

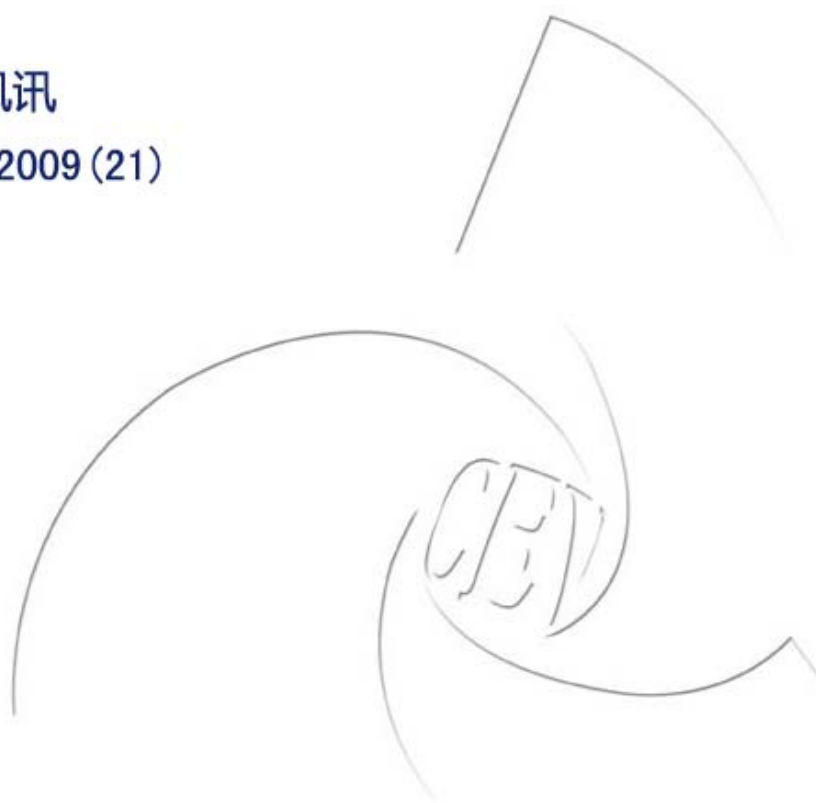


中国风能信息中心

[www.cwei.org.cn](http://www.cwei.org.cn)

每周风讯

——2009（21）



# 目 录

<b>政策与市场</b> .....	<b>1</b>
资本市场典范带动风电行业发展.....	1
风力发电大规模开发促进技术进步和产业发展.....	1
发得出电送不出电 我国 1/3 风电装机容量白白浪费.....	2
<b>企业动态</b> .....	<b>4</b>
新疆金风科技股份有限公司关于公司全资子公司北京金风科创风电设备有限公司建设综合基地一期项目的公告.....	4
他们的风电为啥就赚钱.....	5
明阳跻身国内三甲.....	7
风机价格下降 15% 金风科技“风头”渐弱.....	8
长征电气：风电吊装“砸了”项目认证将延期.....	10
湘电股份：风电业务引领机电王者归来.....	11
大唐多伦风电场二期工程 20 台风机吊装完毕.....	12
国电与连云港市签署海上风电场开发意向书.....	14
<b>风电场建设</b> .....	<b>14</b>
华润电力和深圳南国共建濠江风电场.....	14
投资 33 亿元的东营河口风电项目开工.....	15
华能国际甘肃干河口第二风电场项目获批.....	15
<b>各地风电</b> .....	<b>15</b>
大悟着力推进仙居顶风力发电项目.....	15
信阳风电项目建设贷款签约仪式举行.....	15
湖南四大风口将建风力发电站.....	16
民勤积极开发利用风能资源.....	17
乐清湾畔崛起新能源产业群 风电设备企业达 12 家.....	17
内蒙古大规模建设测风塔网支撑风电产业发展.....	18
<b>海外动态</b> .....	<b>18</b>
中芬在风能发电上进一步合作.....	18
全球风电设备“老大”进军美国市场.....	19
26 家国际公司竞标埃及风力发电厂.....	21
阿尔斯通集团在西班牙获得风力发电大单.....	21
苏格兰建成欧洲最大的陆地风电场.....	22
<b>其它</b> .....	<b>22</b>
辽宁兴城海滨风力发电项目等获得CERs签发.....	22
风电场风电功率预报研讨会在京召开.....	22
<b>温馨提示</b> .....	<b>23</b>

## 政策与市场

### 资本市场典范带动风电行业发展

---

来源：和讯网      更新时间：2009-05-27      [返回目录](#)

金风科技董事长兼首席执行官武钢 26 日在中小企业板五周年座谈会上表示，金风科技作为风电行业最早进入风电制造领域的企业，体现了借助国内资本市场推动企业发展并带动风电行业发展的经典案例。

武钢认为，上市募集资金带动了企业发展，积极扩大了产能和市场份额，公司先后在北京建立研发基地、生产制造基地，在包头、九泉、西安、新疆扩建了新的产能基地。公司成功上市，为客户提供系统解决方案成为可能。

武钢表示，上市后随着企业知名度增加，金风科技在国内外人才市场上吸引到了很多高端人才。上市一年多来，金风科技不但从资本市场获得资金、行业影响力、规范运作、诚信经营方面也取得长足进步。上市后，金风科技的决策运营过程要求更加规范、透明，监管要求提高。

### 风力发电大规模开发促进技术进步和产业发展

---

来源：中国环境报第 6 版      更新时间：2009-05-28      [返回目录](#)

在最近举办的第四届再生能源金融论坛上，国家能源局新能源处处长梁志鹏透露，新能源发展规划的初稿已经制定完毕，并完成向各地发改委以及相关企业征求意见的工作，将择机出台。根据新能源振兴规划，风电将成为可再生能源发展的重点区域之一。随着相关发展目标的调整，我国在新能源领域的总投资将超过 3 万亿元，预计到 2020 年，我国风电规模将达到 1 亿千瓦以上。

当前，中国正在通过规划建设大型风电基地促进风电规模化发展，并努力在风能资源丰富的西北和沿海地区建成 6 个千万千瓦级风电基地，甘肃河西、新疆哈密以及内蒙古自治区都力图打造中国“风谷”。

国电集团公司总经理朱永芄表示，中国风力发电的发展速度很快，2008 年底，我国风电装机 894 万千瓦，居世界第四、亚洲第一，2010 年可以达到 2000 万千瓦，2020 年将达到 1 亿千瓦。国电集团未来不仅做风力发电的投资，还将把设计、建设、调试、运行等投资的几个环节做强做大。

风电发展的重点将是大型风电基地的建设，到 2020 年，将在甘肃、内蒙古、河北、东北以及江苏沿海等地建立若干个千万千瓦风电基地。目前我国风力发电的发展拥有良好的基础，国电集团江苏龙源风力发电有限公司总经理金骥说：“现在的设备可利用率达到了 98.89%，这在国际上都是最高的。国电江苏龙源风场目前实现盈利 4000 多万元。”

同时，风力发电的大规模开发，将促进技术进步和产业发展，实现设备制造国产化。国电联合动力总经理张军表示，“我们要自主研发 5 兆瓦及以上的机组，以及 2 兆瓦左右的新一代风机，同时具备强大的自主研发和制造能力，争取在 2012 年达到 20% 产品出口，产能业绩居世界前列。”

