

龙源电力集团股份有限公司 2021 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。

公司所有董事均出席了审议本次年报的董事会会议。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股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普通股利润分配预案为：以 8,381,963,164 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.47 元（含税），送红股 0 股（含税），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	李忠军	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@chnenergy.com.cn	lyir@chnenergy.com.cn	

2、报告期主要业务或产品简介

2021年，本集团牢牢把握稳中求进工作总基调，坚持质量效益并重，存量经营成绩斐然，增量发展再上新台阶。报告期内，本集团新增控股装机容量2,104兆瓦，其中风电1,451兆瓦；累计完成发电量63,285,328兆瓦时，同比增加19.26%，其中风电发电量51,299,762兆瓦时，同比增加17.44%。截至2021年12月31日，本集团控股装机容量为26,699兆瓦，其中风电控股装机容量23,668兆瓦，火电控股装机容量1,875兆瓦，其他可再生能源控股装机容量1,156兆瓦。

1. 筑牢安全环保基础，深挖管理潜能提升企业效益

2021年，本集团以安全环保“一号文件”为纲领，认真履行安全生产主体责任，切实提升安全风险管控水平，安全生产形势平稳，疫情防控得力有效。搭建数字化安全环保监督管控平台，开发隐患排查、生态环保、应急管理等多个模块，全面覆盖现场安全管理需求。严把外包项目入场关，规范开展高风险作业远程检查，确保外包作业全程掌握。按照《全国安全生

产专项整治三年行动计划》要求，建立问题隐患和制度措施“两个列”，补充风险数据库，完善风险隐患治理体系，推进治理现代化。宣贯《安全生产法》《刑法修正案》等法律条文，通过编制题库及组织考试，提升员工知法守法的意识和自觉性。实施分层分级安全教育培训，完善应急预案体系，组织应急演练，夯实安全生产基础。在国家能源集团年度安全环保考核评级中，本集团被评为“安全环保先进单位”，八家附属公司被评为“安全环保一级企业”，四家附属公司被评为“安全生产长周期”单位，在国家能源集团新能源产业公司中保持领先。

2021年，本集团按照三年数字化转型建设规划持续完善数字化平台。数据采集率几近百分百，实现视频与无线设备对风电机组覆盖，生产人员、生产车辆、作业船舶在线管理。同时，本集团部署超过一百个设备预警模型，在数字化基础上持续开发预测预警算法，加强设备预防维护减少电量损失；构建“区域维保中心+集中监控中心”新运检模式，实现部分场站无人值班、无人值守，从设备可靠性入手，落实提升利用小时数。此外，本集团还自主研发新能源场站功率预测系统，促进源网协调发展，切实降低考核费用。

2021年，本集团继续落实设备治理工作。围绕系统性共性问题重点突破，推动无故障风电场建设。开展涉网设备改造，完成风电机组ABB变频器IGBT分离，齿轮箱温控阀技改等，重点解决顽固性设备问题，消除集中缺陷。同时，本集团开始实施风电机组上大压小工作梳理，完成公司1.5兆瓦及以下机组资源分类和经济性评估；完成多家附属公司老旧风电场上大压小改造可研报告编制，其中部分风电场已取得备案证书。

2021年，本集团累计完成发电量63,285,328兆瓦时，其中风电发电量51,299,762兆瓦时，同比增加17.44%。风电发电量的增加，主要原因是发电容量增加以及风速同比上升所致。2021年风电平均利用小时数为2,366小时，比2020年提高127小时。风电平均利用小时数的提高主要是因为风速同比上升以及良好的设备治理提高了设备运行的稳定性。

报告期内，本集团火电控股发电量为10,776,027兆瓦时，比2020年同期9,034,239兆瓦时增加19.28%。2021年本集团火电机组平均利用小时数为5,747小时，较2020年4,818小时提高929小时。2021年本集团火电发电量和利用小时提高的主要原因是由于江苏省内用电负荷上升。

2. 资源获取再攀新高，多元化发展巩固领先优势

2021年，本集团新增资源储备56.46吉瓦，较2020年同期增长9.44%，其中风电11.76吉瓦，光伏36.70吉瓦，多能互补项目8.00吉瓦，均位于资源较好地区。广西、江苏、内蒙古、黑龙江、新疆、云南、湖南、山东、江西、宁夏、陕西、天津、河北、山西、浙江、吉林、辽宁、安徽、福建等省份新增协议容量均超百万千瓦。在全国已组织的竞争配置中，本集团中标容量达到9,465兆瓦，其中风电2,172兆瓦，光伏6,113兆瓦，电网侧储能1,180兆瓦/1,920兆瓦时，分布式项目备案4,900兆瓦，加上清洁供暖项目4,000兆瓦，全年累计取得开发指标突破18,365兆瓦。

