

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



GOLDWIND

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

新疆金風科技股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代號：02208

海外監管公告

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條而作出。

茲載列新疆金風科技股份有限公司在深圳證券交易所網站刊登的《新疆金風科技股份有限公司 2012 年度報告摘要》，僅供參閱。

承董事會命
新疆金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2013年3月22日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生及王海波先生；非執行董事為李熒先生、胡陽女士、吉冬梅女士及于生軍先生；及獨立非執行董事為王友三先生、施鵬飛先生及黃天祐博士。

*僅供識別

证券代码：002202

证券简称：金风科技

公告编号：2013-010

债券代码：112060

债券简称：12 金风 01

新疆金风科技股份有限公司 2012 年度报告摘要

1、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于深圳证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

公司简介

股票简称	金风科技	股票代码	002202
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	马金儒	冀田	
电话	010-67511996	010-67511996	
传真	010-67511985	010-67511985	
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn	goldwind@goldwind.com.cn	

2、主要财务数据和股东变化

(1) 主要财务数据

	2012 年	2011 年	本年比上年增减(%)	2010 年
营业收入（元）	11,324,189,039.41	12,843,127,884.54	-11.83%	17,595,520,630.12
归属于上市公司股东的净利润（元）	153,053,831.01	606,708,253.84	-74.77%	2,289,520,277.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	99,071,402.55	448,171,091.53	-77.89%	2,188,863,992.18
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,499,937,818.97	-4,133,441,869.35	160.48%	186,411,445.48
基本每股收益（元/股）	0.0568	0.2252	-74.78%	0.9887
稀释每股收益（元/股）	0.0568	0.2252	-74.78%	0.9887
加权平均净资产收益率（%）	1.19%	4.64%	-3.45%	32.75%
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年末增减(%)	2010 年末
总资产（元）	31,943,524,827.80	31,947,644,206.49	-0.01%	28,061,583,461.44
归属于上市公司股东的净资产（元）	12,902,652,725.91	12,874,059,092.89	0.22%	13,288,987,794.89

(2) 前 10 名股东持股情况表

报告期股东总数	278,143		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	269,092		
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	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
香港结算有限公司	境外法人	18.47%	497,715,400	0		
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.95%	375,920,386	0	质押	204,624,000
中国三峡新能源公司	国有法人	11.19%	301,596,561	0		
新疆维吾尔自治区风能研究所	国有法人	1.64%	44,072,423	0		
武钢	境内自然人	1.49%	40,167,040	30,125,280		
郭健	境外自然人	1.08%	29,119,744	14,559,872		
中国银行－易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.9%	24,199,978	21,839,808		
全国社会保障基金理事会转持二户	国有法人	0.81%	21,775,091	0		
王相明	境内自然人	0.7%	18,850,400	0		
中国工商银行－融通深证 100 指数证券投资基金	其他	0.63%	17,031,991	14,137,800		
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东中不存在一致行动的情形				

3、管理层讨论与分析

1、概述

报告期内全球风电行业回顾

2012年全球累计装机容量预计280GW左右，当年新增风电装机容量超过40GW，美国风电市场出现强劲增长，欧洲风电市场保持持续增长。

报告期内中国风电行业回顾

自2011年开始，风电行业发展瓶颈逐步显现，并网消纳困难、弃风限电严重、质量事故频发等制约了我国风电行业的发展，产业进入调整转型期，2012年这一态势仍在延续，与此同时，一系列关于风电技术、并网消纳、项目审批、风电补贴等配套的产业政策集中出台，风电政策体系日趋完善，必将促进行业优化与整合，行业未来前景依然向好。

（1）报告期内中国风电行业政策变化

风电发展规划指引产业健康发展

2012年3月，国家科技部颁布了《风力发电科技发展“十二五”专项规划》，从基础研究类、研究开发类、集成示范类、成果转化类、公共服务体系建设、人才培养和国际科技合作等七大方面提出了风电科技发展规划。

2012年7月，国家发改委和能源局分别印发了《可再生能源发展“十二五”规划》及《风电发展“十二五”规划》，进一步明确了我国“十二五”期间风电开发目标，并提出发展思路：按照集中与分散开发并重的原则，继续推进风电的规模化发展，建立适应风电发展的电力调度和运行机制，增强风电装备制造产业的创