根据预计，未来几年亚洲和美洲将成为最具增长潜力的地区。中国的风电装机容量将实现每年 30% 的高速增长，印度风能也将保持每年 23% 的增长速度。印度鼓励大型企业进行投资发展风电，并实施优惠政策激励风能制造基地，目前印度已经成为世界第五大风电生产国。而在美国，随着新能源政策的出台，风能产业每年将实现 25% 的超常发展。在欧洲，德国近期制定的风电发展长远规划中指出，到 2025 年风电要实现占电力总用量的 25%，到 2050 年实现占总用量 50% 的目标。

根据“十一五”国家风电发展规划，2010 年全国风电装机容量达到 500 万千瓦，2020 年全国风电装机容量达到 3000 万千瓦。而 2006 年底，全国已建成和在建的约 91 个风电场，装机总容量仅 260 万千瓦。风机市场前景诱人，发展空间广阔。

## 发得出电送不出电 我国 1/3 风电装机容量白白浪费

来源：经济参考报 更新时间：2009-05-31 [返回目录](#)

“我国风电装机容量 2008 年底已突破 1200 万千瓦，但仅有 800 万千瓦的装机容量入网发电。”中国电工技术学会名誉理事长周鹤良在日前举行的“2009 中国风能产业对话资本论坛”上对记者说。

发得出电，送不出电，我国风电发展的窘境可以用“车多路少”来形容。

随着我国鼓励可再生能源发展的一系列规划和优惠政策相继出台，作为最接近商业化的新能源——风电设备制造和风电场建设运营近年来成为投资关注的热点。

仅 2008 年，我国新增风电装机容量就达到 624.6 万千瓦，增长速度 89%，仅次于美国，位列全球第二。来自中国可再生能源学会风能专业委员会的最新数据显示：截至 2008 年底，我国风电装机容量累计约 1215.3 万千瓦，比 2007 年增长 106%，超过印度，成为全球第四大风电市场，同时也提前实现了可再生能源“十一五”规划中 2010 年风力发电装机容量 1000 万千瓦的目标。我国风电装机容量已连续五年实现翻番。

“2009 年我国风电新增装机容量还会翻番，届时在全球新增风电装机总量中的比重，将由 2008 年的 23% 增至 33% 甚至更多。”中国资源综合利用协会可再生能源专业委员会秘

书长李俊峰表示，按照目前的发展速度，中国将一路赶超西班牙和德国，至 2010 年风电总装机容量有望跃居世界第二位，并提前 10 年实现 2020 年风电装机容量 3000 万千瓦的目标。

“然而就在我国风电装机容量高速增长的同时，一些风电场在风力资源丰富且已经完成装机容量指标后，却比预期少发电或者不发电，不但造成项目效益差，而且浪费了大量资源。”周鹤良及多位国内能源界专家向记者表示，电网瓶颈是风电发展的最大挑战。

周鹤良说，2008 年底我国有超过 1200 万千瓦的风电机组完成吊装，其中 1000 万千瓦风电机组已通过调试可以发电，但由于电网建设滞后以及风电并网中的一些技术、经济和管理障碍，2008 年底实际并入电网的风电装机容量仅为 800 万千瓦，由电网因素导致的装机容量浪费约 200 万千瓦。

200 万千瓦的风电装机容量意味着什么？记者从中国可再生能源学会风能专业委员会提供的“2008 年中国风电装机容量统计报告”中看到：内蒙古是我国风电规模最大的省区，2008 年内蒙古新增风电装机容量为 217 万千瓦；而紧随其后的辽宁、河北、吉林三省，截至 2008 年底，其风电累计装机容量也不过是 125 万千瓦、111 万千瓦和 107 万千瓦。

国家发改委能源研究所高级顾问、中国可再生能源规模化发展项目管理办公室主任周凤起说，近年来我国风力发电突飞猛进，但电网设计与建设却相对落后，风力风电项目纷纷上马，却在电能上网时受阻，风电场无法发挥全部产能。

中国电力科学院戴慧珠教授告诉记者，从技术层面上讲，风力资源时强时弱，风力发电具有不稳定性，小规模的风电电源会引起电能质量、电压的问题，大规模的风电电源会引起电网稳定性等问题。

因此，如果不加大对电网的投入，区域性电网就会受到严重威胁；而一旦出现问题，就会造成大面积停电，后果不堪设想。其他的电源比如说火电、水电，都是可以调度的，这就大大减少了电网运行和调度的风险。

除了技术层面的因素以外，经济效益差、运行管理复杂也是影响风电上网的重要原因，业界认为“国家对电网企业进行风电场配套电网建设的政策支持力度不够”。

记者了解到，按照国家鼓励可再生能源发展的相关政策，电网企业必须接纳并全额收购可再生能源电量。“然而，西北、东北和华北是我国风电资源相对丰富的地区，但这些地区大部分处于电网末梢，是电网建设较为薄弱的地带。”中国可再生能源学会风能专业委员会鉴衡认证中心副主任陈雪松说，需要从电网规划入手，并通过加快电网建设使风力资源不仅能发得出电，而且能送得出电，用户最终能用上绿色电力。

戴慧珠强调，风电上网难的问题不仅中国有，世界上几乎所有风电发达的国家都有类似问题，短期内很难解决。

## 企业动态

# 新疆金风科技股份有限公司关于公司全资子公司北京金风科创风电设备有限公司建设综合基地一期项目的公告

来源：搜狐      更新时间：2009-05-25      [返回目录](#)

新疆金风科技股份有限公司关于公司全资子公司北京金风科创风电设备有限公司建设综合基地一期项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

### 一、项目概述

1、项目名称：北京亦庄综合基地一期项目 2、项目概述：在北京经济技术开发区建设电控生产车间、风电服务中心及其售后维修车间

3、项目建设目标：形成年产 3000 套兆瓦机组电控系统的设计生产能力；建成公司风电服务运营管理总部，形成各类风电机组零部件的维修能力。

4、项目建设期：2009 年 7 月—2010 年 10 月

### 二、项目建设主体

1、公司名称：北京金风科创风电设备有限公司，为公司全资子公司

2、注册资本：35000 万元

3、注册地址：北京市北京经济技术开发区康定街 19 号

4、法定代表人：武钢

5、主营业务：研发、生产、销售大型风力发电机组及零部件；技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；货物进出口、代理进出口；设备安装。

该公司 2008 年实现销售收入 10.46 亿元，实现净利润 1.46 亿元，获得北京市高新技术企业证书，有效期三年。

### 三、项目内容及实施方案

在北京经济技术开发区征用土地 135 亩，建设电控生产车间和风电服务中心及其售后维修车间、局部办公楼、简易带顶棚堆场、配电室等建筑，新建建筑面积 40000 平方米，添置必要的生产、检测、办公设施，配备必要的流动资金，最终形成年产 3000 套兆瓦机组电控系统的设计生产能力；建成公司风电服务运营管理总部，形成各类风电机组零部件的维修能力。

项目计划总投资 20500 万元，其中公司自筹 8000 万元，银行贷款 12500 万元。

#### 四、项目前景及目的

1、本项目实施后，金风科技将具备兆瓦机组电控系统的生产能力，使公司电控产品的自给率达到 90% 以上，有效保障公司电控系统产品的及时供应，同时降低产品成本。

2、建成风电服务中心及其维修车间将有助于对公司全国风电服务分支机构进行有效管理，提升公司在风电服务领域的能力。

#### 五、预期收益及对本公司影响

本项目建设期为 2009 年 7 月—2010 年 10 月，2010 年可进入试生产阶段，对公司当年收入、利润影响不大；2011 年开始投产，根据项目可研报告预计项目内部收益率 52%，投资回收期约 3.6 年。

