



龙源电力集团股份有限公司

2022 年年度报告

(A 股)

2023 年 3 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

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

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 8,381,963,164 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.171 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	12
第四节 公司治理.....	44
第五节 环境和社会责任.....	64
第六节 重要事项.....	69
第七节 股份变动及股东情况.....	86
第八节 优先股相关情况.....	93
第九节 债券相关情况.....	94
第十节 财务报告.....	103

备查文件目录

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

释义

释义项	指	释义内容
龙源电力/龙源/本公司/我们	指	龙源电力集团股份有限公司
本集团	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。
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
中国国电集团/国电集团	指	中国国电集团有限公司（前称中国国电集团公司），于 2018 年 2 月 5 日与国家能源集团签署《国家能源投资集团有限责任公司与中国国电集团有限公司合并协议》，此次合并实现已实施完成，国家能源集团作为合并后公司继续存续。本公司控股股东已由国电集团变更为国家能源集团。
平庄能源	指	内蒙古平庄能源股份有限公司
国能辽宁公司	指	国家能源集团辽宁电力有限公司（前称国家能源集团东北电力有限公司）
平煤集团	指	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
深交所	指	深圳证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
本报告期/报告期内/报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 12 月 31 日
公司章程	指	龙源电力集团股份有限公司章程
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）
容量系数	指	一个发电厂在一定时期内的总发电量除以该时期的小时数与该发电厂装机容量的乘积得到的比率（表示为百分数）
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。
控股发电量	指	在一段特定期间内，包括本公司财务报表内全面合并的项目公司的发电量或净售电量（视情况而定）的总和。
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。
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。
三驾马车	指	自主开发、合作开发、以大代小
双核并发	指	集中式、分布式
四轮驱动	指	技术引领、创新示范、资源保障、奖励激励
以大代小	指	以单机容量大、技术先进的行业主流机型替代原有小容量风电机组，实现老旧风电场土地、风能资源利用最大化。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	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、信息披露及备置地点

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

四、注册变更情况

组织机构代码	911100001000127624
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更

历次控股股东的变更情况（如有）	无变更
-----------------	-----

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 1101
签字会计师姓名	胡红康、王腾飞

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

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

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

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

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更、同一控制下企业合并

	2022 年	2021 年		本年比上年增 减	2020 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入 (元)	39,863,079,555.45	37,208,491,000.16	39,892,877,605.74	-0.07%	28,807,119,105.18	31,877,545,104.87
归属于上市公司股东的净利润 (元)	5,112,188,852.32	6,404,178,984.07	7,423,791,887.07	-31.14%	4,977,377,854.94	5,792,345,559.38
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	5,745,413,702.59	6,125,803,757.59	7,140,507,237.01	-19.54%	4,772,161,264.68	5,586,127,139.97
经营活动产生的现金流量净	29,606,183,124.10	16,755,015,206.73	18,120,139,806.69	63.39%	12,273,195,998.76	13,536,456,991.29

额（元）						
基本每股收益 （元/股）	0.5840	0.7652	0.8921	-34.54%	0.5822	0.6836
稀释每股收益 （元/股）	0.5840	0.7652	0.8921	-34.54%	0.5822	0.6836
加权平均净资产 收益率	8.10% ¹	11.22%	10.78%	-2.68%	9.32%	9.56%
	2022 年末	2021 年末		本年末比上年 末增减	2020 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	222,895,354, 447.61	189,305,705, 339.80	205,146,354, 176.78	8.65%	174,628,622, 955.62	197,427,979, 951.14
归属于上市公司股东的 净资产（元）	68,806,745.9 41.40	63,344,293.2 51.52	68,499,464.2 81.50	0.45%	58,103,588.0 22.50	64,709,257.4 36.31

注 1：公司发行的永续债和永续中期票据，本报告中列示于“其他权益工具”项下，上表中基本每股收益、稀释每股收益和加权平均净资产收益率等指标在计算时均考虑了永续债和永续中期票据的影响。

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据《企业会计准则解释第 15 号》，本公司及其子公司自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售（以下统称“试运行销售”）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照《企业会计准则解释第 15 号》的规定进行追溯调整。

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

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	5,112,188,852.32	7,423,791,887.07	68,806,745,941.40	68,499,464,281.50
按国际会计准则调整的项目及金额				
1、股改评估增值	15,585,258.57	15,585,258.57	-332,311,297.43	-357,873,129.46
2、专项储备	21,777,386.62	0.00	0.00	0.00
3、其他	-17,749,654.72	-6,713,106.83	-26,805,579.37	-53,536,129.73
按国际会计准则	5,131,801,842.79	7,432,664,038.81	68,447,629,064.59	68,088,055,022.31

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

适用 不适用

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

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

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

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	10,422,048,736.30	11,250,426,135.67	8,543,420,519.92	9,647,184,163.56
归属于上市公司股东的净利润	2,254,068,497.48	2,078,779,072.89	1,020,116,185.79	-240,774,903.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,250,113,599.19	2,004,134,312.26	1,069,638,437.95	421,527,353.19
经营活动产生的现金流量净额	2,531,171,690.44	13,515,712,016.32	2,929,785,916.18	10,629,513,501.16

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	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）	1,732,467.50	37,185,471.32	462,093,531.02	主要为长期资产处置收益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按	26,798,416.82	16,341,187.01	62,198,074.94	主要为各类政府补贴收入

照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	53,357,513.27	24,469,395.36	19,426,160.00	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	2,210,401.48	-8,801,447.54		
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	-671,656,242.52			主要系受乌克兰战争影响计提的资产减值
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	9,664,667.87			同一控制下收购国能东北新能源发展有限公司等9家公司期初至合并日的当期净损益
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	-3,567,745.94	289,579,506.69	38,276,608.90	投资股票等金融工具公允价值变动损益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-55,072,567.48	25,175,728.05	41,139,414.66	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	14,321,279.52	6,757,740.67	-59,359,971.95	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等
减：所得税影响额	-41,761,981.38	97,676,895.50	131,374,308.57	
少数股东权益影响额（税后）	52,775,022.17	9,746,036.00	226,181,089.59	
合计	-633,224,850.27	283,284,650.06	206,218,419.41	--

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

个税手续费返还	2,004,148.73
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	10,443,793.92
持有其他权益工具期间取得的投资收益	1,873,336.87

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
碳排放权交易收支净额	-1,877,003.80	与公司正常经营业务密切相关。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

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

（一）经营环境

2022 年，面对风高浪急的国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，以习近平同志为核心的党中央团结带领全国各族人民迎难而上，加大宏观调控力度，实现了经济平稳运行、发展质量稳步提升、社会大局保持稳定，我国发展取得来之极为不易的新成就。

根据中国电力企业联合会统计数据，2022 年，全社会用电量 86,372 亿千瓦时，同比增长 3.6%。全国全口径发电量 86,941 亿千瓦时，同比增长 3.6%。其中，非化石能源发电量 31,473 亿千瓦时，同比增长 8.7%，占总发电量的 36.2%，占比同比提高 1.7 个百分点。并网风电和并网太阳能发电量分别为 7,624 和 4,276 亿千瓦时，同比分别增长 16.3% 和 30.8%，占全国发电量的比重均比上年提高 1.0 个百分点。全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为 3,687 小时，同比降低 125 小时。其中，燃煤发电平均利用小时 4,594 小时，同比降低 8 小时；并网风电平均利用小时 2,221 小时，同比降低 9 小时；并网太阳能发电平均利用小时 1,337 小时，同比增加 56 小时。

截至 2022 年底，全国发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。其中，并网风电 3.7 亿千瓦（含陆上风电 33,498 万千瓦、海上风电 3,046 万千瓦），占全部装机容量的 14.3%；并网太阳能发电 3.9 亿千瓦（含光伏发电 39,204 万千瓦、光热发电 57 万千瓦），占全部装机容量的 15.3%。2022 年，全国基建新增发电设备容量 19,974 万千瓦。其中，并网风电容量 3,763 万千瓦、并网太阳能发电容量 8,741 万千瓦。

（二）政策环境

1. 完善清洁能源政策法规，有序推进碳达峰、碳中和

2022 年 3 月，国务院发布《关于落实〈政府工作报告〉重点工作分工的意见》，提出要有序推进碳达峰、碳中和工作，推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，加强抽水蓄能电站建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力，推进绿色低碳技术研发和推广应用，建设绿色制造和服务体系，完善减污降碳激励约束政策，发展绿色金融，加快形成绿色低碳生产生活方式。

2022 年 3 月，国家发展改革委、外交部、生态环境部、商务部联合发布《关于推进共建“一带一路”绿色发展的意见》，提出深化绿色清洁能源合作，推动能源国际合作绿色低碳转型发展，鼓励太阳能发电、风电等企业“走出去”，推动建成一批绿色能源最佳实践项目。

2022 年 6 月，国家发展改革委等 9 部门联合印发《“十四五”可再生能源发展规划》。《规划》锚定可再生能源消费总量、发电量、消纳责任权重及非电利用 4 个主要目标，提出在供给方面优化发展方式，大规模开发可再生能源，完善可再生能源电力消纳保障机制，加强可再生能源土地和环境支持保障，加强可再生能源财政政策支持，完善可再生能源绿色金融体系等。

2022 年 7 月，国家发展改革委等 16 部门联合发布《贯彻实施〈国家标准化发展纲要〉行动计划》，指出要出台建立健全碳达峰碳中和标准计量体系实施方案，加强新型电力系统标准建设，完善风电、光伏、输配电、储能、氢能、先进核电和化石能源清洁高效利用标准。

2022年8月，工信部、国家发展改革委、生态环境部联合发布《关于工业领域碳达峰实施方案的通知》，指出要引导企业、园区加快分布式光伏、分散式风电、多元储能等一体化系统开发运行，促进就近大规模高比例消纳可再生能源。

2022年10月，国家能源局印发《能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划》。《行动计划》提出，到2025年，初步建立起较为完善、可有力支撑和引领能源绿色低碳转型的能源标准体系，能源标准与技术创新和产业发展良好互动，有效推动能源绿色低碳转型、节能降碳、技术创新、产业链碳减排。到2030年，建立起结构优化、先进合理的能源标准体系，能源标准与技术创新和产业转型紧密协同发展，能源标准化有力支撑和保障能源领域碳达峰、碳中和。

2. 多元化应用新型储能，推动新能源高效消纳利用

2022年1月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于印发“十四五”现代能源体系规划的通知》，为电力各个环节发展提供了详细的政策细则和实施路径。在推动构建新型电力系统上，文件着重提出，要加大力度规划建设以大型风光电基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系，积极推动源网荷储一体化发展。

2022年4月，国家发展改革委发布《完善储能成本补偿机制 助力构建以新能源为主体的新型电力系统》，提出要加快制定各类储能不同应用场景下的成本疏导机制，聚焦储能行业面临的成本疏导不畅等共性问题。

2022年4月，国家发展改革委公布《电力可靠性管理办法（暂行）》。自6月1日起，沙漠、戈壁、荒漠地区的大规模风力、太阳能等可再生能源发电企业要建立与之适应的电力可靠性管理体系，要建立新型储能建设需求发布机制，允许各类储能设施参与系统运行。

2022年6月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》，明确新型储能可作为独立储能参与电力市场，鼓励新能源场站和配建储能联合参与市场。

2022年8月，科技部等9部门印发《科技支撑碳达峰碳中和实施方案（2022—2030年）》，统筹提出支撑2030年前实现碳达峰目标的科技创新行动和保障举措，并为2060年前实现碳中和目标做好技术研发储备。

3. 稳步推动结构转型，高质量发展可再生能源

2022年3月，国家能源局印发《2022年能源工作指导意见》，提出稳步推动结构转型，使煤炭消费比重稳步下降，非化石能源占能源消费总量比重提高到17.3%左右，新增电能替代电量1,800亿千瓦时左右，风电、光伏发电量占全社会用电量的比重达到12.2%左右。

2022年5月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，提出创新新能源开发利用模式，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，引导全社会消费新能源等绿色电力，加快构建适应新能源占比逐渐提高的新型电力系统，全面提升电力系统调节能力和灵活性，着力提高配电网接纳分布式新能源的能力，稳妥推进新能源参与电力市场交易，完善可再生能源电力消纳责任权重制度。

2022年6月，国家发展改革委等6部门联合印发《工业能效提升行动计划》，支持具备条件的工业企业、工业园区建设工业绿色微电网，加快分布式光伏、分散式风电、智慧能源管控等一体化系统开发运行，鼓励优先使用可再生能源满足电能替代项目的用电需求。

2022年11月，国家发展改革委等3部门发布《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》。文件提出，要准确界定新增可再生能源电力消费量范围，不纳入能源消费总量的可再生能源，现阶段主要包括风电、太阳能发电、水电、生物质发电、地热能发电等可再生能源。

2022年11月，国家能源局发布《关于积极推动新能源发电项目应并尽并、能并早并有关工作的通知》，要求各电网企业对具备并网条件的风电、光伏发电项目，切实采取有效措施，保障及时并网，允许分批并网，不得将全容量建成作为新能源项目并网必要条件。

4. 统筹推进绿色电力交易，建设全国统一电力市场

2022 年 1 月，国家发展改革委等 7 部门联合印发《促进绿色消费实施方案》，提出落实新增可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制要求，统筹推进绿色电力交易、绿证交易。鼓励行业龙头企业、大型国有企业、跨国公司等消费绿色电力，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色电力消费比例。强调各地可根据实际情况制定高耗能企业电力消费中绿色电力最低占比。

2022 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，提出完善电力交易平台运营管理和跨省跨区市场交易机制，鼓励支持发电企业与售电公司、用户等开展直接交易，提高跨省跨区输电价格机制灵活性。

2022 年 4 月，《中共中央、国务院关于加快建设全国统一大市场的意见》发布，意见明确加快建立全国统一的市场制度规则，打破地方保护和市场分割，促进商品要素资源在更大范围内畅通流动，加快建设高效规范、公平竞争、充分开放的全国统一大市场。

2022 年 4 月，国家发展改革委价格司印发《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》，明确 2022 年，对新核准陆上风电项目、新备案集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目，延续平价上网政策；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价；同时鼓励各地出台针对性扶持政策。

2022 年 11 月，国家能源局综合司发布关于公开征求《电力现货市场基本规则（征求意见稿）》《电力现货市场监管办法（征求意见稿）》意见的通知，通知指出按照“统一市场、协同运行”的框架，构建省间、省/区域现货市场，加强中长期市场与现货市场的衔接，稳妥有序推动新能源参与电力市场，探索建立市场化容量补偿机制。

2022 年 12 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于做好 2023 年电力中长期合同签订履约工作的通知》，文件指出要完善绿电价格形成机制，鼓励电力用户与新能源企业签订年度及以上的绿电交易合同，为新能源企业锁定较长周期并且稳定的价格水平，鼓励新能源高占比地区探索丰富新能源参与市场交易品种。

5. 落实可再生能源补贴，大力发展绿色金融

2022 年 3 月，财政部发布《关于 2021 年中央和地方预算执行情况与 2022 年中央和地方预算草案》，指出要研究设立国家低碳转型基金，完善清洁能源支持政策，大力发展可再生能源，推动解决可再生能源发电补贴资金缺口。

2022 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局、财政部联合发布《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，决定在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作，进一步摸清可再生能源发电补贴底数。

2022 年 6 月，生态环境部等 7 部门发布《减污降碳协同增效实施方案》，指出要大力发展绿色金融，用好碳减排货币政策工具，引导金融机构和社会资本加大对减污降碳的支持力度；要建立有助于企业绿色低碳发展的绿色电价政策，推动绿色电力交易试点；要实施可再生能源替代行动，大力发展风能、太阳能、生物质能、海洋能、地热能等，不断提高非化石能源消费比重。

2022 年 8 月，财政部印发《中央财政关于推动黄河流域生态保护和高质量发展的财税支持方案》，提出在保护好生态的基础上，推动黄河流域智能光伏产业创新升级和特色应用，支持在黄河上游沙漠、戈壁、荒漠地区继续推进大型风电光伏基地建设。

二、报告期内公司从事的主要业务

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	3,110.78	2,669.86
发电量（亿千瓦时）	706.33	632.85

风电利用小时数（小时）	2,296	2,366
新增装机容量（万千瓦）	440.92	210.37

公司售电业务情况

适用 不适用

2022 年，本集团累计完成售电量 68,145,463 兆瓦时，同比增长 14.08%，其中风电售电量 56,295,804 兆瓦时，同比增长 14.95%，风电售电量的增加，主要是因为风电装机容量同比增加、机组可利用率同比提升以及限电比例同比下降等因素综合影响。火电售电量 10,163,689 兆瓦时，同比增加 1.60%，火电售电量的增加，主要原因是江阴苏龙热电有限公司、南通天生港发电有限公司厂用电率较上年下降。具体内容详见本节“主营业务分析”第 1 节概述部分内容。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

本集团主营业务为风力、光伏发电，相关经营情况请参阅下文。

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

2022 年，本集团始终以“奉献清洁能源、建设美丽中国”为己任，致力于建设成为具有全球竞争力的世界一流新能源公司，为实现国家“碳达峰、碳中和”目标贡献力量。2022 年，本集团新增自建项目控股装机容量 2,409.60 兆瓦，其中风电控股装机容量 534.40 兆瓦、光伏控股装机容量 1,875.20 兆瓦；资产重组并购新增风电控股装机容量 1,989.60 兆瓦、光伏控股装机容量 10.00 兆瓦。截至 2022 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量为 31,107.84 兆瓦，其中风电控股装机容量 26,191.84 兆瓦，火电控股装机容量 1,875.00 兆瓦，其他可再生能源控股装机容量 3,041.00 兆瓦。2022 年，累计完成发电量 70,633,024 兆瓦时，同比增长 11.6%，其中风电发电量 58,308,065 兆瓦时，同比增长 13.7%；火电发电量 10,572,663 兆瓦时，同比下降 1.9%；其他可再生能源发电量 1,752,296 兆瓦时，同比增长 44.9%。

1. 数智赋能生产管理，防范风险稳固基础

2022 年，本集团加快推进安全生产数字化技术平台和管理体系建设，实现数智赋能管理。深挖数据价值，解决中断设备长周期运行问题；开发故障预警模型，建成全覆盖的在线振动监测网络，从“被动检修”向“预知维护”转变。不断创新设备监管方式，部署机组摄像头、移动布控球和工作记录仪，新接入 86 台车辆数据，实现 542 台生产车辆、17 条船舶实时定位，扫除了安全管理盲区。推行运检分离、集中监控、区域维保新模式，整合区域资源，打破场站间壁垒，解决人员忙闲不均、技术不平衡等问题；优化工作流程，实现作业标准化，通过推行标准作业票卡包，将风险预控、安全措施、维护质量、检修工艺融入生产作业全过程，实现作业安全和设备维护质量可控在控。

2022 年，本集团深入贯彻安全生产重要指示精神，制定印发《深入贯彻落实习近平总书记重要指示精神，进一步加强安全生产工作实施方案》，围绕安全环保“一号文件”，落实各项任务，健全安全包保责任制，强化安全环保领导责任。完善制度体系，聚焦生产、基建等重点领域，制定、修订高风险作业、海上风电作业等管理制度 9 项。深入贯彻落实全国安全生产专项整治三年行动计划“巩固提升年”专项行动，“两个清单”（问题隐患和制度措施）和重点项目基本完成。制定重大节日活动保电方案，圆满完成本年度各项保电任务。着力提升防范风险能力，全年全覆盖高风险作业远程检查，下发检查周通报，就典型问题进行提醒考核，积极健全风险隐患双重预防机制，厘清风险排查清单和程序，动态更新风险数据库。结合实际工作情况，修订发布公司突发事件综合应急预案和 20 项突发事件专项应急预案，确保应急处置科学有效。

2022 年，本集团累计完成发电量 70,633,024 兆瓦时，同比增长 11.6%，其中风电发电量 58,308,065 兆瓦时，同比增长 13.7%，主要是因为风电装机容量同比增加、机组可利用率同比提升以及限电比例同比下降等因素影响。2022 年风电平均利用小时数为 2,296 小时，比 2021 年下降 70 小时，主要是因为 2022 年平均风速同比下降所致。

本集团所属风电场 2021 年及 2022 年控股发电量按地域分别为：

地区	2022 年（兆瓦时）	2021 年（兆瓦时）	变化率
黑龙江	3,373,653	2,823,428	19.49%
吉林	2,041,863	1,543,771	32.26%
辽宁	3,111,842	2,343,985	32.76%
内蒙古	6,835,334	6,567,889	4.07%
江苏陆上	2,281,530	2,763,657	-17.45%
江苏海上	5,380,629	4,032,165	33.44%
浙江	380,131	384,503	-1.14%
福建	3,629,312	2,763,390	31.34%
海南	143,506	139,125	3.15%
甘肃	3,217,564	2,818,883	14.14%
新疆	3,970,318	3,936,234	0.87%
河北	3,993,512	3,657,925	9.17%
云南	2,624,821	2,278,336	15.21%
安徽	1,718,341	1,955,551	-12.13%
山东	1,259,587	1,281,806	-1.73%
天津	967,771	663,998	45.75%
山西	2,430,177	2,433,099	-0.12%
宁夏	1,490,938	1,726,813	-13.66%
贵州	1,483,689	1,442,389	2.86%
陕西	1,715,468	1,101,840	55.69%
西藏	14,181	15,078	-5.95%
重庆	658,655	692,761	-4.92%
上海	115,373	120,359	-4.14%
广东	297,506	286,879	3.70%
湖南	666,490	600,665	10.96%
广西	1,901,034	549,014	246.26%
江西	449,517	426,205	5.47%
湖北	230,239	220,800	4.27%
青海	274,652	228,132	20.39%
河南	445,643	362,479	22.94%
加拿大	283,219	264,574	7.05%
南非	693,043	783,286	-11.52%
乌克兰	228,529	90,742	151.84%
合计	58,308,065	51,299,762	13.66%

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

本集团所属风电场 2021 年及 2022 年风电平均利用小时/容量系数按地域分别为：

地区	2022 年风电平均利用小时 (小时)	2022 年风电平均容量系数	2021 年风电平均利用小时 (小时)	2021 年风电平均容量系数	风电平均利用小时变化率
黑龙江	2,510	29%	2,293	26%	9.46%
吉林	2,413	28%	2,324	27%	3.83%
辽宁	2,160	25%	2,240	26%	-3.57%
内蒙古	2,417	28%	2,482	28%	-2.62%
江苏陆上	1,692	19%	2,050	23%	-17.46%
江苏海上	2,453	28%	2,550	29%	-3.80%
浙江	1,656	19%	1,675	19%	-1.13%
福建	3,340	38%	3,192	36%	4.64%
海南	1,450	17%	1,405	16%	3.20%
甘肃	2,025	23%	2,186	25%	-7.37%
新疆	2,428	28%	2,473	28%	-1.82%
河北	2,266	26%	2,146	25%	5.59%
云南	2,459	28%	2,620	30%	-6.15%
安徽	2,124	24%	2,417	28%	-12.12%
山东	2,317	26%	2,641	30%	-12.27%
天津	2,010	23%	2,226	25%	-9.70%
山西	1,960	22%	2,404	27%	-18.47%
宁夏	1,921	22%	2,225	25%	-13.66%
贵州	2,006	23%	1,877	21%	6.87%
陕西	2,056	23%	2,158	25%	-4.73%
西藏	1,891	22%	2,010	23%	-5.92%
重庆	2,271	26%	2,389	27%	-4.94%
上海	2,429	28%	2,534	29%	-4.14%
广东	2,374	27%	2,253	26%	5.37%
湖南	2,161	25%	2,262	26%	-4.47%
广西	2,568	29%	2,623	30%	-2.10%
江西	2,289	26%	2,340	27%	-2.18%
湖北	2,444	28%	2,631	30%	-7.11%
青海	1,831	21%	1,766	20%	3.68%
河南	2,566	29%	2,750	31%	-6.69%
加拿大	2,858	33%	2,670	31%	7.04%
南非	2,835	32%	3,204	37%	-11.52%
乌克兰	2,987	34%	1,127	31%	165.04%
合计	2,296	26%	2,366	27%	-2.96%

报告期内，本集团火电控股发电量为 10,572,663 兆瓦时，比 2021 年同期 10,776,027 兆瓦时下降 1.9%，主要是因为火电机组调停次数和调停时长同比增加。2022 年本集团火电机组平均利用小时数为 5,639 小时，较 2021 年 5,747 小时下降 108 小时。

2. 持续推进资源获取，优化新能源开发布局

2022 年，本集团加强顶层设计，强化战略引领，确保规划先行，围绕“十四五”发展目标，科学研判发展形势，充分发挥本集团在品牌、技术、人才、布局等方面的优势，加快推进高质量发展。结合战略坚定性和策略灵活性，坚持一省一策，按照“三驾马车、双核并发、四轮驱动”的发展思路，全力推进基地式、场站式、分布式项目开发；强化战略协同，借助国家能源集团一体化优势、合作企业的产业配套优势及自身专业优势，争取基地开发主导权；坚持集中式与分布式并举，推动光伏高效快速发展；深化政策技术研究，拓展储能、氢能、氨能等新兴技术的发展与引领。本集团持续谋划不断推进大基地项目，紧密跟踪国家发展改革委基地项目开发政策，规划特高压线路和配套火电容量，推动特高压送出线路建设，配套建设大型基地项目。抢抓海上风电发展机遇，扩大海上布局，成功中标海上风电和光伏项目合计容量 2,100 兆瓦。

2022 年，本集团新增资源储备 62 吉瓦（风电 25.63 吉瓦、光伏 36.37 吉瓦），较去年同期 56.46 吉瓦增长 9.8%，均位于资源较好地区。安徽、云南、内蒙古、山东、湖南等十九个省份新增协议容量均超百万千瓦。全年取得开发指标突破 18.37 吉瓦，其中包括通过竞配及其他方式取得集中式开发指标 13.14 吉瓦（风电 4.67 吉瓦、光伏 8.47 吉瓦），分布式光伏项目备案 5.23 吉瓦。

3. 工程建设高效推进，建设现场安全稳定

2022 年，本集团全面推行视频监控设备应用，推动工作记录仪完成“一人一机”配置，生产车辆、船舶实时定位，实现作业现场可视化。加快基建高风险作业视频接入生产管控系统的建设，完成建设管理等 6 个业务模块的开发，全面加强工程数字化管理。工程建设现场智能管理平台已正式上线并稳定运营，共开通视频监控、车载定位、工作计划、人员打卡等 11 个模块。通过视频监控，可实时反馈项目现场施工情况，做到对项目安全管理进行远程监控。利用电子围栏、人员打卡、车载定位等功能制定精准工作计划，使施工更有组织性和针对性。

2022 年，本集团坚持全过程上下联动，强化工程设计引领，优化施工组织方案，有力推动项目高标准建设，工程建设安全形势总体平稳，各单位克服极端天气带来的挑战，压紧压实各级安全责任，做强做细现场应急管理，狠抓高风险作业管控，加大安全检查力度，狠抓问题整改，全年未发生较大及以上安全事故和设备损坏事故。

2022 年，本集团新增控股装机容量共计 4,409.20 兆瓦。包括自建项目控股装机容量 2,409.60 兆瓦，其中风电项目 10 个、控股装机容量 534.40 兆瓦，光伏项目 61 个、控股装机容量 1,875.20 兆瓦；资产重组并购风电项目 36 个、控股装机容量 1,989.60 兆瓦，并购光伏项目 1 个、控股装机容量 10.00 兆瓦。截至 2022 年 12 月 31 日，本集团控股装机容量达到 31,107.84 兆瓦，其中风电 26,191.84 兆瓦，火电 1,875.00 兆瓦，光伏等其他可再生能源 3,041.00 兆瓦。

本集团所属风电场 2021 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日控股装机容量按地域分别为：

地区	2022 年 12 月 31 日 (兆瓦)	2021 年 12 月 31 日 (兆瓦)	变化率
黑龙江	1,345.70	1,341.70	0.30%
吉林	844.40	794.90	6.23%
辽宁	1,441.70	1,096.70	31.46%
内蒙古	3,034.30	2,685.30	13.00%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江苏海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,049.10	1,049.10	0.00%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	1,690.80	1,489.80	13.49%
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	869.50	24.06%
安徽	821.60	809.10	1.54%
山东	646.90	570.40	13.41%
天津	538.00	347.50	54.82%
山西	1,239.75	1,041.75	19.01%
宁夏	774.70	774.70	0.00%
贵州	789.00	789.00	0.00%
陕西	833.85	584.25	42.72%
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	933.00	343.80	171.38%
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	26,191.84	23,667.84	10.66%

4. 持续做好市场营销，提升增收创效水平

2022 年，本集团多渠道寻求盈利模式，组织分子公司积极参与绿色电力交易，持续扩大交易规模，提高交易收益；抓住火电燃料成本高位运行的市场因素，积极开展风火置换交易，提升协同创效能力，交易收入同比增加；积极参与省间现货交易，提高新能源消纳水平；完成绿证交易 46.6 万张，同比增长 47.5%；持续提升碳资产管理能力，深化碳排放权交易工作，完成碳配额交易 10 万吨，为火电企业履约打下坚实基础，切实开展碳减排行动，承担企业社会责任。

2022 年，本集团所有发电业务平均上网电价人民币 468 元/兆瓦时（不含增值税），较 2021 年的平均上网电价人民币 475 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 7 元/兆瓦时。风电平均上网电价人民币 481 元/兆瓦时（不含增值税），较 2021 年风电平均上网电价人民币 494 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 13 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。火电平均上网电价人民币 400 元/兆瓦时（不含增值税），较 2021 年火电平均上网电价人民币 352 元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币 48 元/兆瓦时，主要是因为市场交易电价上升所致。

5. 优化资金增效模式，降低整体资金成本

2022 年，本集团密切关注政策导向，用足用好绿色金融政策，不断优化融资结构，主动开展存量贷款置换，压降存量贷款资金成本。同时借助本集团信用优势加大资本市场融资频率，本年顺利完成 DFI（非金融企业债务融资工具）注册工作，确保超短融资券、短期融资券、中期票据等产品融资渠道通畅。本集团坚持开展刚性管理资金计划，利用资金归集、统一调配等措施，加大资金使用频率，实现资金的时间价值最大化。

2022 年，本集团成功发行了二十五期超短融资券、一期短期融资券、一期中期票据，全年资金成本保持行业优势，并成功发行一期绿色中期票据，不仅有效降低了资金成本，还彰显了本集团“碳达峰、碳中和”的责任与担当。

6. 全面强化科技创新，深化创新驱动战略

2022 年，本集团科技创新工作取得新突破，龙源电力首座风储示范电站并网运行；全国首座潮光互补型智能光伏电站实现全容量并网发电；国内首个智能风电领域行业标准获批发布；国内首个三维数字化风电设计平台完成建设并上线运行；龙源电力风电防覆冰技术填补行业空白；龙源电力首套自主可控的安全生产监控系统上线运行；全球首个漂浮式风电与网箱养殖融合项目开工；牵头编纂的《中国电力工业史——可再生能源发电卷》工作收官。本年度申请发明专利 44 项、实用新型专利 36 项，发明专利申请创历史新高。

2022 年，本集团建成国家能源风电运营研发（实验）中心西安基地，扩建电控实验室、油液实验室、振动实验室。组织完成 11 个科技项目的验收工作，其中 3 项成果鉴定为国际领先水平，3 项成果鉴定为国内领先水平；形成行业科技创新优秀奖 2 项、二等奖 3 项、三等奖 5 项。

7. 应对国际环境挑战，强化境外资产管理

2022 年，本集团成功完成文莱 30 兆瓦光伏项目投标；积极参与新加坡低碳电力进口项目投标并进入第二轮；牵头联合体通过莫桑比克潘达库瓦 1.5 吉瓦水电项目资格预审。面对俄乌冲突爆发的风险挑战，本集团第一时间启动应急预案，采取措施及时安全撤离中方员工，并维持所属尤日内项目正常运行。同时，本集团统筹境外项目运营管理，优化境外风控合规体系建设，成功实现海外业务数据高效管理与共享。加大力度梳理南部非洲、东南亚、上合组织等“一带一路”国家投资机会研究。密切跟踪市场动态，聚焦重点国别项目，力争实现区域滚动发展及新兴市场突破。

2022 年，本集团持续强化境外资产管理，深化合作交流，在运项目运营情况整体良好。截至 2022 年 12 月 31 日，本集团所属加拿大德芙林风电项目完成发电量 283.22 吉瓦时，利用小时数达到 2,858 小时，累计实现安全生产 2,952

天；南非德阿风电项目完成发电量 693.04 吉瓦时，利用小时数达到 2,835 小时，累计实现安全生产 1,887 天；乌克兰尤日内风电项目累计发电量 228.53 吉瓦时，利用小时数达到 2,987 小时，累计实现安全生产 506 天。

8. 碳排放数据质量提升，积极拓展交易业务

2022 年，本集团以专业碳资产管理机构为驱动，构建碳资产管理网络；持续加强碳排放数据质量提升、碳排放监测技术研究、碳减排项目开发、碳交易体系建设和碳管理机制创新；积极拓展全国碳排放权交易市场和国际自愿减排市场业务，完成国际核证碳标准（VCS）项目超 1,500 万吨减排量开发工作，开展国家核证自愿减排量（CCER）项目收资工作，确保符合 CCER 备案条件的项目应申请尽申请。率先建设碳盘查数字化管控系统，梳理必到现场、必查证据、必看材料，将碳盘查过程标准化、数字化、信息化，该项目软件著作权及专利均已获得国家授权。始终重视碳交易风险防控，夯实碳交易管理基础，推动碳资产交易操作平台系统升级工作，实现交易操作智能化、风险控制自动化、指标分析可视化。多措并举加快推进碳排放领域科技项目研究，提高碳数据精准度，严把数据质量关，成功开发行业首个火电厂燃料端碳排放在线监测系统。

三、核心竞争力分析

1. 资源获取持续领跑

2022 年，本集团积极利用自身品牌佳、负债率低、项目布局广、技术管理领先以及专业人员充足等优势，加快获取优质资源。本集团创新项目合作模式，本着“优势互补、互利共赢、资源共享、共同发展”的原则与多方开展全方位、宽领域、多层次的深度合作，逐步形成明确的全局发展战略。本集团进一步推进基地式、场站式、分布式项目开发，提前布局沙漠戈壁海上基地项目，积极有序开展分布式光伏，全力争取竞配指标；强化战略协同，借助合作企业的产业配套优势及自身专业优势，争取基地开发主导权；抢抓海上风电发展机遇，扩大海上布局，全面参与海上风电和光伏竞配投标；坚持集中式与分布式并举，推动光伏高效快速发展。

2. 风险防控全面加强

2022 年，本集团持续围绕战略发展、运营绩效、财务报告、资产安全和法律合规五大目标，健全完善内控体系，建立信息化管控平台，打造内控风险管理新格局。完成 115 项核心制度的内控流程及风险点控制审核，重点审核制度业务内控流程及风险管控有效性，将内控风险嵌入日常管理，为公司依法合规经营提供标准指引；以内控风险合规管理系统建设为契机，全面细化风险导向的内控矩阵、评价标准、预警指标等运行机制，推进内控管理体系上下贯通、线上监测和动态更新；加强常态化审计监督，创新审计开展模式，实现“一审多项”“一审多果”；加强境外风险管控，建立境外财务一体化信息系统；统筹抓好网络安全、信访维稳、安全保密等工作，圆满完成各项保电任务；坚持“重大决策先问法”（重大决策先征求法律意见），深化法律决策把关机制，将法律合规审核嵌入管理流程，使法律审核成为经营管理必经环节，确保重大决策、合同、制度三项法律审核率始终保持 100%；严格执行《诚信合规手册》《境外合规管理办法》等重点领域合规制度，合规承诺签约率达 100%，优化组织落实机制，确保相应制度不断健全、相关工作有效落地。

3. 营销管理稳步提升

本集团坚持“一场一策”深化限电管理，加强限电信息分析，对电源装机、电网运行方式、网架结构、负荷消纳及重大政策变化等信息进行跟踪收集，科学预判区域限电风险和变化趋势，限电比例同比下降，顺利完成全年目标。本集团深化“集、价、本、利”经营理念，精准把握电力市场和交易节奏，坚持市场化方向和量价协同原则，深入分析各省区基数电量情况、供需平衡调整、网架结构、外送条件等因素，因地制宜，持续优化完善交易策略。加强省间电力现货交易管理，密切关注各省区省内现货市场建设进度及省间现货参与情况，建立权责清晰、灵活高效的决策机制，持续提升经营创效能力。强化绿色电力交易管理，持续扩大交易规模，拓宽平价项目盈利模式，提高交易收益。加强交易人员队伍建设，培养一批技术水平高，市场意识强的骨干力量，提高市场交易整体水平。

4. 科技应用深入推进

2022 年，本集团在全国范围大规模应用分布式智能算法平台，将视音频等数据和安全生产相结合，智能监控水平持续提升。工程数字化管理不断加强，通过搭建 GIS（地理信息系统）系统平台，实现基建现场远程监控，安全隐患大幅降低。本集团积极优化科技创新体系，提升科技创新能力，驱动科技创新高质量发展。聚焦科技创新痛点难点，完善了科技创新体制机制，系统修订了《科技创新项目管理办法》《科学技术奖励办法》等管理制度。深刻领悟习近平总书记关于“深入实施科教兴国战略、人才强国战略、创新驱动发展战略”重要指示精神，对本公司“十四五”科技创新规划进行修订，进一步明确了 2023-2025 年期间本公司科技创新发展路径、各项目标和落实措施，保证“三年一大步，每年一台阶”。

5. 财税管理模式成熟

本集团不断完善税收政策信息库，指导分子公司用足用好税收优惠政策，做到“应缴尽缴，应享尽享”，在依法合规、防范风险的前提下，实现税收优惠金额颗粒归仓，体现税费管理的价值创造力；同时针对重点业务、重点税种展开税务分析研究，排除风险点，不断提升税务风险防控能力。扎实开展财务“数智化转型推进年”专项行动，建立统一数智化平台和管理会计标准；通过开展商业智能（BI）课题研究，搭建经营分析模型，提升数据分析能力。本集团资产负债率相对同行业处于较低水平，授信额度较高，且坚持资金精益化管理，保持资金领先优势，多渠道多途径开展融资工作，具有良好的信用评级，获得中诚信国际信用评级有限责任公司、大公国际资信评估有限公司等多家境内评级机构 AAA 评级，获得标普 A-评级和穆迪 A3 评级。

6. 人才队伍建设不断加强

本集团拥有 4 个层级、40 个专业方向首席师 500 余人，充分发挥首席师人才的技术引领作用。建立了“1+2+N”（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）培训基地体系，持续实施“将（匠）星训练营”，培养和储备一批优秀的风电管理及生产人才，累计培养将星班学员 214 人，匠星班学员 280 人。本集团拥有高级职称 454 人，中级职称 2,172 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。

四、主营业务分析

1、概述

2022 年度，公司实现营业收入 39,863,079,555.45 元，同比减少 0.07%；成本 26,139,146,927.82 元，同比增长 3.12%，利润总额 7,637,549,484.80 元，同比减少 23.74%；归属于上市公司股东的净利润为 5,112,188,852.32 元，同比减少 31.14%；2022 年度发电量 70,633,024 兆瓦时，售电量 68,145,463 兆瓦时。

本公司按业务的类别划分为各个分部以管理业务，其中：

新能源发电：该分部建造、管理和营运新能源发电厂，生产电力并出售给电网公司。2022 年度，该分部实现营业收入 28,147,821,945.49 元，同比增长 2.61%；成本 14,918,919,623.03 元，同比增长 12.45%，利润总额 7,088,795,449.81 元，同比减少 25.29%。

