



风能信息中心

www.cwei.org.cn



优能 · 每周风讯

-- 2011 (27) 总126期

风能信息中心

——打造专业的整体宣传方案

——简介

风能信息中心网站：

集信息服务、宣传服务于一体的专业网站。

创建时间：2007 年 12 月

会员总数：11235

风能技术论坛：

专业的技术交流平台。

创建时间：2009 年 5 月

会员总数：13244

《每周风讯》电子杂志：

由风能信息中心精心编制的新闻资讯类电子杂志，覆盖风电行业70%以上的企业。

创办时间：2008 年 11 月

创办期数：114 期

发行周期：每周 1 期

发行时间：每周一

发行数量：16000 份

——整体宣传方案

1、网站、论坛、电子杂志同期宣传（软文宣传）；

2、凡选择任意一种宣传方式，均会为企业精心打造专业、长久的整体宣传方案，具体包括：

（1）企业形象展示；

（2）企业库中企业信息、产品信息、新闻信息发布；

（3）企业市场占有情况展示（风能地图版块展示并实现查询）；

（4）各部分内容的有机衔接（如新闻至企业、产品信息的链接，电子杂志至企业的链接等）；

（5）赠送《每周风讯》电子杂志专版宣传一期。

——广告刊例

附件 1：《每周风讯》广告刊例

附件 2：风能信息中心网站广告刊例

附件 3：风能技术论坛广告刊例

附件 1、《每周风讯》广告刊例



封面

公司 展示区域
大小：
21 x 22.5厘米

1000元/4期



封二

公司 宣传(一页)
大小：
21 x 29.7厘米

800元/4期



公司 文字介绍
字数：
少于 800 字

**封三
封四**

500元/4期



目录

公司 logo
大小：
4.6 x 1.3厘米

300元/4期



公司 logo
大小：
5.2 x 1.6厘米

内容模板

600元/4期



公司 内容区域
大小：
20 x 13.5厘米

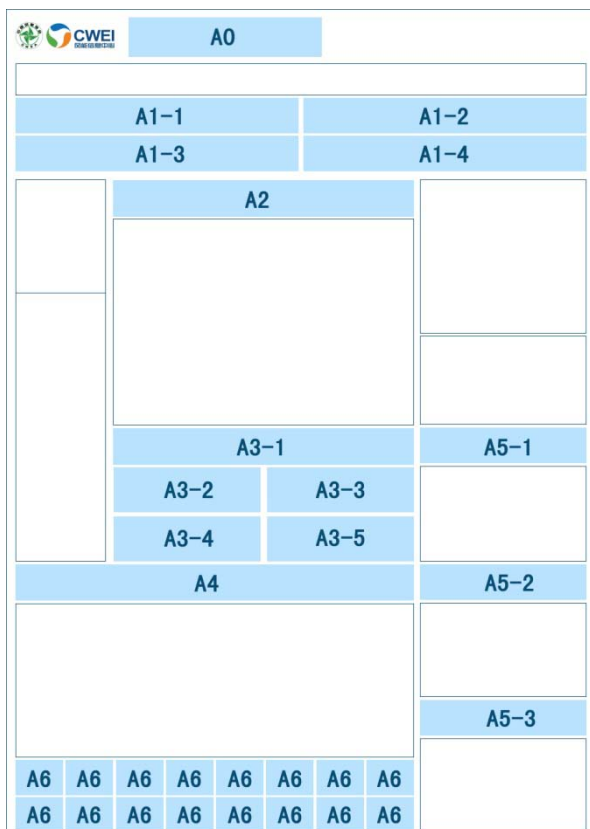
封底

500元/4期

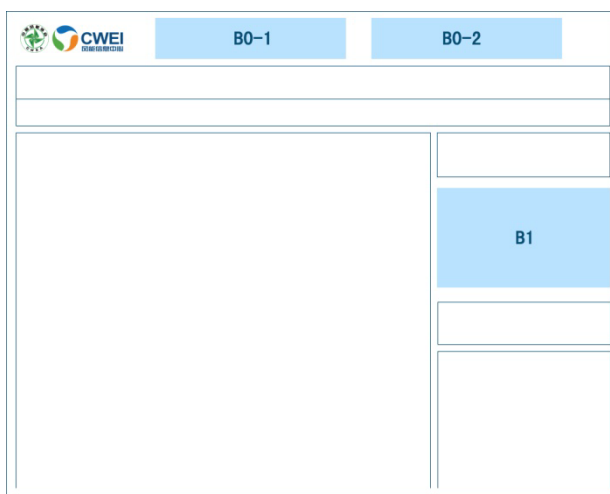
《每周风讯》专版宣传：即以上各广告位均为同一企业宣传做服务，并可以在内容中设置企业专版用于企业宣传报道。