2021年作为“十四五”的开局之年，是本集团进入风光并举、多能互补、多元化开发的大发展时期，也面临前所未有的挑战和机遇。本集团坚持贯彻“四个革命、一个合作”的能源安全新战略，切实发挥新能源专业平台作用。遵循本集团的核心发展思想和路径，加强光伏的高效快速发展，巩固风电的领先优势，打造清洁高效多能互补示范大基地，积极探索海上风电平价上网，拓展并引领储能、氢能等新兴技术。以自主开发、合作开发和并购项目等多种形式，快速获取优质资源，高质量推进项目落地。在国家能源集团内部，利用其遍布全国的煤炭、电力、运输、化工等全产业链优势，拓展资源储备；在国家能源集团外部，与行业龙头企业合资开发、战略合作，为规模化发展趟出一条新路。

3. 工程建设形势稳定，发展质量实现新提升

2021年，本集团工程建设安全形势平稳，工程质量环保水平稳步提升，全年未发生重大及以上安全、质量、环保事故和影响社会稳定的群体性事件，未发生新型冠状病毒肺炎感染病例，工程项目进度有效推进，工程造价可控在控，圆满完成全年的投产任务。其中，作为保电价项目的海上风电江苏大丰H4和H6项目，克服了时间短、任务重、协调难度大等多种不利因素影响，创造了单月吊装施工速度行业记录，并于年底实现高质量投产发电。

2021年，本集团持续关注安全环保，通过编制高风险作业安全检查卡，指导高边坡、起重等高风险作业，强化事前和事中安全管控，有效消减了工程安全隐患，提高了高风险作业安全管理效率；严格落实环保水保“三同时”，将环保水保方案纳入初步设计审查、招标文件审查管理流程，从源头上做好策划，施工过程中统筹谋划，减少二次治理费用，压降建设总成本，打造“绿水青山”工程。

2021年，本集团加强工程标准化建设，贯彻落实“通用设计、通用设备、通用造价”三通体系建设要求，打造精品工程。编制升压站典型设计方案、《安全文明施工标准化手册》、施工标段的《质量标准工艺图集》（2021版）、《业主方项目部标准化手册》，已成为国家能源集团工程建设标准化推广样本，实现了新能源项目工程标准化、规范化、专业化管理。

2021年，本集团新增投产项目24个、控股装机容量2,104兆瓦。其中风电项目16个、控股装机容量1,451兆瓦，光伏项目8个、控股装机容量653兆瓦。另外，2021年度因瑕疵资产剥离，减少风电控股装机容量总计86兆瓦。截至2021年12月31日，本集团控股装机容量为26,699兆瓦，其中风电控股装机容量23,668兆瓦，火电控股装机容量1,875兆瓦，其他可再生能源控

股装机容量1,156兆瓦。

4. 市场营销持续优化，市场交易量价齐升

2021年，本集团积极开展现货交易，全年市场化交易实现量价齐增。科学制定现货与中长期电量最优交易比例，实现收益最大化。扩大风火替代规模，积极参与绿电交易，有序推动多方面创收。年度内本集团开展市场营销培训，强“实操”练“内功”，内容包括全国碳市场进展、可再生能源消纳配额、国际绿证、国内绿证、碳交易运作机制等。在国家能源集团举办的首届“国家能源杯”智能建设技能大赛——电力交易技能竞赛中，荣获团体三等奖及个人一、三等奖。同时，加快营销信息化建设，自主研发辅助交易支持工具，有效提升现货交易质量。组织所属公司参加绿色电力交易试点，均以高于燃煤标杆电价的价格成交。安排平价项目绿证交易，出售国际绿证31.6万个。

2021年，本集团所有发电业务平均上网电价为人民币468元/兆瓦时（不含增值税），较2020年的人民币463元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币5元/兆瓦时。风电平均上网电价人民币489元/兆瓦时（不含增值税），较2020年的人民币487元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币2元/兆瓦时，主要是由于风电市场交易规模扩大以及市场交易电价上升所致。火电平均上网电价人民币352元/兆瓦时（不含增值税），较2020年的人民币325元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币27元/兆瓦时，主要是因为市场电价上升所致。

