

证券代码：002202

证券简称：金风科技

公告编号：2026-024

金风科技股份有限公司 2025 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。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
杨丽迎	董事	工作原因	高建军
曾宪芬	独立董事	工作原因	刘登清
苗兆光	独立董事	工作原因	刘登清

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 4,223,788,647 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2 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	金风科技	股票代码	002202、02208
股票上市交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所有限公司		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	马金儒	李喆	
办公地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	
传真	010-67511985	010-67511985	
电话	010-67511996	010-67511996	
电子信箱	goldwind@goldwind.com	goldwind@goldwind.com	

2、报告期主要业务或产品简介

2025 年，在优先发展可再生能源、加快构建新型电力系统、推进电力市场化交易与统一市场建设、扩大绿色能源消费的政策导向下，中国风电进入高质量发展新阶段。金风科技精准把握发展机遇，坚持践行高质量发展理念，通过深耕细分市场与强化技术创新，持续巩固风电制造、服务等传统业务的核心优势，并积极布局海上风电与海外市场，以及绿色甲醇、混塔、储能、能碳等新兴领域，构建起风电制造、服务、投资与负荷侧“风电+”四位一体的协同高效业务架构，实现竞争力与拓展性的双提升。2025 年，公司实现营业收入人民币 7,302,347.77 万元，同比增长 28.79%；归属母公司股东的净利润人民币 277,435.67 万元，同比增长 49.12%。

(1) 风力发电机组及零部件生产、研发与销售

根据彭博新能源财经统计，2025年公司国内风电新增装机容量达25.9GW，国内市场份额占比21%，连续十五年排名全国第一；全球新增装机容量29.3GW，全球市场份额17.3%，连续四年全球排名第一。

1) 风力发电机组生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币5,720,521.86万元，同比增长46.98%，占公司营业收入的比重为78.34%；2025年实现机组对外销售容量26,626.37MW，同比增长65.87%。风电行业的机组大型化进程不断加速，报告期内，公司6MW及以上机组成为公司的主力机型，其中6MW(含)-10MW机组销售容量同比上升137.81%，占总销售容量的比例超过70%；10MW及以上机组销售容量同比上升150.54%。

下表为公司2025年及2024年产品销售明细：

机型	2025 年		2024 年		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
6MW 以下	615	3,126.15	1,245	6,270.96	-50.15
6MW(含)-10MW	2,567	18,818.22	1,166	7,913.23	137.81
10MW 及以上	443	4,682.00	157	1,868.80	150.54
合计	3,625	26,626.37	2,568	16,052.99	65.87

报告期内，公司在手订单保持稳步增长。截至2025年12月31日，公司外部待执行订单总量为39,480.34MW，分别为：6MW以下机组4,492.95MW，6MW(含)-10MW机组26,152.49MW，10MW及以上机组8,834.90MW；公司外部中标未签订单为11,011.56MW，包括6MW以下机组999.20MW，

6MW(含) -10MW 机组 7,740.76MW，10MW 及以上机组 2,271.60MW；公司在手外部订单共计 50,491.90MW，其中海外订单量为 9,270.17MW；此外，公司另有内部订单 3,240.74MW。公司在手订单共计 53,732.64MW，同比增长 13.35%。

2) “两海”战略的实施推进

公司以“两海”战略为指导的海外、海上业务在 2025 年顺利推进并取得重要进展，为公司巩固风电行业市场领先地位，拓展市场份额及品牌影响力发挥积极作用。

随着中国海上风电向深远海、规模化发展，公司以技术创新为核心驱动力，持续突破大容量机组与深远海关键技术，同时提升海上风电一体化设计能力、项目建设交付能力、海上风电运维服务能力，打造“海上机组、海上工程、海上运维、海上培训”四位一体海上整体解决方案。2025 年国内海上风电新增装机中，公司以 208.9 万千瓦的规模、37.9% 的市场份额，首次登顶国内海上风电整机制造商榜首。