#### 六、备查文件

《北京金风科创风电设备有限公司投资建设综合基地项目（一期）可行性研究报告》

特此公告

新疆金风科技股份有限公司

董事会

## 他们的风电为啥就赚钱

来源：中国能源报      更新时间：2009-05-25      [返回目录](#)

记者日前从中国国电集团所属龙源电力集团公司获悉，国电龙源集团 2009 年将确保开工和投产风电规模 190 万千瓦。到 2010 年，实现风电装机容量 600 万千瓦。与此同时，国电龙源集团风电企业效益不断提升，去年实现利润逾 5 亿元，预计今年将达到 10 亿元。

近年来，我国风电行业以前所未有的速度发展。然而由于成本高、上网难等因素影响，风电企业效益并不理想，不少企业入不敷出。在这种背景下，国电龙源集团实现了规模和效益的同步增长。国电龙源集团风电企业连年盈利的奥秘在哪里呢？《中国能源报》记者带着

这个问题采访了国电龙源集团负责人。

## **抓规模**

### **以规模化建设带动产业化发展**

国电龙源集团总经理谢长军认为：“规模化是国电集团风电赢利的重要原因。”作为国内规模最大的风电开发商，国电龙源集团一直致力于发展风电，突出规模优势，将风电产业发展当作集团公司的重要品牌。国电龙源集团积极争取优质风资源地区，在大力开发陆上风电的同时，还开发海上风电，确保每年开工和投产风电规模都在 200 万千瓦左右。目前，国电龙源集团已在内蒙古、黑龙江、吉林、辽宁、新疆、河北、江苏、福建等 11 个省、自治区建成运行近 50 个风电场。光是集团下属的龙源集团 2008 年风电发电量就超过了近 40 亿千瓦时，以占全国 1/4 的装机容量支撑了全国 1/3 的发电量。谢长军表示，集团风电建设将进一步加速，继续保持国内风电领跑者地位。

截至目前，国电龙源集团风电装机在全国继续保持第 1 位的领先地位，在国际上排名第 5 位。

## **重勘查**

### **最大限度减少开发盲目性**

谢长军指出，近几年风电开发市场一片火热，建设速度不断加快，但是普遍存在前期勘察不足的情况，主要表现在以下几个方面：对风能资源评估准确性不高，风场建成后发电量达不到设计值，导致项目盈利达不到预期水平；开发商不重视前期工作，风资源观测不规范，测风塔数量不足、代表性差、资料完整性差。这些前期工作的不足都为后续经营和发展埋下了隐患。他强调，龙源集团一直高度重视风电项目前期工作，重点做好前期风能资源测量、评估以及预可研设计，提高前期工作质量标准，最大限度地减少项目投产的盲目性和技术风险。

国电龙源集团率先对全国风资源的利用进行科学规划，在全国近 50 个风电场开展风电场的调查与评估。在完成全国风能资源普查和评价工作基础上，国电龙源集团还着重对重点地区风能资源进行详查和风电场规划，综合考虑当地的风能资源、建设条件、并网条件和电力市场等因素，进行科学的技术论证与评估，从而保证了后续经营的顺利进行与效益实现。

## **降成本**

### **多管齐下促效益提升**

对风能资源的前期勘察工作结束后，搞好项目建设是又一个基础环节。国电集团风电企业着重在降低设备成本、运营成本和工程造价上做文章，采取各种方式降低成本提升效益。

谢长军向记者介绍，我国风电机组市场一直以来都是外国厂商和国外品牌占大半江山，国外引进的风电设备造价居高不下，严重制约了我国风电的快速发展。国电龙源集团结合下属风电企业自身大型风电场、特别是百万千瓦风电基地建设，采用打捆招标等方式支持风电设备国产化。

同时，国电龙源集团狠抓管理，强调以专业化运营降低运营成本。仅以国电龙源集团江苏公司为例，该公司有如东环港、东凌和凌洋三个风电场，风力发电机组达 100 台，公司员工有 60 人，平均每个风电场只有 8 个运行人员。而同样规模的风电场用工一般都在 12 人左右。据介绍，龙源集团运营费用只占公司主营业务成本的 12%，最大限度地保证了利润空间。

与此同时，国电龙源集团还高度重视设计工作，对项目进行优化设计，在确保工程设计质量的同时降低工程造价。国电龙源集团 2008 年编制了《投产项目执行概算》，不仅严格遵循降低造价的要求，而且对个别项目进行重新核定，降低配套设施价格，减少工程动态总投资。在江苏如东风电场的特许权二期项目设计过程中，如果按照设备提供方的要求采用英国公司设计方案，仅单个塔基造价就高达 300 万元。国电龙源集团整合行业优秀设计资源联合进行技术攻关，进一步优化设计，将单个塔基平均造价降低到 100 万元以下，仅此一项就节省资金约 2 亿元。

## 争创新

### 风电技术行业领先地位

“要继续保持龙源集团在风电行业的领跑者地位，离不开自主创新和科技领先。”谢长军如是说。风电技术是一门综合性技术，涉及技术领域较多，没有对核心技术的掌握，就不可能有真正意义上的自主研发。国电龙源集团将科技创新与发展实践紧密结合，围绕公司战略定位和业务范围，加快掌握与风电产业相关的关键技术，同时对新技术应用力求在最短时间内作出正确的分析判断与评估。目前，国电龙源集团已率先对风电场运营保障技术、海上风力发电机组关键技术、海上风电场建设与维护技术等展开研究。

国电龙源集团发挥自身技术优势，充分利用国内、国际技术资源，率先突破和掌握风电相关核心技术，大幅提高了机组设备利用率，其风机发电利用小时数普遍高于全国平均水平。如江苏如东风电场，风机年发电利用小时达 2200 小时，不仅超出设计标准，而且比同地区其它风电企业的利用小时高出 200 小时。

## 明阳跻身国内三甲

来源：中山日报      更新时间：2009-05-26      [返回目录](#)

记者在近日召开的第五届中国能源战略高层论坛上获悉，明阳已取得了国内风力发电主机供应商前三强的行业地位，正力争建成珠三角最大的风电机组产学研基地和亚洲最大功率的风力发电机组生产基地。

明阳计划构建广东风电研发中心、出口中心、核心部件制造中心、整机制造与服务中心四大功能中心。

明阳风电产业集团是从事兆瓦级大型风力发电机组等新能源装备的主力制造商。该公司

以贴近市场、贴近客户、优化运营为目的在天津、吉林、西安、呼和浩特四地建立了制造基地。记者了解到，日前，明阳风电在内蒙古达尔罕-茂明安联合旗巴音敖包风电场安装的 33 台 1.5MW 变速变桨低温型风机，全部安全顺利通过了 240 小时试运行考核。

## 风机价格下降 15% 金风科技“风头”渐弱

来源：搜狐证券 更新时间：2009-05-26 [返回目录](#)

