)风力发电有限责任公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	非全资子公司	2	98.00	98.00
国能龙源(福建)新能源有限公司	非全资子公司	2	90.00	90.00
福建龙源海上风力发电有限公司	非全资子公司	2	71.00	71.00
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	非全资子公司	2	91.00	91.00
福建龙源风力发电有限责任公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源平潭风力发电有限公司	非全资子公司	2	90.00	90.00
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	非全资子公司	2	60.00	60.00
龙源(酒泉)风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
甘肃新安风力发电有限公司	非全资子公司	2	54.54	54.54
甘肃龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	75.00	75.00
龙源(张掖)新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(玉门)新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
甘肃洁源风电有限责任公司	非全资子公司	2	77.11	77.11
龙源(敦煌)新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(金昌)新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
永昌龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(环县)新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
临泽龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
广东国能龙源新能源有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
广西龙源风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源玉林风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源柳州风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源钦州风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源宾阳风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
广西龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
海南龙源新能源有限公司	非全资子公司	2	75.00	75.00
龙源电力海外投资有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
河北龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
河北围场龙源建投风力发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	100.00
龙源建投(承德)风力发电有限公司	非全资子公司	2	55.00	55.00
龙源(张家口)风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源(张北)风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00

河南龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
伊春兴安岭风力发电有限公司	非全资子公司	2	55.00	55.00
伊春龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	40.00	70.00
桦南龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	40.00	71.10
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
抚远龙源风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
海林龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
鹤岗龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	95.00	95.00
依兰龙源汇能风力发电有限公司	非全资子公司	2	92.00	92.00
通河龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	80.00	80.00
双鸭山龙源风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
海林市龙源新能源有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
黑龙江龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
铁力龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
五大连池龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
桦南龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
湖北龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源保康风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
贵州龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国能龙源（松桃）新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
湖南龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（慈利）新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
涟源龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
衡东龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
吉林龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	66.23	66.23
龙源（长岭）风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（农安）风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
通榆新发风力发电有限公司	非全资子公司	2	93.73	93.73
延边龙源风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
吉林东丰龙新发电有限公司	非全资子公司	2	88.00	88.00
乾安国能龙源新能源有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
国电联合动力技术（长春）有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
江苏海上龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	非全资子公司	2	80.00	80.00
海安龙源海上风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
射阳龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
龙源盐城新能源发展有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
江苏龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	50.00
龙源（如东）风力发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	50.00
龙源启东风力发电有限公司	非全资子公司	2	45.00	45.00
龙源大丰风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源盱眙风力发电有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
龙源东海风力发电有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
南通通州龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
如皋龙源新能源发展有限公司	非全资子公司	2	35.00	35.00
江西龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源宜春风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源乐安风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
铜鼓龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
永修龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00

铅山龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
江阴苏龙热电有限公司	非全资子公司	2	27.00	74.00
辽宁龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
沈阳龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	98.60	98.60
铁岭龙源风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源阜新风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
赤峰新胜风力发电有限公司	非全资子公司	2	34.00	100.00
赤峰龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	97.01	97.01
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
赤峰龙源松州风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	非全资子公司	2	75.00	75.00
龙源（包头）风力发电有限责任公司	非全资子公司	2	75.00	75.00
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	非全资子公司	2	75.00	75.00
龙源达茂风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	非全资子公司	2	75.00	75.00
龙源兴和风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电武川红山风电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
内蒙古龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
南通天生港发电有限公司	非全资子公司	2	31.94	63.02
利通龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
吴忠龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
宁夏龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
青铜峡龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
江苏龙源风电技术培训有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（青海）新能源开发有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源大柴旦新能源开发有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
山东龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
龙源临沂风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（德州）风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（聊城）新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电龙源神池风力发电有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
山西龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源静乐风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
右玉龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源岢岚风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源岚县风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源宁武风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源偏关风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源和顺风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
繁峙龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电龙源吴起新能源有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
定边龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
靖边龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
陕西龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源横山新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
彬州龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（北京）新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00

龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源绿色能源（北京）有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
天津龙源新能源开发有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
新疆天风发电股份有限公司	非全资子公司	2	59.53	59.53
龙源巴里坤风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源阿拉山口风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
布尔津县天润风电有限公司	非全资子公司	2	60.00	60.00
龙源托里风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
新疆龙源风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
龙源吐鲁番新能源有限公司	非全资子公司	2	90.00	90.00
龙源哈密新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源布尔津风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
雄亚投资有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源西藏新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源西藏那曲新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
布拖龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源友谊生物质发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
云南龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源大理风力发电有限公司	非全资子公司	2	80.00	80.00
龙源石林新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源丽江新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源巍山风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
曲靖龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
浙江龙源新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	非全资子公司	2	76.00	76.00
浙江舟山岑港风力发电有限公司	非全资子公司	2	90.00	90.00
龙源磐安风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源仙居风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
雄亚（温岭）新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
舟山龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
舟山龙源雄亚新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
台州路桥龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
中能电力科技开发有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国能重庆风电开发有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国能龙源罗平新能源有限公司	非全资子公司	2	51.00	51.00
国能龙源都匀风力发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	100.00
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	50.00
国电山东济南龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	100.00
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	非全资子公司	2	50.00	100.00
国能定边新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
天津国电洁能电力有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电甘肃新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电山西洁能有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国能东北新能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
广西国能能源发展有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国电华北内蒙古新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
国能云南新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00

国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
淮安洪泽龙源新能源有限公司	非全资子公司	2	34.00	34.00
侯马龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
天津龙源海晶新能源有限公司	非全资子公司	2	85.00	85.00
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
扬州江都龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
新沂龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
临朐龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	非全资子公司	2	60.00	60.00
天长龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙南龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
万载龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
余干龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
安远龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
崇仁龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
德兴龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
南城龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
乌海市龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
松桃龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
三都龙源新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00

子公司的持股比例不同于表决权比例的原因、以及持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据说明详见附注九、在其他主体中的权益。

本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 17 户，减少 1 户，合并范围变更主体的具体信息详见附注八、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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。

2、持续经营

本集团对报告期末起 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

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期本集团的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

营业周期是指企业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。本集团以 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

用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，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。

2. 同一控制下的企业合并

本集团在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，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，在取得控制权日，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。对于合并日之前持有的股权投资，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，暂不进行会计处理，直至处置该项投资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所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

购买日是指本集团实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本集团的日期。同时满足下列条件时，本集团一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本集团内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本集团已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本集团实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

本集团在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本集团对合并成本大于合并中取得的被购买方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差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，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；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

6、合并财务报表的编制方法

1. 合并范围

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本集团所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

2. 合并程序

本集团以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本集团编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团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权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相

关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内，本集团处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本集团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或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，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或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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，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：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 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。

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，本集团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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

本集团因购买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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

本集团根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

(1) 合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

(2) 合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

(3) 其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

2. 共同经营会计处理方法

本集团确认共同经营中利益份额中与本集团相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

(1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

(2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本集团向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，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。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本集团全额确认该损失。

本集团自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，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。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本集团按承担的份额确认该部分损失。

本集团对共同经营不享有共同控制，如果本集团享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本集团库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下其他综合收益列示。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；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。

10、金融工具

1. 金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

- （1）收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且 (a) 实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或 (b) 虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

2. 金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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分类为：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本集团对金融资产的分类，依据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，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。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，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择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，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将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，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3. 金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本集团在初始确认时确定金融负债的分类。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。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）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。

4. 金融工具抵销

同时满足下列条件的，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：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；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。

5. 金融资产减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本集团将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

（2）应收款项及租赁应收款

本集团对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本集团作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

6. 金融资产转移

本集团已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。

本集团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，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11、应收票据

本集团对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、10、金融工具”。

本集团对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值或在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收票据单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本集团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判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
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，原则上不计提坏账准备
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

12、应收账款

本集团对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项，本集团选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

1. 预期信用损失的简化模型：始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备

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

2. 采用预期信用损失的一般模型，详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

13、应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，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：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，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。

本集团将持有的应收款项，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出售，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。

14、其他应收款

本集团对其他应收款采用预期信用损失的一般模型详见“五、10、金融工具”进行处理。

15、存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

根据存货类别，发出存货采用先进先出法、移动加权平均法、加权平均法或个别计价法。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，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。

4. 存货的盘存制度

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

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

16、合同成本

1. 合同履约成本

本集团对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则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) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

(3) 该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

本集团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。增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不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。

17、债权投资

本集团对债权投资采用预期信用损失的一般模型详见“五、10、金融工具”进行处理。

18、长期应收款

本集团《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，其确认和计量，参见附注“五、33”。

对于《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，本集团选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团租赁相关长期应收款的确认和计量，参见附注“五、36”。

对于租赁应收款的减值，本集团选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

19、长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注五、5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

本集团能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，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对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本集团按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

(2) 权益法

本集团对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，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差额，计入当期损益。

本集团取得长期股权投资后，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；并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所有者权益。

本集团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。本集团与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本集团确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

(1) 公允价值计量转权益法核算

本集团原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本集团原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有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初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本集团因处置部分股权投资等原因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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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。

（4）成本法转权益法

本集团因处置部分权益性投资等原因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。

（5）成本法转公允价值计量

本集团因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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，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。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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：

（1）在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

(2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相应对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（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，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，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

(2) 在合并财务报表中，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，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。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本集团按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本集团与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本集团对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本集团并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本集团确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方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。本集团通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：

(1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；(2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程；(3) 与被投资单位之间发生重要交易；(4) 向被投资单位派出管理人员；(5) 向被投资单位提供关键技术资料。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

21、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	年限平均法	10-50	0	2.00-10.00
通用设备及电力专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

22、在建工程

1. 在建工程初始计量

本集团自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。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，并按本集团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。

23、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24、使用权资产

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本集团对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；

2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3. 发生的初始直接费用；

4. 为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

本集团按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对上述第 4 项所述成本进行确认和计量。

初始直接费用，是指为达成租赁所发生的增量成本。增量成本是指若企业不取得该租赁，则不会发生的成本。

本集团参照《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。对于能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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，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。

本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

25、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产包括土地使用权、特许权等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。

3. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；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。

（2）内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（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。

26、长期资产减值

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

(1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；(2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；(3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据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较高者确定。

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等。

资产预计未来现金流量的现值，应当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。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

27、长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

28、合同负债

本集团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。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

29、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团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。本集团在职工为本集团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。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团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。

（3）辞退福利的会计处理方法

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

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本集团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。

30、租赁负债

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

1. 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；
3. 购买选择权的行权价格，前提是本集团合理确定将行使该选择权；
4. 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权；
5. 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，本集团采用增量借款利率作为折现率。

31、预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本集团承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本集团，且该义务的金额能够可靠的计量时，本集团将该项义务确认为预计负债。

2. 本集团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初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

32、优先股、永续债等其他金融工具

(1) 永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本集团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，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

(2) 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用以外，均计入当期损益。

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

33、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团的收入主要来源于如下业务类型：

(1) 电力、热力及商品销售(包括煤炭贸易)收入；

(2) 服务特许权建造收入

本集团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，是指合同中本集团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。

本集团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，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；(3)本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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，本集团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，本集团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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

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

由于本集团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。

34、政府补助

1. 政府补助包括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，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

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，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。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费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

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

5. 本集团将与本集团日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本集团日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

6. 本集团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集团两种情况处理：

(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集团提供贷款的，本集团选择按照下列方法进行会计处理：

1) 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。

2) 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集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间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，转回减记的金额。

4. 本集团当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

36、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

1) 承租人

本集团为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量。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。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当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，应当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。本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。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。本集团对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 出租人

本集团作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本集团应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

（2）融资租赁的会计处理方法

1) 承租人

本集团为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。在租赁期开始后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量。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。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当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，应当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。本集团按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。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。本集团对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 出租人

本集团作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

37、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则解释第 16 号》	不适用	见会计政策变更说明

会计政策变更说明：

（1）执行企业会计准则解释第 16 号对本集团的影响

2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称“解释 16 号”），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。公司于 2023 年 1 月 1 日执行解释 16 号的该项规定，对于在首次执行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初，对单项交易涉及的租赁负债和使用权资产分别确认递延所得税资产和负债，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。本次会计政策变更引起的追溯调整对本集团合并财务报表的主要影响如下：

单位：元

项目	合并资产负债表（于 2022 年 1 月 1 日）		
	政策变更前	变更影响	政策变更后

递延所得税资产	286,014,897.01	2,412,228.30	288,427,125.31
递延所得税负债	190,159,997.32	924,764.25	191,084,761.57
归属于母公司所有者权益	68,499,464,281.50	1,373,071.05	68,500,837,352.55
少数股东权益	9,922,744,007.21	114,393.00	9,922,858,400.21

单位：元

项目	合并资产负债表（于 2022 年 12 月 31 日）		
	政策变更前	变更影响	政策变更后
递延所得税资产	506,140,935.12	2,635,498.64	508,776,433.76
递延所得税负债	264,928,266.60	812,127.24	265,740,393.84
归属于母公司所有者权益	68,806,745,941.40	1,832,548.88	68,808,578,490.28
少数股东权益	11,272,175,681.72	-9,177.48	11,272,166,504.24

单位：元

项目	合并利润表（2022 年 1-6 月）		
	政策变更前	变更影响	政策变更后
所得税费用	1,168,298,636.91	660,541.38	1,168,959,178.29
净利润	5,137,584,105.00	-660,541.38	5,136,923,563.62
归属于母公司股东方净利润	4,332,847,570.37	-619,463.84	4,332,228,106.53
少数股东损益	804,736,534.63	-41,077.54	804,695,457.09

（2）重要会计估计变更□适用 不适用**（3）2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况**□适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

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

注 1：根据财政部、税务总局、海关总署发布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部、税务总局、海关总署公告 2019 年第 39 号），自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 16% 和 10% 税率的，税率分别调整为 13% 和 9%。故自 2019 年 4 月 1 日起，本集团采用 13% 和 9% 的增值税税率。

注 2：本集团位于香港的子公司雄亚投资有限公司，适用于 16.5% 的香港企业所得税。根据英属维京群岛的相关法律法规，本集团子公司雄亚（维尔京）有限公司，无须在英属维京群岛缴纳所得税。

注 3：雄亚投资有限公司和雄亚（维尔京）有限公司，作为中国公司控制的海外公司，按照国税发[2009]第 82 号被认定为中国居民企业纳税人。据此，该等公司适用于 25% 的中国所得税，向该等公司分配的股利可免于代扣代缴所得税。

注 4：本集团位于加拿大的子公司龙源加拿大可再生能源有限公司，适用于 26.5% 的加拿大企业所得税。本集团位于南非的子公司龙源南非可再生能源有限公司，自 2023 年 1 月 1 日起，适用于 27% 的南非企业所得税（2023 年 1 月 1 日以前：28%）。本集团位于乌克兰的子公司龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司，适用于 18% 的乌克兰企业所得税。

2、税收优惠

1. 增值税税收优惠政策

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

2. 企业所得税税收优惠政策

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

根据财政部税务总局公告【2021】第 13 号相关规定，符合条件条件的制造业企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2021 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2021 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200%在税前摊销。其他企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，在 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日期间，再按照实际发生额的 75%在税前加计扣除；形成无形资产的，在上述期间按照无形资产成本的 175%在税前摊销。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,200.10	3,019.00
银行存款	17,767,457,021.34	20,272,581,012.67
其他货币资金	327,487,384.22	203,393,599.50
未到期应收利息	3,105,060.40	17,134,194.35
合计	18,098,050,666.06	20,493,111,825.52
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	425,468,397.88	2,137,452,252.62

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	491,785,825.23	448,539,334.64
其中：		
权益工具投资	241,785,825.23	206,539,334.64
理财产品	250,000,000.00	242,000,000.00
合计	491,785,825.23	448,539,334.64

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	34,560,425.00	201,634,379.64
商业承兑票据	4,895,940.85	0.00
合计	39,456,365.85	201,634,379.64

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价	账面余额	坏账准备	账面价

	金额	比例	金额	计提比例	值	金额	比例	金额	计提比例	值
按单项计提坏账准备的应收票据	1,000,000.00	2.47%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	0.49%	1,000,000.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收票据	39,456,365.85	97.53%	0.00	0.00%	39,456,365.85	201,634,379.64	99.51%	0.00	0.00%	201,634,379.64
其中：										
银行承兑票据	34,560,425.00	85.43%	0.00	0.00%	34,560,425.00	201,634,379.64	99.51%	0.00	0.00%	201,634,379.64
商业承兑票据	4,895,940.85	12.10%	0.00	0.00%	4,895,940.85	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
合计	40,456,365.85	100.00%	1,000,000.00	2.47%	39,456,365.85	202,634,379.64	100.00%	1,000,000.00	0.49%	201,634,379.64

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备的应收票据	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	60,980,579.37
商业承兑票据	0.00

合计	60,980,579.37
----	---------------

(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	8,220,000.00
商业承兑票据	0.00	1,438,864.15
合计	0.00	9,658,864.15