新能力和国际竞争力，完善风电标准及产业服务体系，使风电获得越来越大的发展空间。

2012年7月，国务院《“十二五”国家战略性新兴产业发展规划》提出要建立风能资源评价模型、标准、检测、认证体系和数据库。建立风电技术研发机构，突破技术瓶颈。开发与我国气候和地理特点相适应的风电技术和装备，满足陆地、海上风电场建设需要。建立风电场功率预测预报体系，建成风电大型基地配套外输通道，解决风电远距离输送的消纳问题等。

“十二五”期间是我国风电发展从量变到质变、从风电大国向风电强国转变的关键时刻，风电产业及风电科技是我国战略新兴产业的重要内容，上述风电相关规划的出台将引导并推动我国风电健康持续发展。

多项措施推动并网瓶颈的突破

① 随着我国风电装机的快速增长，局部地区的弃风限电问题日趋严重，国家能源局于2012年4月发布了《关于加强风电并网和消纳工作有关要求的通知》：指出风电并网运行和消纳问题已经成为制约我国风电持续健康发展的重要因素，并就加强风电建设和运行管理、保障风电并网和消纳提出四点要求：把保障风电运行作为当前风电管理的重要工作；认真落实并网接入等风电场建设条件，把风电并网情况作为新项目布局的重要参考指标，风电利用小时数明显偏低的地区不得进一步扩大建设规模；进一步做好风电场运行调度管理工作，确保风电特许权项目的并网运行和所发电量的全额收购，不得限制特许权项目和国家能源主管部门批复的示范项目的出力；着力提高风电场建设和运行水平。电网消纳问题的日趋改善有助于风电开发步入良性循环，不仅会提升现有风电场运营的经济性，同时也将加大风电开发企业的投资动力。

② 针对目前风电行业消纳瓶颈问题，国家能源局目前已经完成了可再生能源电力配额制的研究、方案设计，以及配额制管理办法及实施方案，《可再生能源电力配额管理办法(讨论稿)》已经下发各省广泛征求意见，将在《办法》完善后再发布正式方案。该办法是以《可再生能源法》为法律依据编制完成的，该办法的出台将对促进电网消纳可再生能源具有实质作用，也是确保实现2020年非化石能源占能源消费总量15%的目标的重大保障措施。

③ 2012年5月，国家发改委核准哈密南-郑州±800千伏特高压直流输电工程；8月，国家能源局提出把张家口作为风电发展示范基地，要求电网公司加快配套电网工程建设，积极规划张家口地区电力送出线路。

当前弃风限电已成为制约我国风电发展的最大问题，上述政策及措施的出台表明了国家能源主管部门已经充分意识到风电的并网瓶颈和市场消纳问题的严重性，并已采取积极措施着力解决并网消纳障碍，以保障风电产业有序发展。

项目审批逐步规范

2012年2月，国家能源局印发《关于规范风电开发建设管理有关要求》的通知：要求强化执行风电项目核准制度，新核准项目须考虑电网送出条件和风电消纳市场；加强用电需求管理，提高风能利用效率。

为更好把握风电发展节奏，国家能源局于2011年开始对风电项目实施核准计划管理，2012年，国家能源局核准公布了“十二五”第二批前期工作充分、电网接入条件落实的风电项目清单；加上增补项目及2011年核准的第一批项目，累计核准风电项目量超过5500万千瓦。

集中式开发与分散式开发并重

“十二五”以来，国家能源局提出了集中式开发和分散式开发并重的发展思路，《分布式发电管理办法

《征求意见稿》和《分布式发电并网管理办法（征求意见稿）》鼓励具有法人资格的发电投资商、电力用户、微电网经营企业、专业能源服务公司和具备一定安装使用规模的个人投资建设分布式发电。同时提出3种办法解决并网问题：自发自用、多余电力上网、全部上网。投资者与电网签订并网协议和购售电合同，电网企业应在规定时间内办理相关手续，保证项目及时并网，对可再生能源分布式发电项目全额收购；按单位电量补贴分布式发电。

《办法》对整个电网电力的体制变革有重大意义，将通过资金补贴、多余电力向电网出售、赋予投资方电网设施产权等措施大力刺激分布式能源发展，为风电产业电网消纳、风电接入及风电场开发打开了新的思路。

可再生能源补贴助力风电发展

2012年1月1日起，《可再生能源发展基金征收使用管理办法》正式施行，明确了资金筹集、使用范围及监督检查等。

2012年3月，《可再生能源电价附加资金补助项目审核确认管理暂行办法》及《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》先后下发，明确了项目审核的具体办法、申请要求及项目确认、补助标准、预算管理和资金拨付等内容。