附件 2、风能信息中心 WWW.CWEI.ORG.CN 网站广告刊例

网站首页：



所有资讯类页面：

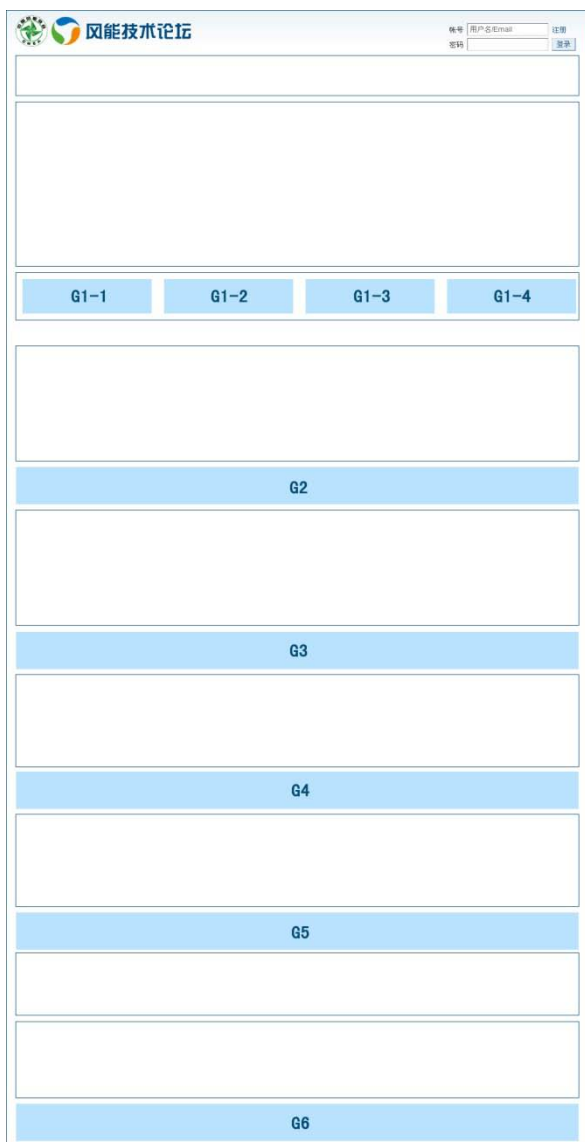


网站广告价位表

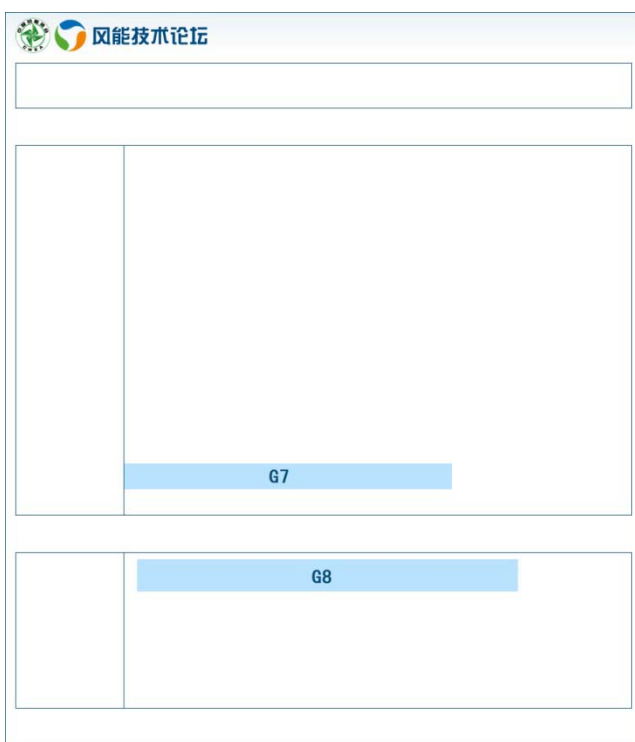
	表现形式	规格	年度价位 (元)	季度价位 (元)
A0 企业展示位	GIF, JPG, Flash	320 x 60	30000	8000
A1- (1-4) 企业展示位	GIF, JPG, Flash	478 x 60	25000	7000
A2 企业展示位	GIF, JPG, Flash	506 x 60	18000	5000
A3-1 企业展示位	GIF, JPG	506 x 60	10000	3800
A3- (2-5) 企业展示位	JPG	248 x 72	8000	3000
A4 企业展示位	GIF, JPG, Flash	670 x 60	12000	4800
A5- (1-3) 企业展示位	GIF, JPG	280 x 60	10000	3800
A6 企业展示位	JPG	78 x 60	会员赠送	会员赠送
B0- (1-2) 企业展示位	GIF, JPG, Flash	368 x 57	10000	3800
B1 企业展示位	GIF, JPG, Flash	280 x 140	10000	3800

附件 3、风能技术论坛广告刊例

论坛首页：



论坛所有内页：



论坛广告价位表

	表现形式	规格	年度价位 (元)	季度价位 (元)
G1- (1-4) 企业展示位	GIF, JPG	218*60, <20K	30000	8000
G2 企业展示位	GIF, JPG	920*60, <60k	30000	8000
G3 企业展示位	GIF, JPG	920*60, <60k	28000	7500
G4 企业展示位	GIF, JPG	920*60, <60k	26000	7000
G5 企业展示位	GIF, JPG	920*60, <60k	24000	6500
G6 企业展示位	GIF, JPG	920*60, <60k	10000	4000
G7 企业展示位	GIF, JPG	728*60, <50k	20000	6000
G8 企业展示位	GIF, JPG	728*60, <50k	20000	6000

目录

特别关注	1
两部门联合印发《海上风电开发建设管理暂行办法细则》	1
中投顾问：海上风电细则出台利于行业有序发展	1
行业纵览	2
成本与电价制约海上风电发展	2
半年 35 次故障 电监会称风电设备商承诺未兑现	2
“适应青海风资源特点的风力发电机组研发及并网试验研究”项目通过验收	4
稀土猛涨价，多家风电企业扛不住	4
海上风电管理细则出台 风电场离岸至少 10 公里	5
能源局可能收回 5 万千瓦以下项目审批权	6
企业动态	7
中共中央政治局常委李长春视察华锐风电甘肃基地	7
河北新能源公司在承德地区风电开发获突破	7
许昌市市长张国晖市长深入许继风电产业园考察	7
韩国现代重工与大唐风电共同投资的风力发电机生产项目 9 月试生产	8
国电物资集团宁夏风电塔筒制造基地建成投产	8
各地风电	9
惠山地税贴近服务风电科技产业园 力促“低碳经济”发展	9
安徽省六安市拉开全面开发风电资源序幕	9
光谷开建湖北最大风电齿轮基地	9
港灯卅亿风电大计，有信心获港府批建	10
天津国电洁能北大港一期风电项目获得“路条”	10
山东电网风电场技术支持系统建设交流会在济南举行	11
内蒙古并网风电总装机容量已超过 1200 万千瓦	12

10 亿元风力发电项目落户陕西白水	12
国际资讯	13
印度苏司兰能源获得容量超过 100MW 项目的风电涡轮机	13
风电巨头维斯塔斯获巴西 90 兆瓦的风机订单	13
俄电企 5310 万美元收购立陶宛风电项目	13
GMR 能源新加坡获得 800 兆瓦风电项目融资	14
丹麦风电行业全球销售额攀升	14
韩国三大船企角逐海上风电市场	14
风电证券	16
金风科技业绩“变脸”风光不再 中比基金套现约 4.5 亿元	16
上市 7 个月华锐风电欲发 58 亿公司债	17

投稿请至: events@cwei.org.cn

广告业务: 0312-3321965

特别关注

两部门联合印发《海上风电开发建设管理暂行办法细则》时间：2011-7-18 来源：中国海洋报 [返回目录](#)

日前，国家能源局与国家海洋局联合制定并出台了《海上风电开发建设管理暂行办法实施细则》（以下简称《细则》，全文见国家海洋局政府网站）。该细则的出台，旨在进一步完善海上风电建设管理程序，促进海上风电健康有序发展。

海上风电是风电发展的重要领域，也是近年来新兴的海上开发利用产业。为规范海上风电项目开发建设管理，国家海洋局和国家能源局在 2010 年 1 月联合下发《海上风电开发建设管理暂行办法》，就海上风电开发建设中海域使用和海洋环境保护管理要求作出原则规定。2010 年以来，海上风电项目不断增多，而且大都选择在近海海域和潮间带布局风电场，且单个风电场规划面积普遍较大，使我国海域开发利用面临的行业用海矛盾更加突出，海洋主管部门综合协调海洋开发利用的任务和压力加大，开发企业也面临更大的投资风险。该细则以《海上风电开发建设管理暂行办法》为依据，重点明确了海上风电规划和项目建设的具体程序和管理要求，力求使各级相关管理部门和企业项目开发过程中，在管理职责、要求和工作程序上更为清晰，推动海上风电行业健康有序发展。

《细则》共有 21 条规定，适用于海上风电项目前期、项目核准、工程建设与运行管理等海上风电开发建设管理工作，对海上风电规划的编制与审查、海上风电项目预可研和可研阶段的工作内容和程序、建设运行管理中的要求等作了具体规定。

《细则》规定，海上风电规划应与全国可再生能源发展规划相一致，符合海洋功能区划、海岛保护规划以及海洋环境保护规划。要坚持节约和集约用海原则，编制环境评价篇章，避免对国防安全、海上交通安全等的影响。在海上风电规划编制和报批程序上，要求由省级能源主管部门组织技术单位编制，在征求省级海洋主管部门意见的基础上，上报国家能源主管部门审批。国家能源主管部门组织技术归口管理部门进行审查，征求国家海洋主管部门意见后，由国家能源主管部门批复。

《细则》明确提出，海上风电场原则上应在离岸距离不少于 10 公里、滩涂宽度超过 10 公里时海域水深不得少于 10 米的海域布局。在各种海洋自然保护区、海洋特别保护区、重要渔业水域、典型海洋生态系统、河口、海湾、自然历史遗迹保护区等敏感海域，不得规划布局海上风电场。该《细则》要求海上风电场建设要向深水离岸布局，这将有利于减轻海上风电场建设对海洋环境的影响，同时有利于规避行业用海矛盾。