公司国际化战略持续深化，国际业务在市场拓展、销售收入和在手订单提升上均实现突破。业务已拓展至全球 49 个国家，在深耕中东北非、东南亚、南美等传统区域的同时，积极拓展欧美澳等国际市场，接连斩获多项全球标杆项目：包括沙特全球最大规划陆上风电项目、阿曼最大风电项目、南非最大单体商业项目，并在泰国实现公司自研钢混塔架首次落地东南亚等；海上风电领域同样取得里程碑进展，韩国海上项目首台风机顺利吊装，是公司首个海外中远海海上项目。与此同时，公司积极布局南美，欧洲，亚洲属地化供应链和属地制造中心，以深度本土化带动国际区域经济发展，国际品牌影响力持续提升。

报告期内，公司国际业务实现销售收入人民币 1,808,161.36 万元，同比增长 50.59%；海外在手订单 9,270.17MW，同比增加 31.83%。

3) 技术研发及产品认证

2025 年，公司坚持“技术驱动、客户导向、市场引领”的发展思路，持续深化多平台产品布局。在巩固 GWHV 系列成熟平台优势的基础上，推出新一代 Ultra 系列产品，以更完善的产品矩阵满足多元市场需求。

a. 产品研发及产业化

在国内陆上市场，GWHV12、GWHV17 两大平台协同发挥优势。其中，GWHV12 平台凭借成熟的模块化设计及长期市场验证积累的良好口碑，在云南、内蒙、新疆等核心区域的发电量持续领跑当地风电市场，产品生命周期持续延长。GWHV17 平台聚焦技术迭代与交付效能双提升，实现低、中、高全风速场景的覆盖；GWH221-6.25MW 机组获得 2025 年度“风电领跑者”最佳陆上机组奖，平台机组性能与适应性得到充分验证。

在国内海上市场，面对深远海、大型化的发展趋势，公司在多领域刷新行业纪录。联合三峡集团研发的 20MW 海上风电机组完成吊装，刷新了全球实际运行海上风电机组中单机容量及叶轮直径最大纪录。

该机组实现关键部件100%国产化，并入选国家能源局首台（套）重大技术装备名单。自主研发的GWH252-16MW漂浮式海上风电机组完成吊装，刷新全球漂浮式风电机组单机容量及叶轮直径纪录，并荣获2025年“风电领跑者”最佳海上机组奖。同时，GWHV21平台机组在我国离岸距离最远海上风电项目实现全容量并网，充分验证了产品可靠性。

公司推出覆盖海陆全场景的新一代Ultra系列产品，推动核心理念从“度电成本”向“度电价值成本”跃升。陆上GWH204 Ultra旗舰产品主打“高性能、高可靠”，深度适配超低风速、乡村风电、山地及极限风速等多维复杂场景，并将机组设计寿命提升至25年。海上GWH266-14MW机型设计寿命达30年，凭借小叶轮设计使尾流损失较大叶轮机组降低5-6%，该机型获得2025年“风电领跑者”最佳海上机组奖。

针对海外差异化需求，公司持续优化GWHV12、GWHV15机组，并推出GWHV19平台系列机型，顺利通过国际电工委员会可再生能源设备认证互认体系（IECRE）风力发电机组型式认证和长寿命专项认证。

b.知识产权及标准制定、产品认证

公司始终坚持高强度的研发创新投入，将新产品认证作为技术落地的重要环节，并通过完善的知识产权管理体系对核心技术进行全方位保护。随着国内外专利数量稳步增长、专利申请结构持续优化，公司已形成“研发投入—创新产出—知产保护”的良性循环，核心技术竞争力得到有效巩固。

2025年，金风科技共获得整机认证证书194张，其中国内认证134张、国际60张。公司整机开发证书覆盖了多个平台的多款机型，满足国内外各种市场需求。

截至报告期末，公司拥有国内专利申请5,915项，其中发明专利申请3,744项，占比63%；国内授权专利4,370项，其中发明专利2,393项，占比55%，位居行业第一。海外专利申请1,420项，海外授权专利1,013项。