2012年全年，国家财政部、发改委、能源局先后公布了三批符合条件的可再生能源电价附加资金补助项目目录。

风电安全管理受到高度重视

针对风电场建设和运行安全事故频发、风电行业安全管理薄弱等问题，2012年，国家能源局陆续印发关于风电机组并网检测、风电场工程竣工验收、发电工程质量监督及风电场运行、检修等文件及规程，要求风电开发企业加强风电场安全管理及质量监督，促进行业健康发展。

（2）风电制造业

2012年国内新增风电装机容量为12,960MW，较上年同期减少26.5%，累计装机容量为75324.2MW，同比增长20.8%。

内陆地区风电机组受市场青睐

中国风电的起步与快速发展阶段主要集中于“三北”地区和东南沿海地区，这些地区风能资源丰富，且可成片开发，一直是各开发企业争夺的重大区域，而内陆地区风能资源一般，且多位于山地、丘陵等区域，开发成本高；随着大规模集中开发的增加，竞争日益激烈，而不断增加的限电、“弃风”，也使得“三北”等风资源丰富地区项目的效益大打折扣，在这种背景下，内陆地区的风电市场逐步受到关注，此外，考虑到市场发展的不均衡性，国家能源主管部门放缓了对“三北”地区的项目审批，加快对内陆地区的风电项目审批，这种导向促进了技术和市场的多元化，内陆地区风电项目逐渐增多，这些地区一般年均风速较低，或海拔较高，为满足这些项目的开发需求，设备制造商在风电机组开发时，针对不同项目环境特点纷纷推出“低风速”或“高海拔”机型，使得这些项目更具开发价值。

价格趋于稳定，设备可靠性更受关注

2012年国内市场风电招标价格已逐步趋于稳定，尽管竞争依然激烈，但由于大部分制造企业已经出现

亏损，价格继续下调的空间有限；同时，近年来风电机组质量事故频发也给发展中的风电行业敲响了警钟，市场竞争不再是简单的价格竞争，产品品质及稳定性、核心技术、差异化竞争已成为市场关注的重点，性能更为稳定、经济性更优的机组更能获得市场青睐。

大容量近海机组的研制速度加快

海上风电在国内、国外都是风电开发的重要方向，为储备海上市场竞争所需机型，国内多家企业都开始或已成功研制大容量近海机组，目前国内已有6MW机组下线，标志着中国风电机组大型化研制已经迈上一个新的台阶。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

2012年是行业环境持续低迷的一年，产业调整仍在继续，竞争加剧、市场萎缩、业绩下滑是国内所有风机制造商共同的困扰。面对挑战，公司始终以积极态度应对，坚持以产品品质作为企业发展的生命线，加大研发投入、狠抓质量管理、加强成本控制、促进整体解决能力的提升、开拓国际市场、推行精细化管理，为公司可持续发展提供有力支撑，不断提升自身综合竞争实力，保持技术及市场领先地位。

2012年公司实现营业收入人民币1,132,418.90万元，较上年同期减少151,893.88万元，同比降低11.83%；实现营业利润人民币13,364.02万元，较上年同期减少56,416.90万元，同比降低80.85%；实现净利润人民币16,546.84万元，较上年同期减少55,251.88万元，同比降低76.95%；实现归属母公司净利润人民币15,305.38万元，较上年同期减少45,365.44万元，同比减少74.77%。

（一）风力发电机组的研发、制造与销售

作为国内风电行业的领先企业，多年来金风科技秉承为客户创造最大价值的经营理念，依托卓越的技术团队及核心资源优势，始终坚持以性能优异的机组面对市场，以全方位的服务面对客户，以诚信的态度面对投资者，公司优秀的品牌不仅成功得到推广，赢得了行业的口碑，良好的企业形象也得到国内外广大投资者、行业及市场的高度赞同和认可。

1、产品生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币1,062,603.12万元，较去年同期下降13.43%，售出机组装机容量2583.3MW，同比减少-16.82%。下表为公司2012年及2011年产品销售明细：

机型	2012年		2011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)	
3.0MW	-	-	2	6	-
2.5MW	147	367.5	87	217.5	68.97%
1.5MW	1478	2,215.8	1,921	2,881.5	-23.10%
750kW	-	-	1	0.75	-
合计	1625	2583.3	2,011	3,105.75	-16.82%