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收账款	479,070,207.68	100.00%	220,553,476.21	46.04%	258,516,731.47	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32
其中：										
其他组合	479,070,207.68	100.00%	220,553,476.21	46.04%	258,516,731.47	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32
合计	479,070,207.68	100.00%	220,553,476.21	46.04%	258,516,731.47	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	426,830,245.10
1 至 2 年	23,691,260.17
2 至 3 年	9,035,834.11

3 年以上	19,512,868.30
3 至 4 年	3,405,678.00
4 至 5 年	6,098,349.36
5 年以上	10,008,840.94
合计	479,070,207.68

(2) 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	221,464,595.21	0.00	-669,893.90	-241,225.10	0.00	220,553,476.21
合计	221,464,595.21	0.00	-669,893.90	-241,225.10	0.00	220,553,476.21

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

无。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
中海阳能源集团股份有限公司	241,225.10

其中重要的应收账款核销情况：

无。

应收账款核销说明：

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
江阴周北热电有限公司	37,166,297.51	7.76%	0.00
国能七都建发文山清洁能源有限公司	19,800,000.00	4.13%	0.00
江阴新源热电有限公司	15,916,804.50	3.32%	0.00

江苏南通二棉有限公司	13,700,301.74	2.86%	0.00
江苏南通发电有限公司	12,468,700.58	2.60%	0.00
合计	99,052,104.33	20.67%	

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	118,982,849.71	162,185,782.64
应收账款	33,634,940,672.37	26,938,257,691.04
合计	33,753,923,522.08	27,100,443,473.68

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

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	汇兑调整	
应收账款	68,581,528.92	6,983,145.38	0.00	0.00	1,243,030.29	76,807,704.59
合计	68,581,528.92	6,983,145.38	0.00	0.00	1,243,030.29	76,807,704.59

其他说明：

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	116,310,015.84	0.00
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	116,310,015.84	0.00

6、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	782,112,429.90	87.22%	664,066,312.46	83.72%

1 至 2 年	60,411,034.43	6.74%	76,020,464.31	9.58%
2 至 3 年	42,313,676.31	4.72%	39,311,850.84	4.96%
3 年以上	11,874,028.86	1.32%	13,788,746.32	1.74%
合计	896,711,169.50		793,187,373.93	

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：

单位：元

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
横州市财政局	20,500,550.00	2-3 年	未到结算期
南宁市邕宁区百济镇财政所	8,500,000.00	1-2 年	未到结算期
龙川县自然资源局	7,210,000.00	2-3 年	未到结算期
合计	36,210,550.00		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)	预付款时间	未结算原因
国能易购（北京）科技有限公司	216,394,849.62	24.13	1 年以内及 1 年以上	未到结算期
内蒙古蒙泰集团有限公司	71,257,970.23	7.95	1 年以内	未到结算期
国能销售集团华东能源有限公司	50,443,000.00	5.63	1 年以内	未到结算期
中煤集团山西华昱能源有限公司	31,079,106.80	3.47	1 年以内	未到结算期
伊泰能源（上海）有限公司	29,281,765.50	3.27	1 年以内	未到结算期
合计	398,456,692.15	44.44		

其他说明：

无。

7、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	28,693,119.13	57,544,107.91
其他应收款	819,483,303.06	819,007,730.77
合计	848,176,422.19	876,551,838.68

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

项目（或被投资单位）	期末余额（元）	期初余额
依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	20,161,487.72
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.05	15,882,681.41
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	651,770.35
合计	28,693,119.13	57,544,107.91

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-3年	尚未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5年以上	尚未支付	否
合计	20,848,168.43			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

无。

(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	505,482,021.26	392,115,314.76
增值税即征即退	204,099,163.50	186,773,323.66
保证金、押金、备用金	141,798,040.82	183,693,221.69
保险赔款	55,766,181.59	60,281,312.33
代垫款等	213,516,737.36	297,333,399.80
合计	1,120,662,144.53	1,120,196,572.24

2) 坏账准备计提情况

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	整个存续期预期信用	整个存续期预期信用	

	损失	损失(未发生信用减值)	损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	301,188,841.47	0.00	0.00	301,188,841.47
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	-10,000.00	0.00	0.00	-10,000.00
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
2023年6月30日余额	301,178,841.47	0.00	0.00	301,178,841.47

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	769,689,348.66
1至2年	69,355,898.10
2至3年	51,699,173.82
3年以上	229,917,723.95
3至4年	22,949,297.27
4至5年	11,704,885.03
5年以上	195,263,541.65
合计	1,120,662,144.53

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	
坏账准备	301,188,841.47	0.00	-10,000.00	0.00	0.00	301,178,841.47
合计	301,188,841.47	0.00	-10,000.00	0.00	0.00	301,178,841.47

4) 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
新疆达风变电运营有限责任公司	代垫款	38,173,412.44	5年以上	3.41%	0.00
江苏省如东县国家税务局	增值税即征即退	28,762,853.57	1年以内	2.57%	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	往来款	27,521,408.94	1年以内	2.46%	0.00
陆良县国税局	增值税即征即退	21,495,385.57	1年以内	1.92%	0.00
中国人寿财产保险股份有限公司辽阳市中心支公司	保险赔款	20,575,927.38	1年以内	1.84%	0.00
合计		136,528,987.90		12.20%	0.00

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
各地税务机关	增值税即征即退	204,099,163.50	1年以内	2023年、财税[2016]74号
合计		204,099,163.50		

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	631,574,613.20	8,093,961.44	623,480,651.76	631,312,898.62	8,093,961.44	623,218,937.18
库存商品	176,642,564.95	0.00	176,642,564.95	126,246,200.69	0.00	126,246,200.69
周转材料	867,818.02	0.00	867,818.02	489,639.73	0.00	489,639.73
合计	809,084,996.17	8,093,961.44	800,991,034.73	758,048,739.04	8,093,961.44	749,954,777.60

(2) 存货受限情况

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	受限原因
原材料	3,721,695.27	3,494,806.59	债券抵押
合计	3,721,695.27	3,494,806.59	

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	1,894,700,523.91	1,925,855,645.13
预缴税金	89,945,150.54	104,479,309.32
股权收购预付款	209,750,000.00	251,750,000.00
合计	2,194,395,674.45	2,282,084,954.45

其他说明：

无。

10、债权投资

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 Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	47,557,332.19	0.00	47,557,332.19	50,857,942.41	0.00	50,857,942.41
减：一年内到期的债权投资	3,287,496.90	0.00	3,287,496.90	2,261,437.95	0.00	2,261,437.95
合计	44,269,835.29	0.00	44,269,835.29	48,596,504.46	0.00	48,596,504.46

重要的债权投资

无。

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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											

江苏南通发电有限公司	643,976,969.67	0.00	0.00	-47,203,774.91	0.00	7,500,000.00	0.00	0.00	0.00	604,273,194.76	0.00
小计	643,976,969.67	0.00	0.00	-47,203,774.91	0.00	7,500,000.00	0.00	0.00	0.00	604,273,194.76	0.00
二、联营企业											
国能融资租赁有限公司	1,659,588,309.90	1,960,000.00	0.00	-14,563,744.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,605,024,565.27	0.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	357,600,290.47	0.00	0.00	1,030,824.00	0.00	0.00	-19,245,600.00	0.00	0.00	339,385,514.47	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	207,186,630.68	0.00	0.00	15,090,320.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	222,276,951.27	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	141,986,505.99	62,500,000.00	0.00	20,807,753.32	0.00	0.00	-54,240,833.52	0.00	0.00	171,053,425.79	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	141,978,777.74	0.00	0.00	5,416,775.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147,395,552.74	0.00
上海银桦航运有限公司	127,158,261.95	0.00	0.00	-2,238,661.81	0.00	0.00	-4,900,000.00	0.00	0.00	120,019,600.14	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	110,292,070.99	0.00	0.00	3,851,670.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,143,740.99	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	56,293,574.85	0.00	0.00	1,250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,543,574.85	0.00
国能通河县新能源有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00

航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,993,287.95	0.00	0.00	900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,893,287.95	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	45,404,049.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,404,049.10	0.00
同心龙源合创电力有限责任公司	38,016,286.66	0.00	0.00	-26,232,612.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,783,674.01	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	25,797,533.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,797,533.17	0.00
国电联合动力技术有限公司	21,528,953.16	0.00	0.00	-21,528,953.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
江苏华电华汇能源有限公司	19,671,058.28	0.00	0.00	-2,699,920.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,971,137.98	0.00
天津龙源高速新能源有限公司	16,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,500,000.00	0.00
中核甘肃风力发电有限公司	16,434,996.69	0.00	0.00	4,753,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,187,996.69	0.00
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	12,698,233.34	0.00	0.00	720,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,418,233.34	0.00

南通苏 通天电 新能源 有限公 司	11,707 ,092.7 6	7,600, 000.00	0.00	390,86 3.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,697 ,955.9 7	0.00
江阴国 联新能 源有限 公司	10,000 ,000.0 0	10,000 ,000.0 0	0.00	- 68,215 .53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,931 ,784.4 7	0.00
江阴市 华泰新 能源有 限公司	9,197, 620.25	0.00	0.00	- 542,03 2.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,655, 587.93	0.00
江苏海 上国能 新能源 工程有 限公司	4,242, 831.80	0.00	0.00	- 316,38 5.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,926, 446.40	0.00
汕头福 澳风力 发电公 司	3,424, 016.31	0.00	0.00	- 119,50 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,304, 516.31	0.00
吉林东 北中能 电力节 能有限 公司	467,82 3.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	467,82 3.42	467,82 3.42
国能常 州第二 发电有 限公司	0.00	109,00 0,000. 00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109,00 0,000. 00	0.00
江阴市 华锐绿 色能源 有限公 司	0.00	12,250 ,000.0 0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,250 ,000.0 0	0.00
小计	3,153, 168,20 5.46	2,161, 350,00 0.00	0.00	- 14,098 ,819.6 8	0.00	0.00	- 78,386 ,433.5 2	0.00	0.00	5,222, 032,95 2.26	467,82 3.42
合计	3,797, 145,17 5.13	2,161, 350,00 0.00	0.00	- 61,302 ,594.5 9	0.00	7,500, 000.00	- 78,386 ,433.5 2	0.00	0.00	5,826, 306,14 7.02	467,82 3.42

12、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具的成本	244,423,655.41	294,423,655.41
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-16,254,557.09	-31,323,567.01
合计	228,169,098.32	263,100,088.40

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
深圳能源集团股份有限公司	0.00	17,693,187.49	0.00	0.00	0.00	0.00
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	26,765.80	0.00	5,835,040.75	0.00	0.00	0.00
康欣新材料股份有限公司	0.00	867,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00
张家口长城风电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	0.00	0.00	44,696,276.04	0.00	0.00	0.00
西藏电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
江苏银行股份有限公司	0.00	20,714,739.68	0.00	0.00	0.00	0.00
华能（海南）股份有限公司	0.00	0.00	550,000.00	0.00	0.00	0.00
汕头市南方风能发展有限公司	500,000.00	0.00	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00
龙源电气公司 昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	448,367.47	0.00	0.00	0.00

其他说明：

无。

13、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	34,288,807.33	0.00	0.00	34,288,807.33
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00

(1) 外购	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	34,288,807.33	0.00	0.00	34,288,807.33
二、累计折旧和累计摊销				0.00
1. 期初余额	15,418,065.94	0.00	0.00	15,418,065.94
2. 本期增加金额	428,610.09	0.00	0.00	428,610.09
(1) 计提或摊销	428,610.09	0.00	0.00	428,610.09
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	15,846,676.03	0.00	0.00	15,846,676.03
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				
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	18,442,131.30	0.00	0.00	18,442,131.30
2. 期初账面价值	18,870,741.39	0.00	0.00	18,870,741.39

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 □不适用

14、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	133,247,089,569.20	134,641,322,749.98
固定资产清理	1,305,778.20	1,466,910.15
合计	133,248,395,347.40	134,642,789,660.13

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备	合计
----	--------	-------------	----

一、账面原值：			
1. 期初余额	18,440,392,821.65	197,638,753,509.53	216,079,146,331.18
2. 本期增加金额	228,990,279.90	3,666,670,173.94	3,895,660,453.84
(1) 购置	1,252,264.45	87,754,011.99	89,006,276.44
(2) 在建工程转入	181,146,049.44	3,601,362,814.83	3,782,508,864.27
(3) 明细间重分类	36,607,917.77	-36,607,917.77	0.00
(4) 汇兑调整	9,984,048.24	14,161,264.89	24,145,313.13
3. 本期减少金额	3,587,023.93	410,406,661.87	413,993,685.80
(1) 处置或报废	28,070.34	33,224,055.82	33,252,126.16
(2) 资产间重分类	3,558,953.59	162,149,989.77	165,708,943.36
(3) 其他减少	0.00	215,032,616.28	215,032,616.28
4. 期末余额	18,665,796,077.62	200,895,017,021.60	219,560,813,099.22
二、累计折旧			
1. 期初余额	6,372,592,264.12	72,878,110,232.99	79,250,702,497.11
2. 本期增加金额	262,710,280.55	4,647,895,090.77	4,910,605,371.32
(1) 计提	257,650,420.58	4,635,220,051.22	4,892,870,471.80
(2) 明细间重分类	1,821,485.71	-1,821,485.71	0.00
(3) 汇兑调整	3,238,374.26	14,496,525.26	17,734,899.52
3. 本期减少金额	1,360,895.19	41,950,162.05	43,311,057.24
(1) 处置或报废	22,522.70	30,581,136.94	30,603,659.64
(2) 资产间重分类	1,338,372.49	11,369,025.11	12,707,397.60
4. 期末余额	6,633,941,649.48	77,484,055,161.71	84,117,996,811.19
三、减值准备			
1. 期初余额	282,742,587.02	1,904,378,497.07	2,187,121,084.09
2. 本期增加金额	0.00	8,605,634.74	8,605,634.74
(1) 计提			
(2) 汇兑调整	0.00	8,605,634.74	8,605,634.74
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	282,742,587.02	1,912,984,131.81	2,195,726,718.83
四、账面价值			
1. 期末账面价值	11,749,111,841.12	121,497,977,728.08	133,247,089,569.20
2. 期初账面价值	11,785,057,970.51	122,856,264,779.47	134,641,322,749.98

(2) 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	1,305,778.20	1,466,910.15
合计	1,305,778.20	1,466,910.15

其他说明：

无。

15、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	18,615,144,461.60	14,737,467,953.65
工程物资	3,100,824,109.94	2,989,809,558.95
合计	21,715,968,571.54	17,727,277,512.60

(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
天津滨海新区 龙源海晶盐光 互补项目	1,824,702,66 5.40	0.00	1,824,702,66 5.40	1,061,266,41 1.68	0.00	1,061,266,41 1.68
龙源乌克兰南 方风电有限公 司项目	796,114,793. 95	259,688,775. 03	536,426,018. 92	781,149,747. 05	271,932,257. 00	509,217,490. 05
鹤岗市天合光 能 50 万千瓦 光伏发电无补 贴平价上网试 点项目（北 区）	577,320,213. 80	0.00	577,320,213. 80	213,024,595. 75	0.00	213,024,595. 75
湖北龙源仙桃 市西流河镇光 伏项目（一 期）	435,799,500. 24	0.00	435,799,500. 24	283,350,390. 33	0.00	283,350,390. 33
湖北龙源仙桃 市西流河镇光 伏项目（二 期）	459,461,655. 18	0.00	459,461,655. 18	352,836,796. 14	0.00	352,836,796. 14
临泽光伏电站 项目	915,500,896. 85	0.00	915,500,896. 85	1,009,505,61 3.35	0.00	1,009,505,61 3.35
迅风风电场基 建项目	280,065,739. 73	0.00	280,065,739. 73	241,848,349. 90	0.00	241,848,349. 90
罗平九龙山风 电项目	512,740,980. 38	0.00	512,740,980. 38	207,361,269. 93	0.00	207,361,269. 93
龙源横州市茉 莉风光储一体 化项目（光 伏）	353,741,926. 61	0.00	353,741,926. 61	303,802,500. 41	0.00	303,802,500. 41
龙源柳州三江 独峒风电项目	431,239,035. 91	0.00	431,239,035. 91	413,928,952. 69	0.00	413,928,952. 69
龙源宾阳县陈 平风电项目	396,555,141. 20	0.00	396,555,141. 20	348,273,329. 38	0.00	348,273,329. 38
霍邱县冯瓠乡 100MW 渔光互 补项目	267,974,790. 14	0.00	267,974,790. 14	180,790,119. 28	0.00	180,790,119. 28
技改及其他	12,295,723,3 30.60	672,107,433. 36	11,623,615,8 97.24	10,284,369,5 68.12	672,107,433. 36	9,612,262,13 4.76

合计	19,546,940,669.99	931,796,208.39	18,615,144,461.60	15,681,507,644.01	944,039,690.36	14,737,467,953.65
----	-------------------	----------------	-------------------	-------------------	----------------	-------------------