《细则》还对海上测风塔建设、海底电缆路由勘测和铺设施工等管理提出要求，并强调要加强海洋环境保护和监督检查。

中投顾问：海上风电细则出台利于行业有序发展时间：2011-7-21 来源：中国经济网 [返回目录](#)

国家能源局、国家海洋局近日正式印发《海上风电开发建设管理暂行办法实施细则》。该细则适用于海上风电项目前期、项目核准、工程建设与运行管理等海上风电开发建设管理工作。

中投顾问新能源行业研究员萧函指出,对于正处于开发热潮中的海上风电来说,《海上风电开发建设管理暂行办法实施细则》的出台有利于促进产业有序健康发展,同样也有利于沿海生态环境的保护。产业的快速健康发展离不开法律法规的完善,从这个意思上来说,细则的出台对于细化海上风电开发准则,促进风电发展与环境保护的协调是具有重要意义的。

细则中对海上风电的规划与布局进行了详细说明。例如细则要求海上风电规划应与全国可再生能源发展规划相一致,及时编制环境评价篇章,注重对海洋生态环境的保护以及避免对国防安全、海上交通安全等的影响。另外针对当前海上风电大多布局在近海海域和潮间带,且单个风电场规划面积普遍较大,从而加剧了行业用海矛盾的问题,细则要求海上风电场应在离岸距离不少于 10 公里、滩涂宽度超过 10 公里时海域水深不得少于 10 米的海域布局。

中投顾问研究总监张砚霖指出,产业发展中的一哄而上和无序开发对产业发展的破坏作用是显而易见的。在市场无法充分发挥调节作用的情况下,政府有必要利用相关的行政手段制定合理的产业发展政策,引导行业的有序健康发展。政府印发的《海上风电开发建设管理暂行办法实施细则》对于规范当前火热的海上风电市场具有重要作用。

中投顾问发布的《2011-2015 年中国海上风力发电行业投资分析及前景预测报告》指出,中国陆上风电产业近年来的快速发展与政府的积极引导密不可分,这反映出在新能源发展前期,由于产业的不成熟和盈利前景的不乐观,政府的政策支持和引导具有重要作用。

行业纵览

成本与电价制约海上风电发展

时间：2011-7-19 来源：中国高新技术产业导报 [返回目录](#)

近日，国家能源局宣布将于今年下半年启动第二批海上风电特许权项目的招标准备工作，国内一线风电设备企业闻讯纷纷摩拳擦掌，试图从中分得更大的蛋糕。

去年第一批海上风电特许权项目招标获得江苏大丰 20 万千瓦项目的金风科技表示：“至少要比第一次中标多”。据了解，不同于去年第一批海上风电特许权项目单个 20 万—30 万千瓦的开发规模，第二批单个项目规模或将达 50 万千瓦甚至更高，拉开了国内海上风电规模化发展的序幕。

“陆上风电，电机占建设成本 64%，而海上风电，电机约占成本的 45%。”金风科技总工程师崔新维向记者介绍，与陆上风电相比，在海上风电场建设总成本中，电网连接、安装和支撑结构等基础投资占比过高，因此海上机组大型化能够适当减少此类成本的投入，从而提高海上风电场的经济效益。他说：“风电机组大型化势在必行，6 兆瓦机组将是未来海上风电的主流机型。”

据了解，目前华锐风电 6 兆瓦海上风机已经下线，而金风科技的 6 兆瓦直驱永磁式风机的样机将于 2012 年上半年并网发电，2014 年开始批量化生产。“联合动力 3 兆瓦海上风机今年下线，6 兆瓦海上风机明年将下线。”国电联合动力总工程师王志强这样告诉记者。他认为，未来一段时间，3 兆瓦将成为海上风电的主流，6 兆瓦风机应在 2016 年左右成为主流。

与陆上风电相似，海上风电的上网价格也让风电企业很是头疼。

据悉，2010 年第一批海上风电特许权项目招标最低中标价为 0.6235 元 / 千瓦时，直逼陆上风电价格，而此前业内普遍认为，海上风电的合理价格应在 0.9 元 / 千瓦时以上。

“2010 年各企业的报价偏低，运营商若想要盈利十分困难。”一位业内人士表示。一位风电设备商更是表示，目前海上风电我们只能卖设备，不敢去投资电场，风险太大。

对此，业内人士呼吁，风电企业不应该通过压低价格来恶性竞争，从而吞噬整个行业的利润率。“如果电价压得很低，上下游产业每个环节都会受到挤压，也就意味着大容量海上风机产业在刚刚起步，还需要大量投入的时候就要面临造价上的压力，很有可能会直接影响产品的可靠性。”金风科技战略与规划总监周彤表示。

半年 35 次故障 电监会称风电设备商承诺未兑现

时间：2011-7-20 来源：《21 世纪经济报道》 [返回目录](#)

7 月 18 日，国家电监会在其网站发布《西北区域风电安全状况及监管实践》（下简称《报告》）称，酒泉地区今年以来各风电场已发生电气设备故障 35 次，事故反映出风电机组制造商对风电机组具备低电压穿越能力的承诺没有兑现。

在我国风电基地相继投产之后，风电安全运行存在的问题也一直存在。今年上半年，有“风电三峡”之称的酒泉风电基地发生 4 起大规模风电脱网事故，此外张家口亦发生了 2 起大规模风电脱网事故。

国家电监会在对事故进行调查之后指出，已投运风电机组多数不具备低电压穿越能力，不满足接入电力系统技术规定，在电网出现故障导致系统电压降低时容易脱网，并印发了《关于切实加强风电场安全管理有效遏制大规模风电机组脱网事故频发的通知》，提出风电机组必须具备低电压穿越能力，不具备低电压穿越能力的要尽快制定切实可行的低电压穿越能力改造计划。

据风电场负责运行管理人士介绍，在采购风电机组时，风机制造商的确曾承诺其机组具备低电压穿越能力，但事故的接连发生让人们意识到，风机制造商所承诺的低电压穿越与风电场的实际要求并不是相同的概念。

运营事故频发

今年上半年，酒泉风电基地发生 4 起大规模风电脱网事故

由于甘肃、新疆、宁夏等西北地区风能资源丰富，该地区风电装机规模不断扩大。统计显示，今年西北地区新增风电场 56 座，新增装机容量 553.65 万千瓦，增长率为 161.5%。

国家电监会西北电监局经调查发现，酒泉地区今年以来各风电场已发生电气设备故障 35 次，其中，电缆头故障造成集电线路跳闸 21 起，保护插件故障造成设备跳闸或开关拒动 5 起，其他故障 9 起。这些故障共导致了 4 次风电大规模脱网事故，分别导致 598 台、400 台、702 台、1278 台风电机组脱网。

按照《报告》的调查结果来看，风机制造商要为风电大规模脱网负首要责任，最核心的问题仍是风机技术广为诟病的不具备低电压穿越能力。虽然风电场与电网调度机构签订的并网协议都明确提出风机须具备低电压穿越能力，风机制造商也承诺其风机具备低电压穿越能力，但事故反映出部分风机制造商的承诺并没实现。