报告期内，针对国内风电总装机规模下降的市场现状，公司确立了狠抓质量、降低成本、消化库存的

生产经营思路，取得良好效果，成本控制效果在下半年逐步显现，2012全年机组毛利率为13.69%，较2012年上半年的10.59%增加了3.1个百分点；库存高企的状况也得到缓解，截止2012年12月31日，库存量比2011年12月31日出现31.79%的下降。

2012年，公司坚持以质量为本，狠抓日常质量管理、质量体系运行、质量过程管理及售后服务质量，产品质量经受了国际国内市场的考验，机组稳定性好、可利用率高、产品质量可靠，得到客户认可和好评。

2、产品与技术研发

为进一步提升公司产品的市场竞争力，积极应对市场变化，公司根据不同的运行环境研发并推出满足客户需求的系列化机组，进一步提高在细分市场的占有率及综合竞争实力，2012年，针对内陆地区年平均风速较低或海拔较高等不同运行环境，公司在原有产品线的基础上有针对性地研制成功了GW93/1500超低风速机组，完成样机测试，目前已进入批量化生产进程；同步开发的GW93/1500高温型机组也已完成设计及场内试验工作。截止报告期末，公司已拥有1.5MW系列化机组包括低温、高温、高海拔、低风速、海上及潮间带机组。

继公司1.5MW机组之后，另一款主推机型2.5MW机组凭借稳定的品质和良好的经济性日益受到国内外市场的青睐，2012年研制成功并推向市场的机型包括适用于二类风区的GW106/2500机组及适用于潮间带地区的GW109/2500机组，两款机型均已批量生产，其中GW109/2500机组已有近20台机组投运。为公司进一步研制高可靠性的海上风电机组和拓展海上风电市场打下了良好基础。公司2.5MW直驱永磁机组已成功通过中国电力科学研究院现场进行的零电压穿越测试，也表明直驱永磁机组的低电压穿越性能已经满足并高于国家标准的相关要求。

随着风电机组容量大型化趋势日渐明显，公司积极推进大型化机组的研发速度，截止目前6MW样机已经完成装配，正在进行测试，进展顺利；公司正着力研发的10MW机组作为国家863计划支持的《超大型海上风力发电机组设计技术研究》研究课题的主要项目，主要针对未来海上风电市场，各项设计工作正稳步推进。

在加快新机型研发速度的同时，公司加强了机组认证工作力度，2012年，公司GW87/1500低风速机组获得德国TÜV Nord设计认证，表明该机组各项设计符合国际标准，将有利推动金风科技深度拓展海外市场；公司新研制成功的GW93/1500、GW109/2500机组获得了北京鉴衡认证中心的设计认证，GW82/1500机组也获得该中心的型式认证证书，为这些机型进入非洲、亚洲、拉美地区提供了准入资格。此外，公司1.5MW系列机组及2.5MW系列机组还在2012年分别获得进入北美、澳洲、及欧盟市场所必须的安全认证、CE认证、职业健康与防火要求评估多个专项认证和评估。

金风科技机组产品先后通过国内、国际权威认证和测试，是实践“技术和产品国际化”的必要条件，充分体现了金风科技强大的研发实力和技术优势，也是金风科技海外业务拓展规划的重要组成部分。

3、市场拓展

公司持续推行价值营销的理念，始终将客户价值与市场需求放在首位，为客户提供品质优异的产品及整体解决方案，金风品牌的市场认可度不断提升，在国内市场，公司产品价格较市场平均水平可获得稳定的溢价。在保证国内市场地位领先的前提下，积极开拓国际市场，经过近几年的努力，国际市场拓展顺利，

风电项目获取及海外订单都取得可喜成绩。

2012年，公司国内新增装机容量为2521.5MW，市场份额为19.5%，继2011年后，连续第二年排名国内第一，国外新增装机容量为139MW，与2011年相比，增幅为25.25%。截止2012年底，公司累计装机容量超过1,500万千瓦，在全球的总装机数超过12,000台，其中1.5MW机组装机超过8,000台，2.5MW机组装机超过200台。

报告期内，公司首次荣获知识产权媒体集团旗下世界知名行业杂志《知识产权资产管理》（IAM）授予的“中国知识产权倡导者”称号，入选理由是：“金风科技股份有限公司被确定为拥有世界级的知识产权创造、管理和开发模式的中国公司，是中国知识产权倡导者。”在风电领域，金风科技是唯一一家获此殊荣的风电设备研发和制造企业。