(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
天津滨海新区龙源海晶盐光互补项目	2,680,320,000.00	1,061,266,411.68	763,436,253.72	0.00	0.00	1,824,702,665.40	68.08%	68.08%	12,442,368.01	9,946,188.84	3.15%	金融机构贷款
龙源乌克兰南方风电有限公司项目	3,230,000,000.00	781,149,747.05	14,965,046.90	0.00	0.00	796,114,793.95	24.65%	24.65%	0.00	0.00	0.00%	资本金及贷款
鹤岗市天合光能50万千瓦光伏发电无补贴平价上网试点项目（北区）	986,443,700.00	213,024,595.75	587,019,661.55	222,724,043.50	0.00	577,320,213.80	81.10%	81.10%	5,231,333.32	4,822,041.65	2.85%	金融机构贷款

湖北龙源仙桃市西流河镇光伏项目（一期）	644,414,500.00	283,350,390.33	152,449,109.91	0.00	0.00	435,799,500.24	67.63%	67.63%	5,174,493.05	3,323,834.71	2.85%	金融机构贷款
湖北龙源仙桃市西流河镇光伏项目（二期）	638,975,100.00	352,836,796.14	106,624,859.04	0.00	0.00	459,461,655.18	71.91%	71.91%	6,439,228.25	5,071,624.08	2.85%	金融机构贷款
临泽光伏电站项目	2,834,089,000.00	1,009,505,613.35	911,679,844.42	1,005,684,560.92	0.00	915,500,896.85	67.79%	67.79%	13,039,683.74	9,289,671.24	2.80%	金融机构贷款
罗平九龙山风电项目	1,058,674,000.00	207,361,269.93	305,379,710.45	0.00	0.00	512,740,980.38	48.43%	48.43%	4,700,850.76	3,359,968.92	2.99%	金融机构贷款
龙源横州市茉莉风光储一体化项目（光伏）	2,243,113,100.00	303,802,500.41	49,939,426.20	0.00	0.00	353,741,926.61	15.77%	15.77%	62,056,768.13	19,136,647.55	3.77%	金融机构贷款
龙源柳州三江独峒风电项目	632,430,000.00	413,928,952.69	17,310,083.22	0.00	0.00	431,239,035.91	68.19%	68.19%	13,849,315.21	5,846,647.89	2.61%	金融机构贷款
龙源宾阳县陈平风电项目	726,180,000.00	348,273,329.38	48,281,811.82	0.00	0.00	396,555,141.20	54.61%	54.61%	7,620,517.26	3,582,291.68	3.16%	金融机构贷款
迅风电场基建项目	390,000,000.00	241,848,349.90	38,217,389.83	0.00	0.00	280,065,739.73	71.81%	71.81%	1,949,810.50	1,387,218.85	2.48%	金融机构贷款

霍邱县冯瓠乡100MW渔光互补项目	611,542,000.00	180,790,119.28	189,329,187.13	102,144,516.27	0.00	267,974,790.14	60.52%	60.52%	3,102,058.67	2,404,102.66	2.65%	金融机构贷款
合计	16,676,181,400.00	5,397,138,075.89	3,184,632,384.19	1,330,553,120.69	0.00	7,251,217,339.39			135,606,426.90	68,170,238.07	0.00%	

(3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料	1,938,391,474.88	16,599,500.00	1,921,791,974.88	1,648,665,188.00	16,599,500.00	1,632,065,688.00
专用设备和材料	1,187,162,921.35	8,130,786.29	1,179,032,135.06	1,365,874,657.24	8,130,786.29	1,357,743,870.95
合计	3,125,554,396.23	24,730,286.29	3,100,824,109.94	3,014,539,845.24	24,730,286.29	2,989,809,558.95

其他说明：

无。

16、使用权资产

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	通用设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	496,837,373.16	196,586,598.65	405,648,828.12	1,099,072,799.93
2. 本期增加金额	1,074,524,423.68	188,470,801.99	2,497,927.75	1,265,493,153.42
(1) 租赁	961,104,469.89	188,679,461.57	2,618,945.18	1,152,402,876.64
(2) 汇兑调整	7,108,924.71	-208,659.58	-121,017.43	6,779,247.70
(3) 资产间重分类	106,311,029.08	0.00	0.00	106,311,029.08
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	1,571,361,796.84	385,057,400.64	408,146,755.87	2,364,565,953.35
二、累计折旧	0.00	0.00	0.00	
1. 期初余额	96,147,490.80	110,936,792.71	43,454,199.41	250,538,482.92
2. 本期增加金额	36,719,101.13	24,908,829.10	10,615,580.38	72,243,510.61
(1) 计提	28,072,174.09	24,941,675.66	10,689,637.51	63,703,487.26
(2) 汇兑调整	2,071,146.85	-32,846.56	-74,057.13	1,964,243.16
(3) 资产间重分类	6,575,780.19	0.00	0.00	6,575,780.19
3. 本期减少金额				
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00

4. 期末余额	132,866,591.93	135,845,621.81	54,069,779.79	322,781,993.53
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				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,438,495,204.91	249,211,778.83	354,076,976.08	2,041,783,959.82
2. 期初账面价值	400,689,882.36	85,649,805.94	362,194,628.71	848,534,317.01

其他说明：

无。

17、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	特许权	海域使用权等	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	1,556,875,036.40	11,868,600,000.00	765,290,672.28	14,190,765,708.68
2. 本期增加金额	271,681,169.55	17,573,941.06	131,080,237.14	420,335,347.75
(1) 购置	48,042,433.90	17,573,941.06	122,451,687.13	188,068,062.09
(2) 资产间重分类	223,638,735.65	0.00	0.00	223,638,735.65
(3) 汇兑调整	0.00	0.00	8,628,550.01	8,628,550.01
3. 本期减少金额	0.00	0.00	47,169.81	47,169.81
(1) 处置	0.00	0.00	47,169.81	47,169.81
4. 期末余额	1,828,556,205.95	11,886,173,941.06	896,323,739.61	14,611,053,886.62
二、累计摊销				
1. 期初余额	402,087,232.51	5,778,304,143.21	204,495,415.13	6,384,886,790.85
2. 本期增加金额	31,168,340.80	274,594,057.66	20,416,119.41	326,178,517.87
(1) 计提	21,359,513.52	274,594,057.66	20,416,119.41	316,369,690.59
(2) 资产间重分类	9,808,827.28	0.00	0.00	9,808,827.28
3. 本期减少金额	0.00	0.00	172,498.63	172,498.63
(1) 处置	0.00	0.00	47,169.81	47,169.81
(2) 汇兑调整	0.00	0.00	125,328.82	125,328.82
4. 期末余额	433,255,573.31	6,052,898,200.87	224,739,035.91	6,710,892,810.09

三、减值准备				
1. 期初余额	0.00	0.00	98,084,988.93	98,084,988.93
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	98,084,988.93	98,084,988.93
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,395,300,632.64	5,833,275,740.19	573,499,714.77	7,802,076,087.60
2. 期初账面价值	1,154,787,803.89	6,090,295,856.79	462,710,268.22	7,707,793,928.90

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.10%

18、开发支出

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	转入当期损益	其他	
大型风电企业网络安全综合防御体系关键技术研究与应用	5,421,174.14	0.00	0.00	0.00		5,421,174.14
福建龙源海上风力发电有限公司-漂浮式海上项目	4,440,687.93	0.00	1,100.00	0.00	0.00	4,441,787.93
信息化风电场项目	3,779,921.04	0.00	0.00	0.00	0.00	3,779,921.04
风电场防覆冰技术及配套装备的研究与应用	2,711,785.62	0.00	0.00	0.00	1,186,226.42	1,525,559.20
千野草场风电场	2,106,603.76	0.00	0.00	0.00	0.00	2,106,603.76
其他项目	7,112,195.46	2,579,529.14	1,381,090.86	417,535.41	462,316.53	10,192,963.52
合计	25,572,367.95	2,579,529.14	1,382,190.86	417,535.41	1,648,542.95	27,468,009.59

其他说明

无。

19、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成		处置		

的事项		的				
商誉	213,521,229.91	0.00	0.00	0.00	0.00	213,521,229.91
减：减值准备	17,903,844.19	0.00	0.00	0.00	0.00	17,903,844.19
合计	195,617,385.72	0.00	0.00	0.00	0.00	195,617,385.72

(2) 商誉减值准备

□适用 不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 不适用

(4) 说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

□适用 不适用

(5) 商誉减值测试的影响

□适用 不适用

20、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
Dufferin 项目推迟生产支出	15,507,258.31	1,006,757.09	688,084.62	0.00	15,825,930.78
龙源（北京）风电工程技术有限公司实验室装修	6,871,410.84	1,531,482.86	464,304.42	0.00	7,938,589.28
固定资产改良	2,407,239.22	464,046.08	0.00	0.00	2,871,285.30
集团办公楼装修	1,531,650.50	0.00	95,728.14	0.00	1,435,922.36
装修费	1,230,297.16	0.00	304,052.28	0.00	926,244.88
其他小额	4,131,061.69	1,263,593.16	1,549,573.99	0.00	3,845,080.86
合计	31,678,917.72	4,265,879.19	3,101,743.45	0.00	32,843,053.46

其他说明

无。

21、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（经重述）	
	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	1,523,491,845.25	342,420,802.66	1,540,505,022.88	339,373,256.54
非同一控制下企业合并资产评估减值	131,361,105.17	32,840,276.29	141,698,347.41	35,450,542.45
可抵扣亏损	35,277,713.88	8,819,428.47	35,277,713.88	8,819,428.47
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	64,177,114.62	16,044,278.66	76,034,077.20	19,008,519.30
递延收益、折旧摊销等	443,499,987.11	104,280,560.65	440,134,320.52	103,489,188.36
租赁负债	1,059,518,022.19	264,879,505.54	356,227,528.35	89,056,882.09
合计	3,257,325,788.22	769,284,852.27	2,589,877,010.24	595,197,817.21

（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	6,808,131.37	1,702,032.84	10,723,396.28	2,680,849.07
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	58,898,892.64	14,724,723.16	38,400,432.01	9,600,108.00
折旧摊销差异等	2,088,668,008.15	522,167,002.04	1,359,523,280.85	339,880,820.21
合计	2,154,375,032.16	538,593,758.04	1,408,647,109.14	352,161,777.28

（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	-259,505,875.00	509,778,977.27	-86,421,383.45	508,776,433.76
递延所得税负债	-259,505,875.00	279,087,883.05	-86,421,383.45	265,740,393.84

（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	2,331,805,142.54	2,332,475,036.44
可抵扣亏损	1,931,311,312.37	1,823,209,507.87
合计	4,263,116,454.91	4,155,684,544.31

22、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

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
留抵增值税等	3,836,403,880.50	0.00	3,836,403,880.50	3,744,312,264.60	0.00	3,744,312,264.60
土地出让金	0.00	0.00	0.00	9,340,800.00	0.00	9,340,800.00
新增接入容量费	41,440,049.56	0.00	41,440,049.56	41,440,049.56	0.00	41,440,049.56
江阴新国联股权投资基金（有限合伙）股权投资	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00
其他	13,135.88	0.00	13,135.88	13,135.88	0.00	13,135.88
合计	3,929,057,065.94	0.00	3,929,057,065.94	3,796,306,250.04	0.00	3,796,306,250.04

其他说明：

无。

23、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	20,618,387.00	0.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	22,895,254,249.39	18,523,652,694.99
合计	22,915,872,636.39	18,523,652,694.99

短期借款分类的说明：

本集团部分贷款，以未来销售电力产生的应收电费收益权为质押。

24、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	1,872,242.19	23,265,291.63
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	1,872,242.19	23,265,291.63
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
其中：		
合计	1,872,242.19	23,265,291.63

其他说明：

注：交易性金融负债核算内容为：2015年，本集团位于南非两家子公司 Longyuan Mulilo De Aar Wind Power

(RF) Proprietary Limited 和 Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited 为规避利率风险，办理的利率掉期业务。

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	0.00	0.00
银行承兑汇票	1,388,484,517.88	1,668,779,472.28
合计	1,388,484,517.88	1,668,779,472.28

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	178,465,537.75	178,785,612.14
应付材料款	456,242,874.87	251,620,406.91
应付修理费	421,821,327.17	354,135,733.37
应付工程款和设备款等	8,972,620,523.70	10,315,464,570.28
合计	10,029,150,263.49	11,100,006,322.70

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏龙源振华海洋工程有限公司	240,586,239.79	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	143,603,334.77	未达到结算条件
国能思达科技有限公司	127,736,575.35	未达到结算条件
江苏长风海洋装备制造有限公司	125,964,470.92	未达到结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	104,077,677.68	未达到结算条件
合计	741,968,298.51	

其他说明：

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、预收煤款	120,572,225.80	121,713,449.11
二、预收热款	19,916,816.07	19,741,438.15
三、预收货款等	63,794,757.11	38,799,152.68
合计	204,283,798.98	180,254,039.94

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	234,459,468.46	1,953,471,982.99	1,255,288,904.59	932,642,546.86
二、离职后福利-设定提存计划	5,070,269.80	283,130,457.01	239,642,949.70	48,557,777.11
三、辞退福利	950,034.78	2,792.50	553,370.69	399,456.59
合计	240,479,773.04	2,236,605,232.50	1,495,485,224.98	981,599,780.56

2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	334,055.75	1,473,234,038.27	865,426,843.52	608,141,250.50
2、职工福利费	163,694,865.27	85,736,736.00	78,017,956.93	171,413,644.34
3、社会保险费	15,251,193.43	177,851,869.28	128,599,161.07	64,503,901.64
其中：医疗保险费	15,488,069.23	169,849,387.84	121,946,535.53	63,390,921.54
工伤保险费	103,433.47	7,627,493.12	6,648,658.69	1,082,267.90
生育保险费	-340,309.27	374,988.32	3,966.85	30,712.20
4、住房公积金	1,615,021.41	144,955,334.60	114,931,355.65	31,639,000.36
5、工会经费和职工教育经费	50,287,887.59	49,552,243.19	43,587,480.40	56,252,650.38
其他短期薪酬	3,276,445.01	22,141,761.65	24,726,107.02	692,099.64
合计	234,459,468.46	1,953,471,982.99	1,255,288,904.59	932,642,546.86

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,578,493.59	183,759,410.72	146,981,051.50	40,356,852.81
2、失业保险费	-36,389.80	5,282,928.06	4,548,486.93	698,051.33
3、企业年金缴费	1,528,166.01	94,088,118.23	88,113,411.27	7,502,872.97
合计	5,070,269.80	283,130,457.01	239,642,949.70	48,557,777.11

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	256,275,421.87	248,422,296.62
企业所得税	561,606,976.41	417,176,162.82
个人所得税	6,281,710.91	81,965,959.73
城市维护建设税	5,319,122.66	7,961,669.44
土地使用税	18,032,606.89	14,203,103.63
房产税	5,190,933.19	5,590,585.29
教育费附加	5,063,381.40	7,942,027.37
环境保护税	1,843,333.26	2,102,453.17
耕地占用税	1,492,001.96	12,020.00
水利建设基金	269,555.75	460,923.98
残疾人保障金	14,624.01	32,042.95
其他税费	299,410.34	2,887,185.30
印花税	3,342,409.94	6,612,071.28
合计	865,031,488.59	795,368,501.58

其他说明

无。

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	2,008,848,840.28	732,939,358.40
其他应付款	5,995,843,948.47	6,127,040,420.32
合计	8,004,692,788.75	6,859,979,778.72

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,812,448,840.28	732,939,358.40
划分为权益工具的永续债股利	196,400,000.00	0.00
合计	2,008,848,840.28	732,939,358.40

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金、保证金	1,583,060,076.68	1,442,875,416.28
代扣款项	73,302,808.30	142,612,403.70
资产证券化资金	3,378,395,994.88	3,374,006,163.59
待支付费用	345,084,009.52	575,002,878.31
股权收购款	252,057,623.60	252,057,623.60
往来款等	363,943,435.49	340,485,934.84
合计	5,995,843,948.47	6,127,040,420.32

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

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	420,038,456.99	未达到结算条件
远景能源有限公司	176,066,147.76	未达到结算条件
SUW South Ukraine Wind Plant Holdings	85,793,212.27	未达到结算条件
国家能源投资集团有限责任公司	39,501,478.56	未达到结算条件
中国技术进出口集团有限公司	26,497,381.98	未达到结算条件
合计	747,896,677.56	

其他说明

无。

31、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	15,251,280,767.00	12,638,123,373.21
一年内到期的应付债券	2,275,714,726.21	7,280,684,790.64
一年内到期的长期应付款	111,724,643.33	106,188,117.94
一年内到期的租赁负债	248,583,025.30	254,068,603.26
一年内到期的长期应付职工薪酬	16,150,000.00	17,100,034.78
合计	17,903,453,161.84	20,296,164,919.83

其他说明：

无。

32、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	10,000,000,000.00	14,900,000,000.00
短期债券利息	89,160,097.41	23,757,260.27
待转销项税	119,731,610.13	99,340,606.48
合计	10,208,891,707.54	15,023,097,866.75