同时，公司积极参与国际及国内标准制修订，截至2025年12月31日，金风科技共参与33项IEC（国际电工委员会）标准制修订工作，其中牵头制定1项国际标准，参与21项IEA（国际能源署）标准化研究课题；主导和参与649项国内标准制修订工作（国家标准216项，行业标准218项，地方及团体标准215项），其中566项标准已经发布。

4) 质量管理

金风科技始终以“高可靠的产品，可信赖的金风”为质量愿景，坚持质量第一，持续打造差异化质量品牌。2025年，公司围绕风险源头防控、质量损失控制与大质量管理体系建设三大方向，系统推动质量管理，全面提升产品可靠性与品牌信任度。

风险源头防控方面，深入推进全链条差异化质量管理，并针对“两海”差异性环境与需求开展专项提升与验证测试，从源头保障产品可靠性；同时，深化新产品风险防控，开展大部件风险识别及规避，为

公司核心业务稳步推进筑牢质量屏障。

质量损失控制方面，通过智能传感监测、无人机巡检等先进技术手段，对潜在质量隐患进行早期识别与主动防控，大力推广塔上更换、无主吊更换等高效维修技术方案。

大质量管理体系建设方面，完善覆盖全组织的质量管理网络，压实各级质量责任，推动质量奖惩机制落地执行，持续提升全员质量意识与管理成熟度，为实现公司高质量发展奠定坚实基础。

（2）风电服务

随着“136号文”的全面推行，风电行业从固定电价全面转向市场化竞争。金风科技精准把握市场变革趋势，围绕技术智能化、收益市场化和服务标准化进行战略布局，推动业务转型升级。在无人化智能运维方面，公司打造的行业内首座无人化风电场通过“人机协同”模式，减少场站整体巡检总工时，提升综合人效。在AI智能化方面，公司打造了覆盖前端资源预测、中端交易决策、末端机组运行的全链条AI技术体系，全面推动风电场运营向智能化和高收益方向升级。在工程技术创新方面，公司通过自主研发的无主吊更换方案，成功实现风机大部件无主吊更换，打破传统运维对大型吊装设备的高度依赖。在资产管理服务方面，公司聚焦新能源资产保值与增值，通过数智监控、精细化管理、AI电力交易，保障资产健康稳定，挖掘资产潜在价值，提升新能源资产在市场变化中的收益稳定性。

在售电服务方面，公司以市场化电力交易为核心，通过中长期合约与现货交易优化组合，锁定电价优势，实现有竞争力的电力零售供给，助力用户降低用能成本、提升用电效率，推动能源资源优化配置，赋能企业绿色低碳与高质量发展。2025年公司售电业务范围覆盖8个省份，依托金风绿色能源供给优势，为用户提供可靠性高、成本合理、使用便捷的绿色能源。报告期内，公司售电业务执行电量约28.6亿kWh，占公司总销售电量的比重13.78%。

截至报告期末，公司国内外后服务业务在运项目容量超过50GW，同比增长25.9%。报告期内，公司实现风电服务收入人民币571,553.80万元，其中后服务收入人民币444,638.74万元，同比增长13.63%。

（3）风电场投资与开发

2025年，公司坚定不移推进高质量发展战略，以资源储备的能级跃升和存量资产的精益运营为双引擎，持续增强内生增长动力。在增量拓展方面，一是抢占新兴赛道，在华北区域成功斩获重大风电制氢项目；二是推动火电转型，在华中区域通过挖掘煤电机组灵活调节潜力，成功获取多个改造升级配套新能源项目，助力新型电力系统建设；三是深耕用户侧，成功实现华中地区零碳园区项目“零突破”。在存量运营方面，实现资产规模与发电量“双突破”，绿电价值挖掘成效显著，绿证核发量与交易额屡创新高。

报告期内，公司国内外自营风电场新增权益并网装机容量2,496.63MW，转让权益并网容量138.45MW，截止报告期末，全球累计权益并网装机容量9,951.03MW，权益在建风电场容量2,520.88MW。