5. 紧跟政策拓展融资，多渠道压降资金成本

2021年，本集团密切关注政策导向，抢抓降准窗口多渠道提取低成本资金，加快短期资金操作频率，节约财务费用。积极稳健调整债务结构，规避债务风险。主动发起存量高利率贷款置换，压降资金成本。在总部垂直管理的协调机制下，刚性管理资金计划，持续提升资金使用效率，实现资金的时间价值最大化。同时，紧盯境内外两大资金市场，进一步拓宽融资渠道。2021年成功发行了二十六期超短期融资券，三期中期票据，两期绿色中期票据，全年资金成本保持行业优势。尤其是本集团成功发行的两期绿色中期票据，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。此外，本集团积极通过公开市场金融工具盘活存量资产，本年度成功发行了10亿可再生能源电价附加补助资产证券化产品。

6. 强化科技能力建设，着力提升行业引领能力和创新能力

2021年，本集团高质量推进科技创新工作，全年立项科技项目39项，储备科技创新项目27项，内容涵盖海洋牧场、新能源制氢、多形态储能、综合能源等领域。年度内漂浮式海上风电与网箱养殖融合发展项目完成基本设计，开展全球首例“风渔融合”物理模型水池试验，并入选中国科协“2021年度十大产业技术问题”。国家重点专项风资源评估软件国产化项目完成风资源和台风风险两个评估软件的架构设计，并通过国家科技部中期检查。同时，本集团还获得1项国家标准、3项能源行业标准的主编权。主编的《海上风电场运行安全规程》等9项行业标准经国家能源局批准发布，《海上升压站钢结构设计、建造与安装规范》等4项团体标准经中国电机工程学会批准发布。牵头编纂《中国电力工业史—可再生能源发电卷》，申报2022年度国家出版基金项目，征集史料1,000万字，完成第十版修改稿72万字。

2021年，本集团新增申请发明专利19项，新增授权专利29项（发明专利8项，实用新型专利21项）。截至2021年底，本集团拥有的授权有效专利已达493项，其中发明专利49项，实用新型专利427项，外观专利17项。本年度还获得行业科技进步奖8项，国家能源集团科技进步奖5项等。

7. 克服海外疫情影响，积极拓展实现滚动发展

2021年，新冠肺炎疫情在全球持续蔓延，各国仍未放开边境管控，人员流动限制依然存在，严重影响海外业务推进、工程建设以及涉外团组的派遣。在全球疫情形势下，本集团逆势前行，充分利用现有业务区域人员、机构、市场等优势，在已有业务区域滚动发展，高效推动新能源项目开发建设。乌克兰尤日内76.5兆瓦风电项目年内实现全容量投产。本集团还密切跟踪市场动态，深入挖掘中东欧、东南亚、非洲、拉美等市场潜力，开拓重点项目，力争实现重点市场突破。

2021年，本集团持续强化境外资产管理，有效防控疫情及生产风险，在运项目运营情况良好。本集团所属加拿大德芙林风电项目全年完成发电量265吉瓦时，利用小时数达到2,670小时，累计实现安全生产2,587天。所属南非德阿风电项目全年完成发电量783吉瓦时，利用小时数达到3,204小时，累计实现安全生产1,522天。所属乌克兰尤日内风电项目全年完成发电量91吉瓦时，利用小时数达到1,127小时，累计实现安全生产141天。

8. 落实碳减排政策，牵头碳市场交易开辟利润新增长点

2021年，本集团积极推进碳交易工作，所属碳资产公司完成全国碳市场碳排放权交易配额交易第一单。同时抓住年末履约窗口期，完成CCER（核证自愿减排量）交易近50万吨。2021年，在双碳目标背景下，全国碳市场碳配额交易已完成第一个履约周期，发电行业中被纳入配额管理的重点排放单位超过两千家，成为全球覆盖温室气体排放量规模最大的市场。根据生态环境部发布的《碳排放权交易管理办法（试行）》，重点排放单位每年可以使用CCER抵销碳排放配额的清缴，抵销比例不超过5%，新能源企业将是CCER重要的供给方及受益方。此外，本集团所属南非公司完成国家能源集团海外项目首笔超20万吨碳