火力发电：该分部建造、管理和营运煤炭发电厂，生产电力出售给电网公司并且进行煤炭贸易。2022 年度，该分部实现营业收入 11,715,257,609.96 元，同比减少 5.98%；成本 11,220,227,304.79 元，同比减少 7.13%；利润总额 548,754,034.99 元，同比增加 4.08%。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2022 年		2021 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	39,863,079,555.45	100%	39,892,877,605.74	100%	-0.07%
分行业					
电力行业	31,875,174,351.76	79.96%	30,616,665,058.44	76.75%	4.11%
其他	7,987,905,203.69	20.04%	9,276,212,547.30	23.25%	-13.89%
分产品					
电力产品	31,875,174,351.76	79.96%	30,616,665,058.44	76.75%	4.11%
热力产品	848,838,059.49	2.13%	793,597,573.62	1.99%	6.96%
风电特许权建设收入	56,703,732.72	0.14%	170,875,085.44	0.43%	-66.82%
煤炭收入	6,422,950,106.89	16.11%	7,694,660,558.98	19.29%	-16.53%
其他收入	659,413,304.59	1.65%	617,079,329.26	1.55%	6.86%
分地区					
国内业务	39,177,827,751.03	98.28%	39,248,629,278.67	98.39%	-0.18%
国外业务	685,251,804.42	1.72%	644,248,327.07	1.61%	6.36%

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

☑适用 ☐不适用

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力产品	31,875,174,351.76	19,524,583,384.41	38.75%	4.13%	10.96%	4.71 个百分点
煤炭销售	6,422,950,106.89	6,274,866,336.93	2.36%	-13.94%	-16.54%	3.24 个百分点
分地区						
国内业务	39,177,827,751.03	25,776,713,312.32	34.21%	-0.18%	3.02%	-5.59 个百分点
国外业务	685,251,804.42	362,433,615.51	47.11%	6.36%	11.08%	-4.55 个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

☐适用 ☑不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
风机采购合同	江苏金风科技有限公司	213,720.75	213,273.17	21,347.42	447.58	是	不适用
天津滨海新区海晶盐光互补项目 PC 承包工程合同	中国安能集团第一工程局有限公司	208,050.87	89,087.75	89,087.75	118,963.12	是	不适用
龙源钦州钦南低风速试验风电场工程总承包合同	北京天源科创风电技术有限责任公司	81,086.21	66,436.22	66,436.22	14,649.99	是	不适用
罗平西风电场一期（阿岗片区）九龙山风电项目 160mw 风力发电机组设备采购合同	远景能源有限公司	26,560	0	0	26,560	是	不适用
龙源阿克陶 50MW 光伏项目 EPC 总承包合同	中国核工业华兴建设有限公司	25,000	22,490.04	22,490.04	2,509.96	是	不适用
河南龙源永城二期 50MW 风电项目风力发电机组合同	远景能源有限公司	13,582.8	13,582.8	13,582.8	0	是	不适用
罗平西风电场一期（阿岗片区）九龙山风电项目风机基础、混塔筒及箱变基础土建工程施工合同	中国能源建设集团云南火电建设有限公司	12,763.57	5,078.56	5,078.56	7,685.01	是	不适用
辽宁建平罗	国电联合动	11,275.2	3,382.56	3,382.56	7,892.64	是	不适用

福沟 (48MW) 风 电项目风电 机组设备采 购合同	力技术有限 公司						
---	-------------	--	--	--	--	--	--

(5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比 重	金额	占营业成本比 重	
电力产品	物料消耗及修 理费	4,787,007,53 1.10	18.31%	4,543,719,48 6.45	17.93%	5.35%
电力产品	人工成本	3,116,720,66 6.90	11.92%	2,688,238,71 0.44	10.61%	15.94%
电力产品	折旧和摊销	10,324,496,7 85.64	39.50%	8,481,731,50 7.14	33.46%	21.73%
电力产品	其他	7,910,921,94 4.18	30.26%	9,634,536,60 7.21	38.01%	-17.89%

说明

无其他需要说明事项

(6) 报告期内合并范围是否发生变动是 否

2022 年新设 16 家子公司，分别为：龙源绿色能源（北京）有限公司、淮安洪泽龙源新能源有限公司、侯马龙源新能源有限公司、布拖龙源新能源有限公司、曲靖龙源新能源有限公司、龙源宾阳风力发电有限公司、繁峙龙源新能源有限公司、龙源（环县）新能源有限公司、龙源（金昌）新能源有限公司、永昌龙源新能源有限公司、临泽龙源新能源有限公司、乾安国能龙源新能源有限公司、如皋龙源新能源发展有限公司、铜鼓龙源新能源有限公司、永修龙源新能源有限公司、铅山龙源新能源有限公司；2022 年注销 2 家子公司，为：哈尔滨龙源风力发电有限公司、龙源冠县风力发电有限公司。

2022 年因同一控制下企业合并增加了 9 家子公司，分别为：国能东北新能源发展有限公司、国能定边新能源有限公司、广西国能能源发展有限公司、国能云南新能源有限公司、国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司、国电甘肃新能源有限公司、国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况适用 不适用**(8) 主要销售客户和主要供应商情况**

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	15,767,213,375.10
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	39.55%

前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%
--------------------------	-------

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网江苏省电力有限公司	8,686,604,724.98	21.79%
2	国网福建省电力有限公司	2,086,749,693.05	5.23%
3	江苏淮阴发电有限责任公司	1,971,121,684.17	4.94%
4	国网冀北电力有限公司	1,597,625,210.33	4.01%
5	国网辽宁省电力有限公司	1,425,112,062.57	3.58%
合计	--	15,767,213,375.10	39.55%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	7,295,724,316.27
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	21.94%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	3.27%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中煤能源南京有限公司	1,713,670,186.65	5.15%
2	中煤集团山西华昱能源有限公司	1,685,176,909.94	5.07%
3	中国安能集团第一工程局有限公司	1,645,193,046.53	4.95%
4	伊泰能源（上海）有限公司	1,165,119,336.96	3.50%
5	国能销售集团华东能源有限公司	1,086,564,836.19	3.27%
合计	--	7,295,724,316.27	21.94%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

国能销售集团华东能源有限公司（占本集团采购总额的 3.27%）实际控制人为国家能源集团，为本公司关联方。其他四家公司与本公司不存在关联关系。

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	301,318,432.90	398,094,322.87	-24.31%	主要是因为职工薪酬和中介服务费较上年同期下降所致
财务费用	3,805,985,036.15	3,998,473,836.41	-4.81%	
研发费用	97,216,748.93	142,150,684.49	-31.61%	主要是因为本年度对外技术服务费下降导致

4、研发投入

☑适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
风力发电复杂风资源特性研究及其应用验证	研究复杂地形及台风影响下的风资源评估技术，研发出适应国内风资源特征的评估软件。	完成所有选定内陆典型地形与台风影响风电场的激光雷达测风，验证数据集准备完毕；风能资源评估软件与风电机组台风风险评估软件完成各主体模块的集成开发与优化。	开发具有自主知识产权的国产风资源评估与台风风险评估的算法与软件。	为公司在国内复杂地形和受台风影响地区的风资源开发提供工具，打破国外公司在风资源评估核心算法方面的垄断。
漂浮式海上风电关键技术研发与工程示范	我国海上风电已进入大规模发展阶段，然而目前其开发能力还仅局限于近海浅水海域，随着开发进程的加快及技术革新，海上风电走向深海是行业发展的必然，同时也是国家产业发展的要求。深海风能储量丰富，深远海漂浮式海上风电技术研发与应用市场广阔，对于深海海上风电开发均面临技术难度大、成本高等难题，为投资者深远海海上风电开发提供一种经济有效的解决方案，具有重要的现实意义。	设计已经完成，并于2022年9月开工。	本项目将形成“以渔养电、以电养鱼”的开发模式，完成漂浮式风电与网箱养殖综合装备的设计、建造、安装和运维，进行工程示范和监测研究。示范工程将为我国深远海海上风电与渔业养殖发展解决关键技术及经济效益难题。	项目研发成果将为我国漂浮式海上风电的发展提供样例和技术储备，并提出一种发电+养殖的经济效益高的开发模式，无论是在国内还是国际市场中均有广阔的推广应用前景，社会及经济效益巨大。
新型电力系统下风-光-水-火-储协同发电仿真平台建设及关键技术研究	基于“碳中和、碳达峰”背景，新能源发电将是未来构建清洁低碳、安全高效能源体系的主体。新能源出力具有随机性、波动性和间歇性的特征，其不确定性对电力系统的频率稳定、电压稳定、动态特性产生一系列影响。在新型电力系统下，提升发电企业的电力系统仿真分析能力，结合源侧布局现状及发展格局开展灵活性提升关键技术研究尤为必要。	目前已完成新型电力系统多能混仿平台搭建，具备风、光、水、火、储等多种能源形式的电气仿真建模能力，同时完成了基于虚拟同步机技术的风机控制器硬件设计及离线仿真，实现了可编程惯量和下垂系数以及无功控制。	(1) 具备对已投运发电场的功率协调控制与参数优化能力，指标包括调峰、调频、调压技术和优化相关技术指标；(2) 具备对发电场景的规划与灵活调节的评价能力，指标包括系统的发电灵活性指标、技术评价指标；(3) 具备对集团范围内现场事故的分析和诊断能力，如故障预演、再现，快速定位、诊断、分析故障。	为公司提供新的技术支持业务和增长点。
海陆风光储多能互补的关键技术与应用研究	储能作为稳定电力系统运行的重要手段，在系统调节和保障稳定方面发挥越来越重	该项目的示范工程10MW/20MWh磷酸铁锂电池电站，为江苏最大的新能源（风电）	建设友好型可再生能源系统，减小对电网的影响，储能系统在服务综合能源系统的	通过风电、海上漂浮式光伏+新型储能系统技术的研究和示范，掌握自主知识产权的

	<p>要的作用。《国家能源局关于印发〈完善电力辅助服务补偿（市场）机制工作方案〉的通知》等文件精神，鼓励可再生能源发电企业配置一定比例的电源侧储能设施，支持储能项目参与电力辅助服务市场，推动储能系统与可再生能源协调运行，进一步提升系统调节能力，鼓励和支持可再生能源企业优化提升机组调节性能，促进合理分摊辅助服务补偿费用，通过市场手段破解可再生能源消纳矛盾。各地区“可再生能源+储能”政策的陆续推出，形成了该项目实施的直接动因。</p>	<p>发电侧储能项目，于2022年12月完成并网运行；海上漂浮式光伏示范工程正在设计中。</p>	<p>同时，接受电网调度，实现电网侧能量管理、保证电能质量、以及为电网内电源的接入和脱出提供支撑。在可再生能源发电项目配备储能装置，可快速吸收和释放有功及无功功率，平滑可再生能源输出功率，提高可再生能源发电的可控性，保证可再生能源发电出力的连续性和稳定性，减小对电网的影响，在弃能限时储存可再生能源发电量，在非限时上网，在弃能限电问题得以改善之前提高可再生能源的效益。</p>	<p>相关核心技术，探索能量协调控制系统，提升新能源发电质量，减少负荷跟踪考核；通过参与辅助服务和电力现货市场交易，保障可再生能源发电项目收益。</p>
<p>基于国产 BIM（建筑信息建模）的新能源工程数字化关键技术研究</p>	<p>本项目重点研究建设基于国产 BIM 的新能源全流程管控平台及应用验证，打通新能源发电工程全流程数据流通壁垒；探索基于自主可控 BIM 技术的新能源发电全过程数字化管控技术路径。</p>	<p>目前已完成新能源工程设计、施工、运维阶段应用导则陆上风电分册、光伏分册工作大纲以及数据交付标准初稿编制工作；目前已完成基于全国产化软件完成新能源厂商关键设备三维模型建模以及建管运维平台初步搭建。</p>	<p>（1）完成新能源发电工程国产 BIM 数据标准体系；（2）实现新能源发电工程国产 BIM 全过程应用平台与龙源自主开发风电场三维设计系统的互通，实现三维设计系统设计成果与全过程 BIM 管理应用平台无缝链接；（3）开发基于国产 BIM 基础建模软件的风电、光伏等常规基础三维参数化模块，提升设计效率；（4）建立自主 BIM 技术人才培养体系，培养新能源队伍的自主 BIM 应用与数字化建设能力，提高工程项目的 BIM 成果质量，提升建模与移交工作效率，为数字项目的建立培养自主 BIM 技术人才队伍。</p>	<p>创新提出新能源发电工程 BIM 数据标准体系。</p>
<p>风电机组智能运检及关键部件可靠性系统平台研究</p>	<p>长期以来，风电场主要基于故障检修及定检维护的模式开展运检，存在运维介入时机不佳、标准不统一、成本畸高等诸多弊端。该项目以风电机组变桨系统、变频系统、齿轮箱润滑系统为主要研究对象，</p>	<p>目前项目已结题。项目建立了变桨电源和变流系统寿命预测模型；建立了变桨后备电源智能监测系统；建立了基于光纤光栅的变桨结构智能化监测系统。</p>	<p>（1）基于智能监测和可靠性评估形成了一套变桨系统后备电源综合解决方案，建立了一种变桨电源寿命预测模型，提高机组安全性；（2）科学制定了满足不同区域、不同气候环境的使用规范，提高变桨后备</p>	<p>项目的研究成果已经在龙源电力所属 10 余家风电企业进行现场应用，根据现场反馈，均取得良好的应用效果。</p>

	对普遍面临的频繁失效问题原因进行了深入分析和研究，总结得出其基本失效规律，研究制定了针对性的运维方案。		电源的利用效率。	
新能源固废无害化回收与资源化利用	<p>(1) 形成新能源发电设备与关键部件循环利用分级鉴定技术与资源化循环经济产业模式，充分发挥退役设备二次利用价值；</p> <p>(2) 利用废风机叶片制拼装型材、光伏支架及电缆桥架，建全周期绿色循环风电站；</p> <p>(3) 实现废风机叶片降解使材料最大化利用；</p> <p>(4) 实现废风机润滑油再生用于煤矿胶轮车、电厂水泵等；</p> <p>(5) 废光伏组件无害化回收与资源化利用，实现集团内循环；</p> <p>(6) 实现废储能电池的资源化利用，对有价金属回收，同时实现无害化处置。</p>	<p>确定了叶片回收和润滑油回收的技术路线，同时在叶片回收方面关于混炼配方的研制取得了突破性进展，自主研发的配方在制成材料性能方面已经达到国内领先水平。开展了热解完整晶硅电池片实验及对比实验。目前正在开展新能源固废项目的选址和详细设计工作。</p>	<p>(1) 形成一套可循环利用设备与关键部件现场拆解工艺、场内倒运与存储，再制造的管理办法与技术规范；</p> <p>(2) 建立集团、行业物资化循环管理平台，形成资源化循环经济产业模式与布局；</p> <p>(3) 建立一条百吨级废风电叶片制光伏支架生产线，FRP 复合材料回收利用率 $\geq 95\%$；</p> <p>(4) 形成废旧光伏组件回收与资源化利用工艺方案。实现玻璃回收率 $\geq 90\%$，硅回收率 $\geq 90\%$，金属回收率 $\geq 90\%$，产品纯度 $\geq 95\%$；</p> <p>(5) 形成废储能电池回收与资源化利用工艺方案，实现有价金属 Li、Fe、Co、Ni 的回收率 $\geq 90\%$，产品纯度 $\geq 95\%$。</p>	<p>(1) 有效构建新能源行业的资源化循环经济产业模式和布局。一种型号机组每年可节省成本并减少发电损失共约 2000 万元，若推广至所有仍可继续运行的兆瓦级以下机组，将每年节支达到亿元级别，经济效益十分显著；</p> <p>(2) 实现废旧风机叶片的无害化处置及资源化利用。建全周期绿色循环风电站；</p> <p>(3) 实现新能源固废的无害化处置并实现资源的循环利用，实现新能源的可持续发展。</p>
基于区块链的碳排放、碳交易一体化智能监测应用研究与示范	<p>利用物联网、大数据、区块链等新技术开展碳排放、碳交易一体化智能监测应用研究和示范，提升碳资产管理的智能化水平，助力双碳目标实现。</p>	<p>《基于区块链的碳排放、碳交易一体化智能监测应用研究与示范》项目累计申请国家发明专利 4 项，实用新型 3 项，软件著作权 2 项，其中授权实用新型 1 项，软件著作权 2 项，完成《发电企业碳排放和碳交易数据上链技术要求》标准草案编写。</p>	<p>建立基于区块链的碳排放、碳交易一体化智能监测咨询平台。</p>	<p>该一体化平台建成后将有效减少人工核算成本、提高碳排放数据可靠性和碳交易风险控制能力、夯实碳市场数据基础，提高公司碳资产管理效率和水平。</p>
风电场防覆冰技术及配套装备的研究与应用	<p>开展风电机组覆冰机理、覆冰监测、覆冰防治等成套关键技术的研究，实现减少覆冰经济损失，保障人员和财产安全的目的。</p>	<p>开展了复合涂层模拟测试和性能提升，优化了防覆冰系统功能，申请发明专利 10 项、实用新型专利 4 项，申报行业标准 1 项、集团公司标准 1 项，发表论文 7 篇，项目成果在多个风电场得到应用。</p>	<p>研发并应用风电机组复合防覆冰技术方案，有效缩短覆冰时长和降低覆冰损失。</p>	<p>激发公司提质增效活力，助力公司提升核心竞争力。</p>

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	269	151	78.15%
研发人员数量占比	3.04%	1.88%	1.16 个百分点
研发人员学历结构			
本科	124	0	
硕士	125	130	-3.85%
博士	20	21	-4.76%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	93	33	181.82%
30~40 岁	151	79	91.14%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额（元）	111,148,647.12	177,653,969.03	-37.44%
研发投入占营业收入比例	0.28%	0.45%	-0.17 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	13,931,898.19	35,503,284.54	-60.76%
资本化研发投入占研发投入的比例	12.53%	19.98%	-7.45 个百分点

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	52,500,259,999.56	47,877,801,868.26	9.65%
经营活动现金流出小计	22,894,076,875.46	29,757,662,061.57	-23.06%
经营活动产生的现金流量净额	29,606,183,124.10	18,120,139,806.69	63.39%
投资活动现金流入小计	5,473,976,044.35	1,252,477,979.57	337.05%
投资活动现金流出小计	24,482,553,644.97	20,262,004,072.56	20.83%
投资活动产生的现金流量净额	-19,008,577,600.62	-19,009,526,092.99	0.00%
筹资活动现金流入小计	170,328,335,508.20	120,610,192,754.56	41.22%
筹资活动现金流出小计	166,489,412,103.96	121,416,702,949.69	37.12%
筹资活动产生的现金流量净额	3,838,923,404.24	-806,510,195.13	575.99%
现金及现金等价物净增加额	14,425,404,728.21	-1,689,041,481.30	954.06%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

投资活动现金流入小计本年较上年增加 42.21 亿元，增幅 337.05%，主要原因为本年换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司收到现金 34.37 亿元、出售国家能源集团财务有限公司投资收到现金 6.21 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额本年较上年增加 46.45 亿元，增幅 575.99%，主要原因为本年取得借款收到的现金较上年增加 515.44 亿元，偿还债务支付的现金较上年增加 404.63 亿元，同一控制下收购国能东北新能源发展有限公司等九家公司支付现金 57.74 亿元。

现金及现金等价物净增加额本年较上年增加 161.14 亿元，增幅 954.06%，主要原因为本年收回大量可再生能源补贴款导致银行存款余额大幅增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	20,493,111,825.52	9.19%	4,175,218,990.58	2.04%	7.15%	主要由于本年收回大量可再生能源补贴款
应收账款	340,890,528.32	0.15%	161,730,003.27	0.08%	0.07%	
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
存货	749,954,777.60	0.34%	765,095,839.50	0.37%	-0.03%	
投资性房地产	18,870,741.39	0.01%	19,727,961.57	0.01%	0.00%	
长期股权投资	3,796,677,351.71	1.70%	4,166,935,609.93	2.03%	-0.33%	
固定资产	134,642,789,660.13	60.41%	125,723,923,939.57	61.28%	-0.87%	
在建工程	17,727,277,512.60	7.95%	20,613,942,825.96	10.05%	-2.10%	
使用权资产	848,534,317.01	0.38%	968,063,553.16	0.47%	-0.09%	
短期借款	18,523,652,694.99	8.31%	19,893,392,760.93	9.70%	-1.39%	
合同负债	180,254,039.94	0.08%	162,150,150.53	0.08%	0.00%	
长期借款	55,548,201,975.74	24.92%	46,373,461,441.04	22.61%	2.31%	由于资金周转及项目建设需求，与银行办理的长期信用借款增加
租赁负债	307,010,887.87	0.14%	875,498,998.95	0.43%	-0.29%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	742,494,307.30	-108,086,135.55	20,831,162.89	0.00	3,284,860,000.00	3,491,560,000.00	0.00	448,539,334.64
2. 其他权益工具投资	697,585,329.75	0.00	-22,687,357.10	0.00	50,000,000.00	461,797,884.25	0.00	263,100,088.40
金融资产小计	1,440,079,637.05	-108,086,135.55	1,856,194.21	0.00	3,334,860,000.00	3,953,357,884.25	0.00	711,639,423.04
应收款项融资	29,865,132,029.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,764,688,556.17	27,100,443,473.68
上述合计	31,305,211,666.90	-108,086,135.55	1,856,194.21	0.00	3,334,860,000.00	3,953,357,884.25	-2,764,688,556.17	27,812,082,896.72
金融负债	125,438,178.80	-104,518,389.61	0.00	0.00	0.00	0.00	2,345,502.44	23,265,291.63

其他变动的内容

不存在其他变动内容。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	余额（元）	受限原因
货币资金	2,137,452,252.62	融资履约保证金等
应收票据	37,953,790.64	票据质押
存货	3,494,806.59	债券抵押
固定资产	3,846,970,373.32	债券抵押、融资租赁
合计	6,025,871,223.17	

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
24,482,553,644.97	20,262,004,072.56	20.83%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
国能东北新能源发展有限公司	风电	收购	794,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	88,822,900.00	97,192,500.00	否	2022年01月27日	详情见本公司在巨潮资讯网（ http://www.szse.cn ）发布的《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金
国能定边新能源有限公司	风电	收购	816,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	109,143,400.00	126,921,900.00	否	2022年01月27日	
广西国能能源发展有限公司	风电	收购	986,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	229,000,100.00	189,523,200.00	否	2022年01月27日	
国能云南新能源有限公司	风电	收购	752,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	157,024,700.00	157,257,900.00	否	2022年01月27日	
国电甘肃新能源有限公司	风电	收购	442,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	29,100,800.00	55,022,400.00	否	2022年01月27日	
国电华北内蒙古新	风电	收购	791,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	51,572,800.00	44,274,400.00	否	2022年01月27日	

能源有限公司														购买资产暨关联交易实施情况报告书》
国电山西洁能有限公司	风电	收购	593,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	60,547,500.00	23,729,900.00	否	2022年01月27日	
天津国电洁能电力有限公司	风电	收购	600,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	23,525,100.00	56,472,200.00	否	2022年01月27日	
合计	--	--	5,774,000.00	--	--	--	--	--	--	748,737,300.00	750,394,400.00	--	--	

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
龙源宁夏“宁湘直流”项目	自建	是	电力	2,655,300,360.95	2,655,300,360.95	自有资金及金融机构贷款	50.00%	2,438,880,800.00	0.00	项目还未完工转固,无收益		
临泽光伏电站	自建	是	电力	1,009,505,613.35	1,009,505,613.35	自有资金及金融机构贷款	41.00%	1,836,150,000.00	0.00	项目还未完工转固,无收益		
龙源天津滨海新区海晶盐光互补项目(基建)	自建	是	电力	1,059,378,754.64	1,061,266,411.68	自有资金及金融机构贷款	39.59%	1,320,740,000.00	0.00	项目还未完工转固,无收益		

合计	--	--	--	4,724,184,728.94	4,726,072,385.98	--	--	5,595,770,800.00	0.00	--	--	--
----	----	----	----	------------------	------------------	----	----	------------------	------	----	----	----

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	01798.HK	大唐新能源	197,314,180.68	公允价值计量	293,794,307.30	-108,086,135.55	20,831,162.89	0.00	0.00	-108,086,135.55	206,539,334.64	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	19,674,320.28	0.00	4,927,016.74	0.00	0.00	0.00	24,601,337.02	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	2,122,400.00	0.00	-431,200.00	0.00	0.00	0.00	1,691,200.00	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	21,193,028.52	0.00	-2,168,659.44	0.00	0.00	0.00	19,024,369.08	其他权益工具投资	自有资金
期末持有的其他证券投资			0.00	--	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	--	--
合计			204,230,654.77	--	336,784,056.10	-108,086,135.55	23,158,320.19	0.00	0.00	108,086,135.55	251,856,240.74	--	--

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
射阳龙源风力发电有限公司	子公司	风电	1,300,000,000.00	6,514,315,501.09	1,965,196,190.91	697,330,112.15	228,597,915.80	221,605,731.82
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	6,091,390,451.22	2,327,317,478.14	876,317,928.27	476,522,126.97	402,930,291.50
江阴苏龙热电有限公司	子公司	火电	144,320,000.00 美元	5,481,944,548.22	2,960,131,144.16	8,779,871,261.03	512,546,660.09	451,558,650.27
河北龙源风力发电有限公司	子公司	风电	917,836,750.00	2,540,329,190.18	1,263,235,816.83	800,977,084.43	381,987,567.57	328,155,162.43
雄亚投资有限公司	子公司	投资	10,700.00	10,345,666,047.17	-415,650,762.80	820,795,932.82	143,614,280.49	49,215,615.95
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,126,133,800.00	4,927,106,788.48	1,857,122,445.55	716,841,626.33	330,924,274.81	287,887,180.64
龙源巴里坤风力发电有限公司	子公司	风电	563,442,800.00	2,929,746,967.67	1,334,605,987.60	491,918,368.91	299,478,948.18	253,329,729.63
福建龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	2,204,800,000.00	8,778,614,111.02	3,420,103,873.21	1,137,619,787.11	635,212,857.63	559,971,807.81
海安龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	840,000,000.00	4,056,048,034.60	1,538,766,506.07	478,330,648.92	189,998,742.30	163,760,940.72
龙源盱眙风力发电	子公司	风电	684,488,300.00	2,260,421,826.65	982,540,349.71	355,261,590.80	149,932,565.36	122,495,974.95

有限公司								
辽宁龙源新能源发展有限公司	子公司	风电	1,189,993,100.00	1,306,651,462.76	1,373,772,236.82	626,935,608.04	217,058,646.36	161,511,806.26
甘肃龙源风力发电有限公司	子公司	风电	624,530,000.00	1,628,512,861.27	917,451,706.28	353,718,636.45	192,415,958.62	162,162,266.93
龙源大丰风力发电有限公司	子公司	风电	520,614,000.00	2,019,079,247.30	886,308,801.34	331,763,408.07	145,867,061.10	105,058,684.15
龙源（张家口）风力发电有限公司	子公司	风电	1,626,535,900.00	4,471,493,963.56	1,983,466,850.67	488,953,959.87	83,474,886.65	64,474,177.34
赤峰龙源松州风力发电有限公司	子公司	风电	1,105,582,140.00	1,485,139,794.41	1,588,849,765.37	612,071,872.72	137,019,070.05	116,137,519.97
龙源达茂风力发电有限公司	子公司	风电	420,898,700.00	1,780,595,318.57	725,647,456.88	240,232,086.66	77,262,057.41	63,425,780.41
黑龙江龙源新能源发展有限公司	子公司	风电	1,397,970,000.00	1,204,390,257.24	1,290,941,551.68	530,417,188.19	- 74,857,529.44	- 62,938,643.73
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	子公司	风电	439,466,000.00	974,265,489.51	687,717,637.64	278,737,256.40	137,154,726.70	104,394,101.78
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	子公司	风电	421,954,000.00	1,824,065,837.81	1,001,580,595.88	416,722,854.25	220,736,975.02	167,645,487.61
国能重庆风电开发有限公司	子公司	风电	499,198,000.00	1,687,218,268.94	705,851,366.60	346,077,375.57	140,053,631.53	127,763,941.86
南通天生港发电有限公司	子公司	风电	52,980,000.00 美元	4,073,005,291.26	2,690,597,643.21	2,935,386,348.93	36,207,374.90	- 4,740,818.54
龙源（酒泉）风力发电有限公司	子公司	风电	925,634,000.00	2,612,850,969.01	1,248,345,745.53	477,555,190.84	161,477,703.25	136,530,191.60
宁夏龙源新能源有限公司	子公司	风电	575,530,000.00	6,677,727,731.48	1,524,766,699.66	467,421,552.08	- 47,645,934.39	- 42,257,499.38
龙源大理风力发电有限公司	子公司	风电	393,245,000.00	1,734,019,917.08	560,124,710.96	257,408,709.51	103,088,643.65	85,851,134.42
云南龙源风力发电有限公司	子公司	风电	809,198,000.00	3,249,130,106.28	1,094,529,664.72	440,265,445.80	157,979,037.49	130,940,594.39
龙源黄海如东海上风力发电	子公司	风电	500,000,000.00	2,000,774,243.01	652,946,269.35	261,863,700.62	109,802,312.80	78,299,412.07

有限公司								
新疆龙源风力发电有限公司	子公司	风电	893,940,300.00	1,079,252,765.83	829,633,289.38	317,838,418.65	144,532,706.37	123,381,856.95
吴忠龙源新能源有限公司	子公司	风电	270,760,000.00	1,461,583,149.52	522,778,100.18	217,762,297.33	101,572,300.10	90,355,509.71
山西龙源新能源有限公司	子公司	风电	465,118,629.62	1,998,241,263.16	657,614,170.97	233,891,625.05	59,577,572.80	41,404,124.28
江苏海上龙源风力发电有限公司	子公司	风电	768,000,000.00	2,078,329,369.61	979,464,765.60	339,386,525.95	110,350,550.07	64,568,987.63
龙源哈密新能源有限公司	子公司	风电	259,630,000.00	1,397,712,819.44	584,815,872.94	249,741,219.24	149,397,423.67	126,914,368.36
龙源(包头)风力发电有限责任公司	子公司	风电	394,940,000.00	877,510,365.12	516,035,585.01	169,205,168.67	66,140,611.33	55,711,009.75
天津龙源风力发电有限公司	子公司	风电	556,798,920.00	1,382,119,817.93	603,083,976.65	180,164,909.97	60,793,207.97	53,890,922.00
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	子公司	风电	569,302,700.00	1,307,365,787.15	742,011,007.27	282,667,656.17	89,985,157.64	76,429,562.64
龙源静乐风力发电有限公司	子公司	风电	216,246,908.42	1,480,671,412.75	452,802,537.80	147,631,658.84	35,572,333.55	26,752,834.63
龙源(德州)风力发电有限公司	子公司	风电	323,530,000.00	894,460,510.05	391,413,116.21	118,449,061.06	47,736,756.88	45,216,917.25
龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	子公司	风电	672,550,000.00	1,141,617,368.40	782,219,607.41	188,994,402.51	55,993,670.42	47,462,533.93
龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	子公司	风电	426,815,020.00	1,387,815,081.35	576,518,875.61	123,875,554.63	24,540,484.89	21,417,300.08
龙源宿州风力发电有限公司	子公司	风电	228,300,000.00	813,246,698.83	338,358,952.14	110,223,821.50	42,180,087.13	42,179,237.13
通榆新发风力发电有限公司	子公司	风电	790,728,900.00	2,662,878,688.41	973,162,111.15	327,390,604.72	103,879,769.49	103,626,194.52
龙源全椒风力发电有限公司	子公司	风电	148,534,300.00	578,741,621.57	292,700,383.02	124,872,034.58	68,041,321.71	50,136,457.20
龙源建投(承德)风力发电	子公司	风电	446,170,000.00	717,724,708.59	581,617,524.44	156,569,145.00	82,428,770.55	60,976,731.05

有限公司								
河南龙源新能源发展有限公司	子公司	风电	486,200,000.00	457,638,588.90	721,915,268.61	194,762,868.08	81,427,206.56	81,427,206.56
龙源玉林风力发电有限公司	子公司	风电	161,500,000.00	870,947,509.30	322,289,364.38	131,625,423.59	73,606,542.81	73,606,542.81
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	子公司	风电	449,520,000.00	872,625,823.55	553,388,555.80	151,745,710.86	66,218,817.53	49,924,943.09
国电龙源吴起新能源有限公司	子公司	风电	312,965,300.00	1,723,339,827.71	460,919,435.01	174,846,921.38	40,513,969.05	40,112,364.89
龙源阿拉山口风力发电有限公司	子公司	风电	308,610,000.00	1,274,745,655.38	512,401,620.79	185,961,455.69	86,174,536.98	72,331,576.95
龙源定远风力发电有限公司	子公司	风电	161,398,854.73	643,640,745.22	244,802,516.78	118,316,864.80	61,176,019.40	44,713,806.91
广西龙源风力发电有限公司	子公司	风电	164,320,000.00	2,202,434,798.39	477,935,437.17	156,222,042.47	64,243,492.62	56,218,302.89

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
龙源绿色能源（北京）有限公司	投资设立	无重大影响
淮安洪泽龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
侯马龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
布拖龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
曲靖龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源宾阳风力发电有限公司	投资设立	无重大影响
繁峙龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源（环县）新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源（金昌）新能源有限公司	投资设立	无重大影响
永昌龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
临泽龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
乾安国能龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
如皋龙源新能源发展有限公司	投资设立	无重大影响
铜鼓龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
永修龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
铅山龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
哈尔滨龙源风力发电有限公司	注销	无重大影响
龙源冠县风力发电有限公司	注销	无重大影响
国能东北新能源发展有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
国能定边新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
广西国能能源发展有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
国能云南新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
国电华北内蒙古新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
国电山西洁能有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
天津国电洁能电力有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
国电甘肃新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响

国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
-----------------------	-----------	-------

主要控股参股公司情况说明

无

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

1. 国内外经营环境展望

在国家提出“3060”碳达峰碳中和目标后，随着相关政策陆续出台，新能源发展保障体系逐渐完善。在规划层面，随着《“十四五”现代能源体系规划》等一系列文件的陆续发布，面向新型能源体系的顶层设计基本完成。本着先立后破的原则，新能源在未来电源装机结构中的增量主体地位进一步明确，新型储能电力系统中的主体地位得以确立，其商业模式和配套电价政策正逐渐清晰。虽然政策体系有利于新能源产业的发展壮大，但新能源企业竞争进一步加剧，各企业争先恐后开展以风电、光伏为核心基础，“新能源+”新产业、新业态、新模式开发为主要路径的能源结构调整转型，同时在各指标分配过程中，能源保供能力、捆绑调节电源配合送出、引入配套产业落地等前置条件愈发增多。作为新能源专业化公司，需更多联合内外部资源、以获取开发指标，加大了项目开发难度。

外部环境复杂多变，海外新能源行业竞争加剧，境外新能源市场挑战与机遇并存。俄乌冲突导致世界局势动荡，随着俄乌冲突不断升级，国际格局重塑加快；能源危机引发高通胀，大量新兴买家的涌入引发新能源市场发展热潮，海外能源市场竞争愈发白热化；国际传统能源行业巨头和互联网企业纷纷加大新能源转型力度，积极抢占全球优质风光资源，中资企业将面临更大的挑战。另一方面，新一轮能源危机在全球蔓延，能源安全再次成为焦点，绿色低碳转型正成为各国刺激经济增长、实现绿色复苏的新动能，为国际新能源发展带来机遇，也为中资企业“走出去”提供了广阔市场。本集团将继续密切跟踪国际局势动态，不断加强境外业务指导管理，持续高效管控境外风险。同时坚持“风光并举、多能互补”发展主线，采取多元化投资模式，稳步推进国际化战略布局。

2. 公司发展战略

2023年，本集团将积极践行绿色发展理念，继续以目标为导向，全面落实前期发展专项规划，提升优质资源获取和开发能力；结合战略坚定性和策略灵活性，坚持“一省一策”，按照“三驾马车、双核并发、四轮驱动”的发展思路，积极推动业内聚合、跨界联合、产业融合，充分挖掘新能源发展潜力，抢抓发展机遇，推动建设成为世界一流新能源公司。本集团统筹发展和安全，树牢底线思维，增强风险意识，深化系统观念，抓早抓小、抓常抓细，全面提升本质安全水平，以新安全格局保障新发展格局。

本集团将把高质量发展作为首要任务，强化战略引领和顶层设计，全面提高风电开发规模和比例，突出风电传统优势。借助能源保供、“两个联营”（煤炭与煤电、煤电与新能源）的优势和契机，在重碳产业区域谋划新能源基地项目，同时整合零散资源，推动形成百万千瓦以上基地项目。全面落实前期发展专项规划，提升优质资源获取和开发能力，加快实现“十四五”规模翻番目标。

3. 经营计划

2023年，本集团将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面系统深入贯彻党的二十大精神，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，深入践行“社会主义是干出来的”伟大号召，全面贯彻“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，牢固树立全球领先新能源企业的战略目标，坚持稳健增长和可持续发展，重点抓好保安全、促发展、稳增

长、谋创新、推改革、强党建等六个方面工作，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、数字化转型、创新引领、健康进取”的新龙源。

2023 年，本集团将全面提升本质安全水平，守牢发展“生命线”；全面提高发展能力，持续巩固领先地位；全面落实提质增效，确保业绩稳健增长；全面强化创新引领，提升公司核心竞争力；全面拓展改革深度，加快建设一流企业；全面加强党的领导，不断汇聚奋进力量。

4. 公司面临的风险和应对措施

（1）政策风险及应对措施

2022 年，电力市场化改革不断深入，新能源市场交易规模持续扩大。国家发展改革委、国家能源局发布《加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，提出将进一步激励清洁能源参与市场化交易，扩大绿色电力交易规模。今年以来，参与新能源市场化交易的地区持续扩大，新能源市场化交易电量占比提升，未来面临着电价下降、收益下滑的风险。2022 年 4 月，东北能源监管局印发《关于调整东北电力辅助服务市场运营规则的通知》，东北地区新能源企业需要分摊的辅助服务费用规模增大，未来可能持续影响辅助服务分摊费用。本集团将持续跟踪国家相关政策，研判政策影响，采取有效措施，克服新能源交易价格上浮阻力，引导利好政策落地，积极争取优质中长期交易，锁定售电收益；梳理各省区已发布的辅助服务市场机制和政策，研究主动应对措施，利用省间现货交易等手段减少费用支出。

（2）气候风险及应对措施

风光行业面临的主要气候风险是风能、太阳能资源的年际大小波动，即大风光年发电量高于正常年水平，小风光年低于正常年水平。我国幅员辽阔，区域跨度大，地域间气候条件差异较大，具体表现为同一时段内各地出现不同的大小风光年气候特征。2022 年，我国大部分省（区、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 2022 年底，本集团已在全国 32 个省（区、市）拥有实质性项目，覆盖除港澳台外所有地区，项目布局越来越趋向于优化合理，未来将进一步平衡受不同气候影响区域的项目开发比例。

（3）电网风险及应对措施

2022 年，新能源装机的持续增加，给电网输送能力带来较大考验，部分地区电网结构限制、送出能力不足的情况存在加剧风险，新能源限电形势仍存在较大压力。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，争取有利政策和发电空间。同时，主动拓展消纳渠道，积极推动局部电网结构改善。