风电业内人士称，在风电发展刚刚起步之初，风电业界包括电网企业对低电压穿越能力不太关注，在采购合同中也没有相关条款。

2009 年，国家电网公司发布《风电场接入电网技术规定》，明确提出了对低电压穿越能力的要求，风电场亦随之要求风机制造商具备低电压穿越能力。

但事故接连发生证明，即便是在《风电场接入电网技术规定》发布之后采购的风机仍然不具备低电压穿越能力。

“风机制造商说的低电压穿越能力在实际运行当中是不具备的。”一位风电场负责运行的人士说，“达不到我们电力系统的要求，电网稍微有点儿波动就直接脱网了。”

排队改造

国内风机制造商正在对并网机组进行改造，很多风电场还在排队

上述人士告诉记者，国内风机制造商目前正在对并网机组进行低电压穿越能力的改造，由于能力有限，很多风电场还在排队。

在西北地区则依据《西北区域风电场并网管理暂行规定》对风电场进行整改，5、6 月份，酒泉地区未发生大规模脱网事故。

但也有业内人士对将风电大规模脱网的主要责任归咎于风机制造商表示质疑,而这质疑的并不是对低电压穿越能力改造,而是如果这种责任判定的方式持续下去,对风机制造商是否公平。

《报告》对于风电场和电网的责任也有认定,指出风电场工程管理和运行管理存在薄弱环节、并网管理有待加强等,但都不比风机制造商在事件中的责任那么关键。

“风电大规模脱网的原因很复杂。”一位业内人士说,“比如,电网出现了故障就应该是电网的责任,不能只要求风电制造商抵御电网故障,还得要求电网研究解决自己的问题。”

“适应青海风资源特点的风力发电机组研发及并网试验研究”项目通过验收

时间: 2011-7-19 来源: 中华人民共和国科学技术部 [返回目录](#)

近日,省科技厅组织国内有关专家对青海省“123”重点科技攻关计划“适应青海风资源特点的风力发电机组研发及并网试验研究”项目进行了验收和科技成果评价。与会专家认为研究成果填补了国内大型垂直轴风电机组的空白,一致同意项目通过验收和科技成果评价。

青海省具有丰富的风能资源,主要风区风速在 3~25m/s 的常年有效时间都在 5500 小时以上,适合发展风能产业,但由于海拔高,风密度低,风向变化较为频繁,且国内外的风电开发商和风电机组制造商还没有在高海拔地区开发利用风能的经验,因此,省内风电产业一直受技术制约,发展缓慢。为了解决风能开发利用难题,省科技厅于 2008 年把“适应青海风资源特点的风力发电机组研发及并网试验研究”项目列入当年重点科技攻关计划进行了支持。

项目组针对地处青藏高原地区的青海风资源特点,首次采用大型垂直轴双层非对称翼型的 H 型结构设计,研发出适合高原环境条件的高强度复合材料叶片,研发和应用了电磁制动器和开关磁阻发电机,经过 3 年的研究,先后成功研发出不同于传统水平轴技术的 9 款垂直轴样机,样机的功率从 100KW 到 300KW,逐渐增大,最后研发出 750KW 大型垂直轴风电机组,研发的机组单位千瓦造价低,安装、运行维护成本低,单位发电成本低,具有明显的综合成本优势。SF750K 型机组已经在日月山风电场并网运行,超过并网运行时间行业标准的要求,具备了产业化生产的条件,可以扩大使用推广范围。

项目组申请了 4 项实用新型和 4 项发明专利,涵盖了垂直轴风电机组关于大型结构方面的主要关键技术,其中 4 项实用新型专利已获得授权,并制订了 4 项企业标准。该项目的成功,将会推动省内风电装备制造和风能开发产业链的大力发展,加快全省风电产业开发的速度,促进绿色经济发展。

稀土猛涨价,多家风电企业扛不住

时间: 2011-7-20 来源: 红网 [返回目录](#)

昨日获悉,由于稀土价格暴涨,作为风电机组的核心原材料钕铁硼的价格比去年同期上涨 10 倍有余。受此影响,包括湘电股份在内,全国多家风电机组生产企业均出现不同程度的停产。

“稀土永磁机组确实是停了。原来的订单我们用库存原材料来完成,但长期来看,这个稀土原料的高价格我们是受不住的。”湘电股份董事长周建雄昨日向记者坦承。

从去年国土资源部、发改委等六部委联合整顿稀土矿以来，稀土的价格一直稳步上升，多个品种涨幅达 3 倍左右。以碳酸稀土（一种稀土精矿）为例，在去年 6 月初均价 15500 元/吨，而今年 3 月的价格就涨到了 47000 元/吨。而作为风电设备关键原材料的钕铁硼价格，则从去年的 5 万元/吨涨至现在的 40 万元/吨。

“国家税收政策调整是近期稀土价格大涨的重要原因。”周建雄所指的税收政策指今年 4 月 1 日开始的稀土资源税。

另外，国家对稀土资源的整顿也推高了稀土价格。5 月 19 日，国务院发布了《关于促进稀土行业持续健康发展的若干意见》，首次明确要求以国家储备与企业(商业)储备、实物储备和资源(地)储备相结合的方式建立我国稀土战略储备体系。这意味着，部分地区的稀土矿山将被禁止开采或限量开采。

“从以前的沙子价，终于涨到了如今的金属价。”湖南稀土新能源材料有限公司磁性材料事业部总经理张霖向记者表示，作为有色金属，稀土价格长期被低估，但经过调整后，目前稀土价格已经实现了价值回归。未来稀土价格保持高位运行将成常态。

受稀土价格上涨影响，全国多家风电机组生产企业均不同程度停产。因为永磁风电机组的核心原材料钕铁硼是第三代的稀土永磁材料，具有能够将普通电机 78%的能效提高至 97%，节能 30%的功能，因此被湘电股份、金风科技(002202, 股吧)等风电机组生产商采用。在一台永磁风电机组的生产中，钕铁硼占原材料比重的 50%左右。周建雄告诉记者，面对暴涨的原材料，公司一方面采取改进工艺等技术手段，试图降低在生产工艺上对钕铁硼的依赖，另一方面则是被动等待降价。但周建雄表示，公司既定的全年营收目标并不会因此受到影响。

不过，中金公司在对另外一家风电生产企业金风科技的研究中，却对公司前景十分悲观。中金公司明确提出，由于成本暴涨，金风科技利润率将会出现大幅度萎缩。中金公司在这份研报中指出，目前作为风电机组的原料，永磁材料现货价格从每公斤 100 元飙升至 700 元，如果全部在现货市场采购，将压缩毛利率超过 10 个百分点。

中金公司同时认为，成本上涨将导致金风科技被迫提价，一旦提价就将丢掉较大的市场份额，引发销量大幅下跌。“我们认为金风科技在解决永磁材料成本高涨问题之前，可能流失掉很大的市场份额。”

海上风电管理细则出台 风电场离岸至少 10 公里

时间：2011-7-20 来源：中证网 [返回目录](#)

国家能源局、国家海洋局日前正式印发《海上风电开发建设管理暂行办法实施细则》。该细则适用于海上风电项目前期、项目核准、工程建设与运行管理等海上风电开发建设管理工作。

根据该细则，海上风电规划应与全国可再生能源发展规划相一致，符合海洋功能区划、海岛保护规划以及海洋环境保护规划。要坚持节约和集约用海原则，编制环境影响评价篇章，避免对国防安全、海上交通安全等的影响。