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限 (注 1)	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
2022SCP001 (浙商) (注 2)	100.00	2022 年 02 月 16 日	365.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
22SCP019 (光大) (注 3)	100.00	2022 年 10 月 19 日	90.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
22 龙源电力 SCP020 (建行) (注 4)	100.00	2022 年 11 月 14 日	88.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
2022SCP022 (广发) (注 5)	100.00	2022 年 12 月 12 日	91.00	2,900,000,000.00	2,900,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,900,000,000.00	0.00
22 龙源电力 SCP023 (兴业) (注 6)	100.00	2022 年 12 月 13 日	86.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
22 龙源电力 SCP024 (工行) (注 7)	100.00	2022 年 12 月 15 日	123.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
22 龙源电力 SCP025 (建行、平安) (注 8)	100.00	2022 年 12 月 21 日	21.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
23SCP001 (平安) (注 9)	100.00	2023 年 01 月 13 日	123.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00

2023SCP002(建行)(注10)	100.00	2023年01月18日	91.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
23 龙源 SCP003 (广发,光大)(注11)	100.00	2023年02月13日	87.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
23 龙源 电力 SCP004 (工行)(注12)	100.00	2023年03月13日	88.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
23 龙源 电力 SCP005 (兴业)(注13)	100.00	2023年04月14日	86.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00
23 龙源 电力 SCP006 (招行)(注14)	100.00	2023年04月17日	80.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00
23 龙源 电力 SCP007 (浦发、平安)(注15)	100.00	2023年04月19日	57.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
23 龙源 电力 SCP008 (建行)(注16)	100.00	2023年04月27日	26.00	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	0.00	0.00	1,500,000,000.00	0.00
23 龙源 电力 SCP009 (江苏)(注17)	100.00	2023年05月25日	60.00	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00

23 龙源 电力 SCP010 (浙 商) (注 18)	100.00	2023 年 06 月 25 日	24.00	2,000,0 00,000. 00	0.00	2,000,0 00,000. 00	0.00	0.00	0.00	2,000,0 00,000. 00
23 龙源 电力 SCP011 (渤 海、浦 发) (注 19)	100.00	2023 年 06 月 27 日	85.00	2,000,0 00,000. 00	0.00	2,000,0 00,000. 00	0.00	0.00	0.00	2,000,0 00,000. 00
合计				36,400, 000,000 .00	14,900, 000,000 .00	21,500, 000,000 .00	0.00	0.00	26,400, 000,000 .00	

其他说明：

注 1：债券期限为从起息日到兑付日的期间。

注 2：本集团于 2022 年 2 月 16 日发行了龙源电力 2022CP001(浙商)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 365 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.17%。

注 3：本集团于 2022 年 10 月 19 日发行了龙源电力 22SCP019(光大)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.52%。

注 4：本集团于 2022 年 11 月 14 日发行了 22 龙源电力 SCP020(建行)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 88 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.78%。

注 5：本集团于 2022 年 12 月 12 日发行了龙源电力 2022SCP022(广发)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 29 亿元，债券期限为 91 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.20%。

注 6：本集团于 2022 年 12 月 13 日发行了 22 龙源电力 SCP023(兴业)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 86 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.34%。

注 7：本集团于 2022 年 12 月 15 日发行了 22 龙源电力 SCP024(工行)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 123 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.50%。

注 8：本集团于 2022 年 12 月 21 日发行了 22 龙源电力 SCP025(建行、平安)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 21 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.49%。

注 9：本集团于 2023 年 1 月 13 日发行了 23 龙源电力 SCP001(平安)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 123 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.10%。

注 10：本集团于 2023 年 1 月 18 日发行了 23 龙源电力 SCP002(建行)超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 91 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.12%。

注 11：本集团于 2023 年 2 月 13 日发行了 23 龙源电力 SCP003（广发）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 87 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 12：本集团于 2023 年 3 月 13 日发行了 23 龙源电力 SCP004（工行）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 88 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.07%。

注 13：本集团于 2023 年 4 月 14 日发行了 23 龙源电力 SCP005（兴业）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 86 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.11%。

注 14：本集团于 2023 年 4 月 17 日发行了 23 龙源电力 SCP006（招行）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 80 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.12%。

注 15：本集团于 2023 年 4 月 19 日发行了 23 龙源电力 SCP007（浦东）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.18%。

注 16：本集团于 2023 年 4 月 27 日发行了 23 龙源电力 SCP008（建行）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，债券期限为 26 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.15%。

注 17：本集团于 2023 年 5 月 25 日发行了 23 龙源电力 SCP009（江苏）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.01%。

注 18：本集团于 2023 年 6 月 25 日发行了 23 龙源电力 SCP010（浙商）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 24 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.04%。

注 19：本集团于 2023 年 6 月 27 日发行了 23 龙源电力 SCP011（渤海，浦东）超短融资券，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，债券期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.94%。

33、长期借款

（1）长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	9,106,983,478.73	6,161,906,343.06
抵押借款	2,876,777,075.85	978,691,793.46
保证借款	445,160,000.34	427,584,321.85
信用借款	65,876,597,268.99	60,618,142,890.58
减：一年内到期的长期借款	15,251,280,767.00	12,638,123,373.21
合计	63,054,237,056.91	55,548,201,975.74

长期借款分类的说明：

- 1) 本集团保证借款 109,662,553.59 元由国家能源投资集团有限责任公司提供担保；

2) 其他保证借款为本集团为子公司提供担保。

其他说明，包括利率区间：

本集团取得的长期借款年利率区间为 1.10%-11.28%。

34、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业和公司债	2,904,586,226.24	2,783,712,358.75
中期票据	10,299,994,850.09	15,587,642,008.99
减：一年内到期的应付债券	2,275,714,726.21	7,280,684,790.64
合计	10,928,866,350.12	11,090,669,577.10

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

单位：元

债券名称	面值	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	期末余额
Dufferin 风电（注 1）	636,270,839.15	2015 年 10 月 22 日	216.00	971,612,371.14	690,634,558.09	0.00	13,743,450.13	0.00	6,924,686.45	65,030,482.09	632,422,839.68
18 龙源绿色企业债 30 亿元（5+2 年期）（华泰 40%，招商 30%，工行 30%）（注 2）	3,000,000,000.00	2018 年 04 月 23 日	84.00	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00	0.00	72,450,000.00	0.00	3,072,450,000.00	0.00	0.00

2020年第一期20亿3年期中期票据(农行50%、建行50%)(注3)	2,000,000,000.00	2020年04月27日	36.00	2,000,000,000.00	2,125,798,163.67	0.00	23,800,000.00	0.00	2,149,598,163.67	0.00	0.00
3亿美元3年期境外高级无抵押债券(注4)	1,956,813,000.00	2020年11月18日	36.00	1,956,813,000.00	2,093,077,800.66	0.00	117,606,443.45	0.00	0.00	2,210,684,244.11	0.00
龙源电力2021年第一期中期票据MTN001(注5)	1,000,000,000.00	2021年07月14日	36.00	1,000,000,000.00	1,034,349,417.79	0.00	16,000,000.00	0.00	48,501,849.45	0.00	1,001,847,568.34
龙源电力2021年“碳中和”中期票据(注6)	791,000,000.00	2021年08月02日	36.00	791,000,000.00	824,972,123.29	0.00	12,062,750.00	0.00	44,573,446.73	0.00	792,461,426.56
龙源电力2021年第二期中期票据MTN002(注7)	2,000,000,000.00	2021年08月18日	36.00	2,000,000,000.00	2,076,394,954.14	0.00	30,500,000.00	0.00	103,199,817.46	0.00	2,003,695,136.68
龙源电力绿色中期票据(注8)	2,990,000,000.00	2021年12月01日	36.00	2,990,000,000.00	3,026,127,350.10	0.00	40,365,000.00	0.00	74,519,460.41	0.00	2,991,972,889.69
20亿元3年期中期票据(工商银行+中行)(注9)	2,000,000,000.00	2022年01月11日	36.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	29,300,000.00	0.00	25,604,863.32	0.00	2,003,695,136.68

2022 龙 源电力 GN001 (注 10)	1,500, 000,00 0.00	2022 年 05 月 11 日	36.00	1,500, 000,00 0.00	1,500, 000,00 0.00	0.00	19,875 ,000.0 0	0.00	17,103 ,647.4 9	0.00	1,502, 771,35 2.51
合计				18,209 ,425,3 71.14	18,371 ,354,3 67.74	0.00	375,70 2,643. 58	0.00	5,542, 475,93 4.99	2,275, 714,72 6.20	10,928 ,866,3 50.13

注 1：于二零一五年十月二十二日，本集团子公司龙源加拿大可再生能源有限公司按面值发行了 200,000,000 加拿大元的十八年期有担保公司债券，票面年利率为 4.32%，实际年利率为 4.57%，截至二零二三年六月三十日，已累计偿还 71,091,000 加拿大元。

注 2：于二零一八年四月二十三日，本集团发行了人民币 3,000,000,000 元票面年利率为 4.83% 的七年期无担保公司债券，实际年利率为 4.89%。公司于 2023 年全额偿还该无担保公司债券。

注 3：于二零二零年四月二十七日，本集团发行了人民币 2,000,000,000 元票面利率为 2.38% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.50%。公司于 2023 年全额偿还该无担保公司债券。

注 4：于二零二零年十一月十八日，本集团子公司雄亚投资有限公司按面值发行了 300,000,000 美元的三年期公司债券，票面年利率为 1.50%，实际年利率为 1.80%。

注 5：于二零二一年七月十四日，本集团发行了人民币 1,000,000,000 元票面年利率为 3.20% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.30%。

注 6：于二零二一年八月二日，本集团发行了人民币 791,000,000 元票面年利率为 3.05% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.15%。

注 7：于二零二一年八月十八日，本集团发行了人民币 2,000,000,000 元票面年利率为 3.05% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.10%。

注 8：于二零二一年十二月一日，本集团按面值发行了人民币 2,990,000,000 元的三年期无担保中期票据，票面年利率为 2.70%，实际年利率为 2.80%。

注 9：于二零二二年一月十一日，本集团发行了人民币 2,000,000,000 票面年利率为 2.93% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.99%。

注 10：于二零二二年五月十一日，本集团发行了人民币 1,500,000,000 票面年利率为 2.65% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.70%。

35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债金额	1,129,472,163.45	561,079,491.13
减：一年内到期的租赁负债	248,583,025.30	254,068,603.26

合计	880,889,138.15	307,010,887.87
----	----------------	----------------

其他说明：

无。

36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	398,332,963.11	414,386,452.68
专项应付款	43,792,591.46	42,456,081.96
合计	442,125,554.57	456,842,534.64

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付款购入海域使用权等	398,332,963.11	414,386,452.68
合计	398,332,963.11	414,386,452.68

其他说明：

无。

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
专项补助资金	42,456,081.96	1,474,775.73	138,266.23	43,792,591.46	专项补助资金
合计	42,456,081.96	1,474,775.73	138,266.23	43,792,591.46	

其他说明：

无。

37、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

离退休人员费用	115,624,106.28	125,480,142.84
合计	115,624,106.28	125,480,142.84

38、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	96,954,399.54	94,238,064.96	固定资产的弃置费用
合计	96,954,399.54	94,238,064.96	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

39、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	218,012,713.28	67,204.00	2,056,718.47	216,023,198.81	与资产、收益相关的政府补助
合计	218,012,713.28	67,204.00	2,056,718.47	216,023,198.81	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
光伏试点项目	90,917,096.71	0.00	0.00	1,004,179.20	0.00	0.00	89,912,917.51	与资产相关
环保补助项目	79,014,495.32	0.00	0.00	151,335.00	0.00	0.00	78,863,160.32	与资产相关
其他政府补助项目	48,081,121.25	67,204.00	0.00	901,204.27	0.00	0.00	47,247,120.98	与资产相关

40、股本

单位：元

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

其他说明：

无。

41、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的永续债账面价值 4,957,392,997.92 元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020 年第二期 10 亿 3+N 年期中票据(注 1)	10,000,000.00	1,014,014,837.70		22,315,068.49		45,000,000.00	10,000,000.00	991,329,906.19
2020 年龙源绿色可续期公司债券(3+N)(注 2)	20,000,000.00	2,017,131,379.78		40,663,013.70		82,000,000.00	20,000,000.00	1,975,794,393.48
龙源电力 2021 年可续期中期票据 MTN003(注 3)	20,000,000.00	2,025,253,903.73		34,414,794.52		69,400,000.00	20,000,000.00	1,990,268,698.25
合计	50,000,000.00	5,056,400,121.21		97,392,876.71		196,400,000.00	50,000,000.00	4,957,392,997.92

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

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

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

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

其他说明：

无。

42、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	20,140,075,293.65	0.00	0.00	20,140,075,293.65
其他资本公积	-5,720,652,412.11	2,395,500.00	0.00	-5,718,256,912.11
合计	14,419,422,881.54	2,395,500.00	0.00	14,421,818,381.54

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本集团之合营公司的本期专项储备变动，按照其持股比例确认其他权益变动人民币 2,395,500.00 元，计入其他资本公积。

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	-33,332,222.27	15,069,009.92	0.00	0.00	2,964,240.66	11,880,831.29	223,937.97	-21,451,390.98
其他权益工具投资公允价值变动	-33,332,222.27	15,069,009.92	0.00	0.00	2,964,240.66	11,880,831.29	223,937.97	-21,451,390.98

二、将重分类进损益的其他综合收益	- 484,702,485.55	- 8,676,838.68	0.00	0.00	0.00	- 10,495,031.79	1,818,193.11	- 495,197,517.34
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
外币财务报表折算差额	- 484,702,485.55	- 8,676,838.68	0.00	0.00	0.00	- 10,495,031.79	1,818,193.11	- 495,197,517.34
其他综合收益合计	- 518,034,707.82	- 6,392,171.24	0.00	0.00	2,964,240.66	1,385,799.50	2,042,131.08	- 516,648,908.32

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	19,667,862.91	168,731,026.19	15,910,463.27	172,488,425.83
合计	19,667,862.91	168,731,026.19	15,910,463.27	172,488,425.83

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

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	2,822,760,757.83	0.00	0.00	2,822,760,757.83
合计	2,822,760,757.83	0.00	0.00	2,822,760,757.83

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	上年度
调整前上期末未分配利润	38,626,398,410.61	35,071,329,546.49
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	1,373,071.05
调整后期初未分配利润	38,626,398,410.61	35,072,702,617.54
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,958,437,517.42	5,112,648,330.15
减：提取法定盈余公积	0.00	-185,440,087.52
应付普通股股利	981,527,886.50	1,232,148,585.10
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
减：提取职工奖福基金	-18,764,655.35	-15,591,044.29
减：归属于永续债持有人的利息	-97,392,876.71	-228,347,916.44
加：处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资	0.00	102,575,096.27
期末未分配利润	42,487,150,509.47	38,626,398,410.61

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	19,684,516,970.37	11,580,980,587.97	21,412,233,311.31	13,493,984,797.19
其他业务	167,119,854.04	52,291,672.12	260,241,560.66	64,556,955.34
合计	19,851,636,824.41	11,633,272,260.09	21,672,474,871.97	13,558,541,752.53

收入相关信息：

单位：元

合同分类	风电分部	火电分部	光伏分部	其他	合计
商品类型	15,219,489,931.34	4,103,442,047.43	460,805,110.20	67,899,735.44	19,851,636,824.41
其中：					
电力产品	15,208,728,736.58	1,900,502,504.47	460,316,547.98	6,876,080.88	17,576,423,869.91
热力产品	0.00	442,199,122.03	0.00	0.00	442,199,122.03
煤炭收入	0.00	1,506,651,295.87	0.00	0.00	1,506,651,295.87
其他收入	10,761,194.76	254,089,125.06	488,562.22	61,023,654.56	326,362,536.60
按经营地区分类	15,219,489,931.34	4,103,442,047.43	460,805,110.20	67,899,735.44	19,851,636,824.41
其中：					
国内业务	14,876,517,731.75	4,103,442,047.43	460,805,110.20	67,899,735.44	19,508,664,624.82
国际业务	342,972,199.59	0.00	0.00	0.00	342,972,199.59

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 46,919,863.89 元，其中，30,242,505.45 元预计将于 2023 年度确认收入，16,677,358.44 元预计将于 2024 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	58,642,915.48	58,164,061.84
教育费附加	60,638,025.06	58,458,753.42
资源税	1,787,510.92	2,406,643.13
房产税	17,485,116.51	19,515,089.60
土地使用税	34,068,857.71	32,316,652.33
车船使用税	268,816.85	763,699.95
印花税	11,087,933.76	11,331,392.01
其他	3,404,885.15	13,924,432.51
合计	187,384,061.44	196,880,724.79

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	94,953,581.17	116,175,980.63
折旧及摊销	19,482,482.31	19,773,920.46
聘请中介机构费用和咨询费	24,852,533.40	26,315,230.23
物业管理费	2,154,964.01	6,936,684.52
租赁费	8,386,569.13	5,997,864.08
董事会费	260,573.22	0.00
差旅费	5,848,178.82	1,580,466.55
技术服务费	1,992,422.93	33,194.45
其他	3,877,853.09	13,641,173.15
合计	161,809,158.08	190,454,514.07

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	22,483,639.91	29,016,368.78
合计	22,483,639.91	29,016,368.78

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	1,649,584,725.00	1,832,828,062.64
减：利息收入	-164,821,818.79	-77,620,264.69
汇兑损益	106,052,232.13	3,590,505.38
其他	22,578,864.24	42,639,077.74
合计	1,613,394,002.58	1,801,437,381.07