报告期内，公司荣膺2011年度国家能源科技进步奖一等奖，该奖项由国家能源局颁发，以表彰金风科技2.5MW直驱永磁风力发电机组拥有自主知识产权，总体技术水平和主要经济技术指标达到国际同类技术或产品的先进水平，对促进能源领域科技进步和产业结构优化升级具有重大意义。

（二）风电服务

多年来风电服务一直是公司风电整体解决方案的重要组成部分，也是金风科技参与行业竞争的拥有的特色优势，伴随风电产业的不断发展，公司风电服务体系日益完善。公司所提出的“一站式”服务体系，包括了项目前期咨询、工程建设、信息技术支持及后期运维技术支持，覆盖了风电项目生命周期各个环节。

作为公司战略布局的重要组成部分，风电服务一直是公司业务亮点之一，经过几年的摸索与实践，公司服务产品更为多样化，除基础的运行维护等服务内容外，很多高端服务产品不断推向市场，常年合作的客户数量稳定增多，订单数量稳步增加，为公司服务业务的后续发展奠定了良好的市场基础，同时开始参与国际服务市场竞争，并在报告期内有所斩获。

2012年，公司实现风电服务收入40,011.87万元，较2011年增长6.87%，其中包括软件产品、EPC工程、风资源咨询、技术服务及风机维护服务支持等；2013年风电服务仍将作为公司主要业务单元之一，将持续为客户及风电企业、电力集团提供高效、优质、专业的服务支持。

（三）风电场投资、开发与销售

风电场投资、开发与销售不仅是作为公司市场拓展的项目储备，同时也是公司重要的盈利点，风电场项目投资不仅限于国内市场，公司还积极与国际电力运营商展开合作，积极探索新的合作模式，配以公司品质优异的机组、专业过硬的技术团队的支持，获得了国内外市场的认可。

报告期内公司转让3个风电项目公司（5个风电项目）全部或部分股权，约合权益装机容量117.5MW。截止报告期末，公司已完工风电场装机容量1239.5MW，约合权益装机容量740.0MW；在建风电场项目装机容量1115.5MW，权益装机容量1029.6MW。

报告期内，公司经营的风电项目实现发电收入人民币25,407.17万元，比上年同期上升82.91%。风电场销售的投资收益为人民币25,950万元，较上年同期下降32.93%。

（四）国际化战略实施

作为我国领先的风电整体解决方案的提供商，金风科技凭借强大的国际化研发平台，丰富的行业经验以及高品质的产品，在着眼于国内市场的同时，持续关注与国际市场的接轨，在行业紧缩背景下，公司的市场国际化进程处于加速状态，在持续拓展美国、澳洲等成熟市场的同时，加大对新兴市场如非洲、南美和亚洲等地区的市场开发，充分运用多元化盈利模式积极拓展国际市场，截止2012年底，公司投资或供货的海外项目有12个，总容量为87.25MW，分布20个国家，跨越全球六大洲；累计海外交付订单近400MW。

2012年，金风科技海外最大风电项目澳洲Gullen Range风电场正式启动建设，项目容量达165.5MW，包括17台1.5MW和56台2.5MW直驱永磁机组，该项目是澳大利亚新南威尔士州单体规模最大的风电场项目之一，该项目也是自2011年以来首个获得TransGrid电网公司并网许可的大型风电场项目。

此外，公司还在2012年启动了巴拿马Penonome项目、罗马尼亚Miresa项目、美国Georgia Mountain等多个项目。

4、涉及财务报告的相关事项

(1) 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

2012年度，本公司新设成立的子公司以及本公司通过非同一控制下企业合并取得的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司不再纳入合并范围。除此之外，合并财务报表范围与上年度一致。

本年度新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体于本年末的财务状况以及本年度的经营成果详见第十节财务报告附注六、3。

(2) 对 2013 年 1-3 月经营业绩的预计

2013 年 1-3 月预计的经营业绩情况：净利润同比上升 50%以上

2013 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	400%	至	450%
2013 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润区间（万元）	3,088.52	至	3,397.38
2012 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润（元）	6,177,046.30		
业绩变动的原因说明	1) 受行业调整影响，2012 年一季度利润水平较低，预测基数较小； ☐ 2) 公司优化管理，管理效益有所提升。 ☐		

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2013 年 03 月 22 日