海上风电场原则上应在离岸距离不少于 10 公里、滩涂宽度超过 10 公里时海域水深不得少于 10 米的海域布局。在各种海洋自然保护区、海洋特别保护区、重要渔业水域、典型海洋生态系统、河口、海湾、自然历史遗迹保护区等敏感海域，不得规划布局海上风电场。

能源局可能收回 5 万千瓦以下项目审批权

时间：2011-7-20 来源：中国证券报 [返回目录](#)

权威人士 19 日向记者透露，针对陆上风电开发，由国家能源局制定的新的风电场投资建设管理办法即将印发。该办法最核心的内容是国家能源局收回原属省级发改委的 5 万千瓦以下陆上风电场项目审批权。

该人士介绍，此举旨在进一步规范陆上风电场开发。按照之前的相关办法，5 万千瓦以下陆上风电场项目，由省级发改委审批，上报国家能源局备案即可。5 万千瓦以上的陆上风电场项目，需由国家能源局审批。迄今为止，国内上马的陆上风电场项目，有 93%是由地方审批的。

该人士表示，在新的风电场投资建设管理办法出台前，地方大量上马接近 5 万千瓦的陆上风电场项目，或将大项目化整为零规避审批，从而导致地方陆上风电场项目与国家新能源开发整体规划冲突，与电网整体规划不协调，进而造成陆上风电场并网困难。

业内人士认为，国家能源局将 5 万千瓦以下的陆上风电场项目审批权收回后，将大大减慢我国陆上风电场审批数量与审批速度，减少市场对风电整机与零部件设备需求，进而给相关上市公司业绩带来压力。

目前，在 A 股上市的以风电整机制造为主的上市公司主要有华锐风电、金风科技、长征电气等，以风电零部件制造为主的上市公司主要有泰胜风能、天顺风能、吉鑫科技、中材科技及刚刚将中航惠腾并入的中航重机。

从近期相关上市公司发布的公告就可看到，近期风电产业增速放缓迹象已现。例如，中材科技 1-6 月实现利润总额 9630 万元，同比下降 47.95%；实现归属于上市公司股东的净利润 7156 万元，同比下降 12.82%。泰胜风能 1-6 月净利润大幅下降 58.72%至 61.10%，首要原因是市场竞争激烈，产品价格下降。

业内人士认为，从长期看，陆上风电场项目在经过 5-6 年的爆炸式增长后，无论从国家产业政策角度，还是陆上风力资源角度，都已进入瓶颈期，未来新能源领域风电发展势头将逐步被光伏发电所取代。

在此前发布的 2011 年版《产业结构调整指导目录》中，在新能源鼓励类的 10 个子项中，风电仅在“风电与光伏发电互补系统技术开发与应用”这一子项中被一带而过。在最终确定的《“十二五”可再生能源发展规划》中，光伏发电装机总量目标已明确上调至 10 吉瓦，较该规划初稿中的目标翻一番。

企业动态

中共中央政治局常委李长春视察华锐风电甘肃基地

时间：2011-7-19 来源：华锐风电科技（集团）股份有限公司 [返回目录](#)

2011年7月15日，中共中央政治局常委李长春在华锐风电科技（集团）股份有限公司董事长、总裁韩俊良的陪同下视察华锐风电甘肃基地。李长春参观了华锐风电系列风电机组生产车间，实地了解了公司发展情况。

李长春对华锐风电的长期发展作出了重要指示：

一、华锐风电一定要力争全球第一。目前全世界装备产业前100强中还没有中国企业，新能源装备这样的战略性新兴产业，大家都处在同一个起跑线上，华锐风电一定要力争世界第一；

二、一定要加强科技创新研发和人才培养，技术上要下大力气研究和关注全球最新风电技术，同时一定要加强人才队伍建设，每个专业都要有学术带头人和博士，要有很强的技术团队；

三、一定要两个市场都要抓。华锐风电已经做到了中国第一，亚洲第一，全球第二。下一步要在巩固国内市场的同时，加强国际市场开拓，根据这几十年的经验，在国际上影响力比较大的国内企业两个市场都在抓，而且抓的比较出色；

四、一定要加强员工队伍的本地化，为当地经济和社会发展做出贡献。

甘肃省委书记陆浩、甘肃省省长刘伟平陪同视察。

河北新能源公司在承德地区风电开发获突破

时间：2011-7-19 来源：国际电力网 [返回目录](#)

7月6日，承德县发展改革局出具了同意河北新能源公司在指定区域开展风力发电项目前期测风工作的函，该文件的取得，标志着该公司在河北省承德地区实现突破。

承德县风能资源丰富，多家能源企业入驻开发。该公司加大沟通协调力度，经过不懈努力，承德县政府充分肯定了河北新能源公司的整体实力和开发风电项目发展潜力，同意了该公司进行前期测风工作，并承诺在测风期满后签订开发协议。目前，正在进行该区域测风塔的安装工作，计划7月底进入测风阶段。

许昌市市长张国晖市长深入许继风电产业园考察

时间：2011-7-19 来源：百方网 [返回目录](#)

近日，许昌市市长张国晖深入许昌新区调研，并对许昌新区发展提出具体要求。集团公司副总裁邹永军陪同张市长一行参观了许继新能源公司新厂房建设项目。考察过程中，邹总向张市长汇报了集团公司风电产业园主要项目的总体进展情况。

张国晖市长对许继风电产业园的重点项目建设进展情况以及公司在绿色环保新能源领域强劲的发展势头给予充分肯定。他要求许继集团在许昌新区发展过程中充分发挥表率示范作用，进一步带动更多的项目加快实施进度，争取早日竣工投产，为全市经济社会发展作出新的更大贡献。

韩国现代重工与大唐风电共同投资的风力发电机生产项目 9 月试生产

时间：2011-7-20 来源：文登网 [返回目录](#)

韩国现代重工风电设备项目由世界 500 强企业——韩国现代重工集团和中国大唐风电共同投资的风力发电机生产项目，总投资 5 亿美元，主要生产 2 兆瓦以上风力发电机组以及 5 兆瓦以上海上风力发电机组。一期建设 8200 平方米厂房，9 月中旬试生产；二期新上海上风电项目，年产 100 台。累计可实现销售收入 100 亿元。

日前，记者在文登南海新区韩国现代重工风电设备项目现场看到，8200 平方米车间及综合楼主体基本完工。据介绍，一期工程将于 9 月中旬试生产，年内可生产陆用风机 50 台，实现销售收入 5 亿元；2012 年产量将达到 200 台，实现销售收入 20 亿元。二期新上海上风电项目，达产后年产量 100 台。累计实现销售收入 100 亿元。

项目方负责人介绍，韩国现代重工风电设备项目 2010 年 6 月开工建设，项目进展如此迅速，与南海新区管委优质高效的服务分不开。项目落地后，南海新区管委马上铺设了通往项目区的柏油路；为防止即将到来的雨季影响项目建设，南海新区管委又为其提供石料，修筑施工便道。

2010 年 9 月 30 日傍晚，得知项目建设方用电不方便，南海新区管委专程买来电缆，管委项目负责人带领工作人员借助汽车灯光搬运、铺设电缆，直到晚上 9 点，项目区内电缆才全部铺设完毕，有效保证了项目建设进度。在项目主体建设中，项目方从上海招聘一家建筑公司，按正常手续需要 7 天办理，南海新区管委相关负责人积极协调，很快办结所有手续，令建筑公司负责人深受感动。