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	542,515,049.96	510,392,482.86
稳岗补贴	333,669.29	3,123,048.71
个税手续费返还	2,720,007.89	1,916,968.68
其他	11,087,968.11	4,134,898.08
合计	556,656,695.25	519,567,398.33

53、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	-61,302,594.59	-110,818,061.35
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,961,347.35	3,699,998.68
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	526,765.80	1,349,867.60
合计	-57,814,481.44	-105,768,195.07

其他说明

无。

54、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	27,428,463.37	-74,912,700.77
交易性金融负债	19,640,453.97	100,384,002.03
合计	47,068,917.34	25,471,301.26

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
其他应收款坏账损失	10,000.00	5,037,158.25
应收账款坏账损失	-6,313,251.48	1,825,270.80
合计	-6,303,251.48	6,862,429.05

其他说明

无。

56、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
在建工程减值损失	0.00	-56,646,371.33
合计	0.00	-56,646,371.33

其他说明：

无。

57、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	1,026,872.71	60,914.14
合计	1,026,872.71	60,914.14

58、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	2,873,099.77	1,202,774.35	2,873,099.77
非流动资产毁损报废利得	93,026.38	595,225.88	93,026.38
损失赔偿	25,490,784.46	14,033,404.56	25,490,784.46
无需支付的应付款项	4,125,051.59	1,670,496.33	4,125,051.59
罚款利得	1,426,000.00	1,030,075.80	1,426,000.00
碳排放交易	12,307,910.13	3,873,697.47	0.00
其他	3,521,783.38	16,566,178.36	3,521,783.38
合计	49,837,655.71	38,971,852.75	37,529,745.58

计入当期损益的政府补助:

单位: 元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年 盈亏	是否特殊 补贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相 关/与收益 相关
北京延庆 光伏 2Mw 项目	北京八达 岭经济开 发区管理 中心	补助	因从事国家鼓励 和扶持特定行 业、产业而获得 的补助（按国家 级政策规定依法 取得）	是	否	432,929.22	360,774.35	与收益相 关
大丰 H7 风 电项目	盐城市财 政局	补助	因从事国家鼓励 和扶持特定行 业、产业而获得 的补助（按国家 级政策规定依法 取得）	是	否	0.00	150,000.00	与收益相 关
博白四方 境风电项	玉林市政 府	补助	因研究开发、技 术更新及改造等 获得的补助	是	否	0.00	130,000.00	与收益相 关
规上企业 奖金及复 工复产奖 金	彬州市工 业和信息 化局	奖励	因符合地方政府 招商引资等地方 性扶持政策而获 得的补助	是	否	200,000.00	120,000.00	与收益相 关
小升规补 助	静乐县财 政局	补助	因承担国家为保 障某种公用事业 或社会必要产品 供应或价格控制 职能而获得的补 助	是	否	100,000.00	100,000.00	与收益相 关

广西贵港 白花山风电项目	贵港市财 政局	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	0.00	100,000.00	与收益相关
2020 年经 济发展贡 献奖	宣城市宣 州区财政	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否	0.00	100,000.00	与收益相关
龙川县关于“新升规”企业奖励的通知	龙川县财 政局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否	160,000.00	0.00	与收益相关
H2 项目	射阳县工 业和信息 化局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	200,000.00	0.00	与收益相关
龙源偏关 风力发电 有限公司 银子咀 49.5MW 风 电项目	偏关县工 业和信息 化局	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	否	200,000.00	0.00	与收益相关
大箐山县 发展和改革局规上企业奖励金	大箐山县 发改局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否	90,000.00	0.00	与收益相关
柳沟风电 项目	工信局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	100,000.00	0.00	与收益相关
龙源宿州 项目	宿州埇桥 区经济和 信息化局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	50,000.00	0.00	与收益相关
龙源宜春 铜鼓县太 阳岭风电 场项目	宜春市经 济技术开 发区发改 委	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	143,100.00	0.00	与收益相关
进一步推动工业经济稳进提质的若干措施奖励资金	温岭市财 政局国库 集中支付	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否	150,000.00	0.00	与收益相关

吐鲁番屋顶光伏项目	吐鲁番财政局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	571,249.98	0.00	与收益相关
小升规补助	和顺县政府	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	否	300,000.00	0.00	与收益相关
其他	相关行政职能机关	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	否	175,820.57	142,000.00	与收益相关
合计						2,873,099.77	1,202,774.35	

其他说明：

无。

59、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
对外捐赠	910,000.00	3,430,000.00	910,000.00
非流动资产毁损报废损失	481,831.65	1,590,055.45	481,831.65
赔偿金、违约金及罚款支出	6,564,418.67	12,794,458.42	6,564,418.67
其他	42,464.12	966,204.08	42,464.12
合计	7,998,714.44	18,780,717.95	7,998,714.44

其他说明：

无。

60、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（经重述）
当期所得税费用	1,146,261,072.57	1,065,146,338.30
递延所得税费用	18,205,875.09	103,812,839.99

合计	1,164,466,947.66	1,168,959,178.29
----	------------------	------------------

(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	6,815,767,395.96
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,703,941,848.99
子公司适用不同税率的影响	-633,115,662.91
调整以前期间所得税的影响	14,161,904.22
非应税收入的影响	15,325,648.65
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	37,295,231.06
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-40,036,738.69
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	66,894,716.34
所得税费用	1,164,466,947.66

其他说明

无。

61、现金流量表项目

(1) 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	2,873,099.77	20,599,056.03
财务费用利息收入	160,942,213.91	77,620,264.69
保险公司赔款等	41,051,102.47	31,630,513.53
保理及资产证券化产品对现金流的影响	1,385,818,000.00	3,068,469,774.68
合计	1,590,684,416.15	3,198,319,608.93

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2) 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	48,355,169.01	26,157,833.03
咨询费	263,786.34	16,662,712.80
对外捐赠支出	910,000.00	3,430,000.00
资产证券化等代收代付款项	1,476,450,000.00	448,618,728.83
其他	499,036,840.65	307,979,263.87
合计	2,025,015,796.00	802,848,538.53

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3) 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
换股吸收合并平庄能源收到的现金	0.00	3,330,251,292.45
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	1,740,376,522.16	0.00
收回委托贷款利息	2,828,877.24	3,699,998.68
收回借款	0.00	104,045,950.94
合计	1,743,205,399.40	3,437,997,242.07

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(4) 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
项目开发保证金	74,915,000.00	0.00
合计	74,915,000.00	0.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(5) 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	108,710,985.76	0.00
合计	108,710,985.76	0.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6) 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
收购子公司	0.00	5,774,114,000.00
租赁款	196,887,113.51	48,097,000.00

子公司注销支付少数股东款项	939,000.00	0.00
合计	197,826,113.51	5,822,211,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

62、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	5,651,300,448.30	5,136,923,563.62
加：资产减值准备	6,303,251.48	49,783,942.28
固定资产折旧、投资性房地产折旧	4,872,661,235.55	4,623,908,111.55
使用权资产折旧	58,290,815.16	27,513,230.78
无形资产摊销	315,775,994.38	269,470,230.02
长期待摊费用摊销	3,101,743.45	1,562,737.66
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）	-1,026,872.71	-60,914.14
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	388,805.27	994,829.57
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-47,068,917.34	-25,471,301.26
财务费用（收益以“－”号填列）	1,755,636,957.13	1,836,418,568.02
投资损失（收益以“－”号填列）	57,814,481.44	105,768,195.07
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,002,543.51	74,198,245.19
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	13,347,489.21	29,614,594.80
存货的减少（增加以“－”号填列）	-51,036,257.13	-175,310,078.41
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,493,156,443.27	2,978,266,226.32
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	856,023,888.55	1,113,303,525.69
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	7,997,354,075.96	16,046,883,706.76
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
新增租赁负债	723,710,218.80	4,556,705.59
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	17,669,477,207.78	14,825,648,597.59
减：现金的期初余额	18,338,525,378.55	3,913,120,650.34
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-669,048,170.77	10,912,527,947.25

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	17,669,477,207.78	18,338,525,378.55
其中：库存现金	1,200.10	3,019.00
可随时用于支付的银行存款	17,669,476,007.68	18,338,522,359.55
三、期末现金及现金等价物余额	17,669,477,207.78	18,338,525,378.55

其他说明：

无。

63、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	425,468,397.88	融资履约保证金等
应收票据	60,980,579.37	票据池质押开票
存货	3,721,695.27	债券抵押
固定资产	3,632,744,823.00	借款抵押
合计	4,122,915,495.52	

其他说明：

无。

八、合并范围的变更

1、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

2、其他原因的合并范围变动

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

2023 年新设子公司 17 户，注销子公司 1 户。

九、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
伊春兴安岭风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	33.66%	28.05%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	15.01%	24.95%	投资设立
伊春龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	5.00%	35.00%	投资设立
抚远龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	26.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	92.00%	0.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	80.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	73.62%	25.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	投资设立

甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃	甘肃	风电	77.11%	0.00%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	54.54%	0.00%	投资设立
甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	75.00%	25.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	36.29%	40.00%	投资设立
浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	89.69%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	25.00%	投资设立
龙源启东风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	30.00%	70.00%	投资设立
龙源（如东）风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	50.00%	投资设立
龙源盱眙风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
东海龙源生物质发电有限公司	江苏	江苏	生物质发电	95.00%	0.00%	投资设立
吉林龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	56.58%	9.65%	投资设立
龙源（长岭）风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
延边龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	100.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	91.29%	8.71%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源平潭风力发电有限公司	福建	福建	风电	85.00%	5.00%	非同一控制下企业合并
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	福建	福建	风电	66.15%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	福建	福建	风电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	福建	福建	风电	50.01%	49.99%	投资设立
福建龙源风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	34.00%	0.00%	投资设立

赤峰龙源风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	72.01%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	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	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电武川红山风电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
龙源（张家口）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北	河北	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	河北	河北	风电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源巴里坤风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿拉山口风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	新疆	新疆	风电	40.00%	20.00%	非同一控制下企业合并
龙源托里风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源哈密新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	新疆	新疆	风电	70.00%	0.00%	同一控制下企业合并
龙源吐鲁番新能源有限公司	新疆	新疆	光伏	90.00%	0.00%	投资设立

龙源布尔津风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
天津龙源新能源开发有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	投资设立
贵州龙源新能源有限公司	贵州	贵州	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
云南龙源新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限公司	云南	云南	风电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源石林新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
安徽龙源新能源有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源定远风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源岢岚风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
龙源友谊生物质发电有限公司	黑龙江	黑龙江	生物质发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
龙源西藏新能源有限公司	西藏	西藏	地热能	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（青海）新能源开发有限公司	青海	青海	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风电技术培训有限公司	江苏	江苏	培训	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立

中国福霖风能工程有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）太阳能技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源有限公司	北京	北京	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	福建	福建	风电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	江苏	江苏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	吉林	吉林	风电	88.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（福建）新能源有限公司	福建	福建	风电	90.00%	0.00%	投资设立
新疆天风发电股份有限公司	新疆	新疆	风电	59.52%	0.00%	投资设立
龙源东海风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源新能源发展有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
雄亚投资有限公司	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	黑龙江	黑龙江	服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00%	0.00%	投资设立
利通龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江阴苏龙热电有限公司	江苏	江苏	火电	2.00%	25.00%	投资设立
南通天生港发电有限公司	江苏	江苏	火电	0.65%	31.29%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立

龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	山东	山东	风电	50.00%	0.00%	投资设立
广西龙源风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源玉林风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00%	0.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源黄海如东海海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	10.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	湖北	湖北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00%	0.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	陕西	陕西	风电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能重庆风电开发有限公司	重庆	重庆	风电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
湖北龙源新能源有限公司	湖北	湖北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（聊城）新能源有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	西藏	西藏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	广东	广东	风电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
江西龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	贵州	贵州	风电	50.00%	0.00%	投资设立

海安龙源海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源岚县风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（德州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	青海	青海	风电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
辽宁龙源新能源发展有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
新疆龙源风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河北龙源新能源有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	贵州	贵州	风电	50.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源新能源发展有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	广西	广西	风电	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	北京	北京	销售	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00%	0.00%	投资设立
射阳龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	20.00%	投资设立

青铜峡龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	99.04%	0.96%	非同一控制下企业合并
国电龙源神池风力发电有限公司	山西	山西	风电	51.00%	0.00%	投资设立
江苏海上龙源新能源有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	0.00%	投资设立
国电联合动力技术（长春）有限公司	吉林	吉林	服务	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	河南	河南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（慈利）新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	青海	青海	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
雄亚（温岭）新能源有限公司	浙江	浙江	风电	53.00%	47.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	南通市通州区	南通市通州区	风电	100.00%	0.00%	投资设立

连源龙源新能源有限公司	南通市通州区	南通市通州区	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源柳州风力发电有限公司	广西柳州市	广西柳州市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
广西龙源新能源有限公司	广西南宁市	广西南宁市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	风电	75.00%	25.00%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	新疆阿克陶县	新疆阿克陶县	风电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
衡东龙源新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
彬州龙源新能源有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	广西南宁市	广西南宁市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源罗平新能源有限公司	云南	云南	风电	51.00%	0.00%	投资设立
海南龙源新能源有限公司	海南	海南	风电	75.00%	25.00%	投资设立
海林市龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源（金昌）新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
永昌龙源新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（环县）新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
临泽龙源新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力海外投资有限公司	北京市	北京市	其他	100.00%	0.00%	投资设立
乾安国能龙源新能源有限公司	吉林省	吉林省	风电	51.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	江苏省	江苏省	风电	35.00%	0.00%	投资设立
铜鼓龙源新能源有限公司	江西省	江西省	风电	100.00%	0.00%	投资设立

永修龙源新能源有限公司	江西省	江西省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	江西省	江西省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
繁峙龙源新能源有限公司	山西省	山西省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源绿色能源（北京）有限公司	北京市	北京市	光伏及地热	51.00%	0.00%	投资设立
布拖龙源新能源有限公司	四川省	四川省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
曲靖龙源新能源有限公司	云南省	云南省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能定边新能源有限公司	陕西省	陕西省	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
天津国电洁能电力有限公司	天津市	天津市	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国电甘肃新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国电山西洁能有限公司	山西省	山西省	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国能东北新能源发展有限公司	辽宁省	辽宁省	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
广西国能能源发展有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国电华北内蒙古新能源有限公司	西藏自治区	西藏自治区	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国能云南新能源有限公司	云南省	云南省	风电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	其他	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
淮安洪泽龙源新能源有限公司	江苏省	江苏省	风电	34.00%	0.00%	投资设立
侯马龙源新能源有限公司	山西省	山西省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
天津龙源海晶新能源有限公司	天津市	天津市	其他	85.00%	0.00%	投资设立
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	北京市	北京市	其他	100.00%	0.00%	投资设立
扬州江都龙源新能源有限公司	江苏省	江苏省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
新沂龙源新能源有限公司	江苏省	江苏省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
临朐龙源新能源有限公司	山东省	山东省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	安徽省	安徽省	光伏及地热	60.00%	0.00%	投资设立

天长龙源新能源有限公司	安徽省	安徽省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙南龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
万载龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
余干龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
安远龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
崇仁龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
德兴龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
南城龙源新能源有限公司	江西省	江西省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
乌海市龙源新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
松桃龙源新能源有限公司	贵州省	贵州省	光伏及地热	100.00%	0.00%	投资设立
三都龙源新能源有限公司	贵州省	贵州省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	河南省	河南省	风电	100.00%	0.00%	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 (%)	持股比例不同于表决权比例的原因说明
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
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
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
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
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
福建省莆田南日风电有限公司	43.40	72.40	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

(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
江阴苏龙热电有限公司	73.00%	187,946,394.36	162,421,495.36	2,310,848,012.93
南通天生港发电有限公司	68.06%	26,986,262.96	0.00	1,956,430,103.12

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
江阴苏龙热电有限公司	1,438,137,940.62	4,804,997,691.47	6,243,135,632.09	2,606,841,512.93	447,277,125.15	3,054,118,638.08	1,269,131,669.97	4,634,645,241.33	5,903,776,911.30	2,517,073,044.31	258,137,434.73	2,775,210,479.04
南通天生港发电有限公司	590,340,404.89	3,398,790,052.50	3,989,130,457.39	846,769,788.33	267,034,571.71	1,113,804,360.04	664,837,686.89	3,327,191,442.57	3,992,029,129.46	919,620,937.32	276,816,138.04	1,196,437,075.36

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
江阴苏龙热电有限公司	3,012,193,762.32	257,192,382.77	257,192,382.77	453,758,198.39	5,345,674,828.58	328,165,320.27	328,165,320.27	300,093,626.84
南通天生港发电有限公司	1,091,224,423.15	38,826,752.53	37,980,418.23	-131,481,758.21	1,589,213,737.27	66,817,776.84	69,728,428.86	271,489,120.81

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	江苏	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	北京	科技推广和应用服务业	30.00%	0.00%	权益法
国能融资租赁有限公司	天津	天津	融资租赁	0.00%	49.00%	权益法