交易，为南非首次大型可再生能源项目国际自愿减排交易。本集团将继续深耕国内国际碳市场，实现环境和经济效益双丰收。

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

单位：元

	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产	189,305,705,339.80	174,628,622,955.62	8.40%	156,169,023,696.99
归属于上市公司股东的净资产	63,344,293,251.52	58,103,588,022.50	9.02%	53,385,564,676.15
	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入	37,208,491,000.16	28,807,119,105.18	29.16%	27,579,204,226.63
归属于上市公司股东的净利润	6,404,178,984.07	4,977,377,854.94	28.67%	4,526,267,232.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,125,803,757.59	4,772,161,264.68	28.37%	4,432,618,424.83
经营活动产生的现金流量净额	16,755,015,206.73	12,273,195,998.76	36.52%	12,509,206,983.14
基本每股收益（元/股）	0.7652	0.5822	31.43%	0.5300
稀释每股收益（元/股）	0.7652	0.5822	31.43%	0.5300
加权平均净资产收益率	11.22%	9.32%	1.90%	9.19%
按最新股本计算的每股收益（元/股）	0.7337	/	/	/

(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	9,065,144,274.27	8,831,279,975.56	7,634,005,446.87	11,678,061,303.46
归属于上市公司股东的净利润	2,491,780,197.71	2,040,042,555.21	382,363,352.25	1,489,992,878.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,458,663,768.88	2,016,641,130.00	251,079,995.39	1,399,418,863.32
经营活动产生的现金流量净额	4,446,237,654.51	3,549,938,289.75	1,438,339,991.09	7,320,499,271.38

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

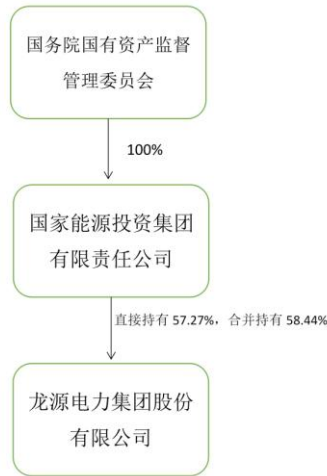
报告期末普通股股东总数	2,425 (H股)	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	34,662 (A股) 2405 (H股)	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	57.27%	4,602,432,800	0			
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	41.50%	3,335,386,327	0			
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.17%	93,927,200	0			
LI KOWK WING EDWARD	境外自然人	0.00%	180,000	0			
CHU CHENG SAU WAH	境外自然人	0.00%	150,000	0			
RIGHT TIME HOLDINGS LIMITED	境外法人	0.00%	60,000	0			
WONG LAI NAH	境外自然人	0.00%	60,000	0			
LEE CHO LEUNG	境外自然人	0.00%	32,000	0			
CHAN KIM WAH KENNY	境外自然人	0.00%	30,000	0			
CHUNG CHING HAN	境外自然人	0.00%	30,000				
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源投资集团有限责任公司全资子公司，除此之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）	公司未知股东参与融资融券业务情况。						

(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



公司于2022年1月24日于深交所主板上市，上市后国家能源集团合并持有本公司58.56%股份。

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
2017年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	17 龙源绿色债 01/G17 龙源 2	1780179.IB/127540.SH	2017年08月01日	2024年08月01日	300,000	4.78%
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	4.83%
龙源电力集团股份有限公司公开发行2017年绿色公司债券(第一期)	G17 龙源 1	143110.SH	2017年05月16日	2022年05月16日	151,550	4.90%
龙源电力集团股份有限公司2020年公开发行绿	G 龙源 Y4	175312.SH	2020年10月27日	2022年10月27日	100,000	3.90%

色永续期 公司债券 (面向专业 投资者)(第 二期)(品种 二)						
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	4.10%
龙源电力 集团股份 有限公司 2019 年度 第一期中 期票据	19 龙源电力 MTN001	101900615.IB	2019 年 04 月 26 日	2022 年 04 月 26 日	200,000	4.09%
龙源电力 集团股份 有限公司 2019 年度 第二期中 期票据	19 龙源电力 MTN002	101900809.IB	2019 年 06 月 17 日	2022 年 06 月 17 日	100,000	3.80%
龙源电力 集团股份 有限公司 2019 年度 第三期中 期票据	19 龙源电力 MTN003	101901309.IB	2019 年 09 月 26 日	2022 年 09 月 26 日	200,000	3.52%
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 27 日	2023 年 04 月 27 日	200,000	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	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 16 日	2024 年 07 月 16 日	100,000	3.20%
龙源电力 集团股份 有限公司	21 龙源电力 GN001(碳中 和债)	132100085.IB	2021 年 08 月 04 日	2024 年 08 月 04 日	79,100	3.05%