2009 年 5 月 22 日，金风科技(002202, SZ)发布公告称，公司在内蒙古、河北风场共中标 6 个共计 77.55 万千瓦风电特许权项目，中标金额共计 41.87 亿元人民币，此次中标金额占公司 2008 年度营业总收入的 64.86%。

繁盛的背后，这一国内风电行业的龙头也存在着一些隐忧。

我国风电行业正由成长期向成熟期发展的阶段。“金风科技正面临着其它风电设备厂商越来越激烈的竞争。”安信证券电力设备分析师黄守宏告诉记者，风电设备行业与其它周期性行业一样，都会面临景气度的下滑，而作为行业龙头的金风科技则同样会随之正向变化。”但“金风科技在 2012 年前的这几年来，业绩仍然会保持高增长。”

### 风机单机中标价下降 15%

虽然此次金风科技再次连中六元，中标总金额为 41.87 亿元，但细究便会发现：此次风机中标价格降幅惊人。

5 月 22 日的中标公告显示，此次中标的 41.87 亿元的项目中，中标机型为 GW77-1500 型风力发电机组，共计中标 517 台/套。按此计算，其风机单机中标价格为 5399 元/千瓦时。

而据 2008 年 7 月中标的另一项目——甘肃酒泉风电特许权项目的有关数据显示，斯时金风科技共中标 70.20 万千瓦，中标机型仍为 GW77-1500 型风力发电机组，共计中标 468 台，中标金额共计 44.92 亿元，按此计算，其风机单机中标价格为 6399 元/千瓦时。

风机单价中标价格从不到一年前的 6399 元/千瓦时，降到如今的 5399 元/千瓦时，在短短数月时间内，金风科技发电机组单价降幅超过 15%。

“市场竞争越来越激烈，众多投资商盯上了风电设备这一前景看好的市场，纷纷加入到风电设备的行业中来，而且其中大部分都是颇有实力的企业。”中原证券电力设备行业分析师潘杭钧告诉记者，随着风电设备市场近期风场圈地风的盛行，市场需求在不断扩大，但供给方之间的竞争也迅速升温，“价格的下降是正常的，与前几年相比，国内风电设备市场被金风科技等几家相对垄断，而现在在竞争者的不断加入下，价格战必然会爆发。”

“在 2009 年和 2010 年中，各地的风场建设还将继续猛增，与 2008 年相比，或许是有过之而无不及”。一位大型发电企业有关负责人向记者表示，这预示着在未来几年时间内，风电设备市场的需求还将保持高速增长。

同样，未来还会有更多的投资商把触角伸向风电设备市场。“与其它行业一样，有市场就会有需求，有需求就会有市场。”黄守宏表示。

“风机价格下滑，除了竞争因素外，风电设备成本的下降也是重要因素之一。”潘杭钧补充道，“国内零部件发展很快，从而加快了风电机组国产化进程，从而使得成本进一步下降”

“此外，随着兆瓦级风机批量生产所产生的规模经济效应、人民币升值导致进口成本的下降，也使风电设备的成本进一步下调。”黄守宏补充道。

据记者了解，金风科技风电设备零部件中，与去年同期相比，其风电变频设备和变桨控制设备等零部件成本同比下降 20% 左右，而包括叶片在内的其它零部件降幅也高达 6.8%。

一边是竞争加剧导致销售价格下滑，另一边是零件国产化程度提高导致的成本降低，因此，对于金风科技而言，这些新订单中的风机设备的毛利率并不会下降。

“目前公司在招标的时候，其报价都是根据目前的成本价格和一定的预期毛利率水平进行测算而定，再加该行业的特性，该批新中标的交货期大约在 2010 年-2012 年之间，而根据目前原材料价格的走势来看，其成本将可能继续走低，从而给公司带来更大的盈利空间。”黄守宏解释道。

### 中标份额降至 15%

风电设备价格的进一步走低虽然对于行业毛利率的影响并不大，但由此导致的风电市场的变化则不可小视，而这一市场格局的演变反过来又影响着风电设备行业的嬗变。

潘杭钧表示，“风电成本下降必将促进风电发展，同时加快市场对风电的需求，从而或将由量变引起质变，真正改变能源格局。”

“风电市场的运行将受益于风机的降价。”中信证券电力设备及新能源行业组分析师刘磊指出，如果以金风科技的新报价核算，风电发电成本价格已经低于 0.45 元/度，“风电与常规能源发电成本越来越接近，竞争优势加强。”

记者从有关部门了解到，之所以风电价格之前得不到国家大幅度补贴，其中除了风电成本过高外，风电设备国产化程度不高也是另一个重要原因。但随着目前风电设备零部件国产化的进一步提高，发电成本的进一步下调，风电似乎离国家大幅度补贴的目标又更进了一步。

风电市场的大发展，对于龙头企业的金风科技而言，其面临的冲击也将越来越大，因为市场越来越大，竞争也会越来越大。此次金风科技中标的内蒙古/河北百万千瓦风电基地的六项风电特许项目的结果，或许已经为金风科技敲响了警钟。

中信证券发布的一份研究报告直言不讳地指出：这次内蒙古/河北百万千瓦风电基地的招标中，金风科技获得的结果并不理想。

据上述中信证券的研究报告指出，在该次招标中，金风科技中标份额仅约为 15%，与 2008 年甘肃 380 万项目招标的 21% 的份额相比，下滑较大，而其让出的市场则被湘电股份、

广东明阳等第二梯队所占据。

“这次招标结果的不理想与金风科技 2008 年坎坷的经营历程存在一定关系，对客户的交货延迟影响了今年新招标项目的市场开拓。”刘磊直言，“公司需要一个过程来重新赢得客户的信任和支持。”

“所有行业的发展都相类似，从新兴领域的一家独大到有利可图时的趋之若鹜，再到竞争激烈的优胜劣汰，这是一个行业的周期轮回。”黄守宏告诉记者，目前我国风电行业或许正在经历第二个阶段。“目前风电设备零部件的成本进一步下降，国产化的比例越来越高，进入行业的门槛也越来越低，风电设备行业的竞争之后会更加激烈。”

面对如此愈演愈烈的局面，金风科技能否从容应对对风电市场的进一步变局而立于不败之地？

“与华锐、东方电气等主要竞争对手相比，金风科技的制造基础薄弱，但公司扬长避短，利用其多年的风电场开发、运营维护的专业经验和优良的风场资源储备向下游扩张，取得了不错的业绩。”上述中信证券的研究报告指出，“公司只有凭借自身丰富的风电产业经验和充分的风险意识、优秀的管理能力、自主知识产权的直驱风机技术，加强对客户的服务能力，开展差异化竞争，方能立于行业不败地位。”

“从目前看，我国的风电的装机容量在 2012 年左右将会达到高峰。”黄守宏告诉记者，这也预示着，即使风电设备市场竞争激烈，但在 2012 年之前，整个市场的扩容量仍然乐观。就金风科技而言，即使市场份额可能有缩小的危机，但实际增长仍可保证。“2012 年后，整个风电设备市场或将面临增速相对平稳甚至下滑的局面，而此时，则是众多前期趋之若鹜的企业适者生存的时候，到时候，整个风电设备行业或将重新洗牌。”