(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	
流动资产	894,436,429.50	954,864,955.22
其中：现金和现金等价物	93,072,266.01	191,669,568.42
非流动资产	3,978,823,430.33	4,133,307,005.57
资产合计	4,873,259,859.83	5,088,171,960.79
流动负债	1,814,067,692.77	2,063,972,243.91
非流动负债	1,954,019,917.38	1,839,619,917.38
负债合计	3,768,087,610.15	3,903,592,161.29
少数股东权益	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,105,172,249.68	1,184,579,799.50
按持股比例计算的净资产份额	552,586,124.84	592,289,899.75
调整事项	51,687,069.92	51,687,069.92
--商誉	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	51,687,069.92	51,687,069.92
--其他	0.00	0.00
对合营企业权益投资的账面价值	604,273,194.76	643,976,969.67
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00
营业收入	1,863,503,874.14	1,994,303,657.00
财务费用	45,598,706.32	54,056,699.00
所得税费用	318,228.18	-5,374,096.61
净利润	-94,407,549.82	-208,910,669.87
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	-94,407,549.82	-208,910,669.87
--------	----------------	-----------------

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司
流动资产	21,627,475,259.38	10,333,922,164.53	8,907,019,341.13	10,182,196,978.59
非流动资产	19,048,715,629.21	2,379,842,040.47	17,632,364,494.76	3,145,481,784.13
资产合计	40,676,190,888.59	12,713,764,205.00	26,539,383,835.89	13,327,678,762.72
流动负债	22,455,344,783.29	10,396,032,183.96	13,559,414,388.33	11,041,846,582.00
非流动负债	10,863,653,114.94	2,433,842,912.92	9,593,054,529.41	1,943,962,523.88
负债合计	33,318,997,898.23	12,829,875,096.88	23,152,468,917.74	12,985,809,105.88
归属于母公司股东权益	7,357,192,990.36	-116,110,891.88	3,386,914,918.15	341,869,656.84
按持股比例计算的净资产份额	3,605,024,565.27	-34,833,267.56	1,659,588,309.90	102,560,897.05
调整事项	0.00	34,833,267.56	0.00	-81,031,943.89
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	-79,248,683.99	0.00	-81,031,943.89
--其他	0.00	114,081,951.55	0.00	0.00
对联营企业权益投资的账面价值	3,605,024,565.27	0.00	1,659,588,309.90	21,528,953.16
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	476,786,183.91	1,703,681,738.26	496,497,192.33	721,252,171.38
净利润	22,602,019.76	-463,118,078.15	71,268,862.00	-549,172,277.73
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	22,602,019.76	-463,118,078.15	71,268,862.00	-549,172,277.73

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：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	0.00	0.00
--其他综合收益	0.00	0.00
联营企业：		
投资账面价值合计	1,616,540,563.57	1,471,583,118.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	21,993,878.11	123,467,214.52
--其他综合收益	21,993,878.11	123,467,214.52

其他说明

无。

十、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）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	241,785,825.23	250,000,000.00	50,000,000.00	541,785,825.23
（1）权益工具投资	241,785,825.23	0.00	0.00	241,785,825.23
（2）理财产品	0.00	250,000,000.00	0.00	250,000,000.00
（3）金融资产投资	0.00	0.00	50,000,000.00	50,000,000.00
（二）其他权益工具投资	46,191,601.25	0.00	181,977,497.07	228,169,098.32
（三）应收款项融资	0.00	1,754,070,789.17	31,999,852,732.91	33,753,923,522.08
持续以公允价值计量的资产总额	287,977,426.48	2,004,070,789.17	32,231,830,229.98	34,523,878,445.63
（四）交易性金融负债	0.00	1,872,242.19	0.00	1,872,242.19
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	1,872,242.19	0.00	1,872,242.19
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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。

十一、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	132,094,661,149.80	58.56%	58.56%

本企业的母公司情况的说明

母公司对本集团直接持股 54.91%，间接持股 3.65%。

本企业最终控制方是国家能源投资集团有限责任公司。

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九（一）在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九（二）在合营安排或联营企业中的权益。

本期与本集团发生关联方交易，或前期与本集团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	合营公司
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	联营公司
上海银桦航运有限公司	联营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联营公司
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	联营公司
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营公司
南通苏通天电新能源有限公司	联营公司
同心龙源合创电力有限责任公司	联营公司
国电联合动力技术有限公司	联营公司
国能思达科技有限公司	联营公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	联营公司
国能联合动力技术（连云港）有限公司	联营公司
国能融资租赁有限公司	联营公司
国能通河县新能源有限公司	联营公司
天津龙源高速新能源有限公司	联营公司
新疆达风变电运营有限责任公司	联营公司
易门龙源上气新能源有限公司	联营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营公司
江阴国联新能源有限公司	联营公司
江阴市华泰新能源有限公司	联营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联营公司

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
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同系子公司
中电资产管理有限公司	同系子公司
元宝山发电有限责任公司	同系子公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同系子公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同系子公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同系子公司
北京国电电力有限公司萨拉齐电厂	同系子公司
国华（宁夏）新能源有限公司	同系子公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同系子公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司吉林分公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司山西分公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司黑龙江分公司	同系子公司
国家能源聊城发电有限公司	同系子公司
国家能源费县发电有限公司	同系子公司
国家能源集团上海能源销售有限公司	同系子公司
国家能源集团东北电力有限公司	同系子公司
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同系子公司
国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同系子公司

国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同系子公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司煤制油分公司	同系子公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同系子公司
国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司
国家能源集团山西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同系子公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同系子公司
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团河南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南电力新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司
国家能源集团物资有限公司	同系子公司
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	同系子公司
国家能源集团甘肃电力有限公司	同系子公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司东北分公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同系子公司
国家能源集团置业有限公司华北分公司	同系子公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同系子公司
国家能源集团谏壁发电厂	同系子公司
国家能源集团财务有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	同系子公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团青海电力有限公司	同系子公司
国电（福建）能源销售有限公司	同系子公司
国电和风风电开发有限公司芳山分公司	同系子公司
国电哈密能源开发有限公司	同系子公司
国电天唯康保风能有限公司	同系子公司
国电承德围场风电有限公司	同系子公司
国电物流有限公司	同系子公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司浙江分公司	同系子公司
国电电力大同发电有限责任公司	同系子公司
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	同系子公司
国电电力江西新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同系子公司
国电电力青海万立水电开发有限公司	同系子公司
国电财务有限公司	同系子公司
国电长源汉川第一发电有限公司	同系子公司
国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同系子公司
国能（晋江）能源销售有限公司	同系子公司
国能（绥中）发电有限责任公司	同系子公司
国能中卫热电有限公司	同系子公司
国能云南能源销售有限公司	同系子公司
国能信息技术有限公司	同系子公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同系子公司
国能信控互联技术有限公司	同系子公司
国能元谋新能源有限公司	同系子公司
国能北安热电有限公司	同系子公司
国能北电胜利能源有限公司	同系子公司

国能双辽发电有限公司	同系子公司
国能四川华蓥山发电有限公司	同系子公司
国能四川能源有限公司江油发电厂	同系子公司
国能太仓发电有限公司	同系子公司
国能宁夏大坝发电有限责任公司	同系子公司
国能宁夏大坝四期发电有限公司	同系子公司
国能宁夏煤业报业有限公司	同系子公司
国能广投柳州发电有限公司	同系子公司
国能康平发电有限公司	同系子公司
国能怀安热电有限公司	同系子公司
国能成都金堂发电有限公司	同系子公司
国能数智科技开发（北京）有限公司	同系子公司
国能易购（北京）科技有限公司	同系子公司
国能朔州新能源有限公司	同系子公司
国能朗新明环保科技有限公司	同系子公司
国能榆林能源有限责任公司	同系子公司
国能永福发电有限公司	同系子公司
国能江油热电有限公司	同系子公司
国能河北衡丰发电有限责任公司	同系子公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同系子公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同系子公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同系子公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同系子公司
国能神福（晋江）热电有限公司	同系子公司
国能神福（石狮）发电有限公司	同系子公司
国能祥云新能源有限公司	同系子公司
国能福泉发电有限公司	同系子公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同系子公司
国能科环望奎新能源有限公司	同系子公司
国能织金发电有限公司	同系子公司
国能网信科技（北京）有限公司	同系子公司
国能蚌埠发电有限公司	同系子公司
国能诚信招标有限公司	同系子公司
国能辽宁环保产业集团有限公司	同系子公司
国能重庆万州电力有限责任公司	同系子公司
国能铜陵发电有限公司	同系子公司
国能销售集团华东能源有限公司	同系子公司
国能销售集团有限公司华中分公司	同系子公司
国能锦界能源有限责任公司	同系子公司
国能长源武汉实业有限公司	同系子公司
国能长源荆州热电有限公司	同系子公司
国能阳宗海发电有限公司	同系子公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同系子公司
国能龙源环保南京有限公司	同系子公司
国能龙源环保有限公司	同系子公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同系子公司
国能龙源电气有限公司	同系子公司
国能龙源蓝天节能技术有限公司	同系子公司
天津国电申能电力有限公司	同系子公司
天津滨海电力有限公司	同系子公司
山东鲁能发展集团有限公司	同系子公司
山西鲁能河曲电煤开发有限责任公司	同系子公司
应收国电集团公司三类人员费用	同系子公司
榆林国远风电有限公司	同系子公司
永靖国能光伏发电有限公司	同系子公司
河北衡丰发电有限责任公司	同系子公司

玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同系子公司
瑞泰人寿保险有限公司	同系子公司
甘肃国能风力发电有限公司	同系子公司
神华（海南）新能源有限公司	同系子公司
神华培训中心有限公司	同系子公司
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	同系子公司
福建国电风力发电有限公司	同系子公司
长沙能发新能源有限公司	同系子公司
陕西神木化学工业有限公司	同系子公司

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
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	购入货品/接受劳务	316,223.83		否	0.00
国家能源集团置业有限公司华北分公司	购入货品/接受劳务	10,850,889.55		否	8,610,934.26
国能信息技术有限公司	购入货品/接受劳务	6,798,113.22		否	1,377,139.64
国能宁夏煤业报业有限责任公司	购入货品/接受劳务	205,467.87		否	0.00
国能易购（北京）科技有限公司	购入货品/接受劳务	144,667,448.70		否	75,896,250.70
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货品/接受劳务	43,454.69		否	0.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货品/接受劳务	253,292.45		否	0.00
国能（北京）国际经贸有限公司	购入货品/接受劳务	44,858.48		否	0.00
长江财产保险股份有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	3,788,980.29
国能思达科技有限公司	购入货品/接受劳务	5,802,082.31		否	12,808,916.55
国电联合动力技术有限公司	购入货品/接受劳务	103,193,748.22		否	0.00
国家能源集团山东电力有限公司	购入货品/接受劳务	225,321.24		否	0.00

国家能源（山东）工程技术有限公司	购入货品/接受劳务	89,908.26		否	1,878,420.35
国电（福建）能源销售有限公司	购入货品/接受劳务	536,888.93		否	0.00
国能（晋江）能源销售有限公司	购入货品/接受劳务	186,112.39		否	0.00
国电物流有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	456,938.49
国家能源集团湖南电力有限公司	购入货品/接受劳务	2,752,293.56		否	0.00
国能龙源电气有限公司	购入货品/接受劳务	562,585.20		否	204,350.01
长沙能发新能源有限公司	购入货品/接受劳务	13,884,300.00		否	0.00
中电资产管理有限公司	购入货品/接受劳务	425,275.80		否	0.00
国能信控互联技术有限公司	购入货品/接受劳务	6,506,261.34		否	11,644,145.97
国家能源集团云南电力有限公司	购入货品/接受劳务	17,316.12		否	0.00
国家能源集团财务有限公司	购入货品/接受劳务	280.00		否	0.00
国能云南能源销售有限公司	购入货品/接受劳务	340,998.95		否	0.00
国能祥云新能源有限公司	购入货品/接受劳务	7,462.33		否	0.00
国能阳宗海发电有限公司	购入货品/接受劳务	472,508.70		否	0.00
瑞泰人寿保险有限公司	购入货品/接受劳务	104,300.46		否	6,401,956.97
江苏南通发电有限公司	购入货品/接受劳务	6,505,640.95		否	0.00
国能销售集团华东能源有限公司	购入货品/接受劳务	403,470,535.30		否	653,721,258.47
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	72,199,815.92
国能销售集团有限公司华中分公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	21,693,966.37
神华培训中心有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	162,403.77
国能龙源环保有限公司	购入货品/接受劳务	33,132.74		否	30,843,177.13
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货品/接受劳务	168,822,942.42		否	231,842,664.26
上海银桦航运有限公司	购入货品/接受劳务	54,183,601.99		否	67,995,530.75
国家能源集团置业有限公司东北分公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	175,546.14
国能永福发电有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	3,651,814.18
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	1,613,962.98

国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	购入货品/接受劳务	174,821,974.70		否	155,691,301.80
国能朗新明环保科技有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	2,824,938.94
国能龙源环保南京有限公司	购入货品/接受劳务	347,751,572.57		否	0.00
其他小额	购入货品/接受劳务	0.00		否	5,376,697.93

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
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	销售货品/提供劳务	1,124,528.29	0.00
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	1,026,415.09	0.00
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	566,037.74	0.00
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	2,106,603.77	0.00
神华（海南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	103,773.59	0.00
北京国电电力有限公司萨拉齐电厂	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国家能源费县发电有限公司	销售货品/提供劳务	613,207.52	0.00
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	613,207.54	0.00
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司煤制油分公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	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	2,121,698.07	0.00
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能北电胜利能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国能四川华蓥山发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能四川能源有限公司江油发电厂	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能宁夏大坝发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国能宁夏大坝四期发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国能广投柳州发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能怀安热电有限公司	销售货品/提供劳务	146,415.11	0.00
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国能江油热电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	377,358.48	0.00
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能福泉发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	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	0.00

国能锦界能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	0.00
国能长源荆州热电有限公司	销售货品/提供劳务	707,547.18	0.00
国能阳宗海发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
山西鲁能河曲电煤开发有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.86	0.00
国电和风风电开发有限公司 芳山分公司	销售货品/提供劳务	86,792.45	0.00
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	235,849.06	0.00
国能朔州新能源有限公司	销售货品/提供劳务	37,735.85	0.00
国能榆林能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	269,811.32	0.00
国能通河县新能源有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
永靖国能光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	207,547.17	0.00
甘肃国能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	849,056.60	0.00
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	915,016.98	1,586,906.19
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,667,475.00	6,072,201.77
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	8,293,596.23	3,045,010.62
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	8,163,932.06	0.00
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,398,996.65	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	1,364,313.47	0.00
国家能源集团共享服务中心 有限公司	销售货品/提供劳务	3,732,100.04	0.00
国能祥云新能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,511,243.96	0.00
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	244,747,328.95	175,391,377.55
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,104,424.78
中国神华能源股份有限公司 神东煤炭分公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,123,893.81
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	309,734.51
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	0.00	309,734.51
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	309,734.51
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,123,893.81
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	3,362,831.86
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,284,243.12
航天龙源(本溪)风力发电 有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	14,004.42
其他小额	销售货品/提供劳务	0.00	11,473,987.61

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
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋	1,354,641.68	1,327,420.56

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	租赁房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	10,281,764.47	16,796,712.31	0.00	0.00	0.00	0.00
国能长源武汉实业有限公司	租赁房屋	0.00	0.00	0.00	0.00	883,529.92	0.00	68,253.60	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	8,379,373.66	9,093,873.88	6,158,886.45	7,260,083.32	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

无。

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	109,662,553.59	2005年11月29日	2025年09月15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
关键管理人员薪酬	7,452,008.08	4,879,017.96

注：2023 年上半年关键管理人员薪酬中，包含补发的 2022 年度绩效薪酬以及兑现的 2022 年度任期激励薪酬和 2021 年度任期激励薪酬。

(5) 其他关联交易

单位：元

交易类型	关联方名称	关联方性质	本期发生额	上期发生额
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	控股股东	- 14,364,855.03	- 28,030,830.91
接收贷款担保（减少以负数列示）小计			- 14,364,855.03	- 28,030,830.91
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司	0	25,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	0	- 30,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	同系子公司	-7,836,222.24	0
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	0	- 37,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	3,775,450,000.00	3,482,300,000.00
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	同系子公司	- 52,000,000.00	0
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	0	- 918,960,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	0	- 195,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	联营公司	247,000,000.00	0
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	同系子公司	80,000,000.00	0
取得贷款净额（减少以负数列示）小计			4,042,613,777.76	2,325,840,000.00
利息收入	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	15,798,786.09	2,920,065.82