（4）国际化风险及应对措施

目前国际形势剧烈变化、行业竞争环境激烈、全球金融动荡，本集团开展境外投资面临的国际化经营风险和国际投资不确定性，主要受东道国政治、法律及经济环境、当地文化等多种因素影响。本集团将做好对投资所在国的国别情况分析，从政治、经济等多个方面全面评估国际化经营风险，有效防范系统风险。加强境外政策研究，定期开展风险排查工作，对于存在投资风险的项目可以通过项目投保等方式分担风险，降低境外投资的不确定性。

（5）利率风险及应对措施

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

（6）汇率风险及应对措施

本集团外汇管理原则以规避风险为目的，不参与任何投机套利行为。外汇风险管理贯穿于公司整个生命周期。在境外新项目前期考察与筹备阶段，本集团会根据新项目可行性研究报告等相关数据，结合当地整体社会经济态势，咨询专业金融机构外部意见，提出外汇风险防控建议，从而规避基建期可能出现的潜在外汇风险。在新项目投产阶段，主要通过各境外子公司上报数据，审核相关外汇风险项目。同时，不断加强境外财务人员管理，一旦发现境外子公司出现币种错配等因素引起的外汇风险敞口，会第一时间核实相关潜在风险。待确认后，召集在港各金融机构与涉险海外公司、本公司财务部成立临时风控小组，研判并提出相关对冲方案。待方案审批后，各方严格执行，确保外汇风险可控在控。

(7) 燃料价格风险及应对措施

本集团拥有两家火电厂，控股装机容量为 1,875 兆瓦，煤炭价格的波动将影响本集团火电业务的经营业绩。目前风险主要是煤炭价格上涨并持续维持在高位风险。2022 年，本集团全力做好煤炭供应年度长期协议的全覆盖工作，签订国家能源集团内部煤炭年度长期协议。同时，做好进口煤年度配额争取工作，密切关注煤价及运价变化趋势，尽量在成本低位加大采购量。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022 年 03 月 31 日	龙源电力	电话沟通	机构	花旗银行、摩根大通、大和、中信证券、中银国际等	公司发展预期、市场经营情况、生产运营情况、财务经营情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2022-01》
2022 年 04 月 12 日	龙源电力	其他	个人	全体投资者	公司发展预期、生产运营情况、财务经营情况、碳交易参与情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2022-02》
2022 年 04 月 28 日	龙源电力	电话沟通	机构	花旗银行、摩根大通、大和、中信证券、汇丰银行、中银国际等	公司市场经营情况、科技转型情况、工程建设情况、财务经营情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2022-03》
2022 年 05 月 17 日	龙源电力	电话沟通	机构	长江证券、华安基金、南方基金、汇丰银行、复星投资、兴全基金、长江养老	公司生产运营情况、市场经营情况、规划发展情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投

				等		投资者关系活动记录表 2022-04》
2022 年 06 月 14 日	龙源电力	电话沟通	机构	T Rowe Price、HSBC、Harvest Global、Y2 Capital、中信建投、博时基金、兴业证券 Blackrock 等	公司生产运营情况、市场经营情况、规划发展情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2022-05》
2022 年 08 月 24 日	龙源电力	电话沟通	机构	花旗银行、瑞银、摩根大通、中信证券、华泰证券等	公司规划发展情况、技术改造情况、市场经营情况、科技转型情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2022-06》
2022 年 10 月 28 日	龙源电力	电话沟通	机构	中信证券、花旗银行、HSBC、中银国际等	公司市场经营情况、规划发展情况、技术改造情况、财务经营情况	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/ircs/index 《龙源电力投资者关系活动记录表 2022-07》

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

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

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

是 否

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

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

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

本公司资产完整，产权清晰；设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，资金运作保持独立性；建立健全了组织机构体系，董事会、监事会及公司职能部门等机构独立运作，不存在与控股股东职能部门之间的从属关系；董事会的 8 名董事中，有 4 名非执行董事在国家能源集团担任职务，有 3 名为独立非执行董事。我们在保持独立完整的业务体系和自主经营能力的同时，持续规范关联交易、减少可能的同业竞争，努力实现股东利益最大化。

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

三、同业竞争情况

适用 不适用

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

				过程中存在与龙源电力同业竞争问题。	2021年6月18日国家能源集团签署《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》。国家能源集团授予本公司对可能构成潜在同业竞争的业务机会和资产的优先交易及选择权、优先受让权及优先收购权，并承诺在龙源电力A股上市三年内将存续风力发电业务注入本公司。	入计划还在规划中。
--	--	--	--	-------------------	--	-----------

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022年第一次临时股东大会	临时股东大会	86.13%	2022年01月14日	2022年01月14日	通过《委任非执行董事和聘任境内审计会计师事务所的议案》
2022年第二次临时股东大会	临时股东大会	85.52%	2022年04月27日	2022年04月27日	通过《关于公司更换非执行董事的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2022-022）
2021年年度股东大会	年度股东大会	86.56%	2022年06月22日	2022年06月22日	通过《2021年度报告》、《2021年度董事会工作报告》、《2021年度监事会工作报告》、《2021年度经审计财务报表和决算报告》、《2021年度利润分配方案》等13项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网

												网 (www.cninfo.com.cn) 发布的公告 (公告编号: 2022-040)
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股数 (股)	本期减持股数 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增减变动的原因
唐坚	董事长	现任	男	52	2022年12月08日		0	0	0	0	0	无
唐坚	执行董事	现任	男	52	2021年05月28日		0	0	0	0	0	无
田绍林	非执行董事	现任	男	59	2021年04月28日		0	0	0	0	0	无
唐超雄	非执行董事	现任	男	55	2021年06月29日		0	0	0	0	0	无
王一国	非执行董事	现任	男	56	2022年01月14日		0	0	0	0	0	无
马冰岩	非执行董事	现任	男	58	2022年04月27日		0	0	0	0	0	无
魏明德	独立非执行董事	现任	男	55	2021年11月12日		0	0	0	0	0	无
高德步	独立非执行董事	现任	男	67	2021年11月12日		0	0	0	0	0	无
赵峰	独立非执行董事	现任	女	54	2021年11月12日		0	0	0	0	0	无

邵俊杰	监事、监事会主席	现任	男	60	2021年04月28日		0	0	0	0	0	无
郝静茹	监事	现任	女	56	2020年02月28日		0	0	0	0	0	无
吴进梅	职工监事	现任	女	54	2021年03月19日		0	0	0	0	0	无
杨文静	总会计师	现任	女	53	2021年06月08日		0	0	0	0	0	无
丁鹤	副总经理	现任	女	53	2022年06月20日		0	0	0	0	0	无
宫宇飞	副总经理	现任	男	51	2020年10月27日		0	0	0	0	0	无
陈强	副总经理	现任	男	51	2021年06月29日		0	0	0	0	0	无
夏晖	副总经理	现任	男	50	2022年06月20日		0	0	0	0	0	无
王琦	副总经理	现任	男	47	2022年12月30日		0	0	0	0	0	无
李忠军	执行董事兼董事长	离任	男	50	2021年06月29日	2022年07月27日	0	0	0	0	0	无
刘金焕	非执行董事	离任	男	61	2018年05月25日	2022年03月30日	0	0	0	0	0	无
唐坚	总经理	离任	男	52	2021年04月14日	2022年12月08日	0	0	0	0	0	无
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

刘金焕先生于 2022 年 3 月 30 日由于年龄的原因辞任本公司非执行董事职务。

李忠军先生于 2022 年 7 月 27 日由于工作变动的的原因辞任本公司董事长、执行董事职务。

唐坚先生于 2022 年 12 月 8 日由于工作变动的的原因辞任本公司总经理职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
王一国	非执行董事	聘任	2022 年 01 月 14 日	新聘任
马冰岩	非执行董事	聘任	2022 年 04 月 27 日	新聘任
丁 鹤	副总经理	聘任	2022 年 06 月 20 日	新聘任
夏 晖	副总经理	聘任	2022 年 06 月 20 日	新聘任
唐 坚	董事长	被选举	2022 年 12 月 08 日	新聘任
王 琦	副总经理	聘任	2022 年 12 月 30 日	新聘任
刘金焕	非执行董事	离任	2022 年 03 月 30 日	年龄
李忠军	董事长、执行董事	离任	2022 年 07 月 27 日	工作变动
唐 坚	总经理	任免	2022 年 12 月 08 日	改任董事长

2、任职情况

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

执行董事

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

非执行董事

田绍林先生，59 岁，为本公司非执行董事。毕业于东北电力学院，工学学士，高级工程师。自 2021 年 4 月起担任本公司非执行董事。历任双鸭山发电厂发电处处长，副厂长；国电双鸭山发电有限公司总经理；国电东北电力有限公司副总经理；中国国电集团公司企业管理与法律事务部副主任；国电甘肃电力有限公司副总经理，总经理，执行董事；中国国电集团公司党组巡视工作办公室巡视员；国家能源投资集团有限责任公司党组巡视办公室一级业务总监。

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

王一国先生，56 岁，为本公司非执行董事。毕业于湖南教育学院，文学学士，北京大学政治学与行政管理研究生，高级经济师。自 2022 年 1 月起担任本公司非执行董事。曾任职于湖南郴州师范专科学校、湖南省郴州地区教委、湖南省教委、湖南省政府办公厅。历任湖南省社会管理服务中心党委副书记、常务副局长；湖南省劳动和社会保险厅就业与失业保险处处长；湖南省劳动和社会保障厅副厅级干部；神华集团有限责任公司人力资源部高级经理、主任师；中国机电出口产品投资有限公司副总经理、党委委员；中国节能减排有限公司党委委员、副总经理；国家能源投资集团有限责任公司专职董事。

马冰岩先生，58 岁，为本公司非执行董事。毕业于兰州大学，工商管理硕士，高级工程师。自 2022 年 4 月起担任本公司非执行董事。历任甘肃省电力公司计划发展部主任工程师；国电电力发展股份有限公司（SHSE:600795）计划发展

部经理助理（主持工作），副经理（主持工作），经理；中国国电集团公司计划发展部综合计划处处长；中国国电集团公司青海分公司党组书记、副总经理，总经理、党组副书记；中国国电集团公司计划发展部副主任；国家能源投资集团有限责任公司战略规划部副主任；国家能源投资集团有限责任公司战略规划部二级业务总监。

独立非执行董事

魏明德先生，55岁，为本公司独立非执行董事。毕业于英国剑桥大学。自2021年11月起担任本公司独立非执行董事。现担任安德资本主席、亚洲绿色科技基金主席、绿色经济发展有限公司（HKSE:01315）总裁、中国远洋海运集团有限公司外部董事、中国中车股份有限公司（HKSE:01766, SHSE:601766）独立非执行董事、星光文化娱乐集团有限公司（HKSE:01159）独立非执行董事、True Partner Capital Holding Limited（HKSE:08657）独立非执行董事、昇能集团有限公司（HKSE:02459）独立非执行董事，在国际金融业拥有丰富经验。魏先生亦是第十二届、第十三届、第十四届中国人民政治协商会议全国委员会委员，香港科技大学校董，香港都会大学咨询会成员。魏先生荣获黑龙江省哈尔滨市荣誉市民、英国剑桥大学克莱尔学堂院士同桌人、香港岭南大学荣誉院士。

高德步先生，67岁，为本公司独立非执行董事。毕业于中国人民大学经济学系，经济学博士。自2021年11月起担任本公司独立非执行董事。历任中国人民大学经济学系副主任，经济学院副院长，中国人民大学党委组织部部长。2002年在美国加州大学洛杉矶分校（UCLA）做高级访问学者。现任内蒙古伊利实业集团股份有限公司（SHSE:600887）监事，包头东宝生物技术股份有限公司（SZSE:300239）独立董事，中国人民大学经济学院教授、博士生导师，承担并完成多项国家和省部级研究课题。

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

监事

邵俊杰先生，60岁，为本公司监事会主席。第十三届全国人大代表，全国劳模，北京大学法学硕士，北京交通大学工学博士，教授级高级工程师，国家科技进步一等奖获得者。自2021年4月起担任本公司监事及监事会主席。历任神华国际（香港）有限公司总经理；神华国际贸易有限责任公司董事长；中国神华海外开发投资有限公司董事长；神华宁夏煤业集团有限责任公司董事长；国家能源集团宁夏煤业有限责任公司董事长；国家能源投资集团有限责任公司党组巡视组组长；国家能源投资集团有限责任公司高级业务总监。

郝静茹女士，56岁，为本公司监事。毕业于中央党校大学、工程硕士，高级会计师。自2020年2月起担任本公司监事。历任神华神东煤炭集团有限责任公司财务副经理；神华集团有限责任公司财务部预算与业务绩效主管，财务部预算与绩效处处长，财务部副总经理；神华集团有限责任公司财务部副总经理、中国神华能源股份有限公司财务部副总经理；中国神华煤制油化工公司财务总监、副总经理；国家能源投资集团有限责任公司财务产权部副主任；国家能源投资集团有限责任公司党组巡视组副组长。

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

高级管理人员

杨文静女士，53岁，为本公司党委委员、总会计师。毕业于中央财经大学会计学专业，管理学博士，高级会计师。历任北京国华电力公司财务部资金管理处副处长，财务及产权管理部资产及产权高级主管，财务产权管理部资金管理经理；中国神华能源公司国华电力分公司财务产权经营绩效召集人，财务资产部经理，财务产权部经理兼神华国华国际电力股份公司财务部经理，国华电力分公司副总会计师、财务产权部经理兼神华国华国际电力公司财务部经理，副总会计师；中国神华能源公司财务部副总经理；神华销售集团有限公司副总经理、财务总监；国家能源集团煤炭经营分公司（神华销售集团有限公司）总会计师、党委委员。

丁鹄女士，53岁，为本公司副总经理。北京师范大学环境科学专业硕士，高级工程师。历任世界自然基金会（瑞士）北京代表处中国战略项目副总监，国电新能源技术研究院科技管理部（国际合作部）副主任，中国国电集团公司国际合作与海外业务部综合管理处处长，国家能源投资集团有限责任公司对美合作办公室助理、副主任，国家能源投资集团有限责任公司国际合作部（境外合作部、对美合作办公室）副主任。

宫宇飞先生，51岁，为本公司党委委员、副总经理。山东矿业学院工学学士，山东大学工商管理硕士。曾任职于山东省国际信托投资公司、山东中华发电有限公司。历任山东国华时代投资发展公司总经理、董事长，国华能源投资有限公司山东分公司总经理、董事长，国华能源投资有限公司项目建设部总经理，国家能源集团置业有限公司党委委员、副总经理。

陈强先生，51岁，为本公司党委委员、副总经理。毕业于上海电力学院热能动力专业，高级工程师。历任江苏龙源海上风电项目筹建处计划部副主任；江苏海上龙源风力发电有限公司工程建设部副主任（主持工作），工程建设部主任兼如东海上风电项目部经理，总经理助理，党委委员、副总经理；龙源电力集团股份有限公司工程建设部副主任；福建龙源风力发电有限公司党委副书记、副总经理，党委书记、副总经理；龙源电力集团股份有限公司工程建设部主任。

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

王琦先生，47岁，为本公司党委委员、副总经理。毕业于武汉水利电力大学，大学学历，硕士学位，高级工程师。历任中能电力科技开发有限公司党委委员、风电招标部经理，龙源（兴安盟）风力发电有限公司副总经理、工会主席，龙源（兴安盟）风力发电有限公司总经理、党总支部书记、工会主席，吉林龙源风力发电有限公司总经理、党委副书记，龙源（北京）风电工程技术有限公司党委书记、纪委书记、副总经理，龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司党委书记、副总经理，龙源电力集团股份有限公司采购和物资管理部主任，综合管理部（党委办公室）主任、党委秘书，工程建设部主任。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
郝静茹	国家能源投资集团有限责任公司	党组巡视组副组长	2022年05月30日		是
邵俊杰	国家能源投资集团有限责任公司	高级业务总监	2022年02月01日	2023年01月16日	是
田绍林	国家能源投资集团有限责任公司	党组巡视办公室一级业务总监	2018年05月01日		是
唐超雄	国家能源投资集团有限责任公司	资本运营部主任	2021年04月01日		是
王一国	国家能源投资集团	专职董事	2021年11月12日		是

	团有限责任公司		日		
马冰岩	国家能源投资集团 有限责任公司	战略规划部二级 业务总监	2022年05月25 日		是

在其他单位任职情况

适用 不适用

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

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

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

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

本公司执行董事的薪酬遵从公司薪酬管理规定执行。

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

本公司高级管理人员的薪酬遵从公司的薪酬管理规定执行。

实际支付情况，参见本节“董事、监事和高级管理人员报酬情况”。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额（含公司负担社会保险、住房公积金、基本养老保险、企业年金等福利）	是否在公司关联方获取报酬
唐 坚	执行董事兼董事长	男	52	现任	144.76	否
田绍林	非执行董事	男	59	现任	0	是
唐超雄	非执行董事	男	55	现任	0	是
王一国	非执行董事	男	56	现任	0	是
马冰岩	非执行董事	男	58	现任	0	是
魏明德	独立非执行董事	男	55	现任	14.29	否
高德步	独立非执行董事	男	67	现任	14.29	否
赵 峰	独立非执行董事	女	54	现任	14.29	否
邵俊杰	监事、监事会主席	男	60	现任	0	是
郝静茹	监事	女	56	现任	0	是
吴进梅	职工监事	女	54	现任	107.70	否
杨文静	总会计师	女	53	现任	111.61	否
丁 鹄	副总经理	女	53	现任	48.69	否
宫宇飞	副总经理	男	51	现任	131.02	否
陈 强	副总经理	男	51	现任	112.65	否
夏 晖	副总经理	男	50	现任	48.56	否
王 琦	副总经理	男	47	现任	0	否
李忠军	执行董事兼董事长	男	50	离任	92.69	否
刘金焕	非执行董事	男	61	离任	0	是
合计	--	--	--	--	840.55	--

注：

- 唐坚先生于 2022 年 12 月 8 日被选举为董事长，从公司获得的税前报酬总额含兑现其 2021 年、2022 年任副总经理、总经理期间绩效薪金；
- 吴进梅女士于 2021 年 3 月 19 日被聘为职工监事，2022 年税前报酬总额不含兑现其 2021 年 1-3 月绩效薪金；
- 杨文静女士于 2021 年 6 月 8 日被董事会聘任为总会计师，从公司获得的税前报酬总额不含其原任职单位兑现的 2021 年度绩效薪金；
- 丁鹄女士和夏晖先生于 2022 年 6 月 20 日被董事会聘任为副总经理，从公司获得的税前报酬总额统计区间为 2022 年 7 月至 12 月；
- 陈强先生于 2021 年 6 月 29 日被董事会聘任为副总经理，2022 年税前报酬总额不含兑现其 2021 年 1-6 月绩效薪金；
- 王琦先生于 2022 年 12 月 30 日被董事会聘任为副总经理，2022 年尚未取得副总经理的税前报酬。

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第五届董事会 2022 年第 1 次会议	2022 年 01 月 14 日		通过 2 项议案

第五届董事会 2022 年第 2 次会议	2022 年 03 月 30 日	2022 年 03 月 30 日	通过 34 项议案, 详情请见本公司在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的公告 (公告编号: 2022-012)
第五届董事会 2022 年第 3 次会议	2022 年 04 月 27 日	2022 年 04 月 27 日	通过 11 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: 2022-024)
第五届董事会 2022 年第 4 次会议	2022 年 05 月 31 日	2022 年 05 月 31 日	通过 2 项议案, 详情请见本公司在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的公告 (公告编号: 2022-033)
第五届董事会 2022 年第 5 次会议	2022 年 06 月 20 日	2022 年 06 月 20 日	通过 2 项议案, 详情请见本公司在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的公告 (公告编号: 2022-038)
第五届董事会 2022 年第 6 次会议	2022 年 07 月 21 日	2022 年 07 月 21 日	通过 1 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: 2022-044)
第五届董事会 2022 年第 7 次会议	2022 年 08 月 23 日	2022 年 08 月 23 日	通过 4 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: 2022-050)
第五届董事会 2022 年第 8 次会议	2022 年 10 月 27 日	2022 年 10 月 27 日	通过 2 项议案, 详情请见本公司在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的公告 (公告编号: 2022-060)
第五届董事会 2022 年第 9 次会议	2022 年 12 月 08 日	2022 年 12 月 08 日	通过 1 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: 2022-065)
第五届董事会 2022 年第 10 次会议	2022 年 12 月 30 日	2022 年 12 月 30 日	通过 7 项议案, 详情请见本公司在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 发布的公告 (公告编号: 2022-071)

注: 公司第五届董事会 2022 年第 1 次会议时, 尚未在 A 股上市。

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
唐 坚	10	5	5	0	0	否	3

田绍林	10	5	5	0	0	否	3
唐超雄	10	5	5	0	0	否	1
王一国	10	5	5	0	0	否	2
马冰岩	8	3	5	0	0	否	0
魏明德	10	2	8	0	0	否	2
高德步	10	5	5	0	0	否	3
赵峰	10	5	5	0	0	否	3
李忠军	6	3	3	0	0	否	1
刘金焕	1	1	0	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

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

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
审计委员会	赵峰、唐超雄、魏明德	5	2022年03月30日	审议通过《关于公司2021年度报告、年度报告摘要及业绩公告的议案》《关于公司2021年度经审计财务报表和决算报告的议案》等8项议案。	在年审注册会计师进场前认真审阅了公司初步编制的财务会计报表，并出具了审计意见；公司年审注册会计师进场后，董事会审计委员会与公司年审注册会计师就审计过程中关注的问题以及审计	董事会审计委员会监督及评估外部审计机构工作；指导内部审计工作；积极协调管理层、内部审计部门及相关部门与外部审计机构的沟通；评估风险管理及内部控制的有效性。	无

					报告提交的时间进行了沟通和交流；公司年审注册会计师出具初步审计意见后，董事会审计委员会再一次审阅了公司 2021 年度财务会计报表并形成审议意见。		
			2022 年 04 月 27 日	审议通过《关于公司 2022 年第一季度报告及业绩公告的议案》《关于公司续聘审计会计师事务所的议案》等 3 项议案。	审阅公司 2022 年第一季度业绩并形成审议意见。	董事会审计委员会监督公司内部审计质量与财务信息披露。	无
			2022 年 08 月 23 日	审议通过《关于公司 2022 年度中期报告、报告摘要及业绩公告的议案》《关于公司 2022 年度中期财务报表的议案》等 4 项议案。	审阅公司 2022 年中期业绩并形成审议意见；审阅公司 2022 年度中期财务会计报表并形成审议意见；审阅会计师事务所 2022 年中期审阅费用并形成审议意见；审阅公司金融类关联交易风险评估报告并形成审议意见。	董事会审计委员会与公司境内外审计师就审阅过程中关注的问题进行了沟通和交流。	无
			2022 年 10 月 27 日	审议通过《关于公司 2022 年第三季度报告及业绩公告的议案》。	审阅公司 2022 年第三季度业绩并形成审议意见。	监督公司内部审计质量与财务信息披露。	无
			2022 年 12 月 30 日	审议通过《关于修订〈龙源电力集团股份有限公司董事会审计委员会议事规	审阅修订的审计委员会议事规则和公司聘任内控会计师事务所方案并发表审议意	董事会审计委员会就修订后的议事规则和内控审计会计师事务所聘任情况与公司	无

				则》的议案》和《关于公司聘任年度内控审计机构的议案》。	见。	管理层进行沟通和交流。	
提名委员会	高德步、王一国、赵峰	4	2022年03月30日	审议通过《关于公司调整董事会提名委员会主任和委员的议案》和《关于公司更换非执行董事的议案》。	审阅公司更换董事的议案，对相关人选的任职资格进行审查并提出意见。	监督及评估董事会的架构、人数及组成；制定董事及高级管理层人选的提名程序和标准，对董事和高级管理层人选的资格和资历进行初步审阅；核查独立非执行董事的独立性。	无
			2022年06月20日	审议通过《关于公司聘任丁鹄女士担任副总经理的议案》和《关于公司聘任夏晖先生担任副总经理的议案》。	审阅公司聘任副总经理的议案，对相关人选的任职资格进行审查并提出意见。	就有关高级管理人员的委任向董事会提出建议。	无
			2022年12月08日	审议通过《关于公司推举董事长的议案》。	审阅公司更换董事长和总经理辞任的议案，对相关人选的任职资格进行审查并提出意见。	就董事长的委任向董事会提出建议。	无
			2022年12月30日	审议通过《关于公司聘任王琦先生担任副总经理的议案》。	审阅公司聘任副总经理的议案，对相关人选的任职资格进行审查并提出意见。	就有关高级管理人员的委任向董事会提出建议。	无
战略委员会	唐坚、马冰岩、田绍林	1	2022年03月30日	审议通过《关于公司2022年度综合计划指标安排的议案》。	审阅公司2022年度综合计划指标安排情况，了解公司战略规划实施情况并提出意见。	制定本公司整体发展计划及投资决策程序；审阅本公司长期发展战略；审阅本公司战略规划及实施报告；及审阅须经董事会	无

						审批的重大资本开支、投资及融资项目。	
薪酬与考核委员会	魏明德、马冰岩、高德步	1	2022年03月30日	审议通过《关于公司2021年度董事会基金提取方案的议案》和《关于公司董事、监事及高级管理人员2022年度薪酬方案的议案》。	审阅及批准董事及高级管理层的2022年度整体薪酬方案。	就制定董事及高级管理层薪酬政策、计划或方案，向董事会提出建议；审阅、批准及监督董事及高级管理层的整体薪酬方案；确保任何董事或其任何联系人不得自行制定薪酬；评估执行董事的表现。	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	142
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	8,700
报告期末在职员工的数量合计（人）	8,842
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,842
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,286
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	5,843
技术人员	744
财务人员	334
行政人员	1,921
合计	8,842
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士研究生及以上	687
大学本科	5,570
大学专科	1,524

中专及以下	1,061
合计	8,842

2、薪酬政策

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

3、培训计划

2022年，根据《教育培训“十四五”规划》和《安全生产培训管理办法》，本集团全力推进大培训体系建设，不断夯实基础、开拓创新，培训工作整体水平进一步提升。根据实际调整培训实施方案，拓展培训方式，优化“线上学习”模式，保证了全年培训任务顺利完成。在充分总结以往重点培训班经验的基础上，深入实施第五期“将/匠星训练营”培训，选拔了65名优秀运检人员、60名优秀生产现场管理人员通过线上、线下及现场相结合的培训模式，完成了为期八个月的培训。继续组织以本集团首席师为主的专家团队前往黑龙江、河北、宁夏3家项目公司的风电场一线开展“名师讲堂”技术技能培训，培训效果得到各方肯定。2022年，本集团累计培训140,390人次，培训人员7,610人。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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

报告期内，公司严格执行了利润分配相关的政策。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0.00
每 10 股派息数（元）（含税）	1.171
分配预案的股本基数（股）	8,381,963,164.00
现金分红金额（元）（含税）	981,527,886.50
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	981,527,886.50
可分配利润（元）	4,903,454,000.00
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司 2022 年度可供股东分配的利润 981,527,886.50 元，按照 2022 年年度权益分派实施时股权登记日的股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.171 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。实际分配现金股利金额，以实施权益分派时股权登记日的总股本计算为准。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

本公司按上市规则的要求，建立了规范的治理结构，健全完善议事决策制度，厘清董事会与审计委员会以及监事会的权责边界。董事会负责批准风险管理和内部控制体系，评价其有效性，并如实披露内部控制相关报告。董事会下设审计委员会等专业委员会按规定履行职责，为董事会科学决策提供支持。本集团监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。本集团审计部为风险管理和内部控制管理业务主管部门，企业管理和法律事务部为合规管理业务主管部门。2022 年度本公司全体部门及责任部门人员各司其职，经自我评价未发现重大或重要缺陷，报告期内，本集团对全面风险管理内部监控体系的运行效果进行了一次评价，风险管理和内部控制有效且足够。董事会对本公司风险管理及内部监控系统负责，并有责任监督该等制度的有效性。上述系统旨在管理而非消除未能达成业务目标的风险，董事会仅能合理而非绝对地保证上述系统可防范重大失实陈述或损失。

2022 年度，围绕公司战略目标，本公司以 COSO（美国反虚假财务报告委员会下属的发起人委员会）内部控制框架为基础，建立健全内控能力模型。

本公司持续打通与其他管理体系关联，形成以价值地图、风险地图、流程地图和内部规章制度库、部门职责库、岗位职责库、决策授权库、业务流程及风控库、合规制度库及合规负面清单、系统管控库、绩效考核库以及风险预警库为底层逻辑的内控数据库，进行战略解码，构建能力模型，对接外法内规、优化流程、细化内控要点，推进融入表单系统。

本公司在 2022 年构建了内控风险一体化管理信息化平台，实现了内控矩阵管理标准在线维护、内控评价标准在线执行、缺陷整改闭环跟踪、关键领域风险预警实时监测与响应等功能。线上内控体系管理标准涵盖了 84 业务类型，204 项风险场景、386 项业务流程及制定 392 项风险控制措施及评价标准，涉及 947 份执行文档，设置 65 项关键风险预警指标，进行内控体系全方位、动态管理。

本公司进一步强化人员意识与知识技能，开展多层次内控理论与实务培训 4 次，覆盖高级管理人员、中层管理及业务人员 125 人，塑造良好的风控文化。采用 PDCA 循环，发挥“以评促建”提升作用，形成月度跟踪、季度滚动、年度总体评价的运行机制，采用自评自纠与监督检查结合，协同整合评价资源，提高评价覆盖度与重点领域频次。

本公司根据中国证监会等五部委《企业内部控制基本规范》《企业内部控制应用指引》及《企业内部控制评价指引》等有关监管要求，建立了《龙源电力集团股份有限公司内控风险管理规定》《龙源电力集团股份有限公司内部控制评价办法》等制度，修订更新了《龙源电力集团股份有限公司内控风险管理规定》制度，明确了董事会、经理层风险管理及内部监控部门的角色与职责、三道防线的工作流程，规范了执行标准、评价监督及考核要求。

按照公司 2022 年内控评价标准及缺陷认定标准，2022 年全年未发现内控重大缺陷。2022 年全年风险总体可控在控，前五大风险管控情况总体平稳，未发生重大风险事件。

2022 年，全球加速进入动荡变革期，地缘格局重塑等各类矛盾和风险激化。面对复杂多元的国际化风险，龙源电力主动作为，稳妥应对境外突发事件，在俄乌冲突发生后第一时间施行撤离和安保行动，确保人员安全，项目财产未遭受损失；密切关注境外各单位国际化经营风险，组织加拿大公司和南非公司开展风险评估、应急演练等合规管理专项排查整治工作。本集团将持续追踪境外投资及管理重大风险，系统化建立境外风险管理体系，依法依规开展项目运营、管理工作。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
国能东北新能源发展有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
国电华北内蒙古新能源有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
国电甘肃新能源有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
国能云南新能源有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按	已完成	无	无	无	无

	照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。					
天津国电洁能电力有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
国电山西洁能有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
国能定边新能源有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
广西国能能源发展有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	收购完成后为公司全资子公司。公司将按照公司章程对标的公司开展治理相关工作，规范运营管理。	已完成	无	无	无	无

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 03 月 29 日
内部控制评价报告全文披露索引	《龙源电力集团股份有限公司 2022 年度内部控制评价报告》 披露网站：巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	99.51%

纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	99.60%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷：公司内部控制环境无效、公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给公司造成重大损失和不利影响；外部审计发现当期财务报告存在重大错报，但公司内部控制运行中未能发现该错报；已经发现并报告给管理层的重大缺陷在合理的时间内未加以改正、其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。重要缺陷：未依照公认会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立或实施相应的控制机制，且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标、内部控制重要缺陷或一般缺陷未得到整改。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	重大缺陷：公司决策程序不科学，导致重大决策失误，给公司造成重大财产损失；违反相关法规、公司规程或标准操作程序，且对公司定期报告披露造成重大负面影响、出现重大安全生产、环保、产品质量或服务事故；重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效，造成按上述定量标准认定的重大损失；其他对公司负面影响重大的情形。重要缺陷：公司决策程序不科学，导致出现一般失误；违反公司规程或标准操作程序，形成损失；出现较大安全生产、环保、产品质量或服务事故；重要业务制度或系统存在缺陷；内部控制重要或一般缺陷未得到整改。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷：导致错报金额大于等于年度财务报表总体重要性水平 100%错报程度的内部控制缺陷为重大缺陷。重要缺陷：导致错报金额小于重要性水平 100%而大于等于重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为重要缺陷。一般缺陷：导致错报金额小于重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为一般缺陷。	重大缺陷：造成财产损失大于或等于年度财务报表总体重要性水平 100%错报程度的内部控制缺陷为重大缺陷。重要缺陷：造成财产损失小于年度财务报表总体重要性水平 100%而大于等于重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为重要缺陷。一般缺陷：造成财产损失小于年度财务报表总体重要性水平 20%错报程度的内部控制缺陷为一般缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
龙源电力于 2022 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2023 年 03 月 29 日
内部控制审计报告全文披露索引	《龙源电力集团股份有限公司 2022 年内部控制审计报告》披露网站：巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

本报告期内，公司未涉及需整改的问题。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

本集团下属两家火电厂严格按照《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国长江保护法》《火电厂大气污染物排放标准（GB13223-2011）》以及《江苏省燃煤电厂大气污染物排放标准（DB32/4148-2021）》开展生产经营活动。

环境保护行政许可情况

本集团下属两家火电厂均持有排污许可证，江阴苏龙热电有限公司于 2022 年 9 月申领，有效期自 2022 年 09 月 16 日起至 2027 年 09 月 15 日止；南通天生港发电有限公司于 2020 年 4 月申领，有效期自 2020 年 06 月 02 日起至 2025 年 06 月 01 日止。江阴苏龙热电有限公司建设的锅炉掺烧污泥扩能项目、煤场封闭改造项目，南通天生港发电有限公司建设的超低排放改造项目、水资源综合利用项目等均取得相关部门批复。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度（毫克/立方米）	执行的污染物排放标准（毫克/立方米）	排放总量（吨）	核定的排放总量（吨）	超标排放情况
江阴苏龙热电有限公司	废气	二氧化硫	连续	3	机组排放口	13.49	35	471.842	1639.24	无
江阴苏龙热电有限公司	废气	氮氧化物	连续	3	机组排放口	27.31	50	953.108	3133.59	无
江阴苏龙热电有限公司	废气	烟尘	连续	3	机组排放口	1.2	10	41.515	185.76	无
南通天生港发电有限公司	废气	二氧化硫	连续	2	机组排放口	8.64	35	133.301	660.00	无
南通天生港发电有限公司	废气	氮氧化物	连续	2	机组排放口	28.39	50	437.851	1320.00	无
南通天生港发电有限公司	废气	烟尘	连续	2	机组排放口	0.59	10	9.06	246.00	无

公司										
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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。下属火电企业废水、废气治理设施运转情况良好，工业废水能够实现“零排放”，烟气中烟尘、二氧化硫、氮氧化物均能够稳定达标排放，排放总量低于排污许可证许可总量，一般固废粉煤灰、炉渣和石膏等均实现 100%综合利用。全面加强危险废物产生、贮存、运输、利用和处置全过程监管，确保危险废物 100%安全处置。完善场站危险废物暂存设施的建设，确保设施配备通风、防渗漏装置。加强台账记录管理，完善废油、废蓄电池以及废旧叶片的处置协议，在指定的地点分类投放生产、生活垃圾。

突发环境事件应急预案

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

环境自行监测方案

本集团下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》。按照监测方案对各类监测项目进行有效监测，监测频次及结果满足国家和行业相关标准要求，并开展黄河、长江流域企业水土保持遥感监测，强化生态环保治理工作。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2022 年，本集团环境治理和保护的投入共计 2.71 亿元。江阴苏龙热电有限公司和南通天生港发电有限公司缴纳环境保护税，金额分别为 712 万元和 240 万元。

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

在环保改造工程方面，2022 年，本集团下属江阴苏龙热电有限公司开展 1 号斗轮机煤场封闭工程项目建设，淘汰 2018 年投建的防风抑尘网，2022 年底完成钢结构全封闭改造，实现煤场扬尘“零排放”，保护电厂周边环境。本集团下属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，江阴苏龙热电有限公司加大厂区屋顶分布式光伏建设力度，2022 年厂内光伏发电量为 492.126 万千瓦时，全部用于抵扣厂用电，有效减少二氧化碳排放量。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

其他应当公开的环境信息

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

其他环保相关信息

本集团下属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，环保目标职责明确，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。两家火电企业分别于 2022 年 7 月 26 日和 8 月 4 日顺利通过了政府组织的针对 2021 年度碳排放的第三方核查。

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

本公司下属两家火电企业排放情况如下：

排放项目明细	2022 年数据	比 2021 年增加或降低
--------	----------	---------------

		总量 (吨)	密度 (克/千瓦时)	总量 (吨)	密度 (克/千瓦时)
排放污染物	二氧化硫	605	0.051	-73	-0.012
	氮氧化物	1,391	0.118	-120	-0.022
	粉尘	51	0.004	-2	-0.001
能源消耗	水量	9,048,972	768	-2,129,573	-269
	油量	160	0.014	-22	-0.003
	标煤	3,586,990	304	-113,647	-39

2022 年，本集团下属火电企业通过持续优化运行方式，提升环保设施运行优势，多种措施推动节能降耗，供电煤耗为 300.43 克/千瓦时，比上年的 297.14 克/千瓦时增加了 3.29 克/千瓦时，同比增加主要由于南通天生港发电有限公司 1 号机组节能降耗改造工作滞后，以及火电机组深度调峰次数同比增加、时间增长导致。

2022 年，本集团下属火电企业煤灰渣综合利用率达到 100%，用于筑路，制造水泥混凝土、石膏板材等。作为一家发电集团，本集团能源耗费除火电厂煤炭消耗，主要体现为发电生产过程中的厂用电。2022 年，本集团紧紧围绕“节约 1 度电比发 1 度电更容易的理念”，通过加强经济运行管理，优化各类系统运行方式，狠抓 28 项具体措施落实，严格控制厂用电消耗，持续推进节能降耗。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

2022 年，本集团积极履行社会责任，有关情况详见与本报告同步披露的本公司《2022 年环境、社会及治理（ESG）报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

（一）总体情况

2022 年，本集团在山西省朔州市右玉县的定点帮扶工作重点聚焦巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴有效衔接，提升改善民生福祉，防止脱贫人口返贫，深入开展好定点帮扶，持续做好乡村振兴工作。全年投入帮扶资金 1,800 万元，实施定点帮扶项目 9 个，重点实施杨千河乡牛羊棚建设、高家堡乡农村生活用水改造等项目，通过强化产业帮扶、饮水安全和基础设施改造，注重提升帮扶造血功能，持续提升农民生活品质，为美丽乡村建设奉献央企力量。

2022 年 5 月，龙源电力荣获“支持右玉高质量发展贡献奖”，这是公司连续 5 年蝉联该奖项。2022 年 9 月，龙源电力荣获“尊师重教先进单位”，得到了右玉县县委县政府的高度评价和认可。

（二）组织领导情况

2022 年，本集团严格按照中央对坚持和完善定点帮扶、对口支援工作的相关要求，从战略和全局高度，理解和把握巩固拓展脱贫攻坚成果、全面推进乡村振兴的重要意义，扛起主体责任，按照守住基本、抓住根本，规划引领、示范带动，统筹资源、全面推进的思路，做实帮扶工作。本集团成立乡村振兴工作领导小组，及时组织学习贯彻党和国家领导同志的指示批示精神，以及中央关于乡村振兴的重要会议精神和有关政策文件，审定年度乡村振兴工作计划（方案）等重大问题，听取乡村振兴工作进展情况汇报，严格按照本公司《乡村振兴工作管理办法》和《2022 年乡村振兴工作计划》开展帮扶工作。