作为目前风电设备行业龙头的金风科技，虽然面临着外部种种综合因素的冲击，但从短期来看，这种冲击还不足以影响市场对其业绩增长的预期。

“2009 年，我们预计其业绩在每股 1.12 元左右，考虑到其市场价值和新能源的题材价值，目标价位约在 39 元左右。”黄守宏坦言。

而中信证券最新的一份研究报告对金风科技 2009 年每股赢利预测为 1.16 元，仍然维持“买入”投资评级。2009 年 5 月 25 日，金风科技报收于 35.25 元，上涨 3.98%。

## 长征电气：风电吊装“砸了” 项目认证将延期

来源：和讯网      更新时间：2009-05-27      [返回目录](#)

记者昨日独家获悉，近日，长征电气 2.5 兆瓦风机项目在试装期间出现故障，下次吊装时间将推迟至 6 月 10 日左右。

一位知情人士昨日向记者透露，“近日，公司一直在进行不同机位的反复试装，期间出

现了一些问题，但有些问题已经初步解决”，下次吊装的时间将是在 6 月 10 日左右。这样一来，距离当时长征电气承诺的吊装时间已经大大推迟。

昨日，一位现场目击者告诉记者，5 月中旬，吊装叶片和轮毂的时候出现重大意外，三个叶片都受损，其中两片受损严重。

这位目击者向记者展示的照片显示，这一风机的机舱（风机头）砸在地上，已经掀开了较大的裂缝，叶片还连在机舱上面，工人们则在里面加紧维修。旁边，是直立着的塔筒，上面写有“银河艾万迪斯”的英文字样。

2 月 26 日，长征电气控股子公司广西银河艾万迪斯风力发电有限公司（银河风电）研制的国内首台 2.5 兆瓦直驱永磁风力发电机组正式总装下线。

银河风电有关负责人当时表示，[2.5 兆瓦风机在风场的吊装将在 4 月中旬完成，最快 4 至 6 周完成陆上测试，测试成功、风机运转正常后，5 月中旬将邀请全球著名风机认证机构德国 DEWI-OCC 对首台样机认证，如果风力能达到要求，最快 10 周能给出认证结果。](#)

“之前的试装只能算是预演而已，认证机构要亲眼看到吊装的整个过程，才能给出项目是否成功的结论。”知情人士称。

然而，投资者翘首以盼的吊装方面的消息，却迟迟没有公布，项目成功与否的各种说法也随之蜂起。上述知情人士说，不少机构对长征电气这一项目颇为看重，并重金在当地布下线人，只求第一时间获得确切消息，这也将成为机构是否认购长征电气增发股份的衡量标准。

## 湘电股份：风电业务引领机电王者归来

来源：新浪财经 更新时间：2009-05-28 [返回目录](#)

我国风电行业未来三年仍将维持高速增长。目前我国风电累计装机容量已超过 1200 万千瓦，全球排名第四。由于国家政策鼓励以及风场盈利能力增强，我们预计未来 3 年我国风电装机仍将保持每年 1000-1200 万千瓦。

未来主流 1.5-2.5MW 整机中，直驱永磁风机优势明显。根据我们的敏感性分析，未来较长时间内 1.5-2.5MW 风机将成为主流。通过比较欧美运营时间超过 10 年的风场来看，1.5MW 直驱风机在运行稳定性以及后期维护费用上均要好于双馈风机，而考虑到未来海上运行复杂要求，直驱风机将更具优势，而目前国内能够批量生产直驱永磁风机的仅有湘电和金风。

小体积、大功率、高可靠性—市场忽略了湘电的最大竞争优势。直驱电机是保证后期直驱永磁风机能够稳定运行的关键部件，湘电依靠 70 年累计的电机生产研发经验，在电机品质上更有保证，小体积、大功率、高可靠性是湘电电机的最大优势。从湘电装机的风场运行数据上看，湘电风机在稳定性上也更胜一筹，未来发展巨大。

国产化提升毛利水平，市场占有率有望达到 6%。公司与 Timken 合资成立的子公司将保证未来主轴供应，目前自产变频器在批量生产后成本可降低 40%左右。我们预计公司 09 整机年销量 300 台左右，新装机占比有望达到 6%。

## 大唐多伦风电场二期工程 20 台风机吊装完毕

---

来源：国际电力网      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

5 月 22 日 9 时 55 分，在阵阵的鞭炮声中，大唐多伦大西山风场二期 3 万千瓦工程最后一台风机吊装完毕。截至目前，大唐新能源有限公司多伦风电场总装机容量达到 6 万千瓦。

多伦风电场二期工程安装 20 台广东明阳 0.15 万千瓦风力发电机组。工程自 2008 年 7 月 23 日开工以来，项目部所有成员和全体参建队伍历经 10 个月的艰苦奋斗，先后完成了输电线路的架设、风机基础浇注及风机吊装等一系列工作。期间，多伦风电场工程领导把握时机、迎难而上、靠前领导、精心指挥，及时抓住风速变小有利于风机吊装的大好时机，克服重重困难，精心组织吊装，使一座座“大风车”巍然屹立在多伦的高高山颠。

二期工程建设结束后，三期工程的相关工作已有序展开。三期工程装机容量为 5 万千瓦，计划安装 33 台广东明阳 0.15 万千瓦风力发电机组。目前，三期工程已经完成入网审查工作，现场修路等各项工作正如火如荼地进行着。



吊装桨叶



二期最后一台吊装完毕

## 国电与连云港市签署海上风电场开发意向书

来源：中国连云港市政府门户网站 更新时间：2009-05-31 [返回目录](#)

5月25日，笔者从连云港市发改委获悉，国电集团与连云港签署了海上风电场投资开发意向书，将充分利用连云港浅海风力资源，投资约160亿元，建设总装机容量80万千瓦的海上风电场，为连云港及华东地区的经济社会发展提供节能环保的电力能源。

据悉，该项目将在赣榆县和灌云县实施，两地投资额各为80亿元左右，建设装机容量各为40万千瓦的海上风电场。其中，赣榆县海上风电场项目预选建设点位于宋庄镇以东、沿龙王河入海口以南至三洋港浅海区域，南北长约15公里、东西宽约10公里；灌云县海上风电场项目预选建设地点位于燕尾港以东、沿埭子河口以南，至灌河口浅海区域，南北长约15公里、东西宽约10公里。

据了解，该项目将按照“一次规划，分期实施”的原则组织实施，国电将与连云港市共同组建工作班子，尽快注册成立专门公司，年底前在预选地址设置测风塔。

## 风电场建设

### 华润电力和深圳南国共建濠江风电场

来源：中国工控网 更新时间：2009-05-27 [返回目录](#)

已在南澳县、潮南区等地成功开发建设一系列风电项目的“华润电力”，日前又将目光投向具有较好风能资源的濠江区。近日，记者从市发改局了解到，汕头丹南风能有限公司的控股方华润电力（风能）开发有限公司与深圳南国能源有限公司合资成立华润电力风能（汕头濠江）有限公司，将在濠江区实施建设达濠20兆瓦风电场项目。目前，该项目已通过省发改委核准。

据了解，华润电力风能开发有限公司是华润电力控股有限公司旗下专业从事风力发电开发和投资事业的全资子公司，曾在南澳县等地开发建设多个风电项目并进入成功运营。深圳南国能源有限公司是一家专门从事可再生能源、清洁能源的开发、经营的企业，此前曾与华润电力风能开发有限公司合资在潮南区成田镇等地的山地区域内建设风电场。此次，这两家公司再次携手准备在濠江区实施建设的风电场项目位于广澳响螺礁至大山山脊一带具有较好风能资源的山地区域内，拟安装10台单机容量为2000千瓦风电机组，预计年发电量约4938万度。风电机组全部采用国产化设备。项目总投资估算近2.3亿元人民币。

