

证券代码：001289

证券简称：龙源电力

公告编号：2023-016

## 龙源电力集团股份有限公司 2022 年年度报告摘要

### 一、重要提示

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

是否以公积金转增股本

是 否

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以8,381,963,164.00股为基数，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。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

### 二、公司基本情况

#### 1、公司简介

股票简称	龙源电力	股票代码	001289
股票上市交易所	深圳证券交易所		
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	
办公地址	北京市西城区阜成门北大街6号（c幢）	北京市西城区阜成门北大街6号（c幢）	
传真	010-63887780	010-63887780	
电话	010-63887601	010-63888199	
电子信箱	p0004943@ceic.com	lyir@ceic.com	

## 2、报告期主要业务或产品简介

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。

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。

## （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。

### 3、主要会计数据和财务指标

#### (1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更、同一控制下企业合并

单位：元

	2022 年末	2021 年末		本年末比上年 末增减	2020 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后

总资产	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	68,806,745,941.40	63,344,293,251.52	68,499,464,281.50	0.45%	58,103,588,022.50	64,709,257,436.31
	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	调整后
营业收入	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	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	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额	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
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%	11.22%	10.78%	-2.68%	9.32%	9.56%

#### 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。

#### (2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	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	2,531,171,690.44	13,515,712,016.32	2,929,785,916.18	10,629,513,501.16

流量净额				
------	--	--	--	--

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

是 否

#### 4、股本及股东情况

##### (1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	38,261	年度报告披露日前一个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	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	54.91%	4,602,432,800	4,602,432,800	-	-	
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.79%	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	-	-	
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	93,927,200	-	-	
香港中央结算有限公司	境外法人	0.08%	6,504,442	-	-	-	
万飞凰	境内自然人	0.03%	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	-	-	-	
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	-	-	-	
谢锦华	境内自然人	0.02%	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	-	-	-	
上述股东关联关系或一致	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司和国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算						

行动的说明	所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	无

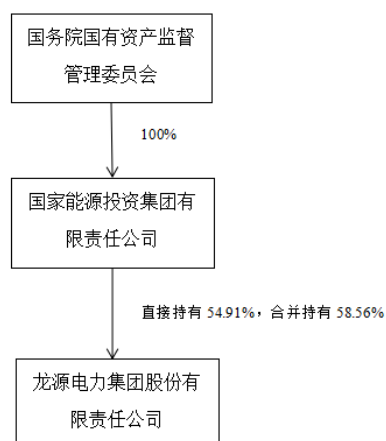
注：因系统原因，目前，内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司持有的龙源电力股票在股东名册上暂列示为“无限售条件股份”。

## （2）公司优先股股东总数及前10名优先股股东持股情况表

适用 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

## （3）以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



## 5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

### （1）债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率
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.IB/127792.SH	2018年04月23日	2025年04月23日	300,000.00	4.83%
龙源电力集团股份有限公司2020年公开发行绿色永续期公司债券(面向专业投资者)(第一期)(品种一)	G 龙源 Y1	175064.SH	2020年08月28日	2023年08月28日	200,000.00	4.10%
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	2023年04月27日	200,000.00	2.38%



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	2023年09月 16日	100,000.00	4.50%
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	2024年07月 16日	100,000.00	3.20%
龙源电力集团股份有限公司 2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 龙源电力 GN001(碳中和债)	132100085.IB	2021年08月 02日	2024年08月 04日	79,100.00	3.05%
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	2024年08月 20日	200,000.00	3.05%
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	2024年08月 30日	200,000.00	3.47%
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	2024年12月 02日	299,000.00	2.70%
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	2025年01月 13日	200,000.00	2.93%
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	2025年05月 12日	150,000.00	2.65%
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 19日	2023年04月 18日	200,000.00	2.50%
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05月 15日	200,000.00	2.10%
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04月 19日	200,000.00	2.12%
龙源电力集团股份有限公司 2023年度第三期超短期融资券	23 龙源电力 SCP003	012380474.IB	2023年02月 13日	2023年05月 12日	200,000.00	2.00%
龙源电力集团股份有限公司 2023年度第四	23 龙源电力 SCP004	012380949.IB	2023年03月 10日	2023年06月 09日	200,000.00	2.07%

期超短期融资券						
---------	--	--	--	--	--	--

## (2) 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

大公国际资信评估有限公司于2022年5月29日出具了《龙源电力集团股份有限公司主体与相关债项2022年度跟踪评级报告》，维持公司主体长期信用等级为AAA，评级展望维持稳定，并维持“G17 龙源2/17 龙源绿色债 01”、“G18 龙源 1/18 龙源绿色债 01”、“G 龙源 Y1”和“20 龙源电力 MTN002”的信用等级为AAA。

联合资信评估股份有限公司于2022年5月27日出具了《龙源电力集团股份有限公司2022年跟踪评级报告》，维持公司主体长期信用等级为AAA，并维持“20龙源电力MTN001”和“G龙源Y4”的信用等级为AAA，评级展望为稳定。

中诚信国际信用评级有限责任公司于2022年6月30日出具了《龙源电力集团股份有限公司2022年跟踪评级报告》，维持公司主体长期信用等级为AAA，并维持“21龙源电力MTN003”的信用等级为AAA，评级展望为稳定。

## (3) 截至报告期末公司近2年的主要会计数据和财务指标

项目	2022 年	2021 年	本年比上年增减
资产负债率	64.07%	61.77%	2.30 个百分点
扣除非经常性损益后净利润 (万元)	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%

## 三、重要事项

### 1、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。

## 2、2022年主要表现

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%。

## 3、公司未来展望

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。

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、数字转型、创新引领、健康进取”的新龙源。