良好的区位、优质的服务深深打动了现代风电项目方，他们又主动帮助南海新区从韩国引进了科斯特新能源项目。目前，该项目一期厂房已经完工，正在进行厂房内部装修和初期的设备调试。据介绍，项目达产后年可生产切割机 100 台、焊接机 500 台、船用舾装件 3 万吨，实现销售收入 1 亿元。

国电物资集团宁夏风电塔筒制造基地建成投产

时间：2011-7-22 来源：中国电力网 [返回目录](#)

7 月 15 日，物资集团宁夏盐池锦辉长城电力设备制造有限公司盐池项目塔筒生产线正式投产，项目投产提高了物资集团在西北区域的塔筒制造产能，提升了塔筒产品制造的竞争力，产品供货范围覆盖陕西、宁夏等地区。

为落实集团公司 2011 年风电工程建设专题会议精神，物资集团加快塔筒企业布局，提高物流服务水平，提高自给率，经过充分调研论证，今年 3 月，物资集团启动宁夏盐池县工业园区塔筒生产企业项目。物资集团高度重视项目进展，4 月 13 日，与当地政府签订《风机塔筒制造项目协议书》，4 月 19 日，项目正式开工建设。据悉，该项目年制造塔筒 300 基、产值 4 亿元。项目公司已签订 66 基、总额 1.07 亿元风机塔筒合同。预计年底可生产塔筒 100 基（1.5MW），实现当年投资、当年投产、当年收益的目标。

各地风电

惠山地税贴近服务风电科技产业园 力促“低碳经济”发展

时间：2011-7-19 来源：中国传动网 [返回目录](#)

无锡惠山风电科技产业园是无锡市重点筹建和推进的风电产业集群，于去年 10 月被国家科技部认定为“国家火炬计划惠山风电关键零部件特色产业基地”。该产业园瞄准建设“国产风电装备制造制造业制高点”奋斗目标，通过“引进产业”与“本土成长”相结合的方式，按照“龙头企业—核心产品—核心产品链—关联产品链”的扩散模式，做大做强核心产品，有主有次地推动产业发展，力争形成上下游联动、多产业交织、大中小企业共生的良好态势，努力将风电园打造成“清洁能源产业集聚区”和国内最具竞争力的“风能设备研发生产认证基地”，全面开启惠山“低碳经济”新航程。针对风电科技产业园增长潜力大、发展速度快的特点，无锡市惠山地税局及时启动服务举措，提前介入，主动服务，力促辖区经济转型发展。

一是积极走访调研，做实风险提醒。通过实地走访，了解企业采购、销售、财务等各环节情况，针对地价计入房产原值、资本增值缴纳印花税等风险点编制涉税风险提示单，实现嵌入式涉税风险管理指引。

二是跟踪重点项目，提供专人服务。对四项重点高科技项目落实“一对一”服务，针对填补国内空白的无锡力豪科技 DVR 项目，在前期立项备案、中期费用归集、后期投入生产销售各环节辅导企业做好账务处理，目前该产品已顺利投产，预计每年将产生一个亿的销售规模。

三是依托园区平台，落实优惠政策。在园区企业报刊上开辟税法专栏，借助企业视角、针对企业需求，引用高佳太阳能、新宏泰科技等发展实例进行宣传，对研发费用加计扣除、减计收入范围等优惠政策详细解读，引导推进园区企业持续转型升级。

安徽省六安市拉开全面开发风电资源序幕

时间：2011-7-19 来源：中安在线 [返回目录](#)

六安市发改委消息，近日六安与中国三峡集团公司，就六安风电资源开发进行了进一步的协商，双方在中国三峡集团公司举行了“六安市人民政府、中国三峡新能源公司风能开发规划合作协议签字仪式”。与三峡新能源公司风电资源开发规划合作协议的签订，标志六安风电资源全面开发利用拉开序幕。

双方表示，将准确把握六安市域内风电资源情况，做到合理利用，有序开发；同时，地方有关部门积极支持中国三峡新能源公司开展测风和规划编制工作；规范六安境内风电资源开发秩序，积极协助中国三峡新能源公司办理建立测风塔所需要的相关手续。

光谷开建湖北最大风电齿轮基地

时间：2011-7-20 来源：武汉晚报 [返回目录](#)

昨日，湖北最大风电齿轮传动设备基地在东湖开发区开工。一条完成风电设备产业链，正在东湖开发区加速成形。

开工基地系武汉云鹤齿轮传动公司生产基地。基地将于明年初步建成投产。主要生产风电发电核心设备——齿轮增速箱。目前国际最先进的 2.0 兆瓦增速箱，基地年产量将突破百台，年销售收入破 2 亿元。3 年后基地一期完工，将实现兆瓦级增速箱年产量超 300 台，年销售收入达 4 亿元。届时，这里将成湖北最大风电齿轮增速箱生产基地。

云鹤公司负责人表示，公司生产的增速箱每台售价 200 万左右，将主要供给武汉国测诺德、许继风电等国内大型风电设备集成制造商。据悉，东湖开发区汇集众多风电设备生产企业。一条从关键设备到集成制造产业链，正在加速走向完善。

港灯卅亿风电大计，有信心获港府批建

时间：2011-7-22 来源：经济通 [返回目录](#)

港府虽未批准港灯 30 亿元南丫岛离岸风电场大计，但港灯有信心事在必行，料明年采购设备，2015 年投产。港灯强调投资金额不大，不影响电价，但学者估计电费因此加价 1 至 2%，家庭用电户每月或须多付数元。

港灯风电计划拟在南丫岛西南水域建 35 台风机，可供电 5.4 万用户。港灯工程及发展董事尹志田昨称，下月便就风电计划进行为期 1 年测风，之后可采购设备，2013 年动工，2015 年投产。

对于政府还未批建，港灯是否有信心风电大计必上马？尹指出，为应对气候变化，港府提出可再生能源占发电燃料组合达 4%，若非发展风电，看不到可达此目标，也看不出为何不批准。但港府消息人士指，行政会议 08 年通过港灯 5 年发展大计，没包括该风电项目，当时计划仍在初阶；如今要将项目交政府审批，必须于年底检讨时加入，政府再按投资额对电价影响及环保等因素作审批，现阶段政府没有任何审批工作或落实。

对于电价，尹强调投资额不算很大，分 2 至 3 年入帐，对电费不会有影响。有分析员早前推算，港灯用电户因此要承受约 2% 电费加幅。

天津国电洁能北大港一期风电项目获得“路条”

时间：2011-7-22 来源：国际电力网 [返回目录](#)

7 月 19 日，天津市发展和改革委员会以“津发改能源[2011] 809 号”文件下发《关于同意天津北大港一期 49.5 兆瓦风电项目开展前期工作的通知》，正式批复该项目开展前期工作的“路条”，这标志着天津国电洁能公司风电建设又迈出了重要一步。

北大港一期位于天津大港北大港水库西侧，东起北大港水库西堤、西至黄万铁路，南起青静黄排水渠北岸，北至独流减河南岸区域范围建设 33 台 1.5MW 风力发电机组，总装机容量 49.5MW。项目建成后可满足天津大港地区电网的负荷增长的需求。该项目的建设符合国家产业政策和能源发展规划，对充分利用当地风能资源，保护生态环境、促进地方经济可持续性发展具有重要意义。

山东电网风电场技术支持系统建设交流会在济南举行

时间：2011-7-25 来源：东润环能(北京)科技有限公司 [返回目录](#)