## 投资 33 亿元的东营河口风电项目开工

---

来源：山东电视网      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

规划装机容量 30 万千瓦的华能河口风电项目日期开工，项目总投资 33 亿元，分六期实施，一期工程计划今年年底完工。共安装 33 台单机容量为 1500kW 的风力发电机组。

## 华能国际甘肃干河口第二风电场项目获批

---

来源：北极星电力新闻网      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

华能国际公告，公司拥有 100% 权益的甘肃干河口第二风电场项目已于近日获得国家发改委核准。甘肃干河口第二风电场项目规划总装机容量为 199.5 兆瓦；工程预计总投资为 20.37 亿元，其中 33.3% 为项目资本金，由公司自有资金出资，其余资金由银行贷款解决。

## 各地风电

### 大悟着力推进仙居顶风力发电项目

---

来源：中国工控网      更新时间：2009-05-25      [返回目录](#)

投资额达 10 亿元的仙居顶风力发电项目，是中部地区重大风电项目。大悟县委、县政府抽调精干力量组成工作专班，简化办事程序，开通项目服务“绿色通道”，促成了及时开工建设。

### 信阳风电项目建设贷款签约仪式举行

---

来源：信阳日报      更新时间：2009-05-26      [返回目录](#)

5 月 25 日，信阳市农发行与信阳弘昌公司合作的信阳风电项目建设贷款签约仪式在浉河宾馆举行。信阳市人大常委会副主任李军、市政府副市长张杰、市政协副主席赵主明等出席签约仪式。

信阳风电项目是国家风电中长期发展规划项目，河南省“十一五”期间新能源重点建设项目，省委、省政府关于加快黄淮四市发展重点支持项目。该项目建设规模 13 万千瓦，安装 124 台风力发电机，年发电量约 3 亿度。

张杰指出，近年来，信阳市农发行在支持信阳新农村建设和县域经济发展中起到了重要的作用，同时，该行自身的业务也不断发展壮大，取得了很好的业绩，在信阳金融业中起到了表率作用，为信阳经济发展作出了很大的贡献。市农发行大力支持信阳风电项目建设，是该行讲政治、讲奉献的重要体现，是开拓进取之举。国家农发行、省农发行对信阳风电项目的支持，充分体现了对河南省农村改革发展综合试验区建设的支持，也是对革命老区的支持。同时，市、区两级农发行为实现上级行对信阳风电项目的顺利贷款评估，做了大量卓有成效的工作。

张杰强调，信阳风电项目是省、市两级重点建设项目，该项目的建设将促进河南省电力能源结构调整，扩大新能源建设规模，是难得的好项目、绿色环保项目。此次风电项目贷款成功签约，必将大大加快信阳风电项目建设速度，也将对信阳市的经济发展起到重要的推进作用。希望项目建设单位不辜负市委、市政府和各级农发行的期望，加快工程建设进度，严把工程质量关，建设优良工程和环保工程，使项目早日建成投产。

## 湖南四大风口将建风力发电站

---

来源：中国经济导报      更新时间：2009-05-26      [返回目录](#)

湖南省湘西州龙山、岳阳市鹿角、郴州市仰天湖、邵阳市城步南山四地风能资源详查观测塔近日正式投入使用，将为 2010 年底投产的首批风能电站提供数据支持。

据介绍，经过为期 4 年的风能资源全省大普查，已初步探明湖南有 10 处适合开发风能。目前已经在湘西龙山、岳阳鹿角、郴州仰天湖、邵阳城步南山四处选址，将建湖南首批 4 座风力发电站。这些地点是传统意义上的“上风口”。在 70 米的高度可实现平均风速为 7.11 米/秒，平均风功率密度约为 422 瓦/平方米，年有效发电小时约为 2000 小时。目前，四地 5 座风能资源详查观测塔正式投入使用，将详细测量该地风速、风向及其他技术数据，以便发电企业建立具有商业规模的风力发电涡轮。

根据湖南省《可再生能源中长期发展规划》，风力发电产业今年一期投资就超过 12 亿元，未来 10 年内形成年产 100 万千瓦总装和配套能力，实现销售收入 120 亿元。

湖南省发改委有关负责人表示，风力发电厂产生的电能将直接输入湖南电网，4 座风电站投产后，每年可输送 1 亿千瓦的绿色电力供市民使用。

## 民勤积极开发利用风能资源

---

来源：人民网甘肃视窗      更新时间：2009-05-28      [返回目录](#)

据《武威日报》报道：武威市民勤县抢抓国家加快开发利用风电清洁能源和实施能源转换战略的有利机遇，加快风电开发项目立项建设进程，构建风电绿色能源产业化体系，培植新的县域经济增长点。

民勤县风能资源丰富，有多处常年风口，平均风速变化平缓，相对稳定，适合大型风电场建设。从2004年开始，先后与甘肃思力新能源研究所、宁夏发电集团有限责任公司等企业单位签订协议，开展选址、测风等前期工作。特别对红沙岗、红沙梁西山口、青土湖风口风能资源进行全面摸底，探明可开发利用储量，选择确定建设风电场的最佳位置和规模，为建设风电场提供可靠的依据和资料。积极主动配合有关部门和测风企业对风电资源进行综合评估，加大与国家及省市有关部门衔接沟通，争取将红沙岗、红沙梁西山口风电场建设列入省上规划，得到国家政策扶持，尽快核准立项，力争“十一五”期间开工建设。同时，民勤县还借鉴新疆、内蒙古等地建设风电场的成功经验，积极研究制定风电资源开发建设的政策措施和优惠政策，以招投标的方式选择合作伙伴，促使项目尽快上马，让风能成为滚滚财源。

## 乐清湾畔崛起新能源产业群 风电设备企业达12家

---

来源：浙江日报      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

浙江日报讯（记者 陈青华 方海 乐清市报道组 李敏）华灯初上的乐清清江大桥，800多米长的道路上，一根根电杆风叶摇曳，形成一道靓丽的风景——乐清钻宝电子有限公司研制成功的小型风力发电路灯走进了人们的日常生活。据有关部门统计，乐清市从事风电设备、太阳能光伏产品开发生产的企业已达12家，一个新能源产业群正在乐清湾畔崛起。

乐清的华仪集团2002年就开始研发风电设备，目前已跻身国内风机生产先进制造商行列。2008年，投资2亿多元、拥有自主知识产权的1.5兆瓦风力发电机下线，首台机组已安装调试运行，今年进入批量生产。集团董事长陈道荣告诉记者，“华仪”除在内蒙古建分厂外，目前还投资20.2亿元在乐清经济开发区建设风电机组生产基地。

在乐清，既有“华仪”这样的风电产业“集团军”，也有钻宝电子有限公司等“轻骑兵”。“钻宝”开发的小型风力发电机组，以轻便、新型、低价、低功率、多用途为特色，产品适用于道路照明、渔船用电、海岛、路面监控系统用电等。公司自主研发的“磁矢量”技术高效发电机，将风力发电技术、微电子和现代电力电子技术相结合，在全天候环境下工作，低风（2级）发电，在特殊天气实现自动安全控制。其风力路灯耗资费用比普通路灯低廉，又节能环保。