报告期内，公司风电项目实现风电场开发收入人民币869,390.04万元；转让风电场项目股权投资收益为人民币13,686.92万元。

报告期末，公司国内合并报表范围内风电资产已覆盖全国21个省份，公司国内外合并报表范围风电项目的发电量183.30亿kWh，上网电量178.98亿kWh。报告期内，国内机组平均发电利用小时数2,290小时，超全国风电机组平均水平311小时；国际机组平均发电利用小时数4,625小时。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
国内项目		
总装机容量（万千瓦）	951.78	760.96
新投产机组的装机容量（万千瓦）	249.66	198.03
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	683.03	471.33
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	252.09	376.39
发电量（亿千瓦时）	165.62	142.26
上网电量或售电量（亿千瓦时）	161.45	138.80
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	34,512,135	41,650,000
发电厂平均用电率（%）	2.52%	2.43%
发电厂利用小时数（小时）	2,290	2,340
国际项目		
总装机容量（万千瓦）	43.33	43.33
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
发电量（亿千瓦时）	17.68	20.36
上网电量或售电量（亿千瓦时）	17.53	17.63
发电厂平均用电率（%）	0.8%	1.8%
发电厂利用小时数（小时）	4,625	4,566

（4）水务及其他业务

2025年，公司在持续发展风电装备、风电服务业务，并大力开发投资风电场的基础上，深耕水务环保产业链，并积极把握新兴成长型业务发展机遇，绿色甲醇、混塔、储能、能碳业务均获得突破。

在水务业务方面，金风科技以综合水务解决方案为支撑，积极开展市政污水、工业废水处理业务及水厂运营服务。2025年，公司积极推进水厂光伏建设与绿电应用，促进水厂绿色、低碳运行。截至报告期末，公司持有63家水务项目公司，覆盖全国13个省份，运营规模共计254.01万吨/日。报告期内，公司实现水务运营收入人民币107,759.16万元，同比增长6.48%。

在绿色甲醇业务方面，公司依托风电资源优势实现绿电就地消纳，通过生物质气化耦合绿氢技术生产绿色甲醇，同时与国际航运巨头等客户签订长期协议，形成产能建设到市场消纳的良性循环。2025年公司绿色甲醇新签订单15万吨，在手订单超75万吨。兴安盟绿色甲醇项目（一期25万吨），于2025年9月一次开车成功，实现全球最大规模绿色甲醇项目的高效率建设、核心气化装置工艺验证、生产全流程打通。未来，公司将持续推动能源与化工的深度融合，以“自主开发+合作开发”双轮驱动模式，布局绿色甲醇及衍生品生产销售，为客户提供一站式解决方案和交钥匙工程，致力于成为全球一流绿色燃料解决方案服务商。

在混塔业务方面，2025年公司国内混塔新签订单突破10GW，同比增长34%，市场占有率稳居行业第一，并获取国际项目3.37GW订单。报告期内，国内交付量同比增长28%，累计交付突破17GW，实现全球混塔装机规模第一，进一步巩固了行业领先地位。公司185米超高钢混塔架凭借突出的技术创新实力与卓越的产品综合性能，荣获年度“风电领跑者”奖项。

在储能业务方面，2025年公司国内储能新增订单量同比增长12%，海外储能产品签单及出货均实现规模化突破。报告期内，常州储能检测中心通过中国合格评定国家认可委员会（CNAS）评审获得国家认可实验室资质。此外，金风科技储能系统售后服务能力获得NECAS五星级认证资质、售后服务体系获得CTEAS七星级认证证书，达到行业领先水平。

在能碳业务方面，公司以轻资产服务转型为牵引，聚焦能源服务，建成“咨询规划、投资建设、交易服务、零碳运营”全链条服务能力。公司发布的绿洲能源调度产品成功落地应用，依托绿洲AI智能调度中枢，规模化聚合园区内分布式可调节资源，系统性提升新能源使用效率与经济效益；绿洲碳账户V2.0产品已正式上线。截至报告期末，能源调度和碳账户产品累计服务高耗能、出口型企业20家。