2021 年度第一期绿色中期票据(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	21 龙源电力 MTN002	102101616.IB	2021 年 08 月 20 日	2024 年 08 月 20 日	200,000	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	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 02 日	2024 年 12 月 02 日	299,000	2.70%
报告期内公司债券的付息兑付情况	已按期兑付，不存在逾期情况。					

(2) 债券最新跟踪评级及评级变化情况

联合资信评估股份有限公司于2021年6月25日出具了《龙源电力集团股份有限公司2021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”、“G龙源Y3”、“G龙源Y4”和“G龙源Y5”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

单位：万元

项目	2021 年	2020 年	本年比上年增减
资产负债率	61.59%	61.71%	-0.12%
扣除非经常性损益后净利润	612,580.38	477,216.13	18.26%
EBITDA 全部债务比	5.85%	5.92%	-0.07%
利息保障倍数	3.84	3.35	14.63%

三、重要事项

1. 行业概览

2021年，我国经济发展和疫情防控始终保持全球领先地位，国家战略科技力量在加快壮大，产业链韧性得到提升，民生保障有力有效，生态文明建设持续推进，改革开放向纵深推进。得益于我国强劲的经济韧性，长期向好的基本面不会改变，2021年全国国内生产总值(GDP)同比增长8.1%，全国规模以上工业增加值比上年增长9.6%，全国固定资产投资（不含农户）同比增长4.9%，社会消费品零售总额同比增长12.5%。与此同时，我国经济发展也面临着需求收缩、供给冲击、预期转弱的三重压力。面对复杂严峻的外部环境，百年变局正在加速演进。

2021年，风电装机规模稳步扩大。根据中国电力企业联合会统计数据，全社会用电量83,128亿千瓦时，同比增长10.3%，比上年提高7.1个百分点；全国全口径发电量83,768亿千瓦时，同比增长9.8%，比上年提高5.8个百分点。并网风电发电量为6,556亿千瓦时，同比增长40.5%，占全国发电量的比重比上年提高1.7个百分点。全国6000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时数为3,817小时，同比增加60小时，并网风电2,232小时，同比增加154小时。截至2021年底，全国发电装机容量2,377吉瓦，同比增长7.9%。其中并网风电328吉瓦（含陆上风电302吉瓦、海上风电26吉瓦），占全部装机容量的13.8%。2021年，全国基建新增发电设备容量176吉瓦，其中新增并网风电容量48吉瓦。

2. 2021年主要业务表现

2021年，本集团牢牢把握稳中求进工作总基调，坚持质量效益并重，存量经营成绩斐然，增量发展再上新台阶。报告期内，新增控股装机容量2,104兆瓦，其中风电1,451兆瓦；累计完成发电量63,285,328兆瓦时，同比增加19.26%，其中风电发电量51,299,762兆瓦时，同比增加17.44%。截至2021年12月31日，本集团控股装机容量为26,699兆瓦，其中风电控股装机容量23,668兆瓦，火电控股装机容量1,875兆瓦，其他可再生能源控股装机容量1,156兆瓦。2021年，本集团累计完成售电量59,734,563兆瓦时，同比增加18.11%，其中风电售电量48,972,883兆瓦时，同比增加17.11%。

3. 未来展望

2022年伊始，公司成功在深圳证券交易所主板挂牌，实现“A+H”两地上市，成为龙源电力再次扬帆起航新的里程碑。我们将以回归A股为契机，牢牢把握正确的发展方向，紧紧抓住新能源行业重大战略机遇，规范运作、稳健经营，不断增强内生动力、发展活力以及整体实力。公司会进一步提升企业竞争力，保持行业领先地位，努力实现社会效益与经济效益有机统一，以更加优异的业绩回报广大投资者，为碳达峰、碳中和目标的实现贡献更大的力量。2022年，公司要重点做好以下五方面工作：加强安全环保管控，不断提升本质安全水平；充分把握发展机遇，坚定不移推动高质量发展；统筹抓好生产经营，切实保障业绩量增质升；坚持深化改革创新，培育激发强大发展动力；强化党建引领作用，深入推动高水平融合促进。