（三）各项帮扶绩效指标完成情况

1. 帮扶资金

2022 年，本集团计划投入右玉县的帮扶资金共 1,800 万元，已经全部拨付到位。2022 年，本集团为右玉县引入外部无偿帮扶资金 30 万元，促成北京指感科技有限责任公司赠与专用空调服 600 套。

2. 培训

2022 年，本集团培训基层干部 50 人，乡村振兴带头人 30 人，聚焦巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接重点工作任务开展培训。2022 年 7 月，本集团在右玉县农村电商中心开展直播电商专题培训班，组织全县各乡镇电商带头人及有志于从事电子商务发展的创业青年参加。2022 年 8 月，本集团聘请朔州农业大学的专业教授及讲师，开展种植专业技术人才培养，组织各乡镇选派种植大户参加。

3. 购买贫困县农产品

2022 年，本集团各有关部门、分子公司在发放福利、奖励和开展工会活动时，充分依托国家能源集团“公益中国”、“慧采商城”电商平台，优先选购右玉县目录中产品。帮助电商企业研发新产品，采用直播带货方式拓宽销售渠道，通过电商培训打造本土销售主力军等有力措施，使右玉电商销售逆势上扬。2022 年，本集团帮助销售右玉县农产品 268 万元。

4. 帮助就业

2022 年，龙源电力山西公司招聘 1 名应届大学生完成招录脱贫家庭人口计划；利用所辖右玉老千山风电场，在继续聘用 4 名劳务派遣员工的基础上，增加 1 名辅助岗位；帮助右玉县转移就业 191 人，接续聘请当地脱贫户担任绿色生态护林员工作。此外，所帮扶的电商企业招收百余名从事保安、搬运、打包运输等电商辅助岗位人员，为右玉县提供了更多的就业机会。

（四）下一步扶贫工作计划

2023 年，本集团将加大右玉县帮扶力度，大力推进补短板、强弱项、促产业等措施，帮扶工作重点为实施乡村建设行动、提高农业质量效益和竞争力等方面。有计划开展农村基础设施、教育、民生等帮扶，强化帮扶措施，履行央企责任使命，注重发挥产业优势，注重凝聚合力，注重推动全面振兴，注重守住底线红线，圆满高效完成帮扶目标任务。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	国家能源投资集团有限责任公司	关于锁定期的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理国家能源集团直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，国家能源集团承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行中
	国家能源投资集团有限责任公司	关于规范和减少关联交易的承诺函	1、将尽量避免和减少与龙源电力（包含龙源电力控制的企业，下同）之间的关联交易。2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，国家能源集团将遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，与龙源电力依法签订规范的关联交易协议，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规、规范性文件及龙源电力《公司章程》的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务，以维护龙源电力及龙源电力其他股东的利益。3、保证不利用关联交易非法转移龙源电力的资金、利润，承诺不利用在龙源电力的地位和影响力，通过关联交易损害龙源电力及龙源电力其他非关联股东的合法权	2021 年 06 月 18 日	长期	履行中

			<p>益。4、保证严格按照相关规定履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。5、将促使国家能源集团控制的除龙源电力以外的企业遵守上述各项承诺。6、如国家能源集团及其控制的除龙源电力以外的企业违反上述承诺而导致龙源电力及其股东的权益受到损害，国家能源集团将依法承担相应的赔偿责任。</p>			
	国家能源投资集团有限责任公司	关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函	<p>国家能源集团体系内的风力发电业务由龙源电力负责整合。1、对于截至本补充承诺函出具之日，国家能源集团或其附属企业（不包括龙源电力及其附属企业，下同）持有的与龙源电力主营业务直接或间接存在潜在业务重合的风力发电业务（“存续风力发电业务”），承诺在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，国家能源集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将存续风力发电业务注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的存续风力发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件。龙源电力的全体独立非执行董事将负责审议及考虑存续风力发电业务资产是否符合资产注入条件及是否启动资产注入。2、就龙源电力与国家能源集团之间存在的火电业务重合情况，在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决业务重合问题。</p>	2021 年 06 月 18 日	长期	履行中
	国家能源投资集团有限责任公司	关于保持龙源电力集团股份有限公司独立性的承诺函	<p>1、将保持龙源电力的独立性，保证龙源电力人员独立、资产独立完整、业务独立、财务独立、机构独立。2、保证龙源</p>	2021 年 06 月 18 日	长期	履行中

			<p>电力的高级管理人员的任命依据法律法规以及龙源电力章程的规定履行合法程序；保证龙源电力的劳动、人事、社会保障制度、工资管理等完全独立于国家能源集团及其控制的其他企业。3、保证龙源电力具有独立完整的资产，龙源电力的资产全部处于龙源电力的控制之下，并为龙源电力独立拥有和运营；保证不会发生干预龙源电力资产管理以及违规占用龙源电力资金、资产的情况。4、保证龙源电力业务独立，独立开展经营活动；保证龙源电力独立对外签订合同、开展业务，形成了独立完整的业务体系，实行经营管理独立核算、独立承担责任与风险，具有面向市场独立自主持续经营的能力。5、保证龙源电力按照相关会计制度的要求，设置独立的财务部门，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，独立进行财务决策；保证龙源电力独立在银行开户并进行收支结算，并依法独立进行纳税申报和履行纳税义务。6、保证龙源电力按照《中华人民共和国公司法》、《上市公司章程指引》等相关法律法规及其公司章程的规定，独立建立其法人治理结构及内部经营管理机构，并保证该等机构独立行使各自的职权；保证龙源电力的经营管理机构与国家能源集团及其控制的其他企业的经营机构不存在混同的情形。7、同意承担由于违反上述承诺给龙源电力造成的损失。</p>			
	国家能源集团辽宁电力有限公司	关于所持龙源电力集团股份有限公司股份锁定期的承诺	<p>自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理国能辽宁公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。</p>	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行中

	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	关于股份锁定的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行中
	龙源电力集团股份有限公司全体董事及高级管理人员	关于减持价格及延长锁定期相关事项的承诺函	1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起十二个月内，不转让或委托他人管理本人直接和间接持有的龙源电力本次交易前已发行的股份（如有，不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本人承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。2、在上述锁定期届满后两年内，本人减持发行人股份的，减持价格不低于龙源电力本次交易的 A 股股票的发行价。3、在上述股份锁定期届满后，本人在担任龙源电力董事、高级管理人员期间，在满足股份锁定承诺的前提下，每年转让持有的龙源电力股份不超过本人直接或间接持有龙源电力股份总数的 25%；离职后半年内，不转让或委托他人管理本人直接或间接持有的龙源电力股份。4、在担任龙源电力董事、高级管理人员期间，本人将严格遵守法律法规及规范性文件关于董事、高级管理人员的持股及股份变动的有关规定，规范诚信履行董事、高级管理人员的义务，如实并及时申报本人直接或间接持有的龙源电力股份及其变动情况。5、如相关法律法规及规范性文件或中国证监会或其派出机构、深圳证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本人同意对本人所持龙	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，12 个月	履行中

			源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。6、本人承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。			
	国家能源集团辽宁电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司持有国电东北新能源发展有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 8,882.29 万元、9,205.16 万元和 8,894.29 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团甘肃电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 2,910.08 万元、3,958.41 万元和 4,743.56 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团广西电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 22,900.01 万元、23,820.20 万元和 23,401.92 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团华北电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司等 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的合计承诺净利润为人民币 13,564.53 万元、14,115.01 万元和 13,971.47 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中

	国家能源集团陕西电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100% 股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 10,914.34 万元、10,642.48 和 11,429.55 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
	国家能源集团云南电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100% 股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 15,702.47 万元、13,017.78 万元和 10,658.67 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行中
承诺是否按时履行	是					

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

适用 不适用

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩（万元）	当期实际业绩（万元）	未达预测的原因（如适用）	原预测披露日期	原预测披露索引
国家能源集团辽宁电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	8,882.29	9,719.25	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团甘肃电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	2,910.08	5,502.24	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团广西电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	22,900.01	18,952.32	主要原因是利用小时比承诺目标少258小时，影响收入减少	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团华北电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	13,564.53	12,447.65	新能源补贴收入与预测存在差异等因素，影响收入减少	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团陕西电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	10,914.34	12,692.19	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告
国家能源集团云南电力有限公司业绩补偿的承诺	2022年01月01日	2024年12月31日	15,702.47	15,725.79	不适用	2021年06月20日	详见公司在信息披露指定媒体发布的公告

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

适用 不适用

业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司等100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润（指扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润，下同）为13,564.53万元；截至2022年12月31日，实现净利润为12,447.65万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为15,702.47万元；截至2022年12月31日，实现净利润为15,725.79万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为22,900.01万元；截至2022年12月31日，实现净利润为18,952.32万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司所持有国能东北新能源发展有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为8,882.29万元；截至2022年12月31日，实现净利润为9,719.25万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为10,914.34万元；

截至 2022 年 12 月 31 日，实现净利润为 12,692.19 万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100% 股权项目，标的公司 2022 年承诺净利润为 2,910.08 万元；截至 2022 年 12 月 31 日，实现净利润为 5,502.24 万元。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

根据《企业会计准则解释第 15 号》，本公司及其子公司自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售（以下统称“试运行销售”）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照《企业会计准则解释第 15 号》的规定进行追溯调整。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团辽宁电力有限公司（原名：国家能源集团东北电力有限公司）签订《支付现金购买资产协议》（“现金购买资产协议”），根据协议，本公司以人民币 794,000,000 元现金对价收购了其国能东北新能源发展有限公司（原名：国电东北新能源发展有限公司）的 100% 股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团陕西电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 816,000,000 元现金对价收购了其国能定边新能源有限公司的 100% 股权。

2021 年 1 月 15 日，本公司与国家能源集团广西电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币 986,000,000 元现金对价收购了其广西国能能源发展有限公司的 100% 股权。

2021年1月15日，本公司与国家能源集团云南电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币752,000,000元现金对价收购了其国能云南新能源有限公司的100%股权。

2021年1月15日，本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币791,000,000元现金对价收购了其国电华北内蒙古新能源有限公司的100%股权。

上述合并由于合并前后均受国家能源集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为2022年1月4日，于2022年1月4日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为2022年1月4日。

2021年1月15日，本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币593,000,000元现金对价收购了其国电山西洁能有限公司的100%股权。由于合并前后均受国家能源集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为2022年1月5日，于2022年1月5日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为2022年1月5日。

2021年1月15日，本公司与国家能源集团甘肃电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币442,000,000元现金对价收购了其国电甘肃新能源有限公司的100%股权。由于合并前后均受国家能源集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为2022年1月6日，于2022年1月6日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为2022年1月6日。

2021年1月15日，本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议，根据协议，本公司以人民币600,000,000元现金对价收购了其天津国电洁能电力有限公司的100%股权。由于合并前后均受国家能源集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议，双方约定的股权交割日为2022年1月6日，于2022年1月6日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为2022年1月6日。

2022年6月24日，龙源西藏新能源有限公司（以下简称“龙源西藏”）与国家能源集团西藏电力有限公司签订股权转让协议，根据协议，龙源西藏以人民币114,000元现金对价收购了其国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司的95%股权。由于合并前后均受国家能源集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权转让协议，双方约定的股权交割日为协议签订日，于2022年6月24日龙源西藏实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为2022年6月24日。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	836
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	胡红康 王腾飞
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1
境外会计师事务所名称（如有）	安永会计师事务所
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	1,285
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	6
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	吴绍祺
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本公司聘请的大华会计师事务所（特殊普通合伙）已对本公司于 2022 年 12 月 31 日财务报告相关内部控制的有效性进行了审计，出具了无保留意见的审计报告。2022 年内部控制审计费用 96.9 万元（含税）。2021 年度，公司委托中信证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司担任公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易的财务顾问（保荐人），任期为上市之日起三年。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

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

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
国家能源投资集团	同一实际控制人	购买商品、接受	采购产品及接受服	市场价格	协议价格	339,450.11	48.16%	704,838	否	银行结算	市场价格		

有限责任公司及同系公司		劳务的关联交易	务										
国家能源投资集团有限责任公司及同系公司	同一实际控制人	销售商品、提供劳务的关联交易	提供产品及服务	市场价格	协议价格	16,789.30	13.43%	125,000	否	银行结算	市场价格		
合计				--	--	356,239.41	--	829,838	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				未超过审批的限额									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
国能云南新能源有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	52,785.87	75,200	75,200	现金收购	0	2022年01月27日	详情见本公司在巨潮资讯网（ http://www.szse.cn ）发布的《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售
广西国能能源发展有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	28,368.17	98,600	98,600	现金收购	0	2022年01月27日	
国能东北新能源发展有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	59,770.07	79,400	79,400	现金收购	0	2022年01月27日	
国电甘肃新能源有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	27,901.07	44,200	44,200	现金收购	0	2022年01月27日	
国能定边新能源有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	40,883.82	81,600	81,600	现金收购	0	2022年01月27日	
国电华	同一控	股权收	股权收	第三方	61,390	79,100	79,100	现金收	0	2022年	

北内蒙古新能源有限公司	股股东	购	购	评估定价	.65			购		01月27日	及支付现金购买资产暨关联交易实施情况报告书》
国电山西洁能有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	57,509.52	59,300	59,300	现金收购	0	2022年01月27日	
天津国电洁能电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	57,037.31	60,000	60,000	现金收购	0	2022年01月27日	
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				无差异							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为10,110,584.54元，被合并方全年实现的全部净利润为833,675,020.10元，上年被合并方实现的净利润为791,355,153.28元。							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司等100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润（指扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润，下同）为13,564.53万元；截至2022年12月31日，实现净利润为12,447.65万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为15,702.47万元；截至2022年12月31日，实现净利润为15,725.79万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为22,900.01万元；截至2022年12月31日，实现净利润为18,952.32万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司所持有国能东北新能源发展有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为8,882.29万元；截至2022年12月31日，实现净利润为9,719.25万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为10,914.34万元；截至2022年12月31日，实现净利润为12,692.19万元。根据业绩补偿承诺，龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司100%股权项目，标的公司2022年承诺净利润为2,910.08万元；截至2022年12月31日，实现净利润为5,502.24万元。							

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万）	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	本期合计取	

		元)			入金额 (万元)	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%	270,975.3	22,757,947.12	22,733,854.11	295,068.31

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	2.3%-4.0%	580,950	4,664,190	3,521,921	1,723,219

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	428

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

本公司于 2022 年 12 月 30 日召开第五届董事会 2022 年第 10 次会议，表决结果审议通过了《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》，对广东国能龙源新能源有限公司增资人民币 8,160 万元，广东国能龙源新能源有限公司的参股股东 国家能源投资集团有限责任公司同比例跟进增加投资人民币 7,840 万元，增资完成后本公司在广东国能龙源新能源有限公司的股权比例维持不变。

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增资暨关联交易的公告	2022 年 12 月 30 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

公司报告期内存在营业用房屋等租赁事项，对公司整体损益影响较小。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	2009年10月27日	1,498.83	2009年10月27日	719.44	连带责任保证		本公司就湖北省能源集团股份有限公司为本公司一家联营公司湖北省九宫山风力发电有限责任公司获得的银行信贷提供担保，而向该联营公司的控股权益拥有人湖北能源集团股份有限公司发出一项反担保。	25年	否	否
报告期末已审批的		1,498.83		报告期末实际对外		719.44				

对外担保额度合计 (A3)			担保余额合计 (A4)							
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	490.42	一般保证			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	6,370	连带责任保证			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	490.42	一般保证			29年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月30日	35,421	2011年09月30日	18,121	连带责任保证			14年	否	否
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月19日	17,494	2011年09月19日	6,500	连带责任保证			14年	否	否
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)			31,971.84			
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)		67,616.41		报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)			32,691.28			
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净资产的比例				0.48%						
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)				30,991						

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)	30,991

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	47,930	24,200	0	0
合计		47,930	24,200	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
-8,000	自有资金	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贷款具体情况

适用 不适用

委托贷款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。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份			212,238,141			4,696,360,000	4,908,598,141	4,908,598,141	58.56%
1、国家持股									
2、国有法人持股			212,238,141			4,696,360,000	4,908,598,141	4,908,598,141	58.56%
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	8,036,389,000	100.00%	133,336,023			4,696,360,000	4,563,023,977	3,473,365,023	41.44%
1、人民币普通股	4,696,360,000	58.44%	133,336,023			4,696,360,000	4,563,023,977	133,336,023	1.59%
2、境内上市的外资股	0	0.00%							
3、境外上市的外资股	3,340,029,000	41.56%						3,340,029,000	39.85%

外资股									
4、其他	0	0.00%							
三、股份总数	8,036,389,000	100.00%	345,574,164				345,574,164	8,381,963,164	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

2022年1月24日，本公司通过深圳证券交易所主板发行股票345,574,164股(股票代码:001289)，换股吸收合并平庄能源。合并完成后，平庄能源终止上市。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，包括人民币普通股股份5,041,934,164股及境外上市的外资股股份3,340,029,000股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

经深圳证券交易所《关于龙源电力集团股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上〔2022〕69号）同意，公司发行的人民币普通股股票于2022年1月24日在深圳证券交易所上市。

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

本公司2022年实现归属于母公司股东的净利润5,112,188,852.32元，报告期末归属于母公司所有者权益68,806,745,941.40元，计提的永续债利息228,347,916.44元，以2022年发行在外普通股加权平均数8,363,027,593.37股计算，对应每股收益及稀释每股收益0.5840元，每股净资产7.61元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
国家能源投资集团有限责任公司	0.00	4,602,432,800	0.00	4,602,432,800	龙源电力A股股票上市	2025年1月24日
国家能源集团辽宁电力有限公司	0.00	93,927,200	0.00	93,927,200	龙源电力A股股票上市	2025年1月24日
内蒙古平庄煤业(集团)有限责任公司	0.00	212,238,141	0.00	212,238,141	龙源电力A股股票上市	2025年1月24日
合计	0.00	4,908,598,141	0.00	4,908,598,141	--	--

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

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
龙源电力 A 股股票	2022 年 01 月 24 日	11.30 元/股	345,574,164	2022 年 01 月 24 日	345,574,164		《关于股票上市交易的提示性公告》（公告编号：2022-001）	2022 年 01 月 21 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

本公司股票于 2022 年 1 月 24 日在深圳证券交易所上市。本次 A 股公开发行的股份数：345,574,164 股，均为新股，无老股转让。发行后，本公司 A 股总股本为 5,041,934,164 股，其中本次可上市交易的流通股数量为 133,336,023 股，承诺锁定的流通股数量为 212,238,141 股，限售流通股的数量为 4,908,598,141 股。

本次换股吸收合并完成后，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力 4,908,598,141 股股份，占龙源电力总股本的 58.56%，其中中国能辽宁公司系国家能源集团全资子公司，直接持有本公司 93,927,200 股，占发行后总股本的 1.12%；平煤集团系国家能源集团全资子公司，直接持有本公司 212,238,141 股，占发行后总股本的 2.53%；国家能源集团仍为龙源电力的控股股东。国务院国资委持有国家能源集团 100% 股权，仍为龙源电力的实际控制人。本次发行完成后，本公司公众股东的持股比例不低于 10%，本公司公众股东分布情况符合上市条件。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

报告期内，本公司总股本由 8,036,389,000 股增加至 8,381,963,164 股，本公司的控股股东未发生变更。报告期内证券的发行，使本公司的总资产及净资产相应增加。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	38,261	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	37,545	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	54.91%	4,602,432,800	无	4,602,432,800			
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.79%	3,335,336,727	-49,600		3,335,336,727		
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.53%	212,238,141	212,238,141	212,238,141			
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	无	93,927,200			
香港中央结算有限公司	境外法人	0.08%	6,504,442	6,504,442		6,504,442		
万飞凰	境内自然人	0.03%	2,487,475	2,487,475		2,487,475		
北京龙宇坊商业管理有限公司	境内非国有法人	0.03%	2,400,145	2,400,145		2,400,145		
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	1,800,945		1,800,945		
谢锦华	境内自然人	0.02%	1,710,000	1,710,000		1,710,000		
中国农业银行股份有限公司—申万菱信新能源汽车主题灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.02%	1,687,950	1,687,950		1,687,950		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	平煤集团和国能辽宁公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述							

	股东之间有无关联关系或一致行动关系。		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	未知		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,335,336,727	境外上市外资股	3,335,336,727
香港中央结算有限公司	6,504,442	人民币普通股	6,504,442
万飞凰	2,487,475	人民币普通股	2,487,475
北京龙宇坊商业管理有限公司	2,400,145	人民币普通股	2,400,145
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	1,710,000	人民币普通股	1,710,000
中国农业银行股份有限公司—申万菱信新能源汽车主题灵活配置混合型证券投资基金	1,687,950	人民币普通股	1,687,950
招商银行股份有限公司—汇添富中盘积极成长混合型证券投资基金	1,600,926	人民币普通股	1,600,926
深圳市石泉投资管理有限公司—石泉宏观对冲私募证券投资基金	1,441,771	人民币普通股	1,441,771
中国工商银行—融通内需驱动混合型证券投资基金	1,377,320	人民币普通股	1,377,320
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有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）	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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家能源投资集团有限责任公司	刘国跃	1995 年 10 月 23 日	91110000100018267J	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	直接持有中国神华能源股份有限公司 69.52%股份 直接及间接持有国电电力发展股份有限公司 50.68%股份 直接持有国家能源集团长源电力股份有限公司 67.5%股份 实际控制国电科技环保集团股份有限责任公司 78.40%股份 实际控制宁夏英力特化工股份有限公司 50.99%股份 实际控制烟台龙源电力技术股份有限公司 41.53%股份 间接持有深圳莱宝高科技股份有限公司 20.84%股份 间接持有宁夏西部创业实业股份有限公司 17.19%股份 直接持有湖北能源集团股份有限公司 3.23%股份			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

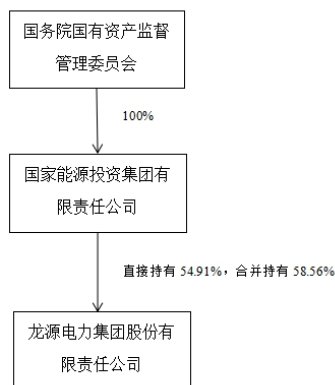
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国务院国有资产监督管理委员会	未知	2008 年 01 月 01 日	11100000000019545B	监管中央所属企业（不含金融类企业）的国有资产，加强国有资产的管理工作等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	未知实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

1、企业债券基本信息

单位：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
2018 年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	18 龙源绿色债 01/G18 龙源 1	1880071.1B/127792.SH	2018 年 04 月 23 日	2018 年 04 月 23 日	2025 年 04 月 23 日	3,000,000,000.00	4.83%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场/上海证券交易所
投资者适当性安排（如有）			面向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、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
2018 年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区永定门西滨河路 8 号中海地产广场西塔 5-11 层	杨晓辉、孙国强	孙国强	010-88094163

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况	募集资金违规使用的整改情	是否与募集说明书承诺的用

				(如有)	况(如有)	途、使用计划及其他约定一致
2018年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

18 龙源绿色债 01:

(1) 江苏龙源蒋家沙 300MW 海上风电场项目, 已完工投产, 该项目建成后, 每年可为电网提供清洁电量 74,830 万 kWh, 与 相同发电量的常规燃煤火电机组相比, 每年可节约标煤约 24.1 万吨, 相应可减少废气排放量: 二氧化硫 898.0 吨, 二氧化氮 1,795.9 吨, 二氧化碳 49.4 万吨, 减少灰渣 9.0 万吨。此外, 还可节约淡水 215.5 万 m³, 对沿海缺水地区有特别意义, 并减少相应的水力排灰废水和温排水等对海域的污染。

(2) 安徽宿州香山风电项目, 已完工 100%, 该项目建成后, 每年可为电网提供清洁电量 1.13 亿 kWh, 与燃煤电厂相比, 以发电标煤煤耗 326g/kWh 计, 每年可为国家节省标煤 3.70 万吨, 节水 35.16 万吨, 每年相应可减排二氧化碳约 10.17 万吨, 二氧化硫约 591.64 吨, 氮氧化物约 335.76 吨, 粉尘约 4,786.23 吨, 碳氢化合物约为 3.36 吨。

(3) 安徽宿州大龙山风电项目, 已完工 100%, 该项目建成后, 年发电量为 1.04 亿 kWh, 与同等发电量的火电项目相比, 拟建项目每年可以节约标煤 3.40 万吨(火电煤耗按 326.00g/kWh 计), 用水约 32.33 万吨(火电耗水量 3.10kg/kWh 计)。相应每年可减少向大气排放有害气体及废渣和温室气体: 粉尘约为 4399.98 吨、二氧化碳约为 9.35 万吨, 二氧化硫约为 543.90 吨, 氮氧化物约为 308.66 吨, 碳氢化合物约为 3.09 吨, 一氧化碳约为 7.82 吨。

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位: 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	G 龙源 Y1	175064.S H	2020 年 08 月 28 日	2020 年 08 月 28 日	2023 年 08 月 28 日	2,000,000,000.00	4.10%	每年付息一次, 到期一次还本	上海证券交易所

绿色可续 期 公司债券 (面向专 业投资 者)(第一 期)(品 种一)									
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、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色可续期公司债券(面向专业投资者)(第一期)(品种一)	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	邱靖之、付志成、常浩、闫磊	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色可续期公司债券(面向专业投资者)(第一期)(品种一)	瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 4 层	杨晓辉、吴灵燕	刘贵彬	025-52686818

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色可续期公司债券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

(面向专业投资者)(第一期)(品种一)						
---------------------	--	--	--	--	--	--

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

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：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年度第一期中期票据	20 龙源电力 MTN001	102000845. IB	2020年04月23日	2020年04月27日	2023年04月27日	2,000,000,000.00	2.38%	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2020年度第二期中期票据	20 龙源电力 MTN002	102001782. IB	2020年09月16日	2020年09月16日	2023年09月16日	1,000,000,000.00	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	102101314. IB	2021年07月14日	2021年07月16日	2024年07月16日	1,000,000,000.00	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	21 龙源电力 GN001(碳中和债)	132100085. IB	2021年08月02日	2021年08月04日	2024年08月04日	791,000,000.00	3.05%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场

票据(碳中和债)									
龙源电力集团股份有限公司2021年度第二期中期票据	21 龙源电力 MTN002	102101616. IB	2021年08月18日	2021年08月20日	2024年08月20日	2,000,000,000.00	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	102101728. IB	2021年08月30日	2021年08月30日	2024年08月30日	2,000,000,000.00	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	2,990,000,000.00	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	2,000,000,000.00	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	1,500,000,000.00	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2022年度第二十四期超短期融资券	22 龙源电力 SCP024	012284350. IB	2022年12月15日	2022年12月19日	2023年04月18日	2,000,000,000.00	2.50%	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年度第一期超短期融资券	23 龙源电力 SCP001	012380270. IB	2023年01月13日	2023年01月16日	2023年05月15日	2,000,000,000.00	2.10%	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年度第二期超短期融资券	23 龙源电力 SCP002	012380340. IB	2023年01月18日	2023年01月19日	2023年04月19日	2,000,000,000.00	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	23 龙源电力	012380474. IB	2023年02月13日	2023年02月14日	2023年05月12日	2,000,000,000.00	2.00%	到期一次还本付息	银行间债券市场

有限公司 2023 年 度第三期 超短期融 资券	SCP003		日	日	日				
龙源电力 集团股份 有限公司 2023 年 度第四期 超短期融 资券	23 龙源 电力 SCP004	01238094 9. IB	2023 年 03 月 10 日	2023 年 03 月 13 日	2023 年 06 月 09 日	2,000,00 0,000.00	2.07%	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、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
龙源电力集团股 份有限公司 2020 年度第一期中期 票据	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12 号楼	邱靖之、付志 成、 常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股 份有限公司 2020 年度第二期中期 票据	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12 号楼	邱靖之、付志 成、 常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股 份有限公司 2021 年度第一期中期 票据	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、 常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股 份有限公司 2021 年度第一期绿色 中期票据（碳中和 债）	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、 常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股 份有限公司 2021 年度第二期中期 票据	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、 常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股 份有限公司 2021 年度第三期中期 票据	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、 常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股 份有限公司 2021 年度第二期绿色	天职国际会计 师事务所（特殊普 通合伙）	北京市海淀区车 公庄西路 19 号外 文文化创意园 12	闫磊、付志成、 常浩	常浩	18612686155

中期票据		号楼			
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼	闫磊、付志成、常浩	常浩	18612686155
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第二十四期超短期融资券	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼	张艳红、王清	王清	010-58350417

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
龙源电力集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一	791,000,000.00	791,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

期绿色中期票据(碳中和债)						
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据	2,990,000,000.00	2,990,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第二十四期超短期融资券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是
龙源电力集团股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	报告期内公司募集资金专项账户运行规范	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况适用 不适用**6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响**适用 不适用**四、可转换公司债券**适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%适用 不适用**六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况**适用 不适用**七、报告期内是否有违反规章制度的情况**是 否**八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标**

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.71	0.63	12.70%
资产负债率	64.07%	61.77%	2.30 个百分点
速动比率	0.69	0.61	13.11%
	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	574,541.37	714,050.72	-19.54%
EBITDA 全部债务比	15.65%	18.17%	-2.52 个百分点
利息保障倍数	3.01	3.50	-14.00%
现金利息保障倍数	8.18	4.93	65.92%
EBITDA 利息保障倍数	5.87	5.76	1.91%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00 个百分点
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00 个百分点

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023 年 03 月 29 日
审计机构名称	大华会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	大华审字[2023]001489 号
注册会计师姓名	胡红康、王腾飞

审计报告正文

龙源电力集团股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了龙源电力集团股份有限公司(以下简称“龙源电力”)财务报表,包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了龙源电力 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。

我们确定下列事项是需要我们在审计报告中沟通的关键审计事项。

1. 换股吸收合并内蒙古平庄能源有限公司(以下简称“平庄能源”)和支付现金购买资产的会计处理
2. 固定资产、在建工程、无形资产减值测试

(一) 换股吸收合并平庄能源和支付现金购买资产的会计处理

1. 事项描述

如财务报表附注六注释 41 及附注七(二)所示,于 2021 年 1 月 15 日和 2021 年 6 月 18 日,本公司就换股吸收合并平庄能源及重大资产出售及支付现金购买资产分别签订了换股吸收合并协议、资产出售协议、支付现金购买资产协议

及其补充协议，以及业绩补偿协议。吸收合并平庄能源、资产出售及支付现金购买资产互为前提条件。于 2022 年 1 月，本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票 345,574,164 股换股吸收合并平庄能源并成功在深圳证券交易所上市。同时，本公司以现金对价 57.74 亿元完成购买资产。换股吸收合并按照资产收购进行会计处理，支付现金购买资产按照同一控制下企业合并进行会计处理。

由于上述业务为本年的重大交易，且确定资产收购日期和收购实质涉及管理层的重大判断，我们将上述业务的会计处理评估为关键审计事项。

2. 审计应对

我们获取了与这些交易相关的协议以及刊发给股东的通函来了解交易以及关键条款和条件，并确认是否采用了正确的会计处理。同时，我们获取、阅读并了解龙源电力的决议和行政授权。

此外，我们获取了将资产所有权从交易对手方转移至龙源电力的相关确认函或其他等同的支持性文件，并评估管理层关于这些交易完成日的判断。我们执行审计程序来获取关于协议中提及的购买日余额的相关证据。我们还评估了支付现金购买资产按照同一控制下企业合并进行会计处理的标准以及合并日和交易对价的确定。

我们还评估了资产收购和同一控制下企业合并是否根据现行会计准则于合并财务报表中进行了适当披露。

根据已执行的审计工作，我们认为龙源电力关于换股吸收合并及资产出售和现金购买资产会计处理和相关披露是适当的。

(二) 固定资产、在建工程、无形资产减值测试事项

1. 事项描述

如财务报表附注四（二十五）及附注六注释 14、注释 15、注释 17 所示，2022 年度龙源电力对包括固定资产、在建工程、无形资产在内的长期资产计提减值准备 19.95 亿元，其中：固定资产减值准备 13.75 亿元、在建工程减值准备 5.22 亿元、无形资产减值准备 0.98 亿元。龙源电力管理层对这些长期资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出存在减值迹象的长期资产，管理层通过计算长期资产或资产组的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。

在预测未来现金流量时，管理层需要对该资产（或资产组）的未来销售电量、未来上网电价、未来运行成本及折现率做出判断及估计。由于未来现金流预测和折现的固有不确定性，作为可收回金额的基础，长期资产减值测试涉及重大判断和估计，我们将其确认为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对于固定资产、在建工程、无形资产减值测试所实施的重要审计程序包括：

(1) 我们了解管理层识别资产减值迹象和测算可收回金额相关的内部控制的设计和运行有效性；

(2) 评价管理层聘请的评估专家的独立性和专业胜任能力；

(3) 我们对管理层在估计在建工程、固定资产、无形资产所属现金流产生单元的可回收金额时使用的假设进行了评估；

(4) 我们针对主要假设，包括未来销售电量、未来上网电价、未来运行成本，将其与相关现金流产生单元的近期历史情况及期后获得的电费结算单等审计证据进行比较，同时，我们评价减值测试结果对包括未来收入增长率及预计利润率等关键假设的变化的敏感性，并考虑管理层在作出这些关键假设时是否存在管理层偏向的迹象。

根据已执行的审计工作，我们认为，管理层在固定资产、在建工程、无形资产减值的确认方面采用的方法是可接受的，固定资产、在建工程、无形资产减值的确认符合龙源电力的会计政策，相关信息在财务报表附注中所作出的披露是适当的。

四、 其他信息

龙源电力管理层对其他信息负责。其他信息包括龙源电力 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督龙源电力的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

1. 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)
中国·北京

中国注册会计师：
(项目合伙人)
胡红康

中国注册会计师：
王腾飞

二〇二三年三月二十九日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	20,493,111,825.52	4,175,218,990.58
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	448,539,334.64	742,494,307.30
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	201,634,379.64	206,746,467.24
应收账款	340,890,528.32	161,730,003.27
应收款项融资	27,100,443,473.68	29,865,132,029.85
预付款项	793,187,373.93	649,830,750.55
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	876,551,838.68	1,022,294,546.69
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	57,544,107.91	296,423,812.50
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	749,954,777.60	765,095,839.50
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	2,282,084,954.45	2,547,518,480.16
流动资产合计	53,286,398,486.46	40,136,061,415.14
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	48,596,504.46	50,966,126.02
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,796,677,351.71	4,166,935,609.93
其他权益工具投资	263,100,088.40	697,585,329.75
其他非流动金融资产		
投资性房地产	18,870,741.39	19,727,961.57
固定资产	134,642,789,660.13	125,723,923,939.57
在建工程	17,727,277,512.60	20,613,942,825.96

生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	848,534,317.01	968,063,553.16
无形资产	7,707,793,928.90	8,348,185,337.88
开发支出	25,572,367.95	25,239,014.34
商誉	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	31,678,917.72	24,850,981.70
递延所得税资产	506,140,935.12	286,014,897.01
其他非流动资产	3,796,306,250.04	3,889,239,799.03
非流动资产合计	169,608,955,961.15	165,010,292,761.64
资产总计	222,895,354,447.61	205,146,354,176.78
流动负债：		
短期借款	18,523,652,694.99	19,893,392,760.93
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	23,265,291.63	125,438,178.80
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	1,668,779,472.28	3,009,659,613.79
应付账款	11,100,006,322.70	11,763,987,922.23
预收款项		
合同负债	180,254,039.94	162,150,150.53
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	240,479,773.04	260,655,829.66
应交税费	795,368,501.58	722,943,653.38
其他应付款	6,859,979,778.72	4,305,559,809.56
其中：应付利息		
应付股利	732,939,358.40	733,702,535.04
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		
一年内到期的非流动负债	20,296,164,919.83	16,122,662,846.17
其他流动负债	15,023,097,866.75	7,166,399,992.60
流动负债合计	74,711,048,661.46	63,532,850,757.65
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	55,548,201,975.74	46,373,461,441.04
应付债券	11,090,669,577.10	14,808,190,720.50
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	11,090,669,577.10	14,808,190,720.50

租赁负债	307,010,887.87	875,498,998.95
长期应付款	456,842,534.64	433,386,739.73
长期应付职工薪酬	125,480,142.84	138,681,719.70
预计负债	94,238,064.96	87,709,277.01
递延收益	218,012,713.28	228,442,383.73
递延所得税负债	264,928,266.60	190,159,997.32
其他非流动负债	0.00	55,763,852.44
非流动负债合计	68,105,384,163.03	63,191,295,130.42
负债合计	142,816,432,824.49	126,724,145,888.07
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,036,389,000.00
其他权益工具	5,056,400,121.21	6,061,652,204.77
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	5,056,400,121.21	6,061,652,204.77
资本公积	14,419,422,881.54	17,069,151,327.74
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-518,034,707.82	-376,378,467.81
专项储备	19,667,862.91	0.00
盈余公积	2,822,760,757.83	2,637,320,670.31
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	38,624,565,861.73	35,071,329,546.49
归属于母公司所有者权益合计	68,806,745,941.40	68,499,464,281.50
少数股东权益	11,272,175,681.72	9,922,744,007.21
所有者权益合计	80,078,921,623.12	78,422,208,288.71
负债和所有者权益总计	222,895,354,447.61	205,146,354,176.78

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	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	14,957,117,322.11	1,229,627,493.13
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	14,158,794.41	4,789,132.16
应收款项融资		
预付款项	30,654,558.13	4,164,276.53
其他应收款	60,230,608,746.71	52,686,830,167.68
其中：应收利息		
应收股利	5,952,330,031.42	4,734,673,495.68
存货	834,969.39	538,493.48
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	13,800,306,699.18	22,558,749,428.13

流动资产合计	89,033,681,089.93	76,484,698,991.11
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	58,216,410,436.58	46,909,875,436.43
其他权益工具投资	34,295,964.53	609,380,807.56
其他非流动金融资产		
投资性房地产	18,870,741.39	19,727,961.57
固定资产	549,815,356.69	578,063,904.17
在建工程	95,177.50	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	22,723,746.13	16,266,464.87
开发支出		10,747,876.45
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	610,000,000.00	73,119,479.84
非流动资产合计	59,452,211,422.82	48,217,181,930.89
资产总计	148,485,892,512.75	124,701,880,922.00
流动负债：		
短期借款	9,308,949,305.56	9,247,703,481.12
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	381,775,851.27	698,351,555.14
应付账款	109,381,761.35	65,630,295.95
预收款项	5,239,483.75	
合同负债	5,098,474.57	9,911,894.30
应付职工薪酬	4,436,776.72	5,893,103.92
应交税费	14,385,720.27	4,396,382.29
其他应付款	30,773,699,629.11	11,938,232,866.57
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	14,084,098,163.67	13,862,550,381.05
其他流动负债	14,923,757,260.27	7,053,426,969.66
流动负债合计	69,610,822,426.54	42,886,096,930.00
非流动负债：		
长期借款	16,524,320,413.78	20,293,213,846.94
应付债券	10,461,843,845.32	12,247,740,132.49

其中：优先股		
永续债	10,461,843,845.32	12,247,740,132.49
租赁负债		
长期应付款	65,928.86	15,928.86
长期应付职工薪酬		
预计负债	719,875,268.34	
递延收益	3,303,471.98	3,895,138.65
递延所得税负债	4,085,510.39	8,188,556.18
其他非流动负债		55,763,852.44
非流动负债合计	27,713,494,438.67	32,608,817,455.56
负债合计	97,324,316,865.21	75,494,914,385.56
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,036,389,000.00
其他权益工具	5,056,400,121.21	6,061,652,204.77
其中：优先股		
永续债	5,056,400,121.21	6,061,652,204.77
资本公积	19,659,958,963.88	17,529,871,894.95
减：库存股		
其他综合收益	12,256,531.23	24,565,668.61
专项储备	29,629.18	
盈余公积	2,894,748,284.66	2,637,320,670.31
未分配利润	15,156,218,953.38	14,917,167,097.80
所有者权益合计	51,161,575,647.54	49,206,966,536.44
负债和所有者权益总计	148,485,892,512.75	124,701,880,922.00