在大力发展风电设备制造业的同时，乐清的太阳能光伏产业也异军突起。华仪集团成立浙江华仪康迪斯太阳能科技有限公司，正在研发“碟式太阳能光热发电技术”。日月辉光伏科技有限公司的 100MW 太阳能发电设备组件及配套电池片拟建项目，预计总投资 6.1 亿元。

乐清市委书记潘孝政在接受记者采访时说，经过几年的努力，乐清风电装备将形成 200 万千瓦以上整机制造能力和 200 亿元以上销售规模。

## 内蒙古大规模建设测风塔网支撑风电产业发展

来源：新华网 更新时间：2009-05-31 [返回目录](#)

记者从内蒙古自治区经济委员会获悉，“内蒙古自治区风能资源专业观测网”测风塔建设工程日前已经完成，这一观测网共建有 71 座大型测风塔，投入运行后将为内蒙古风电产业的发展提供强大的数据支撑。

风能数据是发展风电产业的基础。我国风电产业起步晚，风能观测点较少，加上各风电场之间缺乏数据共享机制，导致很多地区的风能数据极为匮乏，严重制约了风电产业的发展，增加了投资风险。

作为我国风能资源最丰富的地区和最大的风电基地，内蒙古为摸清全自治区的风能分布状况，2008 年 5 月起开始在杭锦旗等 18 个风能详查地区兴建测风塔，以构建风能资源专业观测网。

记者采访了解到，“内蒙古自治区风能资源专业观测网”共在 11 个盟市布设了 71 座测风塔，覆盖了内蒙古风能资源丰富、较丰富的 18 个地区。观测网投入运行后，不仅有助于评价内蒙古的风能资源状况及分布特点，对提高风电产业规划、风电场设计和运行管理水平也具有重要意义。

地广人稀的内蒙古风能蕴藏量居全国首位，通过实施“空中三峡”战略，近年来内蒙古的风电产业发展迅速。据内蒙古自治区副主席赵双连介绍，目前内蒙古的风电装机、在建规模均已超过 300 万千瓦，预计 2010 年风电装机规模将突破 500 万千瓦。

## 海外动态

### 中芬在风能发电上进一步合作

来源：国际财经时报 更新时间：2009-05-26 [返回目录](#)

林蓝晨在举办的 2009 年中国风能产业对话资本论坛上透露这一消息。他称，芬中合作

中心正在和一家南京的公司洽谈，引入的产品是目前芬兰不具备的技术，可以很好地节约能耗。

“我现在跟南京某一家企业正在准备合作，引进他们的产品，我非常相信他们新型的垂直轴产品将打败所有的水平轴。”林蓝晨在回答一提问时说。

芬中文化教育交流协会副主席杨驰则反复对国际财经时报的记者说：“我们不要妄自菲薄。”他说，中国国内的许多技术在欧洲，乃至世界上都是领先的，包括风能发电领域。

在会议上，新疆进风科技股份有限公司、南京宇能风力发电科技有限公司等公司介绍了自己公司的最新进展，其中南京宇能风力发电科技有限公司已研发出“新兴组合式垂直轴兆瓦级风力发电机组”产品，已申请国内专利六项和国际专利一项。

林蓝晨在会上介绍了位于芬兰首都的科技园区，华为已经在其中设厂。他同时介绍了芬兰的税收优惠政策和在风能发电领域的情况。除了帮助中国企业走出去，林蓝晨也积极地把芬兰的产品介绍给中国。预计未来中国与芬兰在风能发电上将有进一步合作。

## 全球风电设备“老大”进军美国市场

来源：金融网 更新时间：2009-05-26 [返回目录](#)

丹麦风力涡轮制造商维斯塔斯风力技术集团（Vestas Wind Systems A/S）是世界排名第一的风力发电设备生产商。根据丹麦咨询公司 BTM Consult APS 的统计，2008 年维斯塔斯收入达到 80 亿美元，占全球风电涡轮市场份额的 19.8%。

日前，维斯塔斯决定投资 10 亿美元进军美国市场，而当下奥巴马大力推行的能源新政为维斯塔斯拓展美国市场提供了天赐良机。

### 征战美国

据《华尔街日报》报道，日前维斯塔斯决定投资 10 亿美元在科罗拉多新建 6 个工厂并在休斯顿建设 1 个研究中心，预计截至 2009 年底将为当地创造 4000 个工作职位。

维斯塔斯认为位于科罗拉多州的新工厂在未来市场大战中起着非常重要的作用。维斯塔斯发言人罗伯茨称：“拥有地理优势的交通枢纽——科罗拉多天生就是为风能公司准备的。”

据悉，2008 年维斯塔斯已经在科罗拉多州的温莎开办了一家涡轮机叶片厂。2009 年，维斯塔斯还将在该州开办一家风塔制造厂，新厂每年将生产 900 座风塔，届时该厂将成为全球最大的风塔生产厂。

休斯顿投资银行西蒙国际公司（Simmons and Co. International）的能源分析师皮尔斯·哈蒙德对维斯塔斯非常看好。他认为，随着维斯塔斯在欧洲市场产能的不断削减，维斯塔斯将大力推动在科罗拉多州新工厂的建设，并力争在 2010 年前竣工投产。这些工厂将填补维斯

塔斯在欧洲削减的产能，从而减少其现在所面临的风险。他还表示，从长远来看，他对维纳斯塔斯的增长预期十分看好。

### 各种因素助推

虽然贵为世界风力技术设备的龙头老大，但维斯塔斯在美国市场上远远落后于美国的 GE 公司（仅次于维斯塔斯的全球第二大风电设备生产商，约占全球风电涡轮市场份额的 18.6%）。据统计，在 2008 年的美国市场中，GE 的占有率达到 43%，而维斯塔斯只有 13%。

面对这一巨大差距，维斯塔斯曾在不同场合表示，要加大开发美国风电市场的力度，同时还将逐步从其他增长乏力的市场中淡出。如今美国大力发展新能源的举措，更是进一步刺激了维斯塔斯大举进军美国的决心，正是“东风好借力，送我入云霄”。进军美国这个拥有广阔潜力的市场，将进一步扩大维斯塔斯的全球市场份额。

同时，因经济危机导致石油价格走低，投资可再生能源项目的吸引力下降，可再生能源开发商在这些项目的投资上愈发谨慎，相应推迟、取消或缩减了投资。如 2008 年，位于美国德克萨斯州的石油开发商 Boone Pickens 决定推迟原定在该州 100 亿美元的风电投资项目。

维斯塔斯更为看重的是当下有利于投资的政治环境，美国将新能源列入优先发展议程，下大力气改变美国对进口能源的依赖，对绿色、可再生能源的关注有增无减，成为其当前各项举措中的重头戏。

在 5 月 21 日经济复苏咨询委员会举行的第一季度会议中，奥巴马再次重申能源的重要性。他说：“我们应该夯实能源、教育等基础，要坚持在这些领域不断创新。只有这样，我们才能建立可持续发展的经济发展模式。”

据悉，奥巴马政府 7870 亿美元的经济刺激方案中包含的减税政策，在 2009 年至 2011 年期间，“生产税返还”政策补贴总额就将达到 131.43 亿美元，而其中约一半将用于风电补贴。