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

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	73,023,477,737.27	56,699,162,790.54	28.79%	50,457,189,147.74
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,774,356,663.48	1,860,446,163.08	49.12%	1,330,997,963.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,613,138,283.82	1,777,275,338.53	47.03%	1,285,485,594.34
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,543,478,540.46	2,315,845,800.47	53.01%	1,854,041,184.75
基本每股收益（元/股）	0.6369	0.4206	51.43%	0.2879
稀释每股收益（元/股）	0.6355	0.4206	51.09%	0.2879
加权平均净资产收益率	7.08%	4.91%	2.17%	3.45%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	166,495,203,880.50	155,224,285,481.93	7.26%	143,494,599,671.63
归属于上市公司股东的净资产（元）	43,436,455,232.80	38,529,305,966.52	12.74%	37,609,898,971.17

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

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

（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	9,472,103,951.62	19,064,993,312.73	19,609,611,865.05	24,876,768,607.87
归属于上市公司股东的净利润	568,246,130.26	919,296,316.77	1,096,832,146.53	189,982,069.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	555,060,143.33	812,854,366.60	1,051,369,731.03	193,854,042.86
经营活动产生的现金流量净额	-1,636,460,591.49	-1,312,924,203.32	2,315,958,726.17	4,176,904,609.10

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	362,160	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	687,027	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（不含通过转融通出借股份）							
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	
香港中央结算（代理人）有限公司	境外法人	18.28%	772,536,844	0	不适用	0	
新疆风能有限责任公司	国有法人	11.78%	497,510,186	0	质押	3,261,700	
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	国有法人	9.16%	386,909,686	0	不适用	0	
和谐健康保险股份有限公司一万能产品	其他	4.57%	193,046,247	0	不适用	0	
香港中央结算有限公司	境外法人	3.69%	155,878,854	0	不适用	0	
武钢	境内自然人	1.48%	62,538,411	46,903,808	不适用	0	
全国社保基金六零一组合	其他	0.93%	39,441,310	0	不适用	0	
中国农业银行股份有限公司一中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.83%	35,172,067	0	不适用	0	
陈雯鹭	境内自然人	0.62%	26,032,755	0	不适用	0	
中国建设银行股份有限公司一嘉实中证稀土产业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.56%	23,493,753	0	不适用	0	
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、上述股东中，新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源（集团）股份有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源（集团）股份有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。</p> <p>2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系以及一致行动关系。</p>						

参与融资融券业务股东情况说明（如有）	报告期末，公司自然人股东陈雯鸞通过国泰海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股份 5,898,100 股，其余 20,134,655 股通过普通账户持有。
--------------------	--

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

（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。

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
金风科技股份有限公司 2025 年度第一期绿色科技创新债券	25 金风科技 MTN001(科创债)	102584008	2025 年 09 月 19 日	期限为 3+N 年，在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	50,000.00	2.6%
金风科技股份有限公司 2025 年度第二期绿色科技创新债券	25 金风科技 MTN002(科创债)	102584552	2025 年 10 月 29 日	期限为 3+N 年，在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	100,000.00	2.49%
金风科技股份有限公司 2025 年度第三期绿色科技创新债券	25 金风科技 MTN003(科创债)	102584845	2025 年 11 月 19 日	期限为 3+N 年，在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	100,000.00	2.46%
报告期内公司债券的付息兑付情况	本报告期内，尚未到“付息兑付日”					

（2）公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

无

（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	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.9094	0.9545	-4.72%
资产负债率	71.66%	73.96%	-2.30%
速动比率	0.5886	0.6733	-12.58%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	261,313.83	177,727.53	47.03%

EBITDA 全部债务比	20.20%	14.82%	5.38%
利息保障倍数	3.90	2.21	76.47%
现金利息保障倍数	5.74	3.94	45.69%
EBITDA 利息保障倍数	7.13	4.50	58.44%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

三、重要事项

报告期内，公司经营情况无重大变化，也未发生对公司经营情况有重大影响和对预计未来会有重大影响的事项。报告期内详细事项详见公司《2025 年年度报告》。

董事长：武钢
董事会批准报送日期：2026 年 3 月 27 日
金风科技股份有限公司