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	39,863,079,555.45	39,892,877,605.74
其中：营业收入	39,863,079,555.45	39,892,877,605.74
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	30,705,391,496.16	30,220,016,859.80
其中：营业成本	26,139,146,927.82	25,348,226,311.24
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	361,724,350.36	333,071,704.79
销售费用	0.00	0.00

管理费用	301,318,432.90	398,094,322.87
研发费用	97,216,748.93	142,150,684.49
财务费用	3,805,985,036.15	3,998,473,836.41
其中：利息费用	3,502,678,758.46	3,434,919,638.09
利息收入	182,804,873.98	35,551,365.61
加：其他收益	979,534,086.27	936,034,744.35
投资收益（损失以“-”号填列）	-407,052,464.94	-471,211,093.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-419,372,478.64	-580,251,484.38
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		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）	-3,567,745.94	289,579,506.69
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-36,970,693.73	-219,715,087.89
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,003,021,881.68	-256,232,233.35
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-183,503.81	15,561,894.20
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	7,686,425,855.46	9,966,878,476.62
加：营业外收入	86,240,005.54	175,191,985.24
减：营业外支出	135,116,376.20	126,421,503.24
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	7,637,549,484.80	10,015,648,958.62
减：所得税费用	1,541,965,427.16	1,598,839,471.90
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	6,095,584,057.64	8,416,809,486.72
其中：同一控制下企业合并被合并方在合并前实现的净利润	9,664,667.87	0.00
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	6,151,943,332.68	8,416,809,486.72
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-56,359,275.04	0.00
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	5,112,188,852.32	7,423,791,887.07
2.少数股东损益	983,395,205.32	993,017,599.65
六、其他综合收益的税后净额	-76,988,621.19	34,921,990.35
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-78,985,853.60	30,225,990.29
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	122,577,151.95	-57,161,009.71
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	122,577,151.95	-57,161,009.71
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	-201,563,005.55	87,387,000.00
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	-201,563,005.55	87,387,000.00
7. 其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	1,997,232.41	4,696,000.06
七、综合收益总额	6,018,595,436.45	8,451,731,477.07
归属于母公司所有者的综合收益总额	5,033,202,998.72	7,454,017,877.36
归属于少数股东的综合收益总额	985,392,437.73	997,713,599.71
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.5840	0.8921
(二) 稀释每股收益	0.5840	0.8921

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：9,664,667.87 元，被合并方本年实现的全部净利润为：833,729,725.23 元，上年被合并方实现的净利润为：786,804,106.93 元。

法定代表人：唐坚

主管会计工作负责人：杨文静

会计机构负责人：刘勇

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	34,350,683.06	38,001,232.54
减：营业成本	17,064,606.12	16,498,119.36
税金及附加	17,290,987.23	17,515,552.20
销售费用		
管理费用	245,515,206.45	239,223,282.96
研发费用	729,259.94	63,431,901.88
财务费用	430,136,061.95	-369,188,001.38
其中：利息费用		
利息收入		
加：其他收益	775,220.83	770,358.04
投资收益（损失以“-”号填列）	3,818,627,853.20	2,697,241,164.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	352,524,807.04	497,173,916.77

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-1,110,161,070.61	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-103,207,748.21	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,929,648,816.58	2,768,531,899.76
加：营业外收入	4,752,058.62	2,097,639.78
减：营业外支出	80,000,000.00	18,028,326.73
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,854,400,875.20	2,752,601,212.81
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,854,400,875.20	2,752,601,212.81
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,854,400,875.20	2,752,601,212.81
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	-12,309,137.38	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-12,309,137.38	
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	-12,309,137.38	
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	1,842,091,737.82	2,752,601,212.81
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 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	47,544,648,999.29	36,511,325,967.29
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,389,380,246.46	926,766,083.30
收到其他与经营活动有关的现金	3,566,230,753.81	10,439,709,817.67
经营活动现金流入小计	52,500,259,999.56	47,877,801,868.26
购买商品、接受劳务支付的现金	12,858,586,989.04	15,181,234,282.47
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	3,701,747,142.29	3,370,322,082.34
支付的各项税费	4,579,355,886.09	4,215,127,286.55
支付其他与经营活动有关的现金	1,754,386,858.04	6,990,978,410.21
经营活动现金流出小计	22,894,076,875.46	29,757,662,061.57
经营活动产生的现金流量净额	29,606,183,124.10	18,120,139,806.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	4,825,059,598.26	625,165,143.58
取得投资收益收到的现金	630,195,704.59	145,759,000.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	18,720,741.50	481,553,835.65
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		
投资活动现金流入小计	5,473,976,044.35	1,252,477,979.57
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	22,255,017,370.23	18,272,685,072.56
投资支付的现金	2,193,422,912.37	1,725,510,348.05
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	34,113,362.37	252,408,651.95
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	11,400,000.00
投资活动现金流出小计	24,482,553,644.97	20,262,004,072.56
投资活动产生的现金流量净额	-19,008,577,600.62	-19,009,526,092.99
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	791,281,521.20	2,587,539,000.00

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	791,281,521.20	532,179,000.00
取得借款收到的现金	169,537,053,987.00	118,022,653,754.56
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	170,328,335,508.20	120,610,192,754.56
偿还债务支付的现金	153,802,197,987.00	113,339,486,284.61
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,198,199,416.96	5,534,268,464.49
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	432,786,831.86	517,125,781.04
支付其他与筹资活动有关的现金	7,489,014,700.00	2,542,948,200.59
筹资活动现金流出小计	166,489,412,103.96	121,416,702,949.69
筹资活动产生的现金流量净额	3,838,923,404.24	-806,510,195.13
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-11,124,199.51	6,855,000.13
五、现金及现金等价物净增加额	14,425,404,728.21	-1,689,041,481.30
加：期初现金及现金等价物余额	3,913,120,650.34	5,602,162,131.64
六、期末现金及现金等价物余额	18,338,525,378.55	3,913,120,650.34

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	16,957,125.87	15,027,449.88
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	74,747,336,476.17	49,338,841,887.95
经营活动现金流入小计	74,764,293,602.04	49,353,869,337.83
购买商品、接受劳务支付的现金	110,902,951.17	132,733,053.01
支付给职工以及为职工支付的现金	132,537,504.66	169,134,935.60
支付的各项税费	107,909,141.29	84,760,964.63
支付其他与经营活动有关的现金	58,546,915,338.45	51,384,411,723.71
经营活动现金流出小计	58,898,264,935.57	51,771,040,676.95
经营活动产生的现金流量净额	15,866,028,666.47	-2,417,171,339.12
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	33,557,034,982.76	31,298,088,760.09
取得投资收益收到的现金	5,333,006,964.60	4,094,818,106.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,000.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	38,890,056,947.36	35,392,906,866.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,628,561.16	6,855,445.73
投资支付的现金	39,331,817,219.77	34,652,272,818.27
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	39,335,445,780.93	34,659,128,264.00
投资活动产生的现金流量净额	-445,388,833.57	733,778,602.66
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		2,000,000,000.00
取得借款收到的现金	133,605,027,848.35	108,932,866,360.71

收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	133,605,027,848.35	110,932,866,360.71
偿还债务支付的现金	131,871,391,598.35	105,332,487,397.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	3,427,421,202.12	3,390,541,398.87
支付其他与筹资活动有关的现金		2,045,494,403.38
筹资活动现金流出小计	135,298,812,800.47	110,768,523,199.31
筹资活动产生的现金流量净额	-1,693,784,952.12	164,343,161.40
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	13,726,854,880.78	-1,519,049,575.06
加：期初现金及现金等价物余额	1,215,440,931.15	2,734,490,506.21
六、期末现金及现金等价物余额	14,942,295,811.93	1,215,440,931.15

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,036,389.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,069,151,327.74	0.00	-376,378,467.81	0.00	2,637,320,670.31	0.00	35,071,329,546.49	68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	8,036,389.00	0.00	6,061,652,204.77	0.00	17,069,151,327.74	0.00	-376,378,467.81	0.00	2,637,320,670.31	0.00	35,071,329,546.49	68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	345,574,164.00	0.00	-1,005,252,083.56	0.00	-2,649,728,446.20	0.00	-141,656,240.01	19,667,862.91	185,440,087.52	0.00	3,553,236,315.24	307,281,659.90	1,349,431,674.51	1,656,713,334.41
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-78,985,853.60	0.00	0.00	0.00	5,112,188,852.32	5,033,202,998.72	985,392,437.73	6,018,595,436.45

(二) 所有者投入和减少资本	345,574,164.00	0.00	-1,005,252,083.56	0.00	3,055,410,755.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	228,347,916.44	-	2,167,384,919.85	793,953,368.29	2,961,338,288.14
1. 所有者投入的普通股	345,574,164.00				3,057,210,755.85								3,402,784,919.85	791,281,521.20	4,194,066,441.05
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00		0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00		0.00
4. 其他			-1,005,252,083.56		-1,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	228,347,916.44	-	1,235,400,000.00	2,671,847.09	1,232,728,152.91
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	185,440,087.52	0.00	1,433,179,716.91	-	1,247,739,629.39	432,023,655.22	1,679,763,284.61
1. 提取盈余公积									185,440,087.52		185,440,087.52	-	0.00		0.00
2. 提取一般风险准备									0.00			-	0.00		
3. 对所有者(或股东)的分配											1,232,148,585.10	-	1,232,148,585.10	432,023,655.22	1,664,172,240.32
4. 其他	0.00	0.00	-1,005,252,083.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,591,044.29	-	1,020,843,127.85		15,591,044.29
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	-39,904,709.86	0.00	-62,670,386.41				102,575,096.27		0.00		0.00

1. 资本公积转增资本（或股本）												0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）												0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												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				102,575,096.27	0.00		
6. 其他												0.00		0.00
（五）专项储备	0.00				0.00	0.00	0.00	19,667,862.91	0.00	0.00	0.00	19,667,862.91	2,109,523.71	21,777,386.62
1. 本期提取								26,795,255.92				26,795,255.92	7,681,338.66	34,476,594.58
2. 本期使用								7,127,393.01				7,127,393.01	5,571,814.95	12,699,207.96
（六）其他					-5,665,234.492.19							-5,665,234.492.19		-5,665,234.492.19
四、本期期末余额	8,381,963,164.00	0.00	5,056,400,121.21	0.00	14,419,422,881.54	0.00	-518,034,707.82	19,667,862.91	2,822,760,757.83	0.00	38,624,565,861.73	68,806,745,941.40	11,272,175,681.72	80,078,921,623.12

上期金额

单位：元

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	8,036,389,000.00	0.00	6,045,434,904.77	0.00	14,200,864,535.53	0.00	-406,604,458.10	0.00	2,361,019,158.85	0.00	29,417,975,311.47		59,655,078,452.52	9,182,199,729.22	68,837,278,181.74
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					2,879,686,792.21						1,255,871,334.77		4,135,558,126.98	414,234,459.09	4,549,792,586.07
二、本年期初余额	8,036,389,000.00	0.00	6,045,434,904.77	0.00	14,200,864,535.53	0.00	-406,604,458.10	0.00	2,361,019,158.85	0.00	29,417,975,311.47		59,655,078,452.52	9,182,199,729.22	68,837,278,181.74
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	16,217,300.00	0.00	2,868,286,792.21	0.00	30,225,990.29	0.00	276,301,511.46	0.00	5,653,354,235.02		8,844,385,828.98	740,544,277.99	9,584,930,106.97
（一）综合收							30,225,990.29				7,423,791,887.07		7,454,017,877.36	997,713,599.71	8,451,731,477.07

益总额															
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	2,868,286,792.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,868,286,792.21	532,179,000.00	3,400,465,792.21	
1. 所有者投入的普通股	0.00				0.00							0.00	532,179,000.00	532,179,000.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他	0.00				2,868,286,792.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,868,286,792.21	0.00	2,868,286,792.21	
(三) 利润分配	0.00	0.00	16,217,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	276,301,511.46	0.00	1,770,437,652.05	-	1,477,918,840.59	789,348,321.72	2,267,267,162.31	
1. 提取盈余公积								275,260,121.28		275,260,121.28	-	0.00		0.00	
3. 对所有者(或股东)的分配										1,135,268,997.78	-	1,135,268,997.78	593,668,231.46	1,728,937,229.24	
4. 其他	0.00	0.00	16,217,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,041,390.18	0.00	359,908,532.99	-	342,649,842.81	195,680,090.26	538,329,933.07	

四、本 期期末 余额	8,036,38 9,000.00	0. 00	6,061,652, 204.77	0. 00	17,069,151, 327.74	0. 00	- 376,378,4 67.81	0. 00	2,637,320, 670.31	0. 00	35,071,329, 546.49		68,499,464, 281.50	9,922,744, 007.21	78,422,208, 288.71
------------------	----------------------	----------	----------------------	----------	-----------------------	----------	-------------------------	----------	----------------------	----------	-----------------------	--	-----------------------	----------------------	-----------------------

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											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	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年 期末余额	8,036,389,00 0.00		6,061,652,204. 77		17,529,871,894. 95		24,565,668. 61		2,637,320,670. 31	14,917,167,097. 80		49,206,966,536. 44
加：会计 政策变更												0.00
前期差错 更正												0.00
其他												0.00
二、本年 期初余额	8,036,389,00 0.00		6,061,652,204. 77		17,529,871,894. 95		24,565,668. 61		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		- 1,005,252,083. 56		2,130,087,068.9 3		- 12,309,137. 38	29,629.1 8	257,427,614.35	239,051,855.58		1,954,609,111.1 0
（一）综 合收益总 额							50,361,249. 03			1,854,400,875.2 0		1,904,762,124.2 3
（二）所 有者投入	345,574,164. 00		- 1,005,252,083.		3,055,410,755.8 5				0.00	-228,347,916.44		2,167,384,919.8 5

和减少资本			56								
1. 所有者投入的普通股	345,574,164.00				3,057,210,755.85						3,402,784,919.85
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,005,252,083.56								1,005,252,083.56
3. 股份支付计入所有者权益的金额											0.00
4. 其他					-1,800,000.00				-228,347,916.44		-230,147,916.44
(三) 利润分配					0.00			257,427,614.35	1,489,576,199.45		1,232,148,585.10
1. 提取盈余公积								257,427,614.35	-257,427,614.35		0.00
2. 对所有者(或股东)的分配									1,232,148,585.10		1,232,148,585.10
3. 其他											0.00
(四) 所有者权益内部结转					-39,904,709.86	62,670,386.41		0.00	102,575,096.27		0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)											0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)											0.00

3. 盈余公积弥补亏损										0.00		0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益					-39,904,709.86		62,670,386.41			102,575,096.27		
6. 其他												0.00
(五) 专项储备					0.00			29,629.18	0.00	0.00		29,629.18
1. 本期提取								29,629.18				29,629.18
2. 本期使用												0.00
(六) 其他					-885,418,977.06							-885,418,977.06
四、本期末余额	8,381,963,164.00		5,056,400,121.21		19,659,958,963.88		12,256,531.23	29,629.18	2,894,748,284.66	15,156,218,953.38		51,161,575,647.54

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77		17,531,271,894.95		24,565,668.61		2,361,019,158.85	13,629,949,841.03		47,628,630,468.21
加：会												0.00

计政策变更											
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	8,036,389,000.00	6,045,434,904.77	17,531,271,894.95	24,565,668.61	2,361,019,158.85	13,629,949,841.03	47,628,630,468.21				
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		16,217,300.00	-1,400,000.00		276,301,511.46	1,287,217,256.77	1,578,336,068.23				
（一）综合收益总额						2,752,601,212.81	2,752,601,212.81				
（二）所有者投入和减少资本				-1,400,000.00			-1,400,000.00				
1. 所有者投入的普通股							0.00				
2. 其他权益工具持有者投入资本							0.00				
3. 股份支付计入所有者权益的金额							0.00				
4. 其他				-1,400,000.00							
（三）利润分配		16,217,300.00				276,301,511.46	1,172,865,144.58				
1. 提取盈余公积						275,260,121.28	-275,260,121.28				0.00
2. 对所有者（或股							-945,079,346.40				-945,079,346.40

东)的分配												
3. 其他			16,217,300.00						1,041,390.18	-245,044,488.36		-227,785,798.18
(四)所有者权益内部结转												0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)												0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00
6. 其他												0.00
(五)专项储备												0.00
1. 本期提取												0.00
2. 本期使用												0.00
(六)其他												0.00
四、本期末余额	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

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（以下简称“公司”或“本公司”）由原龙源电力集团公司重组改制设立，原龙源电力集团公司成立于 1993 年 1 月，是经国务院经贸办批准，在国家工商行政管理局登记注册成立，1999 年 6 月根据原国家电力公司决定，龙源电力集团公司与中国福霖风能开发公司（简称“福霖公司”）、中能电力科技开发公司（简称“中能公司”）进行合并重组，将福霖公司和中能公司的资产并入龙源电力集团公司。2003 年国家电力体制改革，龙源电力集团公司划入中国国电集团公司。2009 年 7 月 9 日中国国电集团公司及其全资附属公司国电东北电力有限公司做为本公司发起人，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（以下简称：平庄能源）。合并完成后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成 A 股发行上市后，本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 2022 年 12 月 31 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（以下简称“国家能源集团”）。

(二) 公司业务性质和主要经营活动

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

(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 3 月 29 日批准报出。

本期纳入合并财务报表范围的子公司共 209 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 (%)
安徽龙源风力发电有限公司	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）风电工程技术有限公司	全资子公司	2	100.00	100.00
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	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
河北龙源风力发电有限公司	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	50.00
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	40.00
桦南龙源风力发电有限公司	非全资子公司	2	40.00	40.00
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
湖南龙源风力发电有限公司	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
江苏海上龙源风力发电有限公司	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	27.00
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	34.00
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	31.94
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

青铜峡龙源新能源股份有限公司	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
山东龙源恒信风力发电有限公司	非全资子公司	2	70.00	70.00
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
龙源电力集团能源销售有限公司	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
天津龙源风力发电有限公司	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
云南龙源风力发电有限公司	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
龙源石林风力发电有限公司	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
浙江龙源风力发电有限公司	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	50.00
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	50.00
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	50.00
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

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 16 户，减少 2 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

本公司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

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

1、遵循企业会计准则的声明

本公司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公司的财务状况、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。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

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

本公司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

购买日是指本公司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公司的日期。同时满足下列条件时，本公司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公司内部权力机构通过。
- 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本公司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本公司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。

本公司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。

本公司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

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

2. 合并程序

本公司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。本公司编制合并财务报表，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，本公司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，本公司处置子公司或业务，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，本公司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，本公司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

本公司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

本公司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

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，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。

本公司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，本公司全额确认该损失。

本公司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，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司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，将本公司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

本公司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，是指本公司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

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司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。

本公司对金融资产的分类，依据本公司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：本公司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：本公司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

本公司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。

当且仅当本公司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

本公司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。

本公司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

本公司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，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司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

本公司对于《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。

本公司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，本公司作出会计政策选择，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

本公司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。

本公司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

本公司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”。

本公司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，本公司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	参考历史信用损失经验，原则上不计

	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	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

本公司对于《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，本公司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

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

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：本公司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。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，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

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司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、债权投资

本公司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。

17、长期应收款

本公司《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、32”。

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，本公司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。

本公司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，本公司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。

18、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

本公司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，本公司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

本公司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。

本公司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。

本公司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。本公司与联营企业、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公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司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

本公司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

本公司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

本公司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

本公司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

本公司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

如果本公司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，则视为本公司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公司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公司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，本公司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。本公司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。

19、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。

20、固定资产

1. 固定资产确认条件

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. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

(1) 外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

(2) 自行建造固定资产的成本，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。

(3) 投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

(4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

3. 固定资产后续计量及处置

(1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

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

(2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

(3) 固定资产处置

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

21、在建工程

1. 在建工程初始计量

本公司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，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

22、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，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。

23、使用权资产

在租赁期开始日，本公司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。

本公司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》。

本公司按照《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。

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。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。

本公司按照《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。

24、无形资产与开发支出

（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合理地摊销，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。

25、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。

26、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。

27、合同负债

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

28、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

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

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。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，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

（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。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

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

29、租赁负债

在租赁期开始日，本公司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，是指本公司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，前提是本公司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公司将行使终止租赁选择权；
5. 根据本公司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，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，本公司采用增量借款利率作为折现率。

30、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公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司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。

31、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

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

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

本公司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，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

32、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本公司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

1. 收入确认的一般原则

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

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

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

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

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

33、合同成本

1. 合同履约成本

本公司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

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司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，账面价值高于本公司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。

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. 本公司将与本公司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；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

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

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

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公司的，本公司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. 本公司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

本公司为承租人时，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，本公司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。本公司按照《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。本公司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。本公司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

本公司作为出租人的，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，本公司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。本公司按照《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

本公司为承租人时，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，本公司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。本公司按照《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。本公司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。本公司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

本公司作为出租人的，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 15 号》(以下简称“解释 15 号”)	不适用	
《企业会计准则解释第 16 号》(以下简称“解释 16 号”)	不适用	第一款自 2023 年 1 月 1 日执行；第二、三款自公布之日起施行

会计政策变更说明：

(1) 执行企业会计准则解释第 15 号对本公司的影响

根据企业会计准则解释第 15 号，本公司及其子公司自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售(以下统称“试运行销售”)相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益(属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示)，不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照解释 15 号的规定进行追溯调整。

根据解释 15 号的规定，本公司对资产负债表相关项目调整如下：

资产负债表项目	2021 年 12 月 31 日		
	变更前	累计影响金额	变更后

资产：			
固定资产	125,356,726,669.25	367,197,270.32	125,723,923,939.57
在建工程	20,581,298,123.92	32,644,702.04	20,613,942,825.96
递延所得税资产	287,989,244.72	-1,974,347.71	286,014,897.01
小计	146,226,014,037.89	397,867,624.65	146,623,881,662.54
所有者权益：			
未分配利润	34,709,218,981.24	362,110,565.25	35,071,329,546.49
少数股东权益	9,886,986,947.81	35,757,059.40	9,922,744,007.21
小计	44,596,205,929.05	397,867,624.65	44,994,073,553.70

说明：本期存同一控制下企业合并，上述变更前后的数据均含同一控制下企业合并重述金额。

本公司对损益表相关项目调整如下：

损益表及现金流量表	2021 年度		
	变更前	累计影响金额	变更后
营业收入	39,415,483,943.13	477,393,662.61	39,892,877,605.74
营业成本	25,270,674,620.99	77,551,690.25	25,348,226,311.24

说明：本期存同一控制下企业合并，上述变更前后的数据均含同一控制下企业合并重述金额。

(2) 执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 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”），解释 16 号三个事项的会计处理中：“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”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行，本公司本年度未提前施行该事项相关的会计处理；“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”及“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”内容自公布之日起施行，执行该新准则对本报告期内财务报表无重大影响。

(2) 重要会计估计变更

本报告期主要会计估计未发生变更。

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%
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%
企业所得税	应纳税所得额	28%、26.5%、25%、18%、16.5%、15%

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，本公司采用 13%和 9%的增值税税率。

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

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：本公司位于加拿大的子公司龙源加拿大可再生能源有限公司，适用于 26.5%的加拿大企业所得税。本公司位于南非的子公司龙源南非可再生能源有限公司，适用于 28%的南非企业所得税。本公司位于乌克兰的子公司龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司，适用于 18%的乌克兰企业所得税。

2、税收优惠

1. 增值税税收优惠政策

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

2. 企业所得税税收优惠政策

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

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

根据财政部税务总局公告【2021】第 13 号相关规定，符合规定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	3,019.00	2,118.80
银行存款	20,272,581,012.67	4,088,407,471.20
其他货币资金	203,393,599.50	86,809,400.58
未到期应收利息	17,134,194.35	0.00
合计	20,493,111,825.52	4,175,218,990.58
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	2,137,452,252.62	262,098,340.24

其他说明：无

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	448,539,334.64	742,494,307.30
其中：		
债务工具投资	0.00	0.00
权益工具投资	206,539,334.64	293,794,307.30
其他	242,000,000.00	448,700,000.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	
其中：		
债务工具投资	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
合计	448,539,334.64	742,494,307.30

其他说明：

无。

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	201,634,379.64	190,746,467.24
商业承兑票据	0.00	16,000,000.00
合计	201,634,379.64	206,746,467.24

单位：元

类别	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收票据	1,000,000.00	0.49%	1,000,000.00	100.00%		1,000,000.00	0.48%	1,000,000.00	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收票据	201,634,379.64	99.51%			201,634,379.64	206,746,467.24	99.52%			206,746,467.24
其中:										
银行承兑票据	201,634,379.64	99.51%			201,634,379.64	190,746,467.24	91.82%			190,746,467.24
商业承兑票据						16,000,000.00	7.70%			16,000,000.00
合计	202,634,379.64	100.00%	1,000,000.00	0.49%	201,634,379.64	207,746,467.24	100.00%	1,000,000.00	0.48%	206,746,467.24

按单项计提坏账准备: 1,000,000.00

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
银行承兑票据	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	到期未解付
合计	1,000,000.00	1,000,000.00		

按组合计提坏账准备: 0

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑票据	201,634,379.64		
合计	201,634,379.64		

确定该组合依据的说明:

具体详见附注五、10“金融工具”。

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	
单项计提坏账	1,000,000.00					1,000,000.00

准备的应收票据						
合计	1,000,000.00					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	37,953,790.64
合计	37,953,790.64

(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	435,054,726.00	118,103,390.39
合计	435,054,726.00	118,103,390.39

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27
其中：										
其他组合	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27
合计	562,355,123.53	100.00%	221,464,595.21	39.38%	340,890,528.32	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27

按组合计提坏账准备：221,464,595.21

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	562,355,123.53	221,464,595.21	39.38%

合计	562,355,123.53	221,464,595.21	
----	----------------	----------------	--

确定该组合依据的说明：

具体详见附注五、10“金融工具”。

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	账面余额
1年以内（含1年）	523,256,771.51
1至2年	15,041,750.36
2至3年	4,665,678.00
3年以上	19,390,923.66
3至4年	6,098,349.36
4至5年	2,000,000.00
5年以上	11,292,574.30
合计	562,355,123.53

（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	225,210,081.14	-1,418,207.16			-2,327,278.77	221,464,595.21
合计	225,210,081.14	-1,418,207.16			-2,327,278.77	221,464,595.21

（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
江阴周北热电有限公司	50,787,855.48	9.03%	
江苏南通发电有限公司	49,622,665.82	8.82%	
江阴新源热电有限公司	23,576,730.74	4.19%	
国能七都建发文山清洁能源有限公司	19,800,000.00	3.52%	
国能双辽发电有限公司	12,697,183.00	2.26%	
合计	156,484,435.04	27.82%	

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	162,185,782.64	144,757,365.69
应收账款	26,938,257,691.04	29,720,374,664.16
合计	27,100,443,473.68	29,865,132,029.85

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

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	50,670,449.33	17,911,079.59				68,581,528.92
合计	50,670,449.33	17,911,079.59				68,581,528.92

其他说明：

无。

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	664,066,312.46	83.72%	539,593,667.11	83.04%
1 至 2 年	76,020,464.31	9.58%	76,889,860.50	11.83%
2 至 3 年	39,311,850.84	4.96%	28,455,087.01	4.38%
3 年以上	13,788,746.32	1.74%	4,892,135.93	0.75%
合计	793,187,373.93	100.00%	649,830,750.55	100.00%

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：

单位名称	期末余额	账龄	未结算原因
横州市财政局	21,495,650.00	1 年以内 995,100.00 元，2-3 年 20,500,550.00 元；	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	37,205,650.00	—	—

(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(北京)配送中心有限公司	163,900,492.54	20.66	1年以内及1年以上	未到结算期
中煤集团山西华昱能源有限公司	89,006,048.02	11.22	1年以内	未到结算期
中煤能源南京有限公司	27,466,570.27	3.46	1年以内	未到结算期
内蒙古蒙泰集团有限公司	26,804,232.00	3.38	1年以内	未到结算期
横州市财政局	21,495,650.00	2.71	1年以内及1年以上	未到结算期
合计	328,672,992.83	41.43	——	——

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	57,544,107.91	296,423,812.50
其他应收款	819,007,730.77	725,870,734.19
合计	876,551,838.68	1,022,294,546.69

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
依兰龙源风力发电有限公司	20,161,487.72	20,185,961.53
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	15,882,681.41	9,637,912.19
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
江苏南通发电有限公司		150,000,000.00
国家能源集团财务有限公司		95,100,000.00
合计	57,544,107.91	296,423,812.50

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	1-2年 2,400,773.03元； 2-3年 10,947,395.40元	尚未支付	否
依兰龙源风力发电有限公司	13,261,762.42	1-2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	34,109,930.85			

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	392,115,314.76	360,796,598.41
增值税即征即退	186,773,323.66	164,095,436.29
保证金、押金、备用金	183,693,221.69	140,489,417.30
保险赔款	60,281,312.33	36,096,328.08
代垫款等	297,333,399.80	565,363,114.22
合计	1,120,196,572.24	1,266,840,894.30

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)	
2022年1月1日余额	540,970,160.11	0.00	0.00	540,970,160.11
2022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	-260,259,139.94	0.00	260,259,139.94	0.00
——转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
——转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	20,477,821.30	0.00	0.00	20,477,821.30
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	-260,259,139.94	-260,259,139.94
2022年12月31日余额	301,188,841.47	0.00	0.00	301,188,841.47

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	747,161,596.39
1 至 2 年	89,868,006.59
2 至 3 年	31,618,321.77
3 年以上	251,548,647.49
3 至 4 年	28,319,328.94
4 至 5 年	23,344,773.12
5 年以上	199,884,545.43
合计	1,120,196,572.24

3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	260,259,139.94

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
国电聊城生物质发电有限公司	往来款	260,259,139.94	债务人破产清算	总经理办公会	是
合计		260,259,139.94			

其他应收款核销说明：

无。

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
国家能源集团华北电力有限公司	对赌协议补偿	55,509,185.76	1 年以内	4.96%	
国家能源集团广西电力有限公司	对赌协议补偿	53,201,812.58	1 年以内	4.75%	
新疆达风变电运营有限责任公司	经营资金款	42,872,684.83	5 年以上	3.83%	
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	往来款	28,316,438.89	1 年以内	2.53%	
江苏省如东县国家税务局	增值税即征即退	20,792,820.20	1 年以内	1.86%	
合计		200,692,942.26		17.93%	

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	186,773,323.66	1 年以内	2023 年、财税 [2016]74 号

其他说明：

无。

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	631,312,898.62	8,093,961.44	623,218,937.18	711,619,405.40		711,619,405.40
库存商品	126,246,200.69		126,246,200.69	52,903,568.57		52,903,568.57
周转材料	489,639.73		489,639.73	572,865.53		572,865.53
合计	758,048,739.04	8,093,961.44	749,954,777.60	765,095,839.50		765,095,839.50

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	1,925,855,645.13	1,417,862,260.08
预缴税金	104,479,309.32	127,952,951.18
继续涉入资产		55,725,284.45
股权收购预付款	251,750,000.00	891,750,000.00
龙源电力华泰 ABS 一期剩余收益		54,227,984.45
合计	2,282,084,954.45	2,547,518,480.16

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	48,596,504.46		48,596,504.46	50,966,126.02		50,966,126.02
减：一年内到期的债权投资						
合计	48,596,504.46		48,596,504.46	50,966,126.02		50,966,126.02

其他说明：

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											
龙源金风新能源有限公司	2,147,774.64			- 2,147,774.64							
江苏南通发电有限公司	812,692,019.56			- 168,715,049.89						643,976,969.67	
天津龙源海晶新能源有限公司	4,250,000.00								- 4,250,000.00		
小计	819,089,794.20			- 170,862,824.53					- 4,250,000.00	643,976,969.67	
二、联营企业											
上海银桦航运有限公司	130,769,704.75			1,288,557.20			- 4,900,000.00			127,158,261.95	
中核甘肃风力发电有限公司	13,133,623.49			3,301,373.20						16,434,996.69	
依兰龙源风力发电有限公司	138,251,552.90			10,626,950.14			- 6,899,725.30			141,978,777.74	

内蒙古新锦风力发电有限公司	106,629,813.06			3,662,257.93						110,292,070.99	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,613,978.25	67,600,042.87		27,772,484.87						141,650,505.99	
南通苏通天电新能源有限公司	11,400,000.00			307,092.76						11,707,092.76	
吉林东北中能电力节能有限公司	467,823.42									467,823.42	467,823.42
同心龙源合创电力有限责任公司	34,952,101.86			3,064,184.80						38,016,286.66	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	46,953,193.03			-1,549,143.93						45,404,049.10	
国电联合动力技术有限公司	480,361,394.66			-458,832,441.50						21,528,953.16	
国能融资租赁有限公司	1,651,617.281.59			77,504,828.31			-69,533,800.00			1,659,588,309.90	
黑龙江通河能源有限公司		50,000,000.00								50,000,000.00	
天津龙源高速新能源有限公司	16,500,000.00									16,500,000.00	
汕头福澳风力发电公司	3,754,447.09			-330,430.78						3,424,016.31	
江苏华电华汇能源有	18,852,129.94			818,928.34						19,671,058.28	

限公司											
江苏海上国能新能源工程有限公司	6,927,254.13			- 2,684,422.33						4,242,831.80	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	178,094,288.93			64,092,341.75			- 35,000,000.00			207,186,630.68	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	65,212,608.25			2,246,153.30			- 11,165,186.70			56,293,574.85	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	11,978,635.40			719,597.94						12,698,233.34	
烟台龙源电力技术股份有限公司	340,036,079.62			17,564,210.85						357,600,290.47	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,807,728.78			1,031,308.52			- 845,749.35			45,993,287.95	
江阴国联新能源有限公司		10,000,000.00								10,000,000.00	
江阴市华泰新能源有限公司		8,910,000.00		287,620.25						9,197,620.25	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		25,198,638.90		598,894.27						25,797,533.17	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司		20,000,000.00								20,000,000.00	
小计	3,348,313,639.15	181,708,681.77	0.00	- 248,509,654.	0.00	0.00	- 128,344,461.	0.00	0.00	3,153,168,205.46	467,823.42

				11			35				
				-			-				
合计	4,167,403.43	181,708,681.77	0.00	419,372,478.64	0.00	0.00	128,344,461.35	0.00	4,250,000.00	3,797,145,175.13	467,823.42

其他说明：

无。

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	294,423,655.41	803,096,315.27
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-31,323,567.01	-105,510,985.52
合计	263,100,088.40	697,585,329.75

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
国电财务有限公司		102,575,096.27		102,575,096.27		本期处置
深圳能源集团股份有限公司	523,469.27	17,005,199.30				
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司			14,668,494.40			
康欣新材料股份有限公司		1,119,200.00				
张家口长城风电有限责任公司						
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司			50,057,137.15			
江阴新国联股权投资基金						
西藏电力交易中心有限公司						
江苏银行股份有限公司	1,349,867.60	20,276,032.71				
华能(海南)股份有限公司			550,000.00			
汕头市南方风能发展有限公司			4,000,000.00			
龙源电气公司 昆山绝缘器材			448,367.47			

厂						
合计	1,873,336.87	140,975,528.28	69,723,999.02	102,575,096.27		

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
1. 期初余额	34,288,807.33			34,288,807.33
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	34,288,807.33			34,288,807.33
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	14,560,845.76			14,560,845.76
2. 本期增加金额	857,220.18			857,220.18
(1) 计提或摊销	857,220.18			857,220.18
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	15,418,065.94			15,418,065.94
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	18,870,741.39			18,870,741.39
2. 期初账面价值	19,727,961.57			19,727,961.57

(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	134,641,322,749.98	125,723,923,939.57
固定资产清理	1,466,910.15	
合计	134,642,789,660.13	125,723,923,939.57

(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	17,747,345,470.82	178,110,841,926.83	195,858,187,397.65
2. 本期增加金额	782,883,647.72	19,777,401,217.65	20,560,284,865.37
(1) 购置		2,261,904,217.79	2,261,904,217.79
(2) 在建工程转入	782,883,647.72	17,515,496,999.86	18,298,380,647.58
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额	89,836,296.89	249,489,634.95	339,325,931.84
(1) 处置或报废	89,836,296.89	249,489,634.95	339,325,931.84
4. 期末余额	18,440,392,821.65	197,638,753,509.53	216,079,146,331.18
二、累计折旧			
1. 期初余额	5,894,926,143.59	63,412,016,289.78	69,306,942,433.37
2. 本期增加金额	502,771,040.28	9,654,233,564.47	10,157,004,604.75
(1) 计提	502,771,040.28	9,654,233,564.47	10,157,004,604.75
3. 本期减少金额	25,104,919.75	188,139,621.26	213,244,541.01
(1) 处置或报废	25,104,919.75	188,139,621.26	213,244,541.01
4. 期末余额	6,372,592,264.12	72,878,110,232.99	79,250,702,497.11
三、减值准备			
1. 期初余额	177,152,780.30	650,168,244.41	827,321,024.71

2. 本期增加金额	105,589,806.72	1,269,035,198.83	1,374,625,005.55
(1) 计提	105,589,806.72	1,269,035,198.83	1,374,625,005.55
3. 本期减少金额		14,824,946.17	14,824,946.17
(1) 处置或报废		14,824,946.17	14,824,946.17
4. 期末余额	282,742,587.02	1,904,378,497.07	2,187,121,084.09
四、账面价值			
1. 期末账面价值	11,785,057,970.51	122,856,264,779.47	134,641,322,749.98
2. 期初账面价值	11,675,266,546.93	114,048,657,392.64	125,723,923,939.57

(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	1,466,910.15	
合计	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	14,737,467,953.65	15,715,484,992.92
工程物资	2,989,809,558.95	4,898,457,833.04
合计	17,727,277,512.60	20,613,942,825.96

(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
临沭三期工程项目	421,925,565.99		421,925,565.99	35,620,516.23		35,620,516.23
临泽光伏电站项目	1,009,505,613.35		1,009,505,613.35			
天津龙源海晶新能源有限公司项目	1,061,266,411.68		1,061,266,411.68	1,887,657.04		1,887,657.04
湖北龙源仙桃西流河项目 (二期100MW)	352,836,796.14		352,836,796.14			
龙源乌克兰南方风电有限公司项目	781,149,747.05	271,932,257.00	509,217,490.05	519,142,670.90		519,142,670.90

龙源宁夏“宁湘直流”项目	2,655,300,360.95		2,655,300,360.95			
龙源宾阳陈平风电项目	348,273,329.29		348,273,329.29			
龙源广西横州市天堂岭640MW农光储一体化发电项目（基建）	303,802,500.41		303,802,500.41	640,334.59		640,334.59
龙源柳州三江独峒风电项目	413,928,952.69		413,928,952.69	22,230,015.49		22,230,015.49
龙源蒙西杭锦旗20万千瓦“风储一体化”示范项目（基建）	603,576,455.64		603,576,455.64			
技改工程及其他	7,729,941,910.82	672,107,433.36	7,057,834,477.46	15,651,185,301.25	515,221,502.58	15,135,963,798.67
合计	15,681,507,644.01	944,039,690.36	14,737,467,953.65	16,230,706,495.50	515,221,502.58	15,715,484,992.92