2011年7月14日至15日，由国家电网山东省电力公司主办，以风电场监控系统与功率预测系统建设技术交流与合作为主题的山东电网风电场技术支持系统建设交流会在济南举行。



山东省风能资源丰富，可开发的风能资源总储量达到1.71亿千瓦，仅次于内蒙古和新疆，居全国第3位。据中国可再生能源学会风能专业委员会2011年3月17日发布的《2010中国风电装机容量统计》显示，截至2010年，山东省累计装机容量仅居全国第6位，成为国家规划的第八大千万千瓦基地。据悉“十二五”期间山东省也将加强政策引导，深化空间布局，进一步加强沿海七市大型陆地风电基地和鲁北莱州湾等6个海上百万千瓦级风电基地建设，构建环保、经济、安全的风电结构体系。以产业联盟为纽带，整合资源，科学布局，形成创新研发和市场开拓的平台，打造风电装备制造产业的高地。

国华、华能、大唐、中广核等各大新能源投资公司山东分公司相关负责人参加了本次会议，会议邀请了中国电力科学研究院新能源研究所、国网电力科学研究院、东润环能(北京)科技有限公司等国内知名新能源预测及监控技术研究单位，山东省电力公司调度中心有关负责人到场认真听取了技术方案及应用案例。

会上，中国电力科学研究院新能源研究所冯双磊博士对风电调度技术支持系统平台及有功控制(AGC)、无功控制(AVC)、风机信息实时上传、气象信息实时上传、风电功率预测系统等技术及全国应用状况做了详细的介绍。东润环能负责人就电网调度自动支持系统、风电场功率预测及监控系统做了技术讲解，并就已经稳定运行2年以上的多个应用案例做了详细大量的数据展示。重点帮助风电场理解做好风电场预测及监控系统的几个关键点：第一，需要深刻理解风电并网技术规范要求，要符合电力系统二次安全防护要求；第二，能够与各主机供应商有长期稳定的合作关系，便于共同理解不同风机监控系统中的各种通讯协议问题；第三，建议有一支稳定的落地服务团队；第四，长期对数值天气预报的

研发投入等，同时强调风电功率预测系统是个“马拉松”的技术服务模式，需要用实力去证明，用时间去验证。

与会的新能源公司代表还就风电场监控系统的技术方案进行了多专业技术论证、现场核实了东润环能在功率预测准确度方面提供的大量运行数据，并就风电场现有各系统的兼容性等相关事宜提出了独特见解。

内蒙古并网风电总装机容量已超过 1200 万千瓦

时间：2011-7-25 来源：新华网 [返回目录](#)

国家能源局日前发布消息称，内蒙古并网风电总装机容量已超过 1200 万千瓦，发电量占全部发电量的 10.7%，成为对电力供应起重要作用的支撑电源。

国家能源局表示，近年来，内蒙古自治区依托可再生能源丰富、邻近大电网、开发成本低等优势，大力推进风电、太阳能等可再生能源的开发建设工作，取得了突出的成绩。到 2011 年 6 月底，全区累计并网风电装机 1278 万千瓦，增长 17.6%，风电发电量 157 亿千瓦时，占全部发电量的 10.7%。其中蒙西电网风电装机约 760 万千瓦，风电发电量超过全部发电量的 12%，已经达到丹麦、西班牙等世界风电发展先进国家的水平。

内蒙古自治区积极开展风电功率预测预报工作，开发了优先调度风电的调度系统并完善了相应的调度规则，使风电场的运行管理和调度水平跃上了一个新的台阶，大大促进了风电项目的大规模并网运行。内蒙古自治区在加强风电项目开发管理方面还出台了一系列的管理措施，优化风电开布局，规范风电开发程序，积极探索增强本地消纳风电能力的措施，进一步促进风电产业的持续健康发展。内蒙古提出的目标是力争到 2015 年，风电发电量在全部发电量中的占比达到 15-20%。

10 亿元风力发电项目落户陕西白水

时间：2011-7-25 来源：渭南日报 [返回目录](#)

近日，由北京国华能源投资有限公司与陕西白水县人民政府签订投资协议，投资建设年发电量约 10 万千瓦的白水方山林场风电开发项目，总投资 10 亿元。该项目测风塔已建成，在取得符合开发条件的测风资料后，即开展风电场一期 50MW 项目建设工作。

项目区位于云台、收水、北塬、纵目四乡区域内，平均海拔高度在 1200 米左右，地势高，地域开阔，南北气流通过时能产生很大的增速效应，风能资源相当丰富。据介绍，国华能源投资有限公司隶属于中央直管特大型骨干企业神华集团有限责任公司，是国内领先的新能源投资开发企业，专业从事风力发电开发投资。今年年初，国华能源投资有限公司有关专家分别对该县云台、收水、北塬、纵目四乡区域进行了实地考察，为投资风电项目提供详细可靠的依据。该项目落户白水，标志着该县在“开发新能源产业，发展绿色低碳经济”的道路上迈出了坚实的步伐，对推动绿色低碳型经济发展将发挥巨大作用。

国际资讯

印度苏司兰能源获得容量超过 100MW 项目的风电涡轮机

时间：2011-7-19 来源：中国工控网 [返回目录](#)

印度最大的风电涡轮机制造商苏司兰能源公司表示，从金奈订货印度卢比 650 亿卢比，基于绿色电力公司供应累计容量超过 100 MW 项目的风电涡轮机。

价值 650 亿卢比的订单中，Suzlon 提供 48 个风电涡轮机组。

Gujarat 第一个项目的装机容量达到 50.4 兆瓦，将于 2012 年 5 月开始运营，而卡纳塔克邦第二个 50.4 兆瓦的风电项目计划 2012 年 7 月份执行。

公司表示，Suzlon 接受了东方绿色电力公司供应 100 兆瓦风电项目中风电涡轮机的订单。

苏司兰集团的总裁 Tulsi R Tanti 表示：“我们非常乐意与东方绿色电力公司合作，并期望其能提供一个完整的项目计划和服务。”

风电巨头维斯塔斯获巴西 90 兆瓦的风机订单

时间：2011-7-20 来源：中国工控网 [返回目录](#)

丹麦维斯塔斯公司 15 日发布新闻公报称，该公司接到来自巴西 90 兆瓦的风机订单。

公报说，该订单包括 10 台 V90 型 3.0 兆瓦和 30 台 V100 型 2.0 兆瓦的风力发电机组。这批风机将用于巴西东北部巴伊亚省的风电项目。

该订单包括风机的交付、安装、调试以及 10 年的售后维护服务。这批风力发电机组预计在 2012 年上半年开始交付，并于同年 12 月开始正式运营。

维斯塔斯区域负责人胡安·阿拉卢塞表示，“在过去两年，我们观察到巴西在清洁能源产业的投入逐渐加大。维斯塔斯将全力支持巴西的风能产业建设。”

总部位于丹麦的维斯塔斯于 1979 年开始制造风力发电机，目前是全球最大的风力发电机制造商之一。

俄电企 5310 万美元收购立陶宛风电项目

时间：2011-7-20 来源：中化新网 [返回目录](#)