据悉，《美国复苏与投资法案》中用于风能开发的投资已接近 1.2 亿美元。美国能源部官员称，政府斥巨资投资风能是希望把美国打造成世界风能技术中心。

近日，美国能源部决定从《美国复苏与投资法案》中再拿出 2500 万美元在马萨诸塞州成立美国风能技术与测试中心。

上述因素给维斯塔斯大举进军美国风能市场提供了强大的动力。

### 风能大战现端倪

奥巴马能源新政，尤其是在风能上的大力支持，如一股劲风，吹绿了世界几大风电涡轮生产公司，它们和维斯塔斯一样对美国风能市场乃至世界风能市场都非常看好。近期，GE 和西门子都在美国摩拳擦掌、增加产能、招收新人。

全球第二大风力电设备生产商美国 GE 公司可再生能源部门的副总裁阿贝特宣称，全球 7 家主要的涡轮机生产厂商总年产量为 3600 台，目前 7 家公司的订单源源不断，涡轮机的

订单已经排到了 2011 年。GE 公司首席执行官杰夫里称，清洁能源是 21 世纪最令人激动，成长最快的产业。GE 公司的 70 个节能产品每年能够创造 180 亿的收入和 5 万个就业机会。

日前，德国西门子公司宣布，西门子表示将投资 5000 万美元在堪萨斯州新建一座风力涡轮厂。西门子风电部门执行官兼总裁安德烈·瑙恩表示，迄今为止，公司在美国的订单一直在不断增加。

## 26 家国际公司竞标埃及风力发电厂

---

来源：金融网      更新时间：2009-05-26      [返回目录](#)

埃及政府计划在其东部海岸地区建一处发电能力为 250 兆瓦的风力发电厂，并进行公开招标。截至 5 月 18 日，共有 26 家国际公司参与了此次公开招标项目。

埃及方面称，这一风电厂的性质是自主建设、自主经营，要求开发商全面负责该项目的设计、资金、建设、拥有并经营这家风力发电厂 20 至 25 年，期间该发电厂所产电力须向埃及电力输送公司出售。并称，该项目公开招标期为 5 月 9 日至 7 月 21 日，欢迎有实力又对此项目感兴趣的公司提交审查材料，进行竞标。

埃及是世界天然气和石油出口国，一直以来致力于在其东部的红海沿岸发展风能，目标是到 2020 年，使国家电力供应的 12% 来自风力发电，20% 来自可再生能源发电。

埃及官员表示，埃及的石油和天然气储量大概可以维持本国三十几年的需求，但之后能源重心将转移到可再生能源上。

据悉埃及已经在红海沿岸的 Zafarana 和 Hurghada 地区建立了风力发电厂，面临日益严峻的能源危机，埃及表示今后还将建立几个民用核能发电站。

## 阿尔斯通集团在西班牙获得风力发电大单

---

来源：中国商务部网站      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

上周，阿尔斯通集团与西班牙再生能源企业 Elecdey 签署协议，将在西班牙南部 Murcia 地区建立风力发电厂，阿尔斯通将为其提供 23 台 ECO80 风力发电机组，合同总值约 4000 万欧元，计划于今年年底建成。

根据此合同，阿尔斯通集团将负责所有发电机组的生产、运输及安装，同时为其最初几年的运营提供维护保养。Elecdey 负责该风力发电厂基础设施建设。目前，阿尔斯通集团在西班牙设有 5 家工厂，为其境内 57 座风力发电厂提供了 1400 台发电机组，装机总量达 1500MW。

## 苏格兰建成欧洲最大的陆地风电场

---

来源：中国商务部网站      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

欧洲最大的陆地风电场在苏格兰建成，并计划着继续扩建。

耗资 3 亿英镑的 Whitelee 风电场位于 East Renfrewshire，可为 18 万户家庭提供电力。风电场有 140 座巨大的涡轮，每一座有 110 米高，覆盖的面积相当于格拉斯哥市中心。

开发商 ScottishPower Renewables 计划还要增加 81 台涡轮，并向苏格兰政府提交了首批 36 台涡轮的申请。

这座风电场从 2008 年 1 月开始发电，随着整个工程的完成，苏格兰第一首相 Alex Salmond 将正式按下发电钮。

ScottishPower Renewables 公司的负责人 Keith Anderson 告诉英国广播公司，就风电场的规模来讲（英国首座 300MW 风电场），它将成为一座地标。

不过基础设施尤其是电网连接线的改进和容量都需要进一步开发，为更大的离岸风电场和潮汐项目做准备。

## 其它

### 辽宁兴城海滨风力发电项目等获得 CERs 签发

---

来源：国际新能源网      更新时间：2009-05-28      [返回目录](#)

我国辽宁兴城海滨风力发电项目、大唐赤峰赛罕坝（西）风电场项目、内蒙古辉腾锡勒京能 100 兆瓦风电场项目近日获得 EB 签发的 CERs。我国目前已有 117 个 CDM 项目共获得 127,219,360 吨 CERs 签发，占东道国 CDM 项目签发总量的 44.40%。

### 风电场风电功率预报研讨会在京召开

---

来源：中国天气网      更新时间：2009-05-31      [返回目录](#)

据中国气象局气候资源中心消息，2009 年 5 月 26 日上午，国家气候中心组织召开了风

电场风电功率预报工作研讨会。新疆、内蒙、甘肃、河北、吉林、黑龙江、山东、江苏、浙江等9个省的气候中心领导和国家气候中心气候资源中心的全体人员参加了会议。

会上，国家气候中心肖子牛主任向大家强调了风电功率预报工作的重要性和迫切性，介绍了国家气候中心牵头组织各省气象部门尽快开展风电功率预报的工作思路，并希望大家密切合作，争取早出成果；预报与网络司气候资源处刘海波处长在讲话中希望各省指定技术负责人，把工作落实到人，采取切实行动，扎实推进风电功率预报工作；国家气候中心气候资源评估中心陶树旺主任介绍了国家气候中心风电功率预报研究工作进展情况；各省局气候中心领导介绍了各自在风电功率预报方面的工作基础和进展情况。随后，全体与会人员围绕如何扎实有效地快速推进风电功率预报工作进行了认真研讨。

通过研讨，会议达成如下共识：①中国气象局高度重视风电功率预报工作，既要充分发挥中国气象局风能太阳能资源评估中心的牵头作用，又要充分发挥各省级气象部门的优势，密切合作，加强交流，优势互补，共同推进风电功率预报工作；

②评估中心牵头确定技术方案，在已有工作经验的基础上大力推进各省风电功率预报工作；

③各省气候中心要及时通报各自的工作进展，交流阶段性成果，加强信息和技术共享。

## 温馨提示

“中国风能信息中心”《每周风讯》是一份由我中心工作人员精心收集整理新闻资讯类材料，来源为网络转载或国外新闻摘译，目的是为业内人士提供尽可能详尽的风能资讯，方便您及时了解国内外风电产业的发展动向。

《每周风讯》所有文章版权归原网站及作者所有。文中的观点、内容、结论仅供参考，不代表我中心观点和意见。

每期《每周风讯》资料，均为赠阅资料。如果您需要更为及时的新闻资讯，请浏览“中国风能信息中心”新闻板块。

联系方式：

中国风能信息中心

电话：0312-3321965

传真：0312-3321965

邮箱：[cwei@cwei.org.cn](mailto:cwei@cwei.org.cn)

网址：<http://www.cwei.org.cn>

[返回目录](#)