(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
临沭三期工程项目	600,000,000.00	35,620,516.23	386,305,049.76			421,925,565.99	80.00%	80.00%	4,789,470.73	3,162,566.62	3.00%	自有资金及贷款
临泽光伏电站	2,477,876,106.20		1,009,505,613.35			1,009,505,613.35	41.00%	41.00%				资本金及贷款
天津龙源海晶新能源有限公司	2,680,320,000.00	1,887,657.04	1,059,378,754.64			1,061,266,411.68	39.59%	39.59%	2,496,179.17	2,496,179.17	4.17%	自有资金及贷款
湖北龙源仙桃西流河项目（二期100MW）	638,975,100.00		352,836,796.14			352,836,796.14	51.00%	51.00%				自有资金及贷款

龙源乌克兰南方风电有限公司	300,000,000.00	519,142,670.90	262,007,076.15			781,149,747.05	17.00%	17.00%				资本金及贷款
龙源宁夏“宁湘直流”项目	5,353,190,000.00		2,655,300,360.95			2,655,300,360.95	51.70%	50.00%				自有资金及贷款
龙源宾阳陈平风电项目	726,180,000.00		348,273,329.29			348,273,329.29	47.95%	47.95%	4,038,225.58	4,038,225.58	3.82%	自有资金及贷款
龙源广西横州市天堂岭640MW农光储一体化发电项目(基建)	2,243,113,100.00	640,334.59	303,162,165.82			303,802,500.41	13.54%	13.54%	42,920,120.58	42,623,506.88	4.76%	贷款
龙源柳州三江独峒风电项目	632,430,000.00	22,230,015.49	393,038,976.08		1,340,038.88	413,928,952.69	65.45%	65.45%	8,002,667.32	8,002,667.32	3.45%	自有资金及借款
龙源蒙西杭锦旗20万千瓦“风储一体化”示范项目(基建)	1,286,390,000.00		603,576,455.64			603,576,455.64	50.00%	50.00%	1,845,534.70	1,845,534.70	4.54%	贷款
合计	16,938,474,306.20	579,521,194.25	7,373,384,577.82		1,340,038.88	7,951,565,733.19			64,092,198.08	62,168,680.27		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
龙源乌克兰南方风电有限公司项目	271,932,257.00	项目停滞
哈尔滨龙源风电项目	57,018,591.46	项目停滞
龙源（乌拉特中旗）风力发电有限公司巴音杭盖 20 万千瓦风电项目	43,340,040.76	项目停滞
US Project	20,698,062.21	项目停滞
湖北龙源新能源有限公司通城大金山 80MW 风电项目	19,229,485.37	项目停滞
湖北龙源新能源有限公司阳新横岭山 70MW 风电项目	18,358,416.47	项目停滞
湖北龙源新能源有限公司崇阳雨山 60MW 风电项目	17,417,277.76	项目停滞
海林晨光风力发电有限公司东风卫星项目	15,004,607.03	项目停滞
龙源广西港北莲花山风电项目	8,880,998.44	项目停滞
其他小额项目	42,462,499.04	项目停滞
合计	514,342,235.54	--

其他说明：

无

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料	1,648,665,188.00	16,599,500.00	1,632,065,688.00	1,572,509,414.00	16,599,500.00	1,555,909,914.00
专用设备和材料	1,365,874,657.24	8,130,786.29	1,357,743,870.95	3,342,547,919.04		3,342,547,919.04
合计	3,014,539,845.24	24,730,286.29	2,989,809,558.95	4,915,057,333.04	16,599,500.00	4,898,457,833.04

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	212,864,303.88	155,023,390.80	719,406,420.08	1,087,294,114.76
2. 本期增加金额	284,291,938.31	51,768,166.08	18,086,980.16	354,147,084.55
租赁	284,291,938.31	51,768,166.08	18,086,980.16	354,147,084.55
3. 本期减少金额	318,869.03	10,204,958.23	331,844,572.12	342,368,399.38
终止租赁	318,869.03	10,204,958.23	331,844,572.12	342,368,399.38
4. 期末余额	496,837,373.16	196,586,598.65	405,648,828.12	1,099,072,799.93

二、累计折旧				
1. 期初余额	28,066,778.06	69,723,297.42	21,440,486.12	119,230,561.60
2. 本期增加金额	68,080,712.74	45,292,884.53	26,412,153.01	139,785,750.28
(1) 计提	68,080,712.74	45,292,884.53	26,412,153.01	139,785,750.28
3. 本期减少金额		4,079,389.24	4,398,439.72	8,477,828.96
(1) 处置				
(2) 终止租赁		4,079,389.24	4,398,439.72	8,477,828.96
4. 期末余额	96,147,490.80	110,936,792.71	43,454,199.41	250,538,482.92
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	400,689,882.36	85,649,805.94	362,194,628.71	848,534,317.01
2. 期初账面价值	184,797,525.82	85,300,093.38	697,965,933.96	968,063,553.16

其他说明：

无

17、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许权	海域使用权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,465,750,720.00			11,803,430,000.00	865,166,438.34	14,134,347,158.34
2. 本期增加金额	116,750,823.70			65,170,000.00	250,098,122.83	432,018,946.53
(1) 购置	116,750,823.70			65,170,000.00	240,063,934.85	421,984,758.55
(2) 内部研发					10,034,187.98	10,034,187.98
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	25,626,507.30				349,973,888.89	375,600,396.19
(1)	25,626,507.30				349,973,888.89	375,600,396.19

处置	0				89	19
4. 期末余额	1,556,875,036.40			11,868,600,000.00	765,290,672.28	14,190,765,708.68
二、累计摊销						
1. 期初余额	361,161,068.30			5,261,243,405.81	163,502,250.28	5,785,906,724.39
2. 本期增加金额	46,209,986.90			517,060,737.40	42,490,047.22	605,760,771.52
(1) 计提	46,209,986.90			517,060,737.40	42,490,047.22	605,760,771.52
3. 本期减少金额	5,283,822.69				1,496,882.37	6,780,705.06
(1) 处置	5,283,822.69				1,496,882.37	6,780,705.06
4. 期末余额	402,087,232.51			5,778,304,143.21	204,495,415.13	6,384,886,790.85
三、减值准备						
1. 期初余额					255,096.07	255,096.07
2. 本期增加金额					97,829,892.86	97,829,892.86
(1) 计提					97,829,892.86	97,829,892.86
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额					98,084,988.93	98,084,988.93
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,154,787,803.89			6,090,295,856.79	462,710,268.22	7,707,793,928.90
2. 期初账面价值	1,104,589,651.70			6,542,186,594.19	701,409,091.99	8,348,185,337.88

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		确认为无形资产	转入当期损益		
大型风电企业网络安全综合	5,302,560.28	118,613.86						5,421,174.14

防御体系 关键技术 研究与应 用								
福建龙源 海上风力 发电有限 公司-漂浮 式海上项 目	1,613,556 .18		2,827,131 .75					4,440,687 .93
信息化风 电场项目	2,096,105 .49	1,683,815 .55						3,779,921 .04
风电场防 覆冰技术 及配套装 备的研究 与应用	856,637.2 1	1,855,148 .41						2,711,785 .62
千野草场 风电场	741,509.4 2	1,365,094 .34						2,106,603 .76
其他项目	14,628,64 5.76	3,864,012 .56	2,218,081 .72		10,034,18 7.98	3,564,356 .60		7,112,195 .46
合计	25,239,01 4.34	8,886,684 .72	5,045,213 .47		10,034,18 7.98	3,564,356 .60		25,572,36 7.95

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 的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成 的		处置		
布尔津县天润 风电有限公司	11,541,286.2 4					11,541,286.2 4
南通新兴热电 有限公司	37,151,670.8 5					37,151,670.8 5
江阴滨江热电 有限公司	7,561,970.15					7,561,970.15
江阴澄东热电 有限公司	5,235,323.00					5,235,323.00
阜新巨龙湖风 力发电有限公 司	87,604,502.2 4					87,604,502.2 4
阜新华顺风力 发电有限公司	46,522,633.2 4					46,522,633.2 4
集安长川水力 发电有限公司	17,903,844.1 9					17,903,844.1 9
合计	213,521,229. 91					213,521,229. 91

(2) 商誉减值准备

单位：元

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

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

注：根据《关于前期项目处理意见的通知》（国电东北建{2014}496号），收购的集安长川水力发电有限公司的中朝文岳长川项目已停建，2013年末对收购时形成的商誉全额计提减值。

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：

无。

商誉减值测试的影响

无。

其他说明：

无。

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	16,361,765.69		854,507.38		15,507,258.31
龙源（北京）风电工程技术有限公司实验室装修	46,731.34	7,575,251.28	750,571.78		6,871,410.84
固定资产改良	2,124,033.08	315,203.00	31,996.86		2,407,239.22
集团办公楼装修	1,723,106.78		191,456.28		1,531,650.50
装修费	1,838,401.71		608,104.55		1,230,297.16
其他小额	2,756,943.10	3,164,109.83	1,789,991.24		4,131,061.69
合计	24,850,981.70	11,054,564.11	4,226,628.09		31,678,917.72

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	
	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	1,540,505,022.88	339,373,256.54	515,207,865.64	79,557,683.63
可抵扣亏损	35,277,713.88	8,819,428.47	22,530,513.56	5,632,628.39
非同一控制下企业合并资产评估减值	141,698,347.41	35,450,542.45	160,886,478.50	40,251,090.01
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	76,034,077.20	19,008,519.30	66,964,184.48	16,741,046.12
递延收益折旧摊销等	440,134,320.52	103,489,188.36	675,134,761.59	143,832,448.86
合计	2,233,649,481.89	506,140,935.12	1,440,723,803.77	286,014,897.01

(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
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	38,400,432.01	9,600,108.00	48,103,240.68	12,025,810.17
非同一控制企业合并资产评估增值	10,723,396.28	2,680,849.07	64,153,202.64	16,038,300.66
加速折旧差异等	1,010,589,238.12	252,647,309.53	648,383,545.96	162,095,886.49
合计	1,059,713,066.41	264,928,266.60	760,639,989.28	190,159,997.32

(3) 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	2,332,475,036.44	1,680,715,030.91
可抵扣亏损	1,823,209,507.87	1,708,639,051.10
合计	4,155,684,544.31	3,389,354,082.01

其他说明：

无。

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	1,200,000.00		1,200,000.00	1,200,000.00		1,200,000.00

指标款						
继续涉入资产				55,763,852.44		55,763,852.44
留抵增值税等	3,744,312,264.60		3,744,312,264.60	3,832,275,946.59		3,832,275,946.59
土地出让金	9,340,800.00		9,340,800.00			
新增接入容量费	41,440,049.56		41,440,049.56			
其他	13,135.88		13,135.88			
合计	3,796,306,250.04		3,796,306,250.04	3,889,239,799.03		3,889,239,799.03

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		650,290,404.00
信用借款	18,523,652,694.99	19,243,102,356.93
合计	18,523,652,694.99	19,893,392,760.93

短期借款分类的说明：

本公司部分贷款，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	23,265,291.63	125,438,178.80
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	23,265,291.63	125,438,178.80
其中：		
合计	23,265,291.63	125,438,178.80

其他说明：

交易性金融负债核算内容为：本公司位于南非两家子公司 LongyuanMuliloDeAarWindPower(RF)ProprietaryLimited 和 LongyuanMuliloDeAar2North(RF)ProprietaryLimited 为规避利率风险，办理的利率掉期业。

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		2,004,893.60

银行承兑汇票	1,668,779,472.28	3,007,654,720.19
合计	1,668,779,472.28	3,009,659,613.79

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	178,785,612.14	303,781,778.03
应付材料款	251,620,406.91	165,287,249.65
应付修理费	354,135,733.37	311,842,960.42
应付工程款和设备款等	10,315,464,570.28	10,983,075,934.13
合计	11,100,006,322.70	11,763,987,922.23

(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
上海电气风电集团股份有限公司莆田分公司	275,061,162.10	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	207,266,808.71	未达到结算条件
远景能源有限公司	109,758,544.33	未达到结算条件
国能思达科技有限公司	105,545,638.89	未达到结算条件
青岛汉缆股份有限公司	87,382,903.92	未达到结算条件
合计	785,015,057.95	

其他说明：

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	121,713,449.11	105,973,768.50
预收热费	19,741,438.15	25,396,462.46
预收货款等	38,799,152.68	30,779,919.57
合计	180,254,039.94	162,150,150.53

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	255,004,499.96	3,274,803,969.46	3,295,349,000.96	234,459,468.46
二、离职后福利-设定	5,651,329.70	452,525,214.49	453,106,274.39	5,070,269.80

提存计划				
三、辞退福利		43,518,454.68	42,568,419.90	950,034.78
合计	260,655,829.66	3,770,847,638.63	3,791,023,695.25	240,479,773.04

(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	334,055.50	2,374,631,261.95	2,374,631,261.70	334,055.75
2、职工福利费	177,118,487.22	257,851,603.01	271,275,224.96	163,694,865.27
3、社会保险费	18,164,030.23	265,541,698.53	268,454,535.33	15,251,193.43
其中：医疗保险费	17,963,263.43	252,078,363.95	254,553,558.15	15,488,069.23
工伤保险费	101,540.58	12,601,772.57	12,599,879.68	103,433.47
生育保险费	99,226.22	861,562.01	1,301,097.50	-340,309.27
4、住房公积金	1,568,335.51	229,143,933.76	229,097,247.86	1,615,021.41
5、工会经费和职工教育经费	52,655,531.73	89,018,983.73	91,386,627.87	50,287,887.59
6、其他短期薪酬	5,164,059.77	58,616,488.48	60,504,103.24	3,276,445.01
合计	255,004,499.96	3,274,803,969.46	3,295,349,000.96	234,459,468.46

(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	3,709,902.47	282,786,509.68	282,917,918.56	3,578,493.59
2、失业保险费	52,903.07	9,681,491.17	9,770,784.04	-36,389.80
3、企业年金缴费	1,888,524.16	160,057,213.64	160,417,571.79	1,528,166.01
合计	5,651,329.70	452,525,214.49	453,106,274.39	5,070,269.80

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	248,422,296.62	291,759,583.76
企业所得税	417,176,162.82	308,821,162.66
城市维护建设税	7,961,669.44	8,826,525.31
代扣代缴个人所得税	81,965,959.73	63,526,497.91
土地使用税	14,203,103.63	17,474,871.06
房产税	5,590,585.29	10,204,549.39
教育费附加	7,942,027.37	10,006,974.58

印花税	6,612,071.28	3,418,088.15
耕地占用税	12,020.00	11,520.00
环境保护税	2,102,453.17	3,719,219.24
水利建设基金	460,923.98	433,704.95
残疾人保障金	32,042.95	43,418.17
其他税费	2,887,185.30	4,697,538.20
合计	795,368,501.58	722,943,653.38

其他说明：

无。

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	732,939,358.40	733,702,535.04
其他应付款	6,127,040,420.32	3,571,857,274.52
合计	6,859,979,778.72	4,305,559,809.56

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	732,939,358.40	733,702,535.04
合计	732,939,358.40	733,702,535.04

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：

无资金计划，尚未支付。

(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	1,442,875,416.28	1,628,437,426.89
代扣款项	142,612,403.70	108,462,553.33
资产证券化资金	3,374,006,163.59	843,044,518.37
待支付费用	575,002,878.31	466,429,016.58
股权收购款	252,057,623.60	296,977,079.83
往来款等	340,485,934.84	228,506,679.52
合计	6,127,040,420.32	3,571,857,274.52

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	407,320,170.20	未达到结算条件

远景能源有限公司	122,010,342.54	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	36,481,478.56	未达到结算条件
中国技术进出口集团有限公司	33,497,381.98	未达到结算条件
合计	685,102,585.55	

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	12,638,123,373.21	6,433,948,089.80
一年内到期的应付债券	7,280,684,790.64	9,571,521,466.62
一年内到期的长期应付款	106,188,117.94	63,718,289.75
一年内到期的租赁负债	254,068,603.26	37,325,000.00
一年内到期的长期应付职工薪酬	17,100,034.78	16,150,000.00
合计	20,296,164,919.83	16,122,662,846.17

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	14,900,000,000.00	7,000,000,000.00
短期债券利息	23,757,260.27	96,739,109.99
继续涉入负债		55,725,284.45
待转销项税	99,340,606.48	13,935,598.16
合计	15,023,097,866.75	7,166,399,992.60

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	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
2021年第二十三期20亿元超短融资券（江苏、宁波）	100.00	2021/10/15	90	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00	
2021年第二十四期10	100.00	2021/10/22	88	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00	

亿元超短融资券(平安)										
2021年第二十五期20亿元超短融资券(宁波、农行)	100.00	2021/10/22	84	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00	
2021年第二十六期20亿元超短融资券(交行)	100.00	2021/11/12	89	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00	
2022SCP001(江苏)	100.00	2022/1/7	60	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00	
2022SCP002(招行)	100.00	2022/1/11	90	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00			2,500,000,000.00	
2022SCP001(浙商)	100.00	2022/2/16	365	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00				2,000,000,000.00
2022SCP003(江苏)	100.00	2022/3/9	120	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00			1,500,000,000.00	
2022SCP004(招行)	100.00	2022/4/13	63	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			2,000,000,000.00	
2022SCP005(浦发)	100.00	2022/4/15	32	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
2022SCP006(兴业)	100.00	2022/4/25	60	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			2,000,000,000.00	
2022SCP007(浦发)	100.00	2022/4/26	30	600,000,000.00		600,000,000.00			600,000,000.00	
2022SCP008(宁波)	100.00	2022/5/24	178	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00			1,000,000,000.00	
22龙源电力SCP009(渤海)	100.00	2022/6/15	85	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00			2,000,000,000.00	
22龙源电力SCP010(浦发)	100.00	2022/6/23	57	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00			1,500,000,000.00	
2022SCP	100.00	2022/7/	90	2,000,0		2,000,0			2,000,0	

011 (招商)		13		00,000.00		00,000.00			00,000.00	
2022SCP012 (浦发)	100.00	2022/7/14	29	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
2022SCP013 (上海)	100.00	2022/7/25	120	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
2022SCP014 (光大)	100.00	2022/8/17	120	1,500,000.00		1,500,000.00			1,500,000.00	
2022SCP015 (交行)	100.00	2022/8/25	57	1,000,000.00		1,000,000.00			1,000,000.00	
2022SCP016 (广发)	100.00	2022/9/19	88	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
22 龙源电力 SCP017 (中信)	100.00	2022/9/22	90	1,000,000.00		1,000,000.00			1,000,000.00	
22 龙源电力 SCP018 (建行、平安)	100.00	2022/9/28	58	1,200,000.00		1,200,000.00			1,200,000.00	
22SCP019 (光大)	100.00	2022/10/19	90	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
22 龙源电力 SCP020 (建行)	100.00	2022/11/14	88	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
22 龙源电力 SCP021 (兴业)	100.00	2022/11/24	30	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
2022SCP022 (广发)	100.00	2022/12/12	91	2,900,000.00		2,900,000.00			2,900,000.00	
22 龙源电力 SCP023 (兴业)	100.00	2022/12/13	86	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
22 龙源电力 SCP024 (工行)	100.00	2022/12/16	123	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	
22 龙源电力 SCP025	100.00	2022/12/21	21	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00	

(建 行、平 安)										
合计				53,200, 000,000 .00	7,000,0 00,000. 00	46,200, 000,000 .00			38,300, 000,000 .00	14,900, 000,000 .00

其他说明：

注 1：本公司于 2021 年 10 月 15 日完成了龙源电力 2021 年第二十三期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.38%。

注 2：本公司于 2021 年 10 月 22 日完成了龙源电力 2021 年第二十四期 10 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 88 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.48%。

注 3：本公司于 2021 年 10 月 22 日完成了龙源电力 2021 年第二十五期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 84 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.47%。

注 4：本公司于 2021 年 11 月 12 日完成了龙源电力 2021 年第二十六期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.45%。

注 5：本公司于 2022 年 1 月 7 日完成了龙源电力 2022SCP001（江苏）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.34%。

注 6：本公司于 2022 年 1 月 11 日完成了龙源电力 2022SCP002（招行）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.34%。

注 7：本公司于 2022 年 2 月 16 日完成了龙源电力 2022CP001（浙商）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 365 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.17%。

注 8：本公司于 2022 年 3 月 9 日完成了龙源电力 2022SCP003（江苏）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 120 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 9：本公司于 2022 年 4 月 13 日完成了龙源电力 2022SCP004（招行）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 63 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 10：本公司于 2022 年 4 月 15 日完成了龙源电力 2022SCP005（浦发）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 32 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 11：本公司于 2022 年 4 月 25 日完成了龙源电力 2022SCP006（兴业）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 12：本公司于 2022 年 4 月 26 日完成了龙源电力 2022SCP007（浦发）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 6 亿元，发行期限为 30 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 13：本公司于 2022 年 5 月 24 日完成了龙源电力 2022SCP008（宁波）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 178 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 14：本公司于 2022 年 6 月 15 日完成了 22 龙源电力 SCP009（渤海）超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.74%。

注 15: 本公司于 2022 年 6 月 23 日完成了 22 龙源电力 SCP010 (浦发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元, 发行期限为 57 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.75%。

注 16: 本公司于 2022 年 7 月 13 日完成了龙源电力 2022SCP011 (招商) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 90 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.67%。

注 17: 本公司于 2022 年 7 月 14 日完成了龙源电力 2022SCP012 (浦发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 29 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.63%。

注 18: 本公司于 2022 年 7 月 25 日完成了龙源电力 2022SCP013 (上海) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 120 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.72%。

注 19: 本公司于 2022 年 8 月 17 日完成了龙源电力 2022SCP014 (光大) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元, 发行期限为 120 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.47%。

注 20: 本公司于 2022 年 8 月 25 日完成了龙源电力 2022SCP015 (交行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元, 发行期限为 57 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.46%。

注 21: 本公司于 2022 年 9 月 19 日完成了龙源电力 2022SCP016 (广发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 88 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.50%。

注 22: 本公司于 2022 年 9 月 22 日完成了龙源电力 22 龙源电力 SCP017 (中信) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元, 发行期限为 90 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.47%。

注 23: 本公司于 2022 年 9 月 28 日完成了 22 龙源电力 SCP018 (建行、平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 12 亿元, 发行期限为 58 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.50%。

注 24: 本公司于 2022 年 10 月 19 日完成了龙源电力 22SCP019 (光大) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 90 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.52%。

注 25: 本公司于 2022 年 11 月 14 日完成了 22 龙源电力 SCP020 (建行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 88 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 1.78%。

注 26: 本公司于 2022 年 11 月 24 日完成了 22 龙源电力 SCP021 (兴业) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 30 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.00%。

注 27: 本公司于 2022 年 12 月 12 日完成了龙源电力 2022SCP022 (广发) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 29 亿元, 发行期限为 91 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.20%。

注 28: 本公司于 2022 年 12 月 13 日完成了 22 龙源电力 SCP023 (兴业) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 86 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.34%。

注 29: 本公司于 2022 年 12 月 13 日完成了 22 龙源电力 SCP024 (工行) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 123 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.50%。

注 30: 本公司于 2022 年 12 月 21 日完成了 22 龙源电力 SCP025 (建行、平安) 超短融资券的发行, 超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元, 发行期限为 21 日, 票面金额为人民币 100 元, 发行利率为 2.49%。

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	6,161,906,343.06	7,091,436,062.92
抵押借款	978,691,793.46	697,189,191.07
保证借款	427,584,321.85	483,011,684.39
信用借款	60,618,142,890.58	44,535,772,592.46
减：一年内到期的长期借款	12,638,123,373.21	6,433,948,089.80
合计	55,548,201,975.74	46,373,461,441.04

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

本公司取得的长期借款年利率区间为 1.80%-12.36%。

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	2,783,712,358.75	10,272,658,008.98
中期票据	15,587,642,008.99	14,107,054,178.14
减：一年内到期的应付债券	7,280,684,790.64	9,571,521,466.62
合计	11,090,669,577.10	14,808,190,720.50

(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的应付债券	期末余额
龙源电力 2021 年第一期中期票据 MTN001	1,000,000.00	2021-07-16	36	1,000,000.00	1,034,349.41		32,000,000.00		32,000,000.00		1,034,349.41
龙源电力 2021 年“碳中和”中期票	791,000.00	2021-08-04	36	791,000.00	824,972,123.29		24,125,500.00		24,125,500.00		824,972,123.29

据											
龙源电力 2021 年第二期中期票据 MTN002	2,000,000,000.00	2021-08-20	36	2,000,000,000.00	2,095,807,123.29		61,000,000.00		80,412,169.15		2,076,394,954.14
龙源电力绿色中期票据	2,990,000,000.00	2021-12-02	36	2,990,000,000.00	3,026,127,350.10		82,000,000.00		82,000,000.00		3,026,127,350.10
2022 龙源电力 GN001	1,500,000,000.00	2022-05-12	36	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	25,483,561.64		25,483,561.64		1,500,000,000.00
20 亿元 3 年期中期票据 (工商银行+中行)	2,000,000,000.00	2022-01-13	36	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	56,673,424.66		56,673,424.66		2,000,000,000.00
18 龙源绿色企业债 30 亿元 (5+2 年期) (华泰 40%, 招商 30%, 工行 30%)	3,000,000,000.00	2018-04-23	60	3,000,000,000.00	3,140,685,954.35		144,900,000.00		285,585,954.35	3,000,000,000.00	
2020 年第一期 20 亿 3 年期中期票据 (农行 50%、建行 50%)	2,000,000,000.00	2020-04-27	36	2,000,000,000.00	2,125,798,163.67		47,600,000.00		47,600,000.00	2,125,798,163.67	
3 亿美元 3 年期境外高级无抵押债券	1,956,813,000.00	2020-11-18	36	1,956,813,000.00	1,891,136,645.48		201,941,155.18			2,093,077,800.66	
Dufferin 风电	636,270,839.15	2015-10-22	217	971,612,371.14	669,313,942.53	61,808,826.31	1,457,143.97		41,945,354.72	61,808,826.31	628,825,731.78
合计		---		18,209,425,371.14	14,808,190,720.50	3,561,808,826.31	677,180,785.45		675,825,964.52	7,280,684,790.64	11,090,669,577.10

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

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

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

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

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

注 6：于 2022 年 1 月 13 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 2.93% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.93%。

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

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

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

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

35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债总额	561,079,491.13	912,823,998.95
减：一年内到期的租赁负债	254,068,603.26	37,325,000.00
合计	307,010,887.87	875,498,998.95

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	414,386,452.68	433,386,739.73
专项应付款	42,456,081.96	
合计	456,842,534.64	433,386,739.73

(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	414,386,452.68	433,386,739.73
合计	414,386,452.68	433,386,739.73

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		42,456,081.96	专项补助资金
合计		42,456,081.96		42,456,081.96	

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	125,480,142.84	138,681,719.70
合计	125,480,142.84	138,681,719.70

38、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	94,238,064.96	87,709,277.01	固定资产的弃置费用
合计	94,238,064.96	87,709,277.01	

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	228,442,383.73	12,320,079.32	22,749,749.77	218,012,713.28	与资产相关的政府补助
合计	228,442,383.73	12,320,079.32	22,749,749.77	218,012,713.28	--

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	103,088,1			12,171,05			90,917,09	与资产相

项目	53.02			6.31			6.71	关
环保补助项目	82,299,765.53	4,666,977.62		7,952,247.83			79,014,495.32	与资产相关
其他政府补助项目	43,054,465.18	7,653,101.70		2,626,445.63			48,081,121.25	与资产相关
合计	228,442,383.73	12,320,079.32		22,749,749.77			218,012,713.28	

其他说明：

无。

40、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
继续涉入负债	0.00	55,763,852.44
合计	0.00	55,763,852.44

其他说明：

无。

41、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	8,036,389,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	8,381,963,164.00

其他说明：

2022年1月21日，本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票345,574,164股(SZSE:001289)，换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司(以下简称：平庄能源)。合并完成后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的A股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成A股发行上市后，本集团已发行股份总数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。

42、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5,056,400,121.21元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

2020 年第二期 10 亿 3+N 年期中期票据(注 1)	10,000,000.00	1,013,191,837.70		45,823,000.00		45,000,000.00	10,000,000.00	1,014,014,837.70
2020 年龙源第二期绿色永续期公司债券(2+N)(注 2)	10,000,000.00	1,007,052,086.89		30,147,913.11	10,000,000.00	1,037,200,000.00		
2020 年龙源绿色永续期公司债券(3+N)(注 3)	20,000,000.00	2,017,131,330.46		82,000,049.32		82,000,000.00	20,000,000.00	2,017,131,379.78
龙源电力 2021 年可续期中期票据 MTN003(注 4)	20,000,000.00	2,024,276,949.72		70,376,954.01		69,400,000.00	20,000,000.00	2,025,253,903.73
合计	60,000,000.00	6,061,652,204.77		228,347,916.44	10,000,000.00	1,233,600,000.00	50,000,000.00	5,056,400,121.21

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 10 月 27 日，本公司发行 2020 年第二期绿色永续期公司债券作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 1+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 3.59%，品种二为 2+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 3.90%。该期绿色永续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，对于品种一，本公司可全权选择于 2021 年 10 月和 2022 年 10 月赎回，本金的支付可在每个续期期间内分别推迟 1 年和 2 年。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 3：2020 年 8 月 28 日，本公司发行 2020 年第一期绿色永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%。该期绿色永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。该期绿色永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，该绿色永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 4：2021 年 8 月 26 日，本公司发行 2021 年第三期中期票据作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%，品种二为 5+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%。该期债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件（例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本），本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2024 年 8 月和 2026 年 8 月赎回，或首个票面利率充值日后的每个付息日按面值加应付利息赎回。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日其后每三年或五年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

其他说明：

无

43、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）	17,082,864,537.80	3,057,210,755.85		20,140,075,293.65
其他资本公积	-13,713,210.06	108,879,507.81	5,815,818,709.86	-5,720,652,412.11
合计	17,069,151,327.74	3,166,090,263.66	5,815,818,709.86	14,419,422,881.54

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- （1）本公司本期新发行 A 股股份 345,574,164 股，换股吸收合并平庄能源，增加资本公积 3,057,210,756.00 元；
- （2）本期对对赌标的未完成的业绩对应应收取的业绩补偿款确认资本公积 108,710,998.34 元；
- （3）公司下属南通天生港等其他资本公积变动增加本期资本公积 168,509.47 元；
- （4）本公司以 5,774,114,000 元现金购买国家能源集团其他下属公司股权，构成同一控制下企业合并，减少资本公积 5,774,114,000.00 元；
- （5）本期因本公司的参股公司国电财务有限公司清算并注销，所持有其 9.51% 股份投资全部处置，减少资本公积 39,904,709.86 元；
- （6）本期永续债赎回涉及的相关服务费冲减资本公积 1,800,000.00 元。

44、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-93,238,987.81	57,728,585.89			-4,693,175.35	59,906,765.54	2,514,995.70	-33,332,222.27
权益法下不能转损益的	-	62,670,386.41				62,670,386.41		62,670,386.41

其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	- 93,238,987.81	120,398,972.30			- 4,693,175.35	122,577,151.95	2,514,995.70	29,338,164.14
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 283,139,480.00	- 202,080,768.85				- 201,563,005.55	- 517,763.30	- 484,702,485.55
外币财务报表折算差额	- 283,139,480.00	- 202,080,768.85				- 201,563,005.55	- 517,763.30	- 484,702,485.55
其他综合收益合计	- 376,378,467.81	- 144,352,182.96			- 4,693,175.35	- 141,656,240.01	1,997,232.40	- 518,034,707.82

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

45、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	0.00	26,795,255.92	7,127,393.01	19,667,862.91
合计	0.00	26,795,255.92	7,127,393.01	19,667,862.91

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

46、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,637,320,670.31	185,440,087.52		2,822,760,757.83
合计	2,637,320,670.31	185,440,087.52		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。

47、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	35,071,329,546.49	27,866,484,881.45
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		1,255,871,334.77
调整后期初未分配利润	35,071,329,546.49	29,122,356,216.22

加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,112,188,852.32	7,423,791,887.07
减：提取法定盈余公积	185,440,087.52	-275,260,121.28
应付普通股股利	1,232,148,585.10	-945,079,346.40
减：提取职工奖福基金	15,591,044.29	-9,434,600.76
减：归属于永续债持有人的利息	228,347,916.44	-254,421,400.00
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	102,575,096.27	
加：对山东龙洵公司失去控制，由成本法转权益法，调整留存收益		9,376,911.64
期末未分配利润	38,624,565,861.73	35,071,329,546.49

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 1,255,871,334.77 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

48、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	39,452,829,795.45	25,904,754,937.90	39,467,373,760.06	25,208,141,814.92
其他业务	410,249,760.00	234,391,989.92	425,503,845.68	140,084,496.32
合计	39,863,079,555.45	26,139,146,927.82	39,892,877,605.74	25,348,226,311.24

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 37,365,295.28 元，其中，21,961,521.70 元预计将于 2023 年度确认收入，15,403,773.58 元预计将于 2024 年度确认收入，0.00 元预计将于 2025 年度确认收入。于报告期初计入合同负债及于过往期间达成履约义务的已确认收入为 162,150,150.53 元。

其他说明：

无。

49、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	106,289,377.05	102,182,899.07
教育费附加（含地方教育费附加）	108,325,645.98	110,378,916.10
资源税	3,982,384.46	1,268,264.17
房产税	39,044,300.77	38,402,981.10
土地使用税	59,018,065.63	48,433,467.79
印花税	24,281,110.25	18,589,079.17
其他	20,783,466.22	13,816,097.39
合计	361,724,350.36	333,071,704.79

其他说明：

无。

50、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	185,881,569.01	211,255,698.45
折旧及摊销	33,615,664.78	37,363,630.35
聘请中介机构费用及咨询费	42,104,368.37	81,540,802.79
物业管理费	15,260,705.94	17,516,323.57
租赁费	5,997,864.08	8,726,093.23
董事会费	6,761,297.42	8,143,431.71
差旅费	2,054,606.52	7,715,871.76
技术服务费	33,194.45	5,097,437.76
其他	9,609,162.33	20,735,033.25
合计	301,318,432.90	398,094,322.87

其他说明：

无。

51、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	97,216,748.93	142,150,684.49
合计	97,216,748.93	142,150,684.49

其他说明：

无。

52、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	3,502,678,758.46	3,434,919,638.09
减：利息收入	182,804,873.98	35,551,365.61
汇兑损益	419,565,984.17	52,388,300.67
银行手续费	66,545,167.50	546,717,263.26
合计	3,805,985,036.15	3,998,473,836.41

其他说明：

无。

53、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	954,678,348.55	874,362,094.85
稳岗补贴	4,682,482.43	797,868.00
个税手续费返还	2,004,148.73	1,776,012.80
其他	18,169,106.56	59,098,768.70
合计	979,534,086.27	936,034,744.35

54、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-419,372,478.64	-580,251,484.38
交易性金融资产在持有期间的投资收益	10,443,793.92	9,453,781.77
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,873,336.87	99,566,395.40
委托贷款	2,882.91	20,213.89
合计	-407,052,464.94	-471,211,093.32

其他说明：

无。

55、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	-108,086,135.55	196,819,171.45
交易性金融负债	104,518,389.61	92,760,335.24
合计	-3,567,745.94	289,579,506.69

其他说明：

无。

56、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-36,970,693.73	-219,715,087.89
合计	-36,970,693.73	-219,715,087.89

其他说明：

无。

57、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、存货减值损失	-8,093,961.44	
二、固定资产减值损失	-1,374,625,005.55	-182,334,284.00
三、工程物资减值损失	-8,130,786.29	
四、在建工程减值损失	-514,342,235.54	-73,897,949.35
五、无形资产减值损失	-97,829,892.86	
合计	-2,003,021,881.68	-256,232,233.35

其他说明：

无。

58、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	138,664.09	73,239,993.82
无形资产处置收益	-322,167.90	-57,678,099.62
合计	-183,503.81	15,561,894.20

59、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
接受捐赠		2,800.11	
政府补助	3,946,827.83	4,982,488.37	3,946,827.83
损失赔偿	20,778,918.63	44,575,889.31	20,778,918.63
非流动资产毁损报废利得	6,697,798.46	26,214,741.80	6,697,798.46
无需支付的应付款项	14,770,344.41	3,740,683.13	14,770,344.41
盘盈利得		5,280,736.77	
罚款利得	2,047,332.25	2,250,119.67	2,047,332.25
停电补偿金额		8,080,335.00	
碳排放交易	15,820,354.69	53,730,479.00	
非同一控制企业合并利得	2,210,401.48		2,210,401.48
违约赔偿收入	4,476,915.48		4,476,915.48
其他	15,491,112.31	26,333,712.08	15,491,112.31
合计	86,240,005.54	175,191,985.24	70,419,650.85

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
丽江古城 区“四 上”企业 奖励扶持 资金	丽江古城 财政局	奖励	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	是	否	200,000.0 0	500,000.0 0	与收益相 关

			得的补助					
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	1,142,499.96	1,142,499.96	与收益相关
复工奖励	莆田市发展和改革委员会	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		与收益相关
大丰 H7 风电项目	大丰区工业和信息化局	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	150,000.00		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		1,227,000.00	与收益相关
博州财政局 2020 年先进工作经济奖励款	博州财政局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		200,000.00	与收益相关
北京延庆光伏 2MW 项目	北京市发展和改革委员会	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	793,703.57	216,464.63	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	是	否	1,460,624.30	1,696,523.78	与收益相关

			职能而获得的补助					
合计						3,946,827.83	4,982,488.37	

其他说明：

无。

60、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	90,695,882.00	29,609,139.47	90,695,882.00
赔偿金、违约金及罚款支出	16,633,443.73	10,018,691.74	16,633,443.73
非流动资产毁损报废损失	4,781,827.15	8,108,256.09	4,781,827.15
报废资产拆除支出		35,740,993.54	
碳排放配额履约		24,496,658.69	
碳排放交易款	17,697,358.49	15,019,416.94	
非常损失	121,851.58	690,183.77	121,851.58
其他	5,186,013.25	2,738,163.00	5,186,013.25
合计	135,116,376.20	126,421,503.24	117,419,017.71

其他说明：

无。

61、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,682,630,020.64	1,576,050,214.93
递延所得税费用	-140,664,593.48	22,789,256.97
合计	1,541,965,427.16	1,598,839,471.90

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	7,637,549,484.80
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,909,387,371.20
子公司适用不同税率的影响	-1,048,208,574.97
调整以前期间所得税的影响	21,244,010.68
非应税收入的影响	-1,149,409.89
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	48,048,405.11
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-90,035,829.51

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	597,836,334.89
联合营企业利润减亏损的税项影响	104,843,119.65
所得税费用	1,541,965,427.16

其他说明：

无。

62、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	18,372,895.10	64,020,669.74
财务费用利息收入	165,670,679.63	35,551,365.61
保险公司赔款及社保款	22,543,986.45	81,242,856.17
资产证券化等代收代付款项	3,359,643,192.63	10,258,894,926.15
合计	3,566,230,753.81	10,439,709,817.67

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
付现的管理研发费用、手续费和对外捐赠等	207,367,948.04	867,952,081.29
资产证券化（保理）等代收代付款项	1,547,018,910.00	6,123,026,328.92
合计	1,754,386,858.04	6,990,978,410.21

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置协议控制单位	0.00	11,400,000.00
合计	0.00	11,400,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(4) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
同控收购子公司	5,774,114,000.00	
收购少数股权	7,555,700.00	
租赁款	471,945,000.00	542,248,200.59
永续债本金及费用	1,235,400,000.00	2,000,700,000.00
合计	7,489,014,700.00	2,542,948,200.59