利息收入	依兰龙源风力发电有限公司	联营公司	0	31,520.54
利息收入	江苏南通发电有限公司	联营公司	0	2,612,399.90
利息收入	汕头市南方风能发展有限公司	联营公司	0	2,882.91
利息收入	同心合创电力有限责任公司	联营公司	0	1,315,222.22
利息收入小计			15,798,786.09	6,882,091.39
利息支出	国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司	0	7,500.00
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	0	290,375.00
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	同系子公司	3,129,622.23	0
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司	5,911,087.78	5,417,208.34
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	213,680.56	126,658.34
利息支出	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	150,935,039.78	52,127,526.40
利息支出	天津滨海电力有限公司	同系子公司	877,333.33	0
利息支出	国能融资租赁有限公司	联营公司	3,322,616.67	2,101,611.11
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司	0	991,473.75
利息支出	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	0	8,298,815.49
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司	0	0.02
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	0	1,064,025.00
利息支出小计			164,389,380.35	70,425,193.45
（提取）/存入存款	国家能源集团财务有限公司（含国电财务有限公司）	同系子公司	237,474,497.84	190,418,370.11
提取存款小计			237,474,497.84	190,418,370.11
增加投资	国能融资租赁公司	联营公司	1,960,000,000.00	0
增加投资	国能常州第二发电有限公司	联营公司	109,000,000.00	0
增加投资	南通苏通天电新能源有限公司	联营公司	7,600,000.00	0

增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	联营公司	62,500,000.00	43,873,076.20
增加投资	江阴国联新能源有限公司	联营公司	10,000,000.00	0
增加投资	江阴市华锐绿色能源有限公司	联营公司	12,250,000.00	0
增加投资	如皋龙源皋开新能源发展有限公司	联营公司	0	20,000,000.00
增加投资	天津龙源海晶新能源有限公司	合营公司	0	56,100,000.00
增加投资	江阴市华泰新能源有限公司	联营公司	0	3,780,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营公司	0	16,666,666.67
增加投资小计			2,161,350,000.00	140,419,742.87
购买股权	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	0	1,984,000,000.00
购买股权	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司	0	752,000,000.00
购买股权	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	0	986,000,000.00
购买股权	国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司	0	794,000,000.00
购买股权	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司	0	816,000,000.00
购买股权	国家能源集团甘肃电力有限公司	同系子公司	0	442,000,000.00
购买股权	国家能源集团西藏电力有限公司	同系子公司	0	114,000.00
购买股权小计			0	5,774,114,000.00
收回投资	国电财务有限公司	同系子公司	0	621,343,046.27
收回投资小计			0	621,343,046.27

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
应收票据	天津滨海电力有限公司	200,000.00	0.00	200,000.00	0.00
应收票据	甘肃国能风力发电有限公司	0.00	0.00	2,700,000.00	0.00

应收票据	国电电力大同发电有限责任公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	元宝山发电有限责任公司	550,000.00	0.00	550,000.00	0.00
应收账款	依兰龙源风力发电有限公司	792,579.50	0.00	0.00	0.00
应收账款	神华神东电力有限责任公司店塔电厂	350,000.00	0.00	500,000.00	0.00
应收账款	江苏南通发电有限公司	12,468,700.58	0.00	49,622,665.82	0.00
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	1,376,366.39	0.00	697,782.27	0.00
应收账款	河北衡丰发电有限责任公司	1,040,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	132,733.44	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能元谋新能源有限公司	2,661,005.60	0.00	2,661,005.60	0.00
应收账款	国能双辽发电有限公司	0.00	0.00	12,697,183.00	0.00
应收账款	国能龙源蓝天节能技术有限公司	142,500.00	0.00	570,000.00	0.00
应收账款	国能龙源环保有限公司	111,707.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能辽宁环保产业集团有限公司	0.00	0.00	830,601.97	0.00
应收账款	国能康平发电有限公司	404,600.00	0.00	500,000.00	0.00
应收账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
应收账款	国家能源集团东台海上风电有限责任公司	0.00	0.00	600,000.00	0.00
应收账款	国家能源（山东）新能源有限公司	665,800.00	0.00	649,600.00	0.00
应收账款	国华（宁夏）新能源有限公司	540,960.00	0.00	540,960.00	0.00
应收账款	国电天唯康保风能有限公司	538,200.00	0.00	538,200.00	0.00
应收账款	国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	0.00	0.00	715,400.00	0.00
应收账款	国电电力青海万立水电开发有限公司	600,000.00	60,000.00	600,000.00	60,000.00
应收账款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	109,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	420,000.00	0.00	0.00	0.00

应收账款	国电承德围场风电有限公司	1,360,000.00	0.00	1,360,000.00	0.00
应收账款	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	5,824,102.49	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能宾川新能源有限公司	3,014,600.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能七都建发文山清洁能源有限公司	19,800,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能藤县能源发展有限公司	7,435,109.59	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能祥云新能源有限公司	3,338,400.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能盈江新能源有限公司	3,573,400.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国能辽宁环保产业集团有限公司	6,030,017.27	0.00	0.00	0.00
应收账款	其他小额	25,356,988.20	251,527.00	35,351,994.35	747,639.25
预付账款	国能科慧(北京)实业有限公司	70,350.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	神华培训中心有限公司	1,724,030.00	0.00	148,550.00	0.00
预付账款	国能易购(北京)科技有限公司	216,394,849.62	0.00	163,900,492.54	0.00
预付账款	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	1,409,216.59	0.00	252,260.09	0.00
预付账款	国家能源集团共享服务中心有限公司	30,000.00	0.00	48,815.09	0.00
预付账款	国家能源集团国际工程咨询有限公司	1,523,524.85	0.00	1,545,530.85	0.00
预付账款	国家能源集团置业有限公司华北分公司	539,034.95	0.00	0.00	0.00
预付账款	国电物流有限公司	127,432.49	0.00	391,966.27	0.00
预付账款	瑞泰人寿保险有限公司	7,946,700.51	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能宁夏煤业报业有限责任公司	13,134.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国电长源汉川第一发电有限公司	12,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国家能源集团上海能源销售有限公司	15,400.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能诚信招标有限公司	185,982.43	0.00	113,190.00	0.00
预付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	385,100.00	0.00	385,100.00	0.00

预付账款	国电联合动力技术有限公司	3,734,910.00	0.00	3,734,910.00	0.00
预付账款	国能（绥中）发电有限责任公司	46,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能销售集团华东能源有限公司	50,443,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能蚌埠发电有限公司	451,880.02	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能龙源电气有限公司	409,500.00	0.00	207,900.00	0.00
预付账款	国家能源投资集团有限责任公司吉林分公司	50,179.28	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能思达科技有限公司	600,000.00	0.00	900,000.00	0.00
预付账款	国家能源（山东）工程技术有限公司	186,750.00	0.00	186,750.00	0.00
预付账款	同心龙源合创电力有限责任公司	3,230,733.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国能融资租赁有限公司	900,000.00	0.00	0.00	0.00
预付账款	国家能源集团物资有限公司	0.00	0.00	648,663.00	0.00
预付账款	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
预付账款	国能（北京）国际经贸有限公司	0.00	0.00	32,550.00	0.00
预付账款	国能信控互联技术有限公司	0.00	0.00	71,825.00	0.00
预付账款	其他小额	9,064.32	0.00	0.00	0.00
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司山西分公司	105,071.80	0.00	0.00	0.00
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司黑龙江分公司	105,071.80	0.00	0.00	0.00
其他应收款	国家能源聊城发电有限公司	811,960.90	811,960.90	0.00	0.00
其他应收款	国家能源集团共享服务中心有限公司	27,521,408.94	0.00	18,017,409.55	0.00
其他应收款	国家能源集团河南电力有限公司	105,071.80	0.00	0.00	0.00
其他应收款	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	117,041.92	0.00	138.16	0.00
其他应收款	昆山绝缘器材厂	525,120.25	525,120.25	0.00	0.00
其他应收款	国能诚信招标有限公司	560,784.00	0.00	815,306.00	0.00
其他应收款	天津国电中能电力有限公司	3,643,432.77	3,643,432.77	0.00	0.00
其他应收款	国能蚌埠发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00

其他应收款	南通苏通天电新能源有限公司	127,119.10	0.00	0.00	0.00
其他应收款	国能长源武汉实业有限公司	150,653.77	0.00	150,653.77	0.00
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	38,173,412.44	0.00	42,872,684.83	0.00
其他应收款	龙源电气公司昆山绝缘器材厂	1,099,741.18	0.00	0.00	0.00
其他应收款	甘肃国能风力发电有限公司	0.00	0.00	2,700,000.00	0.00
其他应收款	国电联合动力技术有限公司	0.00	0.00	77,500.00	77,500.00
其他应收款	国家能源集团财务有限公司	0.00	0.00	157,430.41	0.00
其他应收款	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	0.00	0.00	55,509,185.76	0.00
其他应收款	国家能源集团华北电力有限公司	0.00	0.00	53,201,812.58	0.00
其他应收款	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	0.00	0.00	28,316,438.89	0.00
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司	0.00	0.00	4,858,302.97	0.00
其他应收款	国能易购(北京)科技有限公司	0.00	0.00	4,665.31	0.00
其他应收款	国能河北衡丰发电有限责任公司	0.00	0.00	250,000.00	0.00
其他应收款	国能融资租赁有限公司	0.00	0.00	66,564.30	0.00
其他应收款	国能信息技术有限公司	0.00	0.00	45,163.00	0.00
其他应收款	其他小额	816,168.75	170,849.28	188,835.24	0.00
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	6,899,725.30	0.00	20,161,487.72	0.00
应收股利	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
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
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	293,455.06	0.00	15,882,681.41	0.00
应收股利	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	0.00	651,770.35	0.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	国家能源集团财务有限公司	11,841,000,000.00	8,806,000,000.00
短期借款	国家能源集团贵州电力有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
短期借款	天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	0.00

一年内到期的非流动负债	国家能源集团财务有限公司	1,410,270,000.00	690,011,505.08
一年内到期的非流动负债	国能融资租赁有限公司	182,333,333.33	323,091,802.85
一年内到期的非流动负债	国家能源(山东)新能源有限公司	16,000,000.00	0.00
长期借款	国家能源集团财务有限公司	7,756,370,000.00	8,426,190,000.00
长期借款	国能融资租赁有限公司	164,666,666.67	0.00
长期借款	国家能源(山东)新能源有限公司	118,163,777.76	0.00
长期借款	国家能源集团云南电力有限公司	358,000,000.00	0.00
合同负债	江苏南通发电有限公司	18,354,551.77	0.00
合同负债	国电联合动力技术有限公司	9,327,900.00	9,327,900.00
合同负债	其他小额	1,555,301.05	163,280.59
应付股利	国电电力发展股份有限公司	35,094,688.29	35,094,688.29
应付股利	国家能源集团山西电力有限公司	25,590,670.62	25,590,670.62
应付股利	国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	22,171,407.54
应付股利	国家能源投资集团有限责任公司	741,311,398.16	209,028,347.25
应付股利	国能北安热电有限公司	16,103,044.43	43,700,300.91
应付股利	国家能源集团辽宁电力有限公司	10,998,875.12	0.00
应付股利	内蒙古平庄煤业(集团)有限责任公司	24,853,086.31	0.00
应付股利	山东鲁能发展集团有限公司	931,421.53	0.00
其他应付款	国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	10,481,300.00
其他应付款	国电华北国际电力工程(北京)有限公司	0.00	9,808,800.00
其他应付款	国电联合动力技术有限公司	420,038,456.99	420,038,456.99
其他应付款	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
其他应付款	国家能源(山东)新能源有限公司	275,065.47	0.00
其他应付款	国家能源集团财务有限公司	0.00	7,519,719.53
其他应付款	国家能源集团广西电力有限公司	11,093,678.88	11,093,678.88
其他应付款	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	2,064,887.48	2,064,887.48
其他应付款	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	0.00	1,158,528.24
其他应付款	国家能源集团青海电力有限公司	1,724,199.68	1,336,345.68
其他应付款	国家能源投资集团有限责任公司	39,501,478.56	39,501,478.56
其他应付款	国能联合动力技术(保定)有限公司	6,823,575.00	0.00
其他应付款	国能龙源催化剂江苏有限公司	1,020,519.00	0.00
其他应付款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	45,018,422.03	30,850,889.98
其他应付款	国能龙源电气有限公司	818,100.00	0.00
其他应付款	国能龙源环保南京有限公司	24,372,576.56	12,296,242.35
其他应付款	国能思达科技有限公司	9,212,893.34	9,528,759.17

其他应付款	国能信控互联技术有限公司	919,649.15	1,184,995.35
其他应付款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	5,468,310.00	5,468,310.00
其他应付款	内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
其他应付款	天津龙源高速新能源有限公司	6,221,333.54	0.00
其他应付款	同心龙源合创电力有限责任公司	0.00	37,594,910.22
其他应付款	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	6,837,065.00
其他应付款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	1,814,644.60	1,814,644.60
其他应付款	易门龙源上气新能源有限公司	28,242,599.56	0.00
其他应付款	其他小额	1,632,104.37	1,335,157.14
应付票据	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	0.00	12,500,008.00
应付票据	国电联合动力技术有限公司	27,386,910.00	71,703,225.00
应付账款	北京国电电力新能源技术有限公司	668,028.50	1,397,528.50
应付账款	国能龙源环保南京有限公司	30,018,115.39	152,830.19
应付账款	广东明阳龙源电力电子有限公司	0.00	2,572,575.75
应付账款	国电联合动力技术有限公司	327,828,463.93	423,272,472.15
应付账款	国电南瑞南京控制系统有限公司	0.00	4,730,750.00
应付账款	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	26,656,900.00
应付账款	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	1,766,558.68	0.00
应付账款	国能易购（北京）科技有限公司	79,428,992.04	48,648,530.07
应付账款	国能朗新明环保科技有限公司	1,055,810.00	1,055,810.00
应付账款	国能联合动力技术（连云港）有限公司	44,988.00	1,917,850.00
应付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	116,759,793.93	124,965,090.36
应付账款	国能龙源电气有限公司	12,940,402.52	6,155,159.69
应付账款	国能龙源环保有限公司	14,913,729.14	14,876,289.14
应付账款	国能日新科技股份有限公司	0.00	1,412,420.74
应付账款	国能思达科技有限公司	142,737,849.99	167,319,782.79
应付账款	国能网信科技（北京）有限公司	0.00	1,040,584.00
应付账款	国能信控互联技术（河北）有限公司	6,317,734.52	5,635,462.50
应付账款	国能信控互联技术有限公司	24,547,476.80	39,496,512.47
应付账款	国能信息技术有限公司	7,270,230.24	18,845,975.02
应付账款	江苏保龙设备制造有限公司	0.00	5,699,725.00
应付账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	284,586,370.68	382,459,068.69
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	8,880,000.00	17,760,000.00
应付账款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	16,600,851.50	16,600,851.50

应付账款	国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	31,514,126.23	0.00
应付账款	国能永福发电有限公司	7,596,775.23	47,898.52
应付账款	长沙能发新能源有限公司	6,884,300.00	0.00
应付账款	国能数智科技开发(北京)有限公司	3,367,878.94	0.00
应付账款	其他小额	12,895,210.45	10,319,874.97

7、放于关联方的货币资金

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
存放于国家能源集团财务有限公司的存款	2,811,189,580.41	4,761,313,907.45

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

单位：元

项目	2023年6月30日	2022年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
购建长期资产承诺	6,028,205,850.00	6,571,710,000.00
合计	6,028,205,850.00	6,571,710,000.00

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

担保事项：

单位：元

项目	2023年6月30日	2022年12月31日
联营企业担保	7,443,718.09	7,194,366.40
合计	7,443,718.09	7,194,366.40

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十三、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	无	0.00	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、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.00
拟分配每 10 股分红股（股）	0.00
拟分配每 10 股转增数（股）	0.00
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.00
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0.00
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0.00
利润分配方案	无

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	
按组合计提坏账准备的应收账款	10,726,989.64	100.00%	1,598,934.80	14.91%	9,128,054.84	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41
其中：										

其他组合	10,726,989.64	100.00%	1,598,934.80	14.91%	9,128,054.84	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41
合计	10,726,989.64	100.00%	1,598,934.80	14.91%	9,128,054.84	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备的应收账款	10,726,989.64	1,598,934.80	14.91%
合计	10,726,989.64	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,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	1,399,757.28
1 至 2 年	4,318,058.62
2 至 3 年	1,810,238.94
3 年以上	3,198,934.80
5 年以上	3,198,934.80
合计	10,726,989.64

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80
合计	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
雄亚（温岭）新能源有限公司	6,128,297.56	57.13%	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	18.64%	400,000.00
国网浙江省电力有限公司台州供电公司	1,164,757.28	10.86%	0.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	6.99%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	2.80%	300,000.00
合计	10,343,054.84	96.42%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	6,309,854,651.29	5,952,330,031.42
其他应收款	45,030,170,117.21	54,278,278,715.29
合计	51,340,024,768.50	60,230,608,746.71

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
本集团所属子公司	6,285,473,860.46	5,908,038,623.68
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	15,882,681.41
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
依兰龙源风力发电有限公司	2,587,396.99	7,560,557.90
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	0.00
合计	6,309,854,651.29	5,952,330,031.42

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-3年	尚未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5年以上	尚未支付	否
合计	20,848,168.43			

3) 坏账准备计提情况

□适用 不适用

其他说明：

无。

(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	46,124,641,710.38	54,074,512,728.99
外部借款	0.00	480,085,139.57
往来款等	78,036,152.76	176,313,324.32
合计	46,202,677,863.14	54,730,911,192.88

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	452,632,477.59	0.00	0.00	452,632,477.59
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	719,875,268.34	0.00	0.00	719,875,268.34
2023 年 6 月 30 日余额	1,172,507,745.93	0.00	0.00	1,172,507,745.93

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

R 适用 不适用

说明：本公司在 2022 年度与子公司龙源电力集团(上海)投资有限公司(“上海投资”)、东海龙源生物质发电有限公司(“东海生物质”)和龙源友谊生物质发电有限公司(“友谊生物质”)签订代偿协议书，就东海生物质和友谊生物质无力偿还对上海投资的借款时，由本公司承接并代东海生物质和友谊生物质向上海投资偿还，本公司于 2022 年度确认该代偿项下的预计信用减值损失及预计负债。2023 年度，本公司已将代偿款项支付给上海投资，同时确认对东海生物质和友谊生物质的其他应收款，并将预计负债重分类至其他应收款-坏账准备。

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	20,477,569,445.47
1 至 2 年	15,474,517,646.72
2 至 3 年	10,216,370,162.17
3 年以上	34,220,608.78
5 年以上	34,220,608.78
合计	46,202,677,863.14

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	
坏账准备	452,632,477.59	0.00	0.00	0.00	719,875,268.34	1,172,507,745.93
合计	452,632,477.59	0.00	0.00	0.00	719,875,268.34	1,172,507,745.93

4) 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	内部往来	2,929,412,569.44	1-3 年	6.34%	0.00
雄亚投资有限公司	内部往来	2,471,957,466.56	1-2 年	5.35%	0.00
海安龙源海上风力发电有限公司	内部往来	2,113,074,089.00	1-2 年	4.57%	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	内部往来	2,109,440,757.97	1-2 年	4.57%	0.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	内部往来	1,801,577,036.98	1-2 年	3.90%	0.00
合计		11,425,461,919.95		24.73%	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	61,716,121,660.07	149,207,748.21	61,566,913,911.86	57,605,336,270.08	149,207,748.21	57,456,128,521.87
对联营、合营企业投资	796,191,371.92	0.00	796,191,371.92	760,281,914.71	0.00	760,281,914.71
合计	62,512,313,031.99	149,207,748.21	62,363,105,283.78	58,365,618,184.79	149,207,748.21	58,216,410,436.58

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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		
安徽龙源风力发电有限公司	405,142,000.00	50,111,400.00	0.00	0.00	0.00	455,253,400.00	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	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	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	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	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	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	216,130,000.00	0.00
东海龙源生物质发电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,041,748.21
福建龙源风力发电有限责任公司	548,785,200.00	2,709,120.00	0.00	0.00	0.00	551,494,320.00	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	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	183,949,225.23	0.00

福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65	0.00	0.00	0.00	0.00	21,345,528.65	0.00
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38	0.00	0.00	0.00	0.00	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	549,025,438.67	0.00
甘肃龙源风力发电有限公司	468,397,500.00	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	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	0.00	0.00	0.00	214,200,000.00	0.00
广西龙源风力发电有限公司	352,508,760.00	450,000,000.00	0.00	0.00	0.00	802,508,760.00	0.00
广西龙源新能源有限公司	57,000,000.00	43,000,000.00	0.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
贵州龙源新能源有限公司	1,137,533,800.00	81,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,218,533,800.00	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	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	42,840,000.00	0.00
国电龙源吴起新能源有限公司	159,611,000.00	7,095,520.00	0.00	0.00	0.00	166,706,520.00	0.00
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	60,000,000.00	0.00
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	121,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,000,000.00	0.00

国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	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	126,500,000.00	0.00
国能龙源罗平新能源有限公司	75,226,020.00	87,318,936.00	0.00	0.00	0.00	162,544,956.00	0.00
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	20,854,599.71	0.00
海林市龙源新能源有限公司	2,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,100,000.00	0.00
海南龙源新能源有限公司	220,908,471.57	18,209,824.00	0.00	0.00	0.00	239,118,295.57	0.00
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,678,600.00	0.00
河北龙源风力发电有限公司	907,210,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	907,210,920.00	0.00
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12	0.00	0.00	0.00	0.00	96,828,042.12	0.00
河南龙源新能源发展有限公司	634,824,900.00	46,205,740.00	0.00	0.00	0.00	681,030,640.00	0.00
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,885,000.00	0.00
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	124,425,000.00	91,575,000.00	0.00	0.00	0.00	216,000,000.00	0.00

黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,040,844,000.00	51,700,000.00	0.00	0.00	0.00	1,092,544,000.00	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	61,077,000.00	0.00
湖北龙源新能源有限公司	292,340,000.00	226,721,000.00	0.00	0.00	0.00	519,061,000.00	0.00
湖南龙源风力发电有限公司	138,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,000,000.00	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	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	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	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	407,831,316.73	0.00
江苏海上龙源风力发电有限公司	537,600,000.00	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	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	306,380,846.49	0.00
江西龙源新能源有限公司	264,035,430.00	67,592,168.00	0.00	0.00	0.00	331,627,598.00	0.00
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	130,340,000.00	0.00
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,118,046,661.80	64,060,000.00	0.00	0.00	0.00	1,182,106,661.80	0.00
龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	625,877,500.36	0.00	0.00	0.00	0.00	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	276,741,520.68	0.00

龙源（北京）风电工程技术有限公司	46,260,667.07	0.00	0.00	0.00	0.00	46,260,667.07	0.00
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	43,025,291.65	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	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	12,913,445.66	0.00
龙源（北京）新能源有限公司	14,866,300.00	1,380,000.00	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	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	165,000,000.00	0.00
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	200,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	200,700,000.00	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	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	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	2,550,000.00	0.00
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	421,954,000.00	0.00
龙源（青海）新能源开发有限公司	265,372,638.79	0.00	0.00	0.00	0.00	265,372,638.79	0.00
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	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	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	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	342,000,000.00	0.00
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	168,670,000.00	0.00
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82	0.00	0.00	0.00	0.00	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	60,000,000.00	0.00
龙源（长岭）风力发电有限公司	227,262,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,262,500.00	0.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70,000,000.00	0.00
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	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	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	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	520,614,000.00	0.00
龙源大理风力发电有限公司	314,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	314,588,000.00	0.00
龙源电力海外投资有限公司	93,729,089.48	3,468,000.00	0.00	0.00	0.00	97,197,089.48	0.00
龙源电力集团(上海)投资有限公司	153,642,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153,642,500.00	0.00
龙源电力集团(上海)新能源有限公司	88,371,500.00	3,456,000.00	0.00	0.00	0.00	91,827,500.00	0.00
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	392,985,000.00	26,880,000.00	0.00	0.00	0.00	419,865,000.00	0.00
龙源电力集团能源销售有限公司	21,000,000.00	139,200,000.00	0.00	0.00	0.00	160,200,000.00	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	161,398,854.73	0.00
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,530,000.00	0.00
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	0.00	0.00	0.00	0.00	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	188,186,000.00	0.00
龙源国能海上风电(盐城)有限公司	681,768,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	681,768,000.00	0.00
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	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	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	133,851,000.00	0.00
龙源静乐风力发电有限公司	321,846,908.42	37,468,600.00	0.00	0.00	0.00	359,315,508.42	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	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	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	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	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	142,270,000.00	0.00
龙源柳州风力发电有限公司	135,000,000.00	1,200,000.00	0.00	0.00	0.00	136,200,000.00	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	182,800,000.00	0.00
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,934,000.00	0.00
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	107,200,000.00	0.00
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87	0.00	0.00	0.00	0.00	249,070,754.87	0.00
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07	0.00	0.00	0.00	0.00	78,944,641.07	0.00
龙源钦州风力发电有限公司	150,120,000.00	44,880,000.00	0.00	0.00	0.00	195,000,000.00	0.00
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,534,300.00	0.00
龙源石林风力发电有限公司	159,808,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,808,000.00	0.00

龙源宿州风力发电有限公司	159,810,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,810,000.00	0.00
龙源吐鲁番新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,372,000.00	0.00
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源西藏那曲新能源有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,000,000.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,704,000.00	0.00
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183,726,000.00	0.00
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,128,000.00	0.00
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,164,800.00	0.00
龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	99,039,468.16	0.00	0.00	0.00	0.00	99,039,468.16	0.00
龙源盱眙风力发电有限公司	322,438,100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	322,438,100.00	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	1,055,000,000.00	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	790,092,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	790,092,000.00	0.00
龙源宜春风力发电有限公司	107,930,000.00	359,120.00	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	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	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	0.00	0.00	0.00	585,802,700.00	0.00
内蒙古龙源新能源发展有限公司	501,284,100.00	9,715,600.00	0.00	0.00	0.00	510,999,700.00	0.00

宁夏龙源新能源有限公司	1,375,530,000.00	497,545,200.00	0.00	0.00	0.00	1,873,075,200.00	0.00
青铜峡龙源新能源有限公司	183,802,100.00	49,088,200.00	0.00	0.00	0.00	232,890,300.00	0.00
山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000.00	0.00	3,500,000.00	0.00	0.00	0.00	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	318,430,000.00	0.00
山西龙源新能源有限公司	465,118,629.62	23,241,250.00	0.00	0.00	0.00	488,359,879.62	0.00
陕西龙源新能源有限公司	380,818,999.00	0.00	0.00	0.00	0.00	380,818,999.00	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	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	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	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	122,677,500.00	0.00
天津龙源风力发电有限公司	420,127,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	420,127,320.00	0.00
天津龙源海晶新能源有限公司	288,769,400.00	235,510,600.00	0.00	0.00	0.00	524,280,000.00	0.00
铁力龙源新能源有限公司	46,177,600.00	60,295,400.00	0.00	0.00	0.00	106,473,000.00	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	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	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	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	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	19,390,000.00	0.00
新疆龙源风力发电有限公司	454,003,500.00	227,219,600.00	0.00	0.00	0.00	681,223,100.00	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	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	9,100,000.00	0.00
雄亚(温岭)新能源有限公司	63,600,000.00	1,376,940.00	0.00	0.00	0.00	64,976,940.00	0.00
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90	0.00	0.00	0.00	0.00	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	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	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	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	158,164,771.90	0.00
依兰龙源汇能风力发电有限公司	178,918,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	178,918,400.00	0.00
右玉龙源新能源有限公司	206,055,877.10	33,268,500.00	0.00	0.00	0.00	239,324,377.10	0.00
云南龙源风力发电有限公司	801,398,000.00	126,508,800.00	0.00	0.00	0.00	927,906,800.00	0.00
浙江龙源新能源发展有限公司	269,057,277.51	5,562,000.00	0.00	0.00	0.00	274,619,277.51	0.00
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54	0.00	0.00	0.00	0.00	50,541,116.54	0.00
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,951,400.00	0.00
中国福霖风能工程有限公司	26,544,833.91	0.00	0.00	0.00	0.00	26,544,833.91	46,000,000.00
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79	0.00	0.00	0.00	0.00	112,315,673.79	0.00
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,200,000.00	0.00
广西国能能源发展有限公司	739,116,818.25	689,737,390.00	0.00	0.00	0.00	1,428,854,208.25	0.00
国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81	0.00	0.00	0.00	0.00	311,589,872.81	0.00

国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92	0.00	0.00	0.00	0.00	678,262,334.92	0.00
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78	0.00	0.00	0.00	0.00	622,152,672.78	0.00
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61	0.00	0.00	0.00	0.00	533,221,155.61	0.00
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77	0.00	0.00	0.00	0.00	858,232,384.77	0.00
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57	0.00	0.00	0.00	0.00	523,611,493.57	0.00
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,083,000.00	0.00
临泽龙源新能源有限公司	399,000,000.00	270,000,000.00	0.00	0.00	0.00	669,000,000.00	0.00
龙源（环县）新能源有限公司	36,000,000.00	22,200,000.00	0.00	0.00	0.00	58,200,000.00	0.00
龙源（金昌）新能源有限公司	18,000,000.00	7,500,000.00	0.00	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00
龙源宾阳风力发电有限公司	113,716,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113,716,200.00	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	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	3,402,784,919.85	0.00
铅山龙源新能源有限公司	78,300,600.00	30,319,800.00	0.00	0.00	0.00	108,620,400.00	0.00
乾安国能龙源新能源有限公司	19,377,400.00	30,271,400.00	0.00	0.00	0.00	49,648,800.00	0.00
曲靖龙源新能源有限公司	76,554,000.00	108,657,000.00	0.00	0.00	0.00	185,211,000.00	0.00
如皋龙源新能源发展有限公司	10,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,500,000.00	0.00
台州路桥龙源新能源有限公司	1,140,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,140,000.00	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	617,596,901.89	0.00
铜鼓龙源新能源有限公司	4,248,160.00	7,242,172.00	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	9,000,000.00	0.00
永修龙源新能源有限公司	12,744,522.00	11,928,000.00	0.00	0.00	0.00	24,672,522.00	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	31,760,000.00	0.00
繁峙龙源新能源有限公司	0.00	87,424,900.00	0.00	0.00	0.00	87,424,900.00	0.00
崇仁龙源新能源有限公司	0.00	1,400,000.00	0.00	0.00	0.00	1,400,000.00	0.00
德兴龙源新能源有限公司	0.00	3,098,200.00	0.00	0.00	0.00	3,098,200.00	0.00
南城龙源新能源有限公司	0.00	584,009.99	0.00	0.00	0.00	584,009.99	0.00
松桃龙源新能源有限公司	0.00	29,000,000.00	0.00	0.00	0.00	29,000,000.00	0.00
合计	57,456,128,521.87	4,114,285,389.99	3,500,000.00	-	0.00	61,566,913,911.86	149,207,748.21

(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）	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											
江苏龙源振华海洋工程有限公司	207,186,630.68	0.00	0.00	15,090,320.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	222,276,951.27	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	141,986,505.99	62,500,000.00	0.00	20,807,753.32	0.00	0.00	-54,240,833.54	0.00	0.00	171,053,425.77	0.00

内蒙古新锦风力发电有限公司	110,292,070.99	0.00	0.00	3,851,670.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,143,740.99	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	56,293,574.85	0.00	0.00	1,250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,543,574.85	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	53,242,062.48	0.00	0.00	1,926,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55,168,062.48	0.00
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	45,993,287.95	0.00	0.00	900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,893,287.95	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	45,404,049.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,404,049.10	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业(有限合伙)募集专户	25,797,533.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,797,533.17	0.00
国电联合动力技术有限公司	21,528,953.16	0.00	0.00	21,528,953.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
中核甘肃风力发电有限公司	16,434,996.69	0.00	0.00	4,753,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,187,996.69	0.00
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	12,698,233.34	0.00	0.00	720,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,418,233.34	0.00

汕头福澳风力发电公司	3,424,016.31	0.00	0.00	-119,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,304,516.31	0.00
小计	760,281,914.71	62,500,000.00	0.00	27,650,290.75	0.00	0.00	-54,240,833.54	0.00	0.00	796,191,371.92	0.00
合计	760,281,914.71	62,500,000.00	0.00	27,650,290.75	0.00	0.00	-54,240,833.54	0.00	0.00	796,191,371.92	0.00

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	6,923,490.16	7,927,631.44	4,635,824.18	8,113,430.48
其他业务	77,714.28	11,657.14	6,368,432.47	295,000.00
合计	7,001,204.44	7,939,288.58	11,004,256.65	8,408,430.48

收入相关信息：

单位：元

合同分类	金额
商品类型	7,001,204.44
其中：	
电力产品	6,923,490.16
其他收入	77,714.28
按经营地区分类	7,001,204.44
其中：	
国内业务	7,001,204.44

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	560,195,853.65	270,983,193.23
权益法核算的长期股权投资收益	27,650,290.75	-104,532,377.02
处置长期股权投资产生的投资收益	-1,309,659.72	0.00
合计	586,536,484.68	166,450,816.21

十五、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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	638,067.44	主要为长期资产处置收益
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	14,294,737.17	主要为各类政府补贴收入
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	2,828,578.73	主要为非金融企业利息收入
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	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	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	47,068,917.34	投资股票等金融工具公允价值变动损益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
对外委托贷款取得的损益	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	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	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	27,046,736.64	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	5,681,355.24	个税手续费返还、持有交易性金融资产期间取得的投资收益
减：所得税影响额	24,415,952.96	

少数股东权益影响额	10,307,737.95	
合计	62,834,701.65	--

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

其他符合非经常性损益定义的损益项目：

项目	涉及金额（元）
个税手续费返还	2,720,007.89
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	2,961,347.35

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	542,515,049.96	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	12,307,910.13	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	6.87%	0.5799	0.5799
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.78%	0.5724	0.5724

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	4,958,437,517.42	4,332,228,106.53	72,726,925,328.27	68,808,578,490.28
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	-324,518,668.14	-332,311,297.43
2、专项储备	152,820,562.92	0.00	0.00	0.00
3、其他	5,240,595.11	-7,873,117.00	-5,195,826.07	-26,805,579.38
按国际会计准则	5,124,291,304.74	4,332,147,618.82	72,397,210,834.06	68,449,461,613.47

(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

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

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