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

63、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	6,095,584,057.64	8,416,809,486.72
加：资产减值准备	2,039,992,575.41	475,947,321.24
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,157,861,824.93	8,187,345,149.53
使用权资产折旧	139,785,750.28	67,831,979.54
无形资产摊销	605,760,771.52	551,610,977.76
长期待摊费用摊销	4,226,628.09	5,976,492.34
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）	183,503.81	-15,561,894.20
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-1,915,971.31	-18,106,485.71
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	3,567,745.94	-289,579,506.69
财务费用（收益以“-”号填列）	3,502,678,758.46	3,434,919,638.09
投资损失（收益以“-”号填列）	407,052,464.94	471,211,093.32
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-217,858,564.93	-10,026,889.68
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	77,193,971.45	32,816,146.65
存货的减少（增加以“-”号填列）	7,047,100.46	51,593,224.05
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	2,541,828,900.02	-5,851,530,213.88
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,243,193,607.39	2,608,883,287.61

其他		
经营活动产生的现金流量净额	29,606,183,124.10	18,120,139,806.69
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	18,338,525,378.55	3,913,120,650.34
减：现金的期初余额	3,913,120,650.34	5,393,637,746.22
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		208,524,385.42
现金及现金等价物净增加额	14,425,404,728.21	-1,689,041,481.30

(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	18,338,525,378.55	3,913,120,650.34
其中：库存现金	3,019.00	2,118.80
可随时用于支付的银行存款	18,338,522,359.55	3,913,118,531.54
三、期末现金及现金等价物余额	18,338,525,378.55	3,913,120,650.34

其他说明：

无。

64、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	2,137,452,252.62	融资履约保证金等
应收票据	37,953,790.64	票据质押
存货	3,494,806.59	债券抵押
固定资产	3,846,970,373.32	债券抵押、融资租赁
合计	6,025,871,223.17	

其他说明：

无。

65、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			695,438,185.47
其中：美元	45,690,010.14	6.9646	318,212,644.62
欧元	19,810,113.31	7.4229	147,048,490.09
港币	929,146.91	0.8933	830,006.93
兰特	305,472,036.85	0.4113	125,640,648.76
加拿大元	4,919,415.73	5.1385	25,278,417.73
格里夫纳	415,842,933.96	0.1886	78,427,977.34
应收款项融资			137,506,901.69
其中：欧元	4,588,588.69	7.4229	34,060,634.99
加拿大元	4,500,471.88	5.1385	23,125,674.76
兰特	195,284,687.43	0.4113	80,320,591.94
短期借款			2,088,581,840.00
美元	66,000,000.00	6.9646	459,663,600.00
欧元	205,600,000.00	7.4229	1,526,148,240.00
加拿大元	20,000,000.00	5.1385	102,770,000.00
长期借款			1,530,772,545.71
其中：美元	17,450,506.54	6.9646	121,535,797.85
欧元			
港币			
兰特	3,426,298,925.03	0.4113	1,409,236,747.86
应付债券（含一年内到期）			2,781,736,263.79
美元	300,530,942.29	6.9646	2,093,077,800.67
加拿大元	134,019,356.45	5.1385	688,658,463.12

其他说明：无

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

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
淮孚科技有限公司	2022年04月30日	34,126,717.63	100.00%	收购	2022年04月30日	股权转让协议	8,360,382.86	5,750,656.21

其他说明：

无。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	淮孚科技有限公司
--现金	34,126,717.63
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	34,126,717.63
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	36,337,119.11
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-2,210,401.48

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	淮孚科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	13,355.26	13,355.26
应收款项	26,550,307.94	26,550,307.94
存货		
其他流动资产	1,087,300.23	1,087,300.23
固定资产	44,947,260.39	43,568,094.83
无形资产		
其他非流动资产	402,813.35	402,813.35
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
应付职工薪酬	8,100.00	8,100.00
其他负债	36,655,818.06	36,311,026.67
净资产	36,337,119.11	35,302,744.94
减：少数股东权益		
取得的净资产	36,337,119.11	35,302,744.94

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国能东北新能源发展有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	4,794,664.09	1,440,920.51	418,651,019.52	146,408,677.57
国能定边新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	2,878,817.28	1,014,600.78	303,076,517.37	126,462,021.42
广西国能能源发展有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	7,309,383.85	2,733,532.95	617,023,846.70	235,925,214.78
国能云南新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	4,449,956.81	2,762,838.50	276,055,344.38	157,994,714.24
国电华北内蒙古新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	1,609,367.64	759,504.25	132,586,323.09	44,311,398.76
国电山西洁能有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月05日	取得控制权	2,059,222.93	258,250.87	164,241,686.99	11,126,192.30
天津国电洁能电力有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月06日	取得控制权	2,781,532.62	820,293.48	160,456,120.12	56,428,892.16
国电甘肃新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制	2022年01月06日	取得控制权	2,049,014.96	320,643.21	170,432,468.80	55,030,594.20

		并非暂时性						
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年06月24日	取得控制权	833,009.74	445,916.68	1,689,099.18	54,705.13
合计					28,764,969.92	9,664,667.87	2,244,212,426.15	833,742,410.56

其他说明:

说明 1: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团辽宁电力有限公司(原名: 国家能源集团东北电力有限公司)签订《支付现金购买资产协议》(“现金购买资产协议”), 根据协议, 本公司以人民币 794,000,000 元现金对价收购了其国能东北新能源发展有限公司(原名: 国电东北新能源发展有限公司)的 100%股权。

说明 2: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团陕西电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 816,000,000 元现金对价收购了其国能定边新能源有限公司的 100%股权。

说明 3: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团广西电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 986,000,000 元现金对价收购了其广西国能能源发展有限公司的 100%股权。

说明 4: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团云南电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 752,000,000 元现金对价收购了其国能云南新能源有限公司的 100%股权。

说明 5: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 791,000,000 元现金对价收购了其国电华北内蒙古新能源有限公司的 100%股权。由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性, 故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议, 双方约定的股权交割日为 2022 年 1 月 4 日, 于 2022 年 1 月 4 日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权, 故确定合并日为 2022 年 1 月 4 日。

说明 6: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 593,000,000 元现金对价收购了其国电山西洁能有限公司的 100%股权。由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性, 故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议, 双方约定的股权交割日为 2022 年 1 月 5 日, 于 2022 年 1 月 5 日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权, 故确定合并日为 2022 年 1 月 5 日。

说明 7: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团甘肃电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 442,000,000 元现金对价收购了其国电甘肃新能源有限公司的 100%股权。

说明 8: 2021 年 1 月 15 日, 本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议, 根据协议, 本公司以人民币 600,000,000 元现金对价收购了其天津国电洁能电力有限公司的 100%股权。由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性, 故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议, 双方约定的股权交割日为 2022 年 1 月 6 日, 于 2022 年 1 月 6 日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权, 故确定合并日为 2022 年 1 月 6 日。

说明 9: 2022 年 6 月 24 日, 龙源西藏新能源有限公司(“龙源西藏”)与国家能源集团西藏电力有限公司签订股权转让协议, 根据协议, 龙源西藏以人民币 114,000 元现金对价收购了其国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司的 95%股权。由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性, 故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权转让协

议，双方约定的股权交割日为协议签订日，于 2022 年 6 月 24 日龙源西藏实际上已经取得了对被合并方的控制权，故确定合并日为 2022 年 6 月 24 日。

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	5,774,114,000.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无。

其他说明：

无。

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	国能东北新能源发展有限公司等九家公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	328,395,493.61	309,272,046.97
应收款项	45,823,485.62	45,958,644.62
存货	12,907,308.52	12,897,839.50
固定资产	10,662,393,459.71	10,662,053,371.71
无形资产	97,769,558.79	97,771,914.39
应收票据	25,000,000.00	25,000,000.00
应收款项融资	3,105,058,754.03	3,105,058,754.03
预付账款	24,321,616.91	21,424,250.68
其他应收款	73,326,074.54	73,294,571.66
其他流动资产	290,474,525.14	290,469,751.53
其他权益工具投资	23,477,913.85	23,477,913.85
使用权资产	215,729,572.22	215,729,572.22
在建工程	342,263,160.49	342,263,160.49
开发支出	69,811.31	69,811.31
商誉	134,127,135.48	134,127,135.48
长期待摊费用	1,838,401.71	1,838,401.71
递延所得税资产	49,201,244.72	49,201,244.72
其他非流动资产	35,708,034.87	57,931,605.29
负债：		
借款		
应付款项	1,018,939,921.19	1,018,699,952.90
短期借款	2,119,575,028.27	2,119,575,028.27

应付票据	2,004,893.60	2,004,893.60
合同负债	3,405,185.08	3,405,185.08
应付职工薪酬	4,439,579.05	4,339,456.57
应交税金	117,138,089.79	117,182,174.77
其他应付款	281,819,214.13	281,623,741.88
一年内到期的非流动负债	288,353,832.28	288,353,832.28
长期借款	6,100,441,543.97	6,100,441,543.97
租赁负债	222,624,416.20	222,624,416.20
递延收益	3,950,000.01	3,950,000.01
净资产	5,305,193,847.95	5,305,639,764.63
减：少数股东权益	512,579,299.90	512,579,299.90
取得的净资产	4,792,614,548.05	4,793,060,464.73

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无

3、处置子公司

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

4、其他原因的合并范围变动

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

2022 年新设子公司 16 户，注销子公司 2 户。

5、其他

无。

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	黑龙江	黑龙江	风电	15.01%	24.95%	投资设立

发电有限公司						
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	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立

有限公司						
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
天津龙源风力发电有限公司	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
云南龙源风力发电有限公司	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
龙源石林风力发电有限公司	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
山东龙源恒信风力发电有限公司	山东	山东	风电	70.00%	0.00%	投资设立
安徽龙源风力发电有限公司	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	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立

源有限公司						
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）风电工程技术有限公司	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	陕西	陕西	风电	51.00%	0.00%	投资设立

司						
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	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立

发电有限公司						
河北龙源风力发电有限公司	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
湖南龙源风力发电有限公司	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
龙源电力集团能源销售有限公司	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
江苏海上龙源风力发电有限公司	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） 风电工程设计 咨询有限公司	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
涟源龙源新能 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
天津国电沽能电力有限公司	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
国电山西沽能有限公司	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
---------------	-----	-----	----	--------	-------	------

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	企业名称	持股比例 (%)	享有的表决权 (%)	持股比例不同于表决权比例的原因说明
1	桦南龙源风力发电有限公司	39.96	71.10	与子公司其他股东签订一致行动协议
2	伊春龙源风力发电有限公司	40.00	70.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
3	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
4	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
5	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
6	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
7	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
8	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
9	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
10	福建省莆田南日风电有限公司	25.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

其他说明：

无。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
江阴苏龙热电有限公司	73.00%	329,686,217.73	81,357,944.57	2,296,228,426.51
南通天生港发电有限公司	68.06%	-2,756,086.79	27,224,000.00	1,919,146,638.11

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：

(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	1,269,131,669.97	4,634,645,241.33	5,903,776,911.30	2,517,073,044.31	258,137,434.73	2,775,210,479.04	1,330,099,144.26	4,164,603,903.36	5,494,703,047.62	2,641,126,364.57	56,166,079.08	2,697,292,443.65
南通天生港发电有限公司	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	533,926,053.90	3,709,956,989.03	4,243,883,042.93	1,137,323,071.73	281,001,483.03	1,418,324,554.76

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	8,779,871,261.03	451,558,650.27	451,558,650.27	42,453,163.55	9,307,866,701.83	354,719,036.29	354,719,036.29	724,387,387.87
南通天生港发电有限公司	2,935,386,348.93	4,740,818.54	1,045,555.98	360,434,636.83	3,153,160,627.42	112,818,533.05	114,263,151.12	106,791,848.93

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		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%		权益法
国能融资租赁有限公司	天津	天津	融资租赁		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	江苏南通发电有限公司
流动资产	954,864,955.22	1,321,518,583.36
其中：现金和现金等价物		
非流动资产	4,133,307,005.57	4,367,584,159.20
资产合计	5,088,171,960.79	5,689,102,742.56
流动负债	2,063,972,243.91	2,765,804,192.79
非流动负债	1,839,619,917.38	1,387,163,958.69
负债合计	3,903,592,161.29	4,152,968,151.48
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,184,579,799.50	1,536,134,591.08
按持股比例计算的净资产份额	592,289,899.75	768,067,295.54
调整事项	51,687,069.92	44,624,724.02
--商誉		
--内部交易未实现利润	51,687,069.92	44,624,724.02
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	643,976,969.67	812,692,019.56
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	4,360,813,225.38	3,996,963,955.51
财务费用	109,045,696.16	119,117,892.49
所得税费用	-116,746,693.99	140,487,403.54
净利润	-351,554,791.58	-357,718,626.56
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-351,554,791.58	-357,718,626.56
本年度收到的来自合营企业的股利		21,639,282.36

其他说明：无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司
流动资产	10,182,196,978.59	8,907,019,341.13	9,230,087,185.89	3,256,644,970.28
非流动资产	3,145,481,784.13	17,632,364,494.76	2,896,663,374.87	21,429,009,782.81
资产合计	13,327,678,762.72	26,539,383,835.89	12,126,750,560.76	24,685,654,753.09
流动负债	11,041,846,582.00	13,559,414,388.33	8,897,413,487.16	13,570,694,451.11

非流动负债	1,943,962,523.88	9,593,054,529.41	1,316,257,354.82	7,744,312,788.53
负债合计	12,985,809,105.88	23,152,468,917.74	10,213,670,841.98	21,315,007,239.64
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	341,869,656.84	3,386,914,918.15	1,913,079,718.78	3,370,647,513.45
按持股比例计算的净资产份额	102,560,897.05	1,659,588,309.90	573,923,915.63	1,651,617,281.59
调整事项	-81,031,943.89		-93,562,520.97	
--商誉				
--内部交易未实现利润	-81,031,943.89		-93,562,520.97	
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	21,528,953.16	1,659,588,309.90	480,361,394.66	1,651,617,281.59
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,112,030,751.57	974,823,308.20	2,977,534,686.80	927,189,554.91
净利润	-1,571,210,343.16	158,173,119.01	-1,684,617,610.69	171,947,005.33
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-1,571,210,343.16	158,173,119.01	-1,684,617,610.69	171,947,005.33
本年度收到的来自联营企业的股利		69,533,800.00		90,530,114.49

其他说明：

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		6,397,774.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,398,793.72	-20,407,551.86
--综合收益总额	-6,398,793.72	-20,407,551.86
联营企业：		
投资账面价值合计	1,471,583,118.98	1,215,867,139.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	471,940,945.71	205,388,550.14
--综合收益总额	471,940,945.71	205,388,550.14

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）交易性金融资产	206,539,334.64	242,000,000.00		448,539,334.64
（2）权益工具投资	206,539,334.64			206,539,334.64
理财		242,000,000.00		242,000,000.00
（三）其他权益工具投资	45,316,906.10		217,783,182.30	263,100,088.40
应收款项融资		1,977,535,497.68	25,122,907,976.00	27,100,443,473.68
持续以公允价值计量的资产总额	251,856,240.74	2,219,535,497.68	25,340,691,158.30	27,812,082,896.72
（六）交易性金融负债		23,265,291.63		23,265,291.63
持续以公允价值计量的负债总额		23,265,291.63		23,265,291.63
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

母公司对本公司直接持股 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。

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	同系子公司
中国神华国际工程有限公司	同系子公司
中国节能减排有限公司	同系子公司
中国国电集团有限公司	同系子公司
中电资产管理有限公司	同系子公司
云南国电电力富民风电开发有限公司	同系子公司
元宝山发电有限责任公司	同系子公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同系子公司
榆林国远风电有限公司	同系子公司
永福县中翔能源有限公司	同系子公司
宣城康阳新能源发电有限公司	同系子公司
新疆达风变电运营有限责任公司	同系子公司
仙游国电风力发电有限公司	同系子公司
锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	同系子公司
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	同系子公司
乌拉特中旗鲁能风电有限责任公司	同系子公司
乌海市路天矿业有限责任公司	同系子公司
乌海市公乌素煤业有限责任公司	同系子公司
天津国能盘山发电有限责任公司	同系子公司
天津国能津能热电有限公司	同系子公司
天津大港广安津能发电有限责任公司	同系子公司
天津滨海电力有限公司	同系子公司
塔城天润风力发电有限公司	同系子公司
神华准格尔能源有限责任公司	同系子公司
神华销售集团有限公司	同系子公司
神华神东电力有限责任公司	同系子公司
神华培训中心有限公司	同系子公司
神华国能巴彦淖尔煤电有限公司	同系子公司
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	同系子公司
神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	同系子公司
神华（无棣）新能源有限公司	同系子公司

神华（天津）新能源技术有限责任公司	同系子公司
神华（睢宁）新能源有限责任公司	同系子公司
神华（乐陵）新能源有限公司	同系子公司
神华（海南）新能源有限公司	同系子公司
神华（故城）新能源有限责任公司	同系子公司
汕头市南方风能发展有限公司	同系子公司
陕西神木化学工业有限公司	同系子公司
陕西德源府谷能源有限公司	同系子公司
山西雁门关风力发电科技有限公司	同系子公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	同系子公司
山东中华发电有限公司	同系子公司
山东菏泽发电厂	同系子公司
三河发电有限责任公司	同系子公司
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	同系子公司
秦皇岛发电有限责任公司	同系子公司
宁夏英力特化工股份有限公司	同系子公司
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	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
内蒙古平西白音华煤业有限公司	同系子公司
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	同系子公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同系子公司
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	同系子公司
陆川凤凰岭风电有限公司	同系子公司
吉安市正伟科技有限公司	同系子公司
河南省国能建设集团有限公司	同系子公司
河北衡丰发电有限责任公司	同系子公司
河北国华沧东发电有限责任公司	同系子公司
合浦天源风电有限公司	同系子公司
国网能源和丰煤电有限公司	同系子公司
国网能源哈密煤电有限公司	同系子公司
国能驻马店热电有限公司	同系子公司
国能珠海港务有限公司	同系子公司
国能重庆万州电力有限责任公司	同系子公司
国能智深控制技术有限公司	同系子公司
国能织金发电有限公司	同系子公司
国能浙江舟山发电有限责任公司	同系子公司
国能浙江宁海发电有限公司	同系子公司
国能浙江北仑第一发电有限公司	同系子公司
国能长源武汉实业有限公司	同系子公司
国能长源武汉青山热电有限公司	同系子公司
国能长源荆州热电有限公司	同系子公司
国能长源荆门发电有限公司	同系子公司
国能长源湖北新能源有限公司	同系子公司
国能长源汉川发电有限公司	同系子公司
国能云南能源销售有限公司	同系子公司
国能粤电台山发电有限公司	同系子公司
国能元谋新能源有限公司	同系子公司
国能榆林化工有限公司	同系子公司
国能榆次热电有限公司	同系子公司
国能永福发电有限公司	同系子公司
国能盈江新能源有限公司	同系子公司
国能亿利能源有限责任公司	同系子公司
国能阳宗海发电有限公司	同系子公司
国能徐州发电有限公司	同系子公司
国能荥阳热电有限公司	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
国能新朔准池铁路（山西）有限责任公司	同系子公司
国能新疆托克逊能源有限责任公司	同系子公司
国能销售集团榆林结算有限公司	同系子公司
国能销售集团有限公司	同系子公司
国能销售集团华东能源有限公司	同系子公司
国能销售集团东北能源贸易有限公司	同系子公司
国能销售集团财务管理有限公司	同系子公司
国能祥云新能源有限公司	同系子公司
国能物资南方有限公司	同系子公司
国能乌海能源五虎山矿业有限责任公司	同系子公司
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	同系子公司
国能铜陵发电有限公司	同系子公司
国能铁路装备有限责任公司	同系子公司
国能藤县能源发展有限公司	同系子公司
国能太仓发电有限公司	同系子公司
国能宿州热电有限公司	同系子公司
国能四川能源有限公司	同系子公司
国能思达科技有限公司	联营公司
国能朔黄铁路发展有限责任公司	同系子公司
国能双鸭山发电有限公司	同系子公司
国能双辽发电有限公司	同系子公司
国能数智科技开发有限公司	同系子公司
国能数智科技开发（北京）有限公司	同系子公司
国能寿光发电有限责任公司	同系子公司
国能石嘴山第一发电有限公司	同系子公司
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	同系子公司
国能神皖合肥发电有限责任公司	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
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	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
国能神华九江发电有限责任公司	同系子公司
国能神福（石狮）发电有限公司	同系子公司
国能神福（龙岩）发电有限公司	同系子公司
国能神福（晋江）热电有限公司	同系子公司
国能陕西新能源发电有限公司	同系子公司
国能山西河曲发电有限公司	同系子公司
国能日新科技股份有限公司	同系子公司
国能青海黄河玛尔挡水电开发有限公司	同系子公司
国能巧家新能源有限公司	同系子公司
国能七都建发文山清洁能源有限公司	同系子公司
国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	同系子公司
国能宁夏能源销售有限公司	同系子公司
国能宁夏灵武发电有限公司	同系子公司
国能宁夏大坝三期发电有限公司	同系子公司
国能宁夏大坝发电有限责任公司	同系子公司
国能宁东第一发电有限公司	同系子公司
国能宁东第二发电有限公司	同系子公司
国能内蒙古西来峰电力有限公司	同系子公司
国能内蒙古能源有限公司	同系子公司
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	同系子公司
国能内蒙古电力蒙西新能源有限公司	同系子公司
国能南宁发电有限公司	同系子公司

国能南京煤炭质量监督检验有限公司	同系子公司
国能南京电力试验研究有限公司	同系子公司
国能民权热电有限公司	同系子公司
国能孟津热电有限公司	同系子公司
国能滦河热电有限公司	同系子公司
国能龙源南京有限公司	同系子公司
国能龙源蓝天节能技术有限公司	同系子公司
国能龙源环保有限公司	同系子公司
国能龙源环保南京有限公司	同系子公司
国能龙源电气有限公司	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
国能龙源催化剂江苏有限公司	同系子公司
国能龙华延吉热电有限公司	同系子公司
国能辽宁热力有限公司	同系子公司
国能联合动力智慧能源（张家口）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
国能联合动力技术（保定）有限公司	联营公司
国能朗新明环保科技有限公司	同系子公司
国能科环望奎新能源有限公司	同系子公司
国能康平发电有限公司	同系子公司
国能开远发电有限公司	同系子公司
国能九江发电有限公司	同系子公司
国能九江电力实业有限公司	同系子公司
国能靖边新能源有限公司	同系子公司
国能江油热电有限公司	同系子公司
国能江西新能源产业有限公司	同系子公司
国能江西能源销售有限公司	同系子公司
国能江苏能源销售有限公司	同系子公司
国能江苏谏壁发电有限公司	同系子公司
国能吉林龙华热电股份有限公司	同系子公司
国能吉林江南热电有限公司	同系子公司
国能黄金埠发电有限公司	同系子公司
国能黄骅港务有限责任公司	同系子公司
国能怀安热电有限公司	同系子公司
国能湖口风力发电有限公司	同系子公司
国能黑龙江新能源有限公司	同系子公司
国能河北龙山发电有限责任公司	同系子公司
国能河北衡丰发电有限责任公司	同系子公司
国能河北邯郸热电股份有限公司	同系子公司
国能河北定州发电有限责任公司	同系子公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同系子公司
国能哈尔滨热电有限公司	同系子公司
国能国华（广西）新能源有限公司	同系子公司
国能国华（北京）燃气热电有限公司	同系子公司
国能国华（北京）电力研究院有限公司	同系子公司
国能福泉发电有限公司	同系子公司
国能丰城发电有限公司	同系子公司
国能大渡河流域水电开发有限公司	同系子公司
国能达州发电有限公司	同系子公司
国能承德热电有限公司	同系子公司
国能诚信招标有限公司	同系子公司
国能成都金堂发电有限公司	同系子公司
国能陈家港发电有限公司	同系子公司
国能常州发电有限公司	同系子公司
国能宾川新能源有限公司	同系子公司
国能北电胜利能源有限公司	同系子公司

国能北安新能源有限公司	同系子公司
国能北安热电有限公司	同系子公司
国能宝日希勒能源有限公司	同系子公司
国能宝清煤电化有限公司	同系子公司
国能包头能源有限责任公司	同系子公司
国能包头煤化工有限责任公司	同系子公司
国能包神铁路有限责任公司	同系子公司
国能包神铁路集团有限责任公司	同系子公司
国能蚌埠发电有限公司	同系子公司
国能安顺发电有限公司	同系子公司
国能安顺第二发电有限公司	同系子公司
国能（肇庆）热电有限公司	同系子公司
国能（天津）港务有限责任公司	同系子公司
国能（天津）大港发电厂有限公司	同系子公司
国能（绥中）发电有限责任公司	同系子公司
国能（泉州）热电有限公司	同系子公司
国能（惠州）热电有限责任公司	同系子公司
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	同系子公司
国能（福州）热电有限公司	同系子公司
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	同系子公司
国能（北京）综合管理服务有限责任公司	同系子公司
国能（北京）新能源有限公司	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）配送中心有限公司	同系子公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同系子公司
国能（巴彦淖尔）新能源有限公司	同系子公司
国家能源投资集团（济南）新能源有限责任公司	同系子公司
国家能源泰安热电有限公司	同系子公司
国家能源泗水新能源有限公司	同系子公司
国家能源蓬莱发电有限公司	同系子公司
国家能源聊城发电有限公司	同系子公司
国家能源莒南新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司	同系子公司
国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同系子公司
国家能源集团新疆能源有限责任公司	同系子公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同系子公司
国家能源集团物资有限公司	同系子公司
国家能源集团乌海能源有限责任公司	同系子公司
国家能源集团泰州发电有限公司	同系子公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同系子公司
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团山西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团山东石横热电有限公司	同系子公司
国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司
国家能源集团青海电力有限公司	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
国家能源集团宁夏电力有限公司	同系子公司
国家能源集团龙源阿里新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司
国家能源集团乐东发电有限公司	同系子公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同系子公司
国家能源集团焦作电厂有限公司	同系子公司
国电联合动力技术（连云港）有限公司	联营企业
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	同系子公司

国家能源集团谏壁发电厂	同系子公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同系子公司
国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南销售有限公司	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
国家能源集团湖南电力有限公司	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
国家能源集团海西光伏发电有限公司	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
国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司
国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团广东电力有限公司	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
国家能源集团格尔木光伏发电有限公司	同系子公司
国家能源集团格尔木第二光伏发电有限公司	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
国家能源集团德令哈光伏发电有限公司	同系子公司
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
国家能源菏泽发电有限公司	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（山东）工程技术有限公司	同系子公司
国华中电（荣成）风力发电有限公司	同系子公司
国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	同系子公司
国华胜科（陈巴尔虎）风电有限公司	同系子公司
国华瑞丰（沾化）风力发电有限公司	同系子公司
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	同系子公司
国华瑞丰（利津）风力发电有限公司	同系子公司
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	同系子公司
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	同系子公司
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	同系子公司
国华（诸城）风力发电有限公司	同系子公司
国华（虞城）新能源有限责任公司	同系子公司
国华（榆林）新能源有限公司	同系子公司
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	同系子公司
国华（锡林郭勒）新能源有限公司	同系子公司
国华（乌拉特后旗）风电有限公司	同系子公司
国华（乌海）新能源有限公司	同系子公司
国华（铜川）新能源有限公司	同系子公司
国华（通辽）风电有限公司	同系子公司
国华（苏尼特右旗）新能源有限公司	同系子公司
国华（神木）新能源有限公司	同系子公司
国华（射阳）风电有限公司	同系子公司
国华（上蔡）新能源有限责任公司	同系子公司
国华（荣成）新能源有限公司	同系子公司
国华（乾安）风电有限公司	同系子公司
国华（齐齐哈尔）风电有限公司	同系子公司
国华（栖霞）风力发电有限公司	同系子公司
国华（宁夏）新能源有限公司	同系子公司
国华（莫合台）新能源有限公司	同系子公司
国华（陆丰）风电有限公司	同系子公司
国华（临朐）风力发电有限公司	同系子公司
国华（利津）新能源有限公司	同系子公司
国华（科左中旗）风电有限公司	同系子公司
国华（江苏）风电有限公司	同系子公司
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	同系子公司
国华（河北）新能源有限公司	同系子公司

国华（和硕）新能源有限公司	同系子公司
国华(哈密红星二场)新能源有限公司	同系子公司
国华（哈密）新能源有限公司	同系子公司
国华（沽源）风电有限公司	同系子公司
国华（阜新）风电有限公司	同系子公司
国华（鄂尔多斯）新能源有限公司	同系子公司
国华（东台）风电有限公司	同系子公司
国华（当涂）新能源有限公司	同系子公司
国华（赤城）风电有限公司	同系子公司
国电中商苏尼特右旗风电有限公司	同系子公司
国电长源汉川第一发电有限公司	同系子公司
国电长源第一发电有限责任公司	同系子公司
国电云南电力有限公司	同系子公司
国电优能正镶白旗风电有限公司	同系子公司
国电优能宿松风电有限公司	同系子公司
国电优能风电开发（凌海）有限公司	同系子公司
国电优能（康平）风电有限公司	同系子公司
国电鄞州风力发电有限公司	同系子公司
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	同系子公司
国电象山海上风电有限公司	同系子公司
国电霞浦延亭风力发电有限公司	同系子公司
国电物资集团有限公司	同系子公司
国电皖能望江风电有限公司	同系子公司
国电皖能太湖风电有限公司	同系子公司
国电皖能宿松风电有限公司	同系子公司
国电天唯康保风能有限公司	同系子公司
国电塔城发电有限公司	同系子公司
国电四子王旗光伏发电有限公司	同系子公司
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	同系子公司
国电山西兴能有限公司	同系子公司
国电三门峡后地新能源有限公司	同系子公司
国电青松吐鲁番新能源有限公司	同系子公司
国电宁海风力发电有限公司	同系子公司
国电宁波北仑风力发电有限公司	同系子公司
国电内蒙古东胜热电有限公司	同系子公司
国电南瑞南京控制系统有限公司	同系子公司
国电奈曼风电有限公司	同系子公司
国电龙源电力技术工程有限责任公司	同系子公司
国电联合动力技术（连云港）有限公司	同系子公司
国电科技环保集团有限责任公司	同系子公司
国电净能包头新能源有限公司	同系子公司
国电净能巴彦淖尔新能源有限公司	同系子公司
国电建投内蒙古能源有限公司	同系子公司
国电环境保护研究院有限公司	同系子公司
国电华北电力有限公司	同系子公司
国电河南新能源有限公司	同系子公司
国电河南电力有限公司	同系子公司
国电和风风电开发有限公司	同系子公司
国电哈密能源开发有限公司	同系子公司
国电奉化风力发电有限公司	同系子公司
国电电力诸城风力发电有限公司	同系子公司
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	同系子公司
国电电力云南新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	同系子公司
国电电力文登风力发电有限公司	同系子公司
国电电力威海风力发电有限公司	同系子公司

国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	同系子公司
国电电力山西新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力青海新能源开发有限公司	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
国电电力宁夏新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	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
国电电力胶南风力发电有限公司	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
国电电力湖南新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力湖南城步风电开发有限公司	同系子公司
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	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
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	同系子公司
国电电力哈密光伏发电有限公司	同系子公司
国电电力广西风电开发有限公司	同系子公司
国电电力广东新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力瓜州风力发电有限公司	同系子公司
国电电力甘肃新能源开发有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司	同系子公司
国电电力敦煌光伏发电有限公司	同系子公司
国电电力大同发电有限责任公司	同系子公司
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同系子公司
国电电力朝阳热电有限公司	同系子公司
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）	同系子公司
国电郸城县新能源有限公司	同系子公司
国电崇礼和泰风能有限公司	同系子公司
国电承德围场风电有限公司	同系子公司
国电承德华御新能源有限公司	同系子公司
国电北屯发电有限公司	同系子公司
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	同系子公司
国电（北京）配送中心有限公司	同系子公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同系子公司
广西国能能源销售有限公司	同系子公司
格尔木国电电力光伏发电有限公司	同系子公司
甘肃国能风力发电有限公司	同系子公司
福建国电风力发电有限公司	同系子公司
北流远博风电有限公司	同系子公司
北流望江风电有限公司	同系子公司
北京国电龙源环保工程有限公司	同系子公司
北京国电电力有限公司	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
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	同系子公司
龙源金风新能源有限公司	合营公司
江苏南通发电有限公司	合营公司
天津龙源海晶新能源有限公司	上期合营公司
上海银桦航运有限公司	联营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	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
南通苏通天电新能源有限公司	联营公司
吉林东北中能电力节能有限公司	联营公司
同心龙源合创电力有限责任公司	联营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联营公司
国电联合动力技术有限公司	联营公司

国能融资租赁有限公司	联营公司
天津龙源高速新能源有限公司	联营公司
汕头福澳风力发电公司	联营公司
江苏华电华汇能源有限公司	联营公司
江苏海上国能新能源工程有限公司	联营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联营公司
黑龙江通河能源有限公司	联营公司
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	联营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联营公司
黑龙江中宇尚志风力发电有限公司	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
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营公司
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	联营公司

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
中电国华神木发电有限公司	购入货品/接受劳务	7,476,961.00		否	5,162,427.30
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货品/接受劳务	50,075,915.04		否	43,871,956.42
榆林国远风电有限公司	购入货品/接受劳务	6,837,065.00		否	
新疆达风变电运营有限责任公司	购入货品/接受劳务			否	3,929,203.54
神华销售集团有限公司华中分公司	购入货品/接受劳务			否	654,867.26
神华培训中心有限公司	购入货品/接受劳务	468,117.95		否	1,941,954.75
上海银桦航运有限公司	购入货品/接受劳务	145,731,393.53		否	172,939,808.50
瑞泰人寿保险有限公司	购入货品/接受劳务			否	22,876,602.13
江苏南通发电有限公司	购入货品/接受劳务	120,363,802.78		否	1,567,859.66
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货品/接受劳务	377,016,965.59		否	1,553,524,903.12
河南省国能建设集团有限公司	购入货品/接受劳务			否	1,764,179.11
国能云南能源销售有限公司	购入货品/接受劳务	835,055.65		否	
国能永福发电有限公司	购入货品/接受劳务	8,501,446.60		否	10,727,701.70

国能徐州发电有限公司	购入货品/接受劳务			否	1,101,935.13
国能信息技术有限公司	购入货品/接受劳务	32,357,271.78		否	27,713,569.93
国能信控互联技术有限公司	购入货品/接受劳务	31,227,322.75		否	50,300,465.26
国能信控互联技术(河北)有限公司	购入货品/接受劳务	1,697,787.61		否	3,055,873.20
国能销售集团有限公司华中分公司	购入货品/接受劳务	29,599,830.97		否	36,915,695.58
国能销售集团华东能源有限公司	购入货品/接受劳务	1,229,271,367.61		否	1,912,776,435.83
国能太仓发电有限公司	购入货品/接受劳务			否	17,335,580.82
国能思达科技有限公司	购入货品/接受劳务	58,813,946.72		否	79,252,062.82
国能数智科技开发有限公司	购入货品/接受劳务	669,956.00		否	
国能数智科技开发(北京)有限公司	购入货品/接受劳务	419,317.06		否	
国能石嘴山第一发电有限公司	购入货品/接受劳务	511,698.11		否	636,004.72
国能日新科技股份有限公司	购入货品/接受劳务			否	5,579,600.21
国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	购入货品/接受劳务			否	1,282,844.24
国能宁夏灵武发电有限公司	购入货品/接受劳务	712,806.95		否	
国能宁夏大坝发电有限责任公司	购入货品/接受劳务	875,471.69		否	
国能南京电力试验研究有限公司	购入货品/接受劳务	2,981,132.09		否	522,123.89
国能龙源环保有限公司	购入货品/接受劳务	19,641,319.11		否	44,371,841.88
国能龙源环保南京有限公司	购入货品/接受劳务	356,989,607.38		否	
国能龙源电气有限公司	购入货品/接受劳务	1,430,019.68		否	30,211,642.46
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货品/接受劳务	541,934,263.44		否	69,333,367.92
国能联合动力技术(连云港)有限公司	购入货品/接受劳务	1,337,469.34		否	
国能联合动力技术(保定)有限公司	购入货品/接受劳务	789,000.00		否	
国能朗新明环保科技有限公司	购入货品/接受劳务	2,824,938.94		否	6,540,415.93
国能九江电力实业有限公司	购入货品/接受劳务	369,828.63		否	
国能江西新能源产业有限公司	购入货品/接受劳务	1,764,525.59		否	951,374.21

国能黑龙江新能源有限公司	购入货品/接受劳务	2,477,907.38		否	
国能(北京)配送中心有限公司	购入货品/接受劳务	166,894,359.87		否	273,915,590.32
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	258,335,854.68		否	
国家能源投资集团有限责任公司吉林分公司	购入货品/接受劳务			否	5,105,589.45
国家能源投资集团有限责任公司湖南分公司	购入货品/接受劳务			否	1,595,216.44
国家能源投资集团有限责任公司	购入货品/接受劳务	15,059.82		否	133,644,157.17
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	5,880,444.19		否	14,601,847.77
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	1,226,508.98		否	4,247,925.31
国家能源集团云南电力有限公司	购入货品/接受劳务	8,969,647.22		否	
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	购入货品/接受劳务	654,208.15		否	6,716,354.45
国家能源集团物资有限公司	购入货品/接受劳务	1,130,605.00		否	
国家能源集团陕西电力有限公司	购入货品/接受劳务	1,238,752.25		否	56,900.12
国家能源集团科学技术研究院有限公司成都分公司	购入货品/接受劳务			否	2,267,306.81
国家能源集团科学技术研究院有限公司	购入货品/接受劳务	2,122,641.50		否	1,827,876.11
国家能源集团吉林电力有限公司	购入货品/接受劳务			否	1,832,079.97
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货品/接受劳务	1,093,488.37		否	
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	3,979,698.25		否	6,851,635.66
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货品/接受劳务	1,046,263.27		否	
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货品/接受劳务	7,188,801.70		否	14,352,095.86
国家能源(山东)新能源有限公司	购入货品/接受劳务			否	1,735,416.67
国家能源(山东)工程技术有限公司	购入货品/接受劳务	1,615,192.55		否	
国电物流有限公	购入货品/接受劳	12,518.19		否	815,819.67

司	务				
国电南瑞南京控制系统有限公司	购入货品/接受劳务			否	1,980,757.22
国电龙源电力技术工程有限责任公司	购入货品/接受劳务			否	35,606,330.09
国电联合动力技术有限公司	购入货品/接受劳务	535,625,178.16		否	122,541,185.60
国电联合动力技术(连云港)有限公司	购入货品/接受劳务			否	408,417.26
国电建投内蒙古能源有限公司	购入货品/接受劳务	666,037.74		否	
广西国能能源销售有限公司	购入货品/接受劳务	495,283.02		否	
福建国电风力发电有限公司	购入货品/接受劳务			否	3,799,345.60
北京国电龙源环保工程有限公司	购入货品/接受劳务			否	5,235,398.23
北京国电电力新能源技术有限公司	购入货品/接受劳务	287,452.83		否	3,591,656.39
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	购入货品/接受劳务			否	7,157,522.12
国能智深控制技术有限公司	购入货品/接受劳务			否	2,167,575.22
其他小额	购入货品/接受劳务	3,131,735.62		否	62,602,316.05

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
中核甘肃风力发电有限公司	销售货品/提供劳务		660,377.36
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	2,264,150.88	1,293,962.26
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	销售货品/提供劳务	1,711,693.40	
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务		4,889,971.03
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	716,338,470.84	687,414,448.37
河北国华沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务		754,716.98
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	销售货品/提供劳务		686,929.01
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	613,207.55	
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	8,754,967.92	4,780,627.36
国能藤县能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	7,069,354.06	20,578.00
国能太仓发电有限公司	销售货品/提供劳务	235,849.05	567,665.09
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	764,150.94	
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	847,169.79	
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	685,645.28	
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,499,449.06	
国能神皖安庆发电有限责任	销售货品/提供劳务	10,412,407.54	

公司			
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务		1,119,430.19
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务		2,585,207.55
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务		7,083,620.75
国能神福(石狮)发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	613,207.53
国能龙源蓝天节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	896,226.42	
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	735,886.64	
国能龙源电力技术工程有限公司	销售货品/提供劳务		3,037,735.85
国能联合动力智慧能源(张家口)有限公司	销售货品/提供劳务	707,547.17	
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,584,905.66	
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	621,162.39	
国能河北衡丰发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	698,113.20	
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	858,490.56	
国能河北沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	867,924.52	
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	1,500,000.00
国能蚌埠发电有限公司	销售货品/提供劳务	707,547.16	735,849.06
国能(惠州)热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,132,075.44	
国能(北京)配送中心有限公司	销售货品/提供劳务	7,076,538.67	
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务		31,801.89
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	3,082,075.43	
国家能源集团泰州发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.67	1,852,830.19
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	660,377.35	1,650,943.40
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	660,377.35	1,198,113.21
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	销售货品/提供劳务	5,761,667.58	1,467,993.14
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	1,798,353.69	
国家能源(山东)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	800,719.71	
国华巴彦淖尔(乌拉特中旗)风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,214,075.48	
国华(哈密)新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,222,641.51	
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	5,335,471.70
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	592,874.66
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	销售货品/提供劳务	674,905.66	
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	510,472.91	1,185,749.32

国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,060,500.00	
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	1,283,018.86	
甘肃国能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务		2,547,169.80
国家能源集团华北电力有限公司霍州发电厂	销售货品/提供劳务	330,188.67	96,544.19
国能元谋新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,510,382.64	
国能盈江新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,371,132.08	
国能宾川新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,843,962.26	
国能祥云新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,149,433.96	
国能七都建发文山清洁能源有限公司	销售货品/提供劳务	18,679,245.28	
其他小额	销售货品/提供劳务	63,205,403.45	58,211,314.73

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家能源集团置业有限公司	出租房屋/机器设备	3,147,722.41	3,147,722.18
国家能源集团西藏电力有限公司	出租房屋/机器设备	157,141.28	157,141.28
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备	2,718,201.87	2,659,013.23
依兰龙源风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	313,000.00	332,000.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
福建国电风力发电有限公司	租赁房屋/机器设备	25,335,176.56	4,293,260.53								
国能融资租赁有限公司	租赁房屋/机器设备	19,204,738.18	11,185,879.51								
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	租赁房屋/机器设备	60,330.13	340,000.00								
国能长源武汉实业有	租赁房屋/机器设备	150,484.07									

限公司										
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

关联租赁情况说明：无

(3) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	124,027,408.62	2005年11月29日	2025年09月15日	否

关联担保情况说明：无

(4) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
福建国电风力发电有限公司	风机塔筒		188,416,144.26
国能阳宗海发电有限公司	碳排放权		3,696,716.00
国能江油热电有限公司	碳排放权	1,495,890.38	
国能四川能源有限公司江油发电厂	碳排放权	17,944.91	

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	7,842,830.36	9,206,013.02

(6) 其他关联交易

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）小计			-34,817,793.53	1,588,031,000.00
接收贷款担保（减少以负数列示）	国家能源投资集团有限责任公司	控股股东	-34,817,793.53	1,588,031,000.00
提供贷款（减少以负数列示）小计				-184,500,000.00
提供贷款（减少以负数列示）	上海银桦航运有限公司	联营及合营企业		-35,000,000.00
提供贷款（减少以负数列示）	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营及合营企业		-38,500,000.00
提供贷款（减少以负数列示）	依兰龙源风力发电有限公司	联营及合营企业		-111,000,000.00

取得贷款（减少以负数列示）小计			10,063,230,000.00	5,361,651,677.72
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		-55,000,000.00
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		30,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团湖南销售有限公司		-30,000,000.00	
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团江西电力有限公司	同系子公司		-50,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	-37,500,000.00	47,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司		-392,123,205.36
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	11,422,690,000.00	4,709,500,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司	120,000,000.00	242,000,000.00
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	-8,000,000.00	340,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国电华北电力有限公司	同系子公司	-267,960,000.00	
取得贷款（减少以负数列示）	国电云南电力有限公司	同系子公司	-50,000,000.00	
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	-105,000,000.00	90,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	-651,000,000.00	202,560,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司	-250,000,000.00	250,000,000.00
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	
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司		-52,785,116.92
取得贷款/融资（减少以负数列示）小计			-33,000,000.00	33,000,000.00
取得贷款/融资（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	联营及合营企业	-33,000,000.00	33,000,000.00
利息收入小计			26,571,790.15	16,332,145.68
利息收入	国家能源集团财务有限公司（含国电财	同系子公司	22,130,767.38	6,344,191.39

	务有限公司)			
利息收入	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司	8,227.87	
利息收入	江苏南通发电有限公司	联营及合营企业	4,429,911.99	
利息收入	汕头市南方风能发展有限公司	联营及合营企业	2,882.91	
利息收入	上海银桦航运有限公司	联营及合营企业		901,205.43
利息收入	依兰龙源风力发电有限公司	联营及合营企业		2,271,657.65
利息收入	江苏南通发电有限公司	联营及合营企业		6,569,320.77
利息收入	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营及合营企业		245,770.44
利息支出小计			194,824,597.50	141,494,793.91
利息支出	国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司	7,222,952.76	10,180,203.72
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司	9,268,402.76	3,374,250.96
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	238,000.00	1,967,914.59
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	290,375.00	707,671.23
利息支出	国家能源集团江西电力有限公司	同系子公司		2,728,767.12
利息支出	国能融资租赁有限公司	同系子公司	14,327,457.20	10,784,057.69
利息支出	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	153,333,069.67	64,671,009.70
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司		3,038,843.76
利息支出	国家能源(山东)新能源有限公司	同系子公司		2,009,671.23
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	1,064,025.00	2,307,022.91
利息支出	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	8,298,815.48	33,899,625.13
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司	0.02	947,844.75
利息支出	国家能源投资集团有限责任公司	同系子公司	831,833.34	
利息支出	国能(北京)商业保理有限公司	同系子公司	1,250,228.19	735,150.00
利息支出	天津滨海电力有限公司	同系子公司	2,977,333.33	2,828,911.10
利息支出	国家能源投资集团有限责任公司	实际控制人		1,313,850.00
提取存款小计			240,930,026.58	741,105,007.83
存款净额(减少)	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	240,930,026.58	741,105,007.83
增加投资小计			181,708,681.77	729,601,318.27
增加投资	江苏华电华汇能源有限公司	联营公司		5,196,000.00
增加投资	江苏海上国能新能源工程有限公司	联营公司		3,600,000.00
增加投资	国电联合动力技术有限公司	联营公司		631,998,172.00
增加投资	龙源金风新能源有限公司	合营公司		10,000,000.00

增加投资	天津龙源海晶新能源有限公司	上期合营公司		4,250,000.00
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	67,600,042.87	46,657,146.27
增加投资	天津龙源高速新能源有限公司	联营公司		16,500,000.00
增加投资	南通苏通天电新能源有限公司	联营公司		11,400,000.00
增加投资	黑龙江通河能源有限公司	联营公司	50,000,000.00	
增加投资	江阴国联新能源有限公司	联营公司	10,000,000.00	
增加投资	江阴市华泰新能源有限公司	联营公司	8,910,000.00	
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营公司	25,198,638.90	
增加投资	如皋龙源皋开新能源发展有限公司	联营公司	20,000,000.00	

6、关联方应收应付款项

（1） 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款					
	国家能源集团财务有限公司	2,950,683,064.59		2,709,753,038.01	
应收票据					
	国能吉林龙华热电股份有限公司长春热电一厂			300,000.00	
	天津滨海电力有限公司	200,000.00		150,000.00	
	国家能源集团乌海能源有限责任公司骆驼山洗煤厂			100,000.00	
	甘肃国能风力发电有限公司	2,700,000.00			
应收账款					
	中核甘肃风力发电有限公司			1,069,800.00	1,069,800.00
	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司			2,580,000.00	
	元宝山发电有限责任公司	550,000.00			
	依兰龙源风力发电有限公司			465,444.70	
	新疆达风变电运营有限责任公司			90,655.00	90,655.00
	天津龙源海晶新能源有限公司			2,000,000.00	
	神华神东电力有	500,000.00			

	限责任公司店塔 电厂				
	龙源金风新能源 有限公司			760,000.00	
	江苏南通发电有 限公司	49,622,665.82		28,272,289.80	
	江苏龙源振华海 洋工程有限公司	697,782.27		105,065.10	
	河北衡丰发电有 限责任公司			550,000.00	
	航天龙源（本 溪）风力发电有 限公司			129,929.25	5,033.25
	国能长源湖北新 能源有限公司			1,150,000.00	
	国能元谋新能源 有限公司	2,661,005.60			
	国能双辽发电有 限公司	12,697,183.00			
	国能陕西新能源 发电有限公司			455,600.00	455,600.00
	国能龙源蓝天节 能技术有限公司	570,000.00			
	国能龙源环保有 限公司			111,707.00	111,707.00
	国能辽宁环保产 业集团有限公司	830,601.97			
	国能康平发电有 限公司	500,000.00			
	国能河北定州发 电有限责任公司			850,000.00	
	国能河北沧东发 电有限责任公司			800,000.00	
	国家能源集团新 能源技术研究院 有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
	国家能源集团东 台海上风电有限 责任公司	600,000.00			
	国家能源（山 东）新能源有限 公司	649,600.00			
	国华（宁夏）新 能源有限公司	540,960.00			
	国电天唯康保风 能有限公司	538,200.00			
	国电哈密能源开 发有限公司巴里 坤分公司			199,198.72	
	国电电力山东新 能源开发有限公司 新泰分公司	715,400.00			
	国电电力青海万 立水电开发有限 公司	600,000.00	60,000.00		
	国电电力九鼎哈 密风力发电有限			398,397.44	

	公司				
	国电电力邯郸东郊热电有限责任公司			730,000.00	34,800.00
	国电承德围场风电有限公司	1,360,000.00			
	甘肃国能风力发电有限公司			2,700,000.00	
	其他小额	35,351,994.35	747,639.25	17,531,167.74	224,480.00
预付账款					
	国电（北京）配送中心有限公司	1,611,492.95			
	国电联合动力技术有限公司	3,734,910.00		16,135,488.00	
	国电物流有限公司（已被国能诚信吸收合并）	391,966.27		1,917,886.24	
	国家能源（山东）工程技术有限公司	186,750.00		1,536,750.00	
	国家能源集团共享服务中心有限公司	48,815.09		11,656,562.54	
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	1,545,530.85			
	国家能源集团物资有限公司	648,663.00			
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	3,000.00			
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	252,260.09			
	国能（北京）国际经贸有限公司	32,550.00			
	国能（北京）配送中心有限公司	162,288,999.59		99,934,185.03	
	国能诚信招标有限公司	113,190.00			
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	385,100.00		960,200.00	
	国能龙源电气有限公司	207,900.00		1,650,600.00	
	国能思达科技有限公司	900,000.00			
	国能信控互联技术有限公司	71,825.00			
	瑞泰人寿保险有限公司			3,350,876.35	
	神华培训中心有限公司	148,550.00			
	长江财产保险股份有限公司			1,314,444.15	
	中国神华国际工程有限公司			637,820.00	

	其他小额			45,345.12	
其他应收款					
	甘肃国能风力发电有限公司	2,700,000.00			
	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	138.16		1,497.12	
	国电联合动力技术有限公司	77,500.00	77,500.00	77,500.00	77,500.00
	国家能源集团财务有限公司	157,430.41			
	国家能源集团共享服务中心有限公司	18,017,409.55		95,037.10	
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	55,509,185.76			
	国家能源集团华北电力有限公司	53,201,812.58			
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	28,316,438.89			
	国家能源投资集团有限责任公司	4,858,302.97			
	国能（北京）配送中心有限公司	4,665.31		18,126.52	
	国能诚信招标有限公司	815,306.00		1,030,355.00	
	国能河北衡丰发电有限责任公司	250,000.00			
	国能融资租赁有限公司	66,564.30			
	国能信息技术有限公司	45,163.00			
	国能长源武汉实业有限公司	150,653.77			
	国能龙源环保有限公司			3,807,500.00	
	国家能源集团湖南电力新能源有限公司（国家能源集团江永风力发电有限公司）			1,349,152.12	
	中国神华国际工程有限公司			111,485.00	
	中国国电集团有限公司青海分公司			53,344.00	
	国电物资集团有限公司华中物流配送公司			33,000.00	
	国电龙源电力技术工程有限责任公司			29,700.00	
	中国国电集团有限公司			4,181,086.72	
	国家能源聊城发			811,960.90	811,960.90

	电有限公司				
	新疆达风变电运营有限责任公司	42,872,684.83		47,243,855.14	
	汕头市南方风能发展有限公司			5,185,915.46	
	其他小额	188,835.24		762,689.17	4,000.00
工程物资-预付款项					
	国电联合动力技术有限公司	542,308,117.24		45,870,207.00	
在建工程-预付款项					
	国电联合动力技术有限公司	96,566,983.82		56,474,208.00	
	江苏南通发电有限公司			150,000,000.00	
	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	15,882,681.41		9,637,912.19	
	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00		7,500,000.00	
	依兰龙源风力发电有限公司			20,185,961.53	
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35		651,770.35	
	国家能源集团财务有限公司			95,100,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据			
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	12,500,008.00	
	国电联合动力技术有限公司	71,703,225.00	
应付账款			
	北京国电电力新能源技术有限公司	1,397,528.50	
	福建国电风力发电有限公司		4,137,529.31
	广东明阳龙源电力电子有限公司	2,572,575.75	
	国电联合动力技术有限公司	423,272,472.15	214,796,592.21
	国电南瑞南京控制系统有限公司	4,730,750.00	
	国家能源集团东北电力有限公司	26,656,900.00	
	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司		839,918.61
	国能（北京）配送中心有限公司	48,648,530.07	1,218,133.80
	国能朗新明环保科技有限公司	1,055,810.00	

	公司		
	国能联合动力技术（连云港）有限公司	1,917,850.00	
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	124,965,090.36	
	国能龙源电气有限公司	6,155,159.69	
	国能龙源环保有限公司	14,876,289.14	
	国能日新科技股份有限公司	1,412,420.74	
	国能思达科技有限公司	167,319,782.79	38,338,448.64
	国能网信科技（北京）有限公司	1,040,584.00	
	国能信控互联技术（河北）有限公司	5,635,462.50	
	国能信控互联技术有限公司	39,496,512.47	8,187,097.50
	国能信息技术有限公司	18,845,975.02	
	江苏保龙设备制造有限公司	5,699,725.00	
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	382,459,068.69	112,895,797.85
	新疆达风变电运营有限责任公司	17,760,000.00	13,320,000.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	16,600,851.50	12,637,631.70
	其他小额	10,319,874.97	1,103,692.31
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
	国电华北国际电力工程（北京）有限公司	9,808,800.00	
	国电联合动力技术有限公司	420,038,456.99	193,273,411.33
	国家电投集团吴起高胜新能源发电有限公司	5,393,324.00	
	国家能源（山东）新能源有限公司		150,224,583.30
	国家能源集团财务有限公司	7,519,719.53	
	国家能源集团广西电力有限公司	11,093,678.88	
	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	2,064,887.48	
	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	1,158,528.24	
	国家能源集团青海电力有限公司	1,336,345.68	
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司		162,000.00
	国家能源投资集团有限责任公司	36,501,478.56	
	国能（北京）国际经贸有限公司		45,646.53
	国能联合动力技术（保定）有限公司		6,823,575.00
	国能龙源催化剂江苏有限公司		258,000.00

	国能龙源电力技术工程有限责任公司	30,850,889.98	
	国能龙源电气有限公司		521,850.00
	国能龙源环保南京有限公司	12,296,242.35	
	国能思达科技有限公司	9,528,759.17	19,724,196.61
	国能信控互联技术有限公司	1,184,995.35	605,094.50
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	5,468,310.00	6,000,000.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	
	其他小额	1,335,157.14	163,883.26
	天津龙源高速新能源有限公司		29,994,232.50
	天津龙源海晶新能源有限公司		4,249,247.92
	同心龙源合创电力有限责任公司	37,594,910.22	
	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	1,814,644.60	9,198,320.94
	中国国电集团有限公司	3,000,000.00	
合同负债			
	国电联合动力技术有限公司	9,327,900.00	9,327,900.00
	其他小额	163,280.59	
短期借款			
	国家能源集团云南电力有限公司		50,000,000.00
	国家能源集团财务有限公司	8,806,000,000.00	4,220,000,000.00
	国家能源集团贵州电力有限公司	10,000,000.00	47,500,000.00
应付股利			
	国电电力发展股份有限公司	35,094,688.29	
	国家能源集团山西电力有限公司	25,590,670.62	
	国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	22,171,407.54
	国家能源投资集团有限责任公司	209,028,347.25	163,214,834.66
	国能北安热电有限公司	43,700,300.91	27,263,260.80
	国家能源集团广东电力有限公司		51,682,130.48
一年内到期的非流动负债			
	国家能源集团财务有限公司	690,011,505.08	50,000,000.00
	国能融资租赁有限公司	323,091,802.85	8,371,611.11
其他流动负债			
	国家能源集团贵州电力有限公司		185,461.80
长期借款			
	国家能源集团财务有限公司	8,426,190,000.00	1,589,500,000.00
长期应付款			
	国电联合动力技术有限公司		238,900,434.12

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	2022 年 12 月 31 日	2021 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	6,571,710,000.00	9,545,580,000.00
合计	6,571,710,000.00	9,545,580,000.00

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

担保

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
联营企业担保	7,194,366.40	74,490,000.00
合计	7,194,366.40	74,490,000.00

(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

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	2023 年 1 月 13 日发行 2023 年度第一期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于偿还公司本部及子公司有息债务及补充营运资金；2023 年 1 月 18 日发行 2023 年度第二期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于偿还公司本部及子公司有息债务及补充营运资金；2023 年 2 月 13 日发行 2023 年度第三期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于偿还公司本部及子公司有息债务及补充营运资金等；2023 年 3 月 13 日发行 2023 年度第四期超短期融资券 20 亿元，所募集资金主要用于补充日常流动资金及偿还发行人及其子公司有息债务。	货币资金增加 80 亿元，应付债券增加 80 亿元	
重要的对外投资	本公司于 2023 年 2 月 15 日召开第五届董事会 2023 年第 1 次会议全票通过《关于雄亚（维尔京）有限公司向国能融资	长期股权投资增加 19.60 亿元，货币资金减少 19.60 亿元	

	<p>租赁有限公司增加注册资本的议案》，公司所属全资子公司雄亚（维尔京）有限公司（以下简称“雄亚公司”）参股国能融资租赁有限公司（以下简称“国能融资”），持有国能融资49%股权。国能融资为加快做大、做强、做优融资租赁板块，需增加注册资本40.00亿元。雄亚公司拟按持股比例对国能融资增加注册资本人民币19.60亿元，国能融资的控股股东国家能源集团资本控股有限公司同比例增加注册资本人民币20.40亿元，增资完成后雄亚公司在国能融资的股权比例维持不变。</p>		
--	---	--	--

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	981,527,886.50
经审议批准宣告发放的利润或股利	981,527,886.50
利润分配方案	<p>注：本公司董事会于2023年3月29日对股利分配作出决议，对2022年度进行股息分配每股人民币0.1171元（税前）元，该金额尚需经即将召开的股东周年大会批准。于报告期末后建议分派的末期股息尚未在报告期末确认为负债。如公司在分红派息股权登记日之前发生增发、回购、可转债转增股本等情形导致分红派息股权登记日的总股份数发生变化，每股股息将在合计派息总额不变的前提下相应调整。</p>

3、销售退回

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16

合计	15,757,729.21	100.00%	1,598,934.80	10.15%	14,158,794.41	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16
----	---------------	---------	--------------	--------	---------------	--------------	---------	--------------	--------	--------------

按组合计提坏账准备：1,598,934.80

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备的应收账款	15,757,729.21	1,598,934.80	10.15%
合计	15,757,729.21	1,598,934.80	

确定该组合依据的说明：

具体详见附注五、10、金融工具。

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	10,748,555.47
1 至 2 年	1,810,238.94
3 年以上	3,198,934.80
4 至 5 年	2,000,000.00
5 年以上	1,198,934.80
合计	15,757,729.21

(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					1,598,934.80
合计	1,598,934.80					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	38.89%	
龙源（北京）风电工程技术有限公司	5,239,483.75	33.25%	

国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	12.69%	400,000.00
国网浙江省电力有限公司台州供电公司	1,191,013.10	7.56%	
江西昌源实业有限公司	750,000.00	4.76%	750,000.00
合计	15,308,794.41	97.15%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	5,952,330,031.42	4,734,673,495.68
其他应收款	54,278,278,715.29	47,952,156,672.00
合计	60,230,608,746.71	52,686,830,167.68

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
本公司所属子公司	5,908,038,623.68	4,696,617,679.56
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	15,882,681.41	9,637,912.19
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	7,560,557.90	7,569,735.50
合计	5,952,330,031.42	4,734,673,495.68

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	1 年以上	对方未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	1 年以上	对方未支付	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：

(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	54,074,512,728.99	47,825,125,095.72
外部借款	480,085,139.57	370,128,931.47
往来款等	176,313,324.32	79,508,460.07
合计	54,730,911,192.88	48,274,762,487.26

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)	
2022年1月1日余额	322,605,815.26			322,605,815.26
2022年1月1日余额在本期				
本期计提	390,285,802.27			390,285,802.27
本期核销			-260,259,139.94	-260,259,139.94
2022年12月31日余额	452,632,477.59			452,632,477.59

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	账面余额
1年以内(含1年)	24,207,593,095.01
1至2年	18,966,928,273.26
2至3年	11,291,245,220.18
3年以上	265,144,604.43
5年以上	265,144,604.43
合计	54,730,911,192.88

3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	260,259,139.94

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

国电聊城生物质发电有限公司	往来款	260,259,139.94	债务人破产清算	总经理办公会	否
合计		260,259,139.94			

其他应收款核销说明：

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
龙源电力集团（上海）投资有限公司	内部往来	3,164,967,750.95	1年以内	5.78%	
宁夏龙源新能源有限公司	内部往来	3,109,493,516.44	1年以内	5.68%	
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	内部往来	2,579,413,111.11	1-2年	4.71%	
雄亚投资有限公司	内部往来	2,471,957,466.56	1-2年	4.52%	
海安龙源海上风力发电有限公司	内部往来	2,178,392,202.88	1年以内	3.98%	
合计		13,504,224,047.94		24.67%	

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	57,605,336,270.08	149,207,748.21	57,456,128,521.87	45,901,241,337.63	46,000,000.00	45,855,241,337.63
对联营、合营企业投资	760,281,914.71		760,281,914.71	1,054,634,098.80		1,054,634,098.80
合计	58,365,618,184.79	149,207,748.21	58,216,410,436.58	46,955,875,436.43	46,000,000.00	46,909,875,436.43

(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	320,140,000.00	85,002,000.00				405,142,000.00	
彬州龙源新能源有限公	78,000,000.00					78,000,000.00	

司							
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00					36,200,000.00	
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96					349,235,238.96	
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,135,417,140.00					1,135,417,140.00	
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93					159,502,691.93	
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00					216,130,000.00	
东海龙源生物质发电有限公司	37,041,748.21			37,041,748.21		0.00	37,041,748.21
福建龙源风力发电有限责任公司	526,165,200.00	22,620,000.00				548,785,200.00	
福建龙源海上风力发电有限公司	1,377,460,000.00	165,900,000.00				1,543,360,000.00	
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23					183,949,225.23	
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65					21,345,528.65	
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38					63,971,007.38	
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67					549,025,438.67	
甘肃龙源风力发电有限公司	468,397,500.00					468,397,500.00	
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88					92,660,345.88	
广东国能龙源新能源有限公司	123,574,734.00	90,625,266.00				214,200,000.00	
广西龙源风力发电有限公司	345,308,760.00	43,200,000.00	36,000,000.00			352,508,760.00	
广西龙源新能源有限公司	52,500,000.00	4,500,000.00				57,000,000.00	
贵州龙源新能源有限公司	1,126,133,800.00	11,400,000.00				1,137,533,800.00	

国电联合动力技术（长春）有限公司	264,475,290.63					264,475,290.63	
国电龙源神池风力发电有限公司	44,225,000.00		1,385,000.00			42,840,000.00	
国电龙源吴起新能源有限公司	159,611,000.00					159,611,000.00	
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00					82,500,000.00	
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17					85,460,253.17	
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42					127,881,211.42	
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	107,500,000.00	13,500,000.00				121,000,000.00	
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00					40,000,000.00	
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
国能龙源（福建）新能源有限公司	53,734,864.58					53,734,864.58	
国能龙源（松桃）新能源有限公司	45,800,000.00					45,800,000.00	
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00					126,500,000.00	
国能龙源罗平新能源有限公司	44,626,020.00	30,600,000.00				75,226,020.00	
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27					279,922,013.27	
哈尔滨龙源风力发电有限公司	23,980,500.00		23,980,500.00			0.00	
海安龙源海	588,000,000.00					588,000,000.00	

上风力发电有限公司	0.00					0.00	
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71					20,854,599.71	
海林市龙源新能源有限公司	2,100,000.00					2,100,000.00	
海南龙源新能源有限公司	220,908,471.57					220,908,471.57	
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00					53,678,600.00	
河北龙源风力发电有限公司	907,210,920.00					907,210,920.00	
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12					96,828,042.12	
河南龙源新能源发展有限公司	542,300,000.00	92,524,900.00				634,824,900.00	
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00					115,885,000.00	
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	124,425,000.00					124,425,000.00	
黑龙江龙源新能源发展有限公司	976,844,000.00	64,000,000.00				1,040,844,000.00	
衡东龙源新能源有限公司	30,000,000.00	31,077,000.00				61,077,000.00	
湖北龙源新能源有限公司	65,100,000.00	227,240,000.00				292,340,000.00	
湖南龙源风力发电有限公司	118,000,000.00	20,000,000.00				138,000,000.00	
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25					74,964,090.25	
桦南龙源新能源有限公司	159,000,000.00	77,090,000.00				236,090,000.00	
吉林东丰龙新发电有限公司	880,000.00	10,340,900.00				11,220,900.00	
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73					407,831,316.73	
江苏海上龙源风力发电有限公司	537,600,000.00					537,600,000.00	

江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89					9,711,604.89	
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49					306,380,846.49	
江西龙源新能源有限公司	218,714,000.00	45,321,430.00				264,035,430.00	
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51					48,094,039.51	
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00					165,202,637.00	
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00					130,340,000.00	
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,070,046,661.80	48,000,000.00				1,118,046,661.80	
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36					625,877,500.36	
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68					276,741,520.68	
龙源（北京）风电工程技术有限公司	46,260,667.07					46,260,667.07	
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	43,025,291.65					43,025,291.65	
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66					12,913,445.66	
龙源（北京）新能源有限公司	10,000,000.00	4,866,300.00				14,866,300.00	
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00					246,600,000.00	
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00					165,000,000.00	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	200,700,000.00					200,700,000.00	

龙源（酒泉）风力发电有限公司	963,134,000.00	13,000,000.00				976,134,000.00	
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00					84,440,000.00	
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00					2,550,000.00	
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00					212,344,600.00	
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00					421,954,000.00	
龙源（青海）新能源开发有限公司	265,372,638.79					265,372,638.79	
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00					333,175,000.00	
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13					118,366,042.13	
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00					426,815,020.00	
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00					178,687,500.00	
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62					162,541,791.62	
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00	
龙源（玉门）新能源发展有限公司	300,000,000.00	42,000,000.00				342,000,000.00	
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00					168,670,000.00	
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82	9,570,000.00	9,570,000.00			1,643,043,789.82	
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	

龙源（长岭）风力发电有限公司	227,262,500.00					227,262,500.00	
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	70,000,000.00					70,000,000.00	
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00					308,610,000.00	
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00					563,442,800.00	
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00					127,077,800.00	
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00					61,459,500.00	
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00					420,898,700.00	
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00					302,000,000.00	
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00					520,614,000.00	
龙源大理风力发电有限公司	314,588,000.00					314,588,000.00	
龙源电力海外投资有限公司	93,729,089.48					93,729,089.48	
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00					153,642,500.00	
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	88,371,500.00					88,371,500.00	
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	360,366,000.00	32,619,000.00				392,985,000.00	
龙源电力集团能源销售有限公司	21,000,000.00					21,000,000.00	
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73					161,398,854.73	
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00					126,530,000.00	
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39					87,418,545.39	

龙源阜新风力发电有限公司	165,686,000.00	22,500,000.00				188,186,000.00	
龙源冠县风力发电有限公司	5,000,000.00		5,000,000.00			0.00	
龙源国能海上风电(盐城)有限公司	681,768,000.00					681,768,000.00	
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00					259,630,000.00	
龙源和顺风力发电有限公司	221,400,000.00	14,100,000.00				235,500,000.00	
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00					129,562,480.00	
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00					350,000,000.00	
龙源汇泰(滨州)风力发电有限公司	66,290,000.00					66,290,000.00	
龙源建投(承德)风力发电有限公司	133,851,000.00					133,851,000.00	
龙源静乐风力发电有限公司	321,846,908.42					321,846,908.42	
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58					108,150,205.58	
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00					89,900,000.00	
龙源乐安风力发电有限公司	107,002,000.00	6,532,000.00				113,534,000.00	
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00					129,700,000.00	
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00					142,270,000.00	
龙源柳州风力发电有限公司	2,400,000.00	132,600,000.00				135,000,000.00	
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00					182,800,000.00	
龙源磐安风力发电有限	78,934,000.00					78,934,000.00	

公司							
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00					107,200,000.00	
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87					249,070,754.87	
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07					78,944,641.07	
龙源钦州风力发电有限公司	141,000,000.00	9,120,000.00				150,120,000.00	
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00					148,534,300.00	
龙源石林风力发电有限公司	153,808,000.00	6,000,000.00				159,808,000.00	
龙源宿州风力发电有限公司	106,540,000.00	53,270,000.00				159,810,000.00	
龙源吐鲁番新能源有限公司	41,166,000.00			41,166,000.00		0.00	41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00					69,372,000.00	
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
龙源西藏那曲新能源有限公司	25,000,000.00			25,000,000.00		0.00	25,000,000.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00					57,704,000.00	
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00					183,726,000.00	
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00					47,128,000.00	
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00					148,164,800.00	
龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	99,039,468.16					99,039,468.16	
龙源盱眙风力发电有限公司	322,438,100.00					322,438,100.00	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00					1,055,000,000.00	

龙源盐城新能源发展有限公司	790,092,00 0.00					790,092,00 0.00	
龙源宜春风力发电有限公司	102,930,00 0.00	5,000,000. 00				107,930,00 0.00	
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,00 0.00					241,500,00 0.00	
南通天生港发电有限公司	11,722,483 .71					11,722,483 .71	
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	569,302,70 0.00	16,500,000 .00				585,802,70 0.00	
内蒙古龙源新能源发展有限公司	321,987,50 0.00	179,296,60 0.00				501,284,10 0.00	
宁夏龙源新能源有限公司	875,530,00 0.00	500,000,00 0.00				1,375,530, 000.00	
青铜峡龙源新能源有限公司	144,282,80 0.00	39,519,300 .00				183,802,10 0.00	
山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000. 00					3,500,000. 00	
山东龙源新能源有限公司	318,430,00 0.00					318,430,00 0.00	
山西龙源新能源有限公司	465,118,62 9.62					465,118,62 9.62	
陕西龙源新能源有限公司	380,818,99 9.00					380,818,99 9.00	
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,00 0.00					650,000,00 0.00	
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,14 7.98					405,988,14 7.98	
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,66 4.29					352,589,66 4.29	
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,50 0.00					122,677,50 0.00	
天津龙源风力发电有限公司	390,656,02 0.00	29,471,300 .00				420,127,32 0.00	
天津龙源海晶新能源有限公司		288,769,40 0.00				288,769,40 0.00	
铁力龙源新能源有限公司	8,920,000. 00	37,257,600 .00				46,177,600 .00	

铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76					286,065,078.76	
通河龙源风力发电有限公司	71,904,000.00					71,904,000.00	
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97					753,776,184.97	
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00					270,760,000.00	
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00					19,390,000.00	
新疆龙源风力发电有限公司	433,003,500.00	21,000,000.00				454,003,500.00	
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03					456,136,199.03	
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00					9,100,000.00	
雄亚（温岭）新能源有限公司	47,700,000.00	15,900,000.00				63,600,000.00	
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90					1,852,619,228.90	
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00					114,000,000.00	
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28					9,720,757.28	
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81					239,153,995.81	
伊春兴安岭风力发电有限公司	158,164,771.90					158,164,771.90	
依兰龙源汇能风力发电有限公司	178,918,400.00					178,918,400.00	
右玉龙源新能源有限公司	206,055,877.10					206,055,877.10	
云南龙源风力发电有限公司	786,998,000.00	14,400,000.00				801,398,000.00	
浙江龙源新能源发展有限公司	255,452,277.51	13,605,000.00				269,057,277.51	
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54					50,541,116.54	
浙江舟山岑	124,951,40					124,951,40	

港风力发电有限公司	0.00					0.00	
中国福霖风能工程有限公司	26,544,833.91					26,544,833.91	46,000,000.00
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79					112,315,673.79	
布拖龙源新能源有限公司		23,200,000.00				23,200,000.00	
广西国能能源发展有限公司		739,116,818.25				739,116,818.25	
国电甘肃新能源有限公司		311,589,872.81				311,589,872.81	
国电华北内蒙古新能源有限公司		678,262,334.92				678,262,334.92	
国电山西洁能有限公司		622,152,672.78				622,152,672.78	
国能定边新能源有限公司		533,221,155.61				533,221,155.61	
国能东北新能源发展有限公司		858,232,384.77				858,232,384.77	
国能云南新能源有限公司		523,611,493.57				523,611,493.57	
涟源龙源新能源有限公司		67,083,000.00				67,083,000.00	
临泽龙源新能源有限公司		399,000,000.00				399,000,000.00	
龙源（环县）新能源有限公司		36,000,000.00				36,000,000.00	
龙源（金昌）新能源有限公司		18,000,000.00				18,000,000.00	
龙源宾阳风力发电有限公司		113,716,200.00				113,716,200.00	
南通通州龙源新能源有限公司		3,000,000.00				3,000,000.00	
内蒙古平庄能源股份有限公司		3,402,784,919.85				3,402,784,919.85	
铅山龙源新能源有限公司		78,300,600.00				78,300,600.00	
乾安国能龙源新能源有		19,377,400.00				19,377,400.00	

限公司							
曲靖龙源新能源有限公司		76,554,000.00				76,554,000.00	
如皋龙源新能源发展有限公司		10,500,000.00				10,500,000.00	
台州路桥龙源新能源有限公司		1,140,000.00				1,140,000.00	
天津国电清洁能源有限公司		617,596,901.89				617,596,901.89	
铜鼓龙源新能源有限公司		4,248,160.00				4,248,160.00	
永昌龙源新能源有限公司		9,000,000.00				9,000,000.00	
永修龙源新能源有限公司		12,744,522.00				12,744,522.00	
舟山龙源雄亚新能源有限公司		31,760,000.00				31,760,000.00	
合计	45,855,241,337.63	11,780,030,432.45	75,935,500.00	103,207,748.21		57,456,128,521.87	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		
一、合营企业										
天津龙源海晶新能源有限公司	4,250,000.00		4,250,000.00							
小计	4,250,000.00		4,250,000.00							
二、联营企业										
中核甘肃风力发电有限公司	13,133,623.49			3,301,373.20						16,434,996.69
依兰龙源风力发电有限公司	51,844,387.85			3,985,071.61			-2,587,396.99			53,242,062.47
内蒙古新锦风	106,629,813.			3,662,257.93						110,292,071.

力发电有限公司	07									00	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,613,978.25	67,600,042.87		27,772,484.87						141,986,505.99	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	46,953,193.03			-1,549,143.93						45,404,049.10	
国电联合动力技术有限公司	480,361,394.66			-458,832,441.50						21,528,953.16	
汕头福澳风力发电公司	3,754,447.09			-330,430.78						3,424,016.31	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	178,094,288.93			64,092,341.75			-35,000,000.00			207,186,630.68	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	65,212,608.25			2,246,153.30			-11,165,186.70			56,293,574.85	
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	11,978,635.40			719,597.94						12,698,233.34	
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,807,728.78			1,031,308.52			-845,749.35			45,993,287.95	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）募集专户		25,198,638.90		598,894.27						25,797,533.17	
如皋龙源皋开		20,000,000.0								20,000,000.0	

新能源 发展有 限公司		0								0	
小计	1,050, 384.09 8.80	112,79 8,681. 77		- 353,30 2,532. 82			- 49,598 ,333.0 4			760,28 1,914. 71	
合计	1,054, 634.09 8.80	112,79 8,681. 77	4,250, 000.00	- 353,30 2,532. 82			- 49,598 ,333.0 4			760,28 1,914. 71	

(3) 其他说明

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	11,633,583.20	16,207,385.94	13,703,341.86	15,640,899.18
其他业务	22,717,099.86	857,220.18	24,297,890.68	857,220.18
合计	34,350,683.06	17,064,606.12	38,001,232.54	16,498,119.36

与履约义务相关的信息：

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 2023 年度确认收入，0.00 元预计将于 2024 年度确认收入，0.00 元预计将于 2025 年度确认收入。于报告期初计入合同负债及于过往期间达成履约义务的已确认收入为 9,911,894.30 元。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-353,302,532.82	-497,173,916.77
子公司分红等	4,171,930,386.02	3,194,415,080.97
合计	3,818,627,853.20	2,697,241,164.20

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	1,732,467.50	主要为长期资产处置收益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	26,798,416.82	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	53,357,513.27	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	2,210,401.48	非同控收购子公司
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	-671,656,242.52	主要系受乌克兰战争影响计提的资产减值
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	9,664,667.87	同一控制下收购国能东北新能源发展有限公司等九家公司期初至合并日的当期净损益
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	-3,567,745.94	投资股票等金融工具公允价值变动损益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-55,072,567.48	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	14,321,279.52	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等
减：所得税影响额	-41,761,981.38	
少数股东权益影响额	52,775,022.17	
合计	-633,224,850.27	--

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：

个税手续费返还	2,004,148.73
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	10,443,793.92
持有其他权益工具期间取得的投资收益	1,873,336.87

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
碳排放权交易收支净额	-1,877,003.80	与公司正常经营业务密切相关。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	7.17%	0.5840	0.5840
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.10%	0.6597	0.6597

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	5,112,188,852.32	7,423,791,887.07	68,806,745,941.40	68,499,464,281.50
按国际会计准则调整的项目及金额：				
1、股改评估增值	15,585,258.57	15,585,258.57	-332,311,297.43	-357,873,129.46
2、专项储备	21,777,386.62	0.00	0.00	0.00
3、其他	-17,749,654.72	-6,713,106.83	-26,805,579.37	-53,536,129.73
按国际会计准则	5,131,801,842.79	7,432,664,038.81	68,447,629,064.59	68,088,055,022.31

（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。