俄罗斯《生意人报》7 月 18 日报道说，俄罗斯国际统一电力系统公司收购了第一个可再生能源项目，耗资 5310 万美元收购了立陶宛的风电项目。

上周五，统统一电力系统立陶宛公司（Inter RAO Lietuva）下属的 IRL Wind 公司完成了从 Veju spektras 收购装机容量 3 万千瓦，位于立陶宛西部的一个风电项目。交易总额为 1.3 亿立特（约合 5310 万美元），由瑞典银行（Swedbank）提供贷款。

国际统一电力系统公司认为，对该风电项目的投资“根据各种因素计算将在 8 至 12 年内收回”。通常，可再生能源发电站的造价比热电站要高。欧盟国家为了吸引投资发展可再生能源提高了“绿色电费”。立陶宛和其他欧盟国家计划在 2020 年前将可再生能源发电比例提高到 20%（目前为 10%）。根据立陶宛能源部的数据，目前可再生能源发电量在该国的比例已经达到 18%。不过，国际统一电力系统公司没有透露，是否同立陶宛政府就“绿色电费”达成了协议。

GMR 能源新加坡获得 800 兆瓦风电项目融资

时间：2011-7-20 来源：国际新能源网 [返回目录](#)

GMR 基础设施表示，其新加坡 GMR 能源有限公司获得 800 兆瓦风电项目的资金，东南亚国家裕廊岛正在兴建的工程项目。

这个风力发电场是 GMR 集团在印度之外第一个独立的风电项目，其建造成本多达 10 亿美元，这也是印度公司在新加坡最大的一个投资项目。

该公司声明：“融资主要包括 6.7 亿新元的定期设施贷款和 2.7 亿美元的信用贷款以及 17 年的营运成本设施的费用。”

该集团的主席 GM Rao GMR 表示：“融资结构是前所未有的复杂，将为风电行业建立一个新的基准。这印象深刻的成绩是一个好的开始，同时也是这个项目好的预兆。”

该公司担保这个项目的贷款，其中贷款的银行主要包括：Axis 银行，Berhad 的 CIMB 银行，KfW IPEX 银行股份有限公司，国营澳大利亚银行有限公司，标准的特许银行和 WestLB AG。

丹麦风电行业全球销售额攀升

时间：2011-7-20 来源：Copenhagen Capacity [返回目录](#)

根据丹麦风电行业协会（DWIA）发布的报告显示，丹麦 2010 年风电行业的全球销售额达到 553 亿丹麦克朗，较 2009 年增长 8.3%。其中，出口增长 11%，金额为 462 亿丹麦克朗。

报告称，丹麦风电行业出口占丹麦总出口额的 8.5%，占能源技术出口的 70% 以上。截至 2010 年底，该行业的就业人数约为 25000 人。预计，2011 年风电行业在丹麦境内的增幅仅为 5%，全球则为 5% 至 10% 的增长。

韩国三大船企角逐海上风电市场

时间：2011-7-21 来源：国际船舶网 [返回目录](#)

韩国媒体援引业内人士分析称，韩国 3 大造船企业的现代重工、三星重工、大宇造船海洋最早将于年末进入海上风力发电设备制造业。此前，3 家公司已经进入陆地风力发电设备市场。

所谓海上风力发电,是指在大陆架上设置风力发电设备,利用海上风力资源进行发电。陆地风力发电有建设用度不足的弊端,此外还有风力发电时涡轮叶片产生的噪声等问题。而海上风力发电则没有这些问题的困扰,特别是在石油资源形势日益严峻的情况下,各国均将目光投向了风力资源巨大的海域。其中,以欧洲为中心的海上风力发电成果倍受世人瞩目。



权威的市场咨询分析机构英国新能源财经公司指出,全球海上风力发电市场的规模,预计将从今年的 1 千兆瓦增长到 2013 年 3.3 千兆瓦和 2015 年的 6.2 千兆瓦。海上风力发电,已成为电力市场一个新的经济增长点。

与此相对应,预计陆地风力发电市场将由目前的 44.8 千兆瓦微增到 2013 年的 47.5 千兆瓦,增幅有限。

目前,全球海上风力发电设备的市场份额,70%的由德国西门子和丹麦维斯塔斯(Vestas)两家公司把持。

在这一背景下,韩国造船业去年向韩国专利局首次提交申请了有关海上风力发电的专利 6 件。

海上风力发电的效率约比陆地风力发电高近 2 倍,但是其设置安装费用比陆地风力发电高 40%。据称,在海洋机械设备领域有不俗竞争力的韩国造船业,在不久的将来,有可能与全球海上风力发电设备制造巨头一争高下。

除了造船业以外,韩国斗山重工今年年初开发出了发电规模为 3 兆瓦级的海上风力发电设备,已获得国际认证。韩国 LS 电缆公司将海底电缆市场作为一个新的经济增长点而着力开发。该公司社长孙钟镐表示,期待今后随着海上风力发电市场在全球的扩大,海上所发电量向陆地输送所需的海底电缆市场也将扩大。

韩国风力产业协会有关人士预计,风力发电产业的中心将从陆地转向海上。各大型重工、造船企业在海上风力发电市场的角逐和竞争将会日趋激烈。

风电证券

金风科技业绩“变脸”风光不再 中比基金套现约 4.5 亿元

时间：2011-7-21 来源：第一财经日报 [返回目录](#)

上市首日股价便突破百元的新能源概念龙头金风科技如今早已风光不再，其除权后股价更是在 6 月 21 日创下 13.76 元的历史新低。

金风科技近日公告，中国—比利时直接股权投资基金（下称“中比基金”）在三年禁售期后开始连续减持，累计减持约 2820.29 万股或 1.05% 的股份使其套现约 4.5 亿元。而按照昨日 14.99 元的收盘价格计算，中比基金尚持有的逾 1.33 亿股金风科技，持股市值将近 20 亿元。

PE 减持套现

金风科技今日公告，收到持股 5% 以上股东中比基金减持股份的《简式权益变动报告书》。自今年 4 月 20 日起，中比基金就陆续减持金风科技。截至 2011 年 7 月 18 日下午收盘，中比基金通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价的方式累计减持金风科技无限售流通股股份约 2820.29 万股，占公司总股本的 1.05%。

中比基金是由中国和比利时两国政府及商业机构共同注资的产业投资基金。在金风科技 A 股发行时，就位列公司前十大股东第三位，持有金风科技 3600 万股，每股成本 5 元。

仅在金风科技 A 股上市后，已经实施了 4 次分红，中比基金的持股数量增至 16128 万股，这还不包括其间的现金分红收入。

金风科技 A 股发行前，中比基金，甚至包括深圳市远景新风投资咨询有限公司（下称“远景新风”）等多家财务投资者均承诺在上市后三十六个月内不出售所持股份。

而到了 2010 年 12 月 27 日，上述承诺期限已满。包括中比基金所持全部股份，合计约 10.68 亿股限售股全部开始上市流通。

因此，即使金风科技股价在今年上半年继续一路下跌，中比基金当初 1.8 亿元的投入，目前也早已经收回。以 16 元的平均价格计算，上述减持的 2820.29 万股或 1.05% 已经让中比基金有约 4.5 亿元的现金落袋。

而中比基金尚持有的逾 1.33 亿股金风科技，按照昨日 14.99 元的收盘价格计算，持股市值还有将近 20 亿元。

实际上，在中比基金减持之前，曾为金风科技第四大股东的远景新风已经开始进行大幅减持。

按 2010 年年报所列的持股规模，远景新风仅持有金风科技 2.22% 的股权，因此其减持不需进行披露。但在 2010 年底仍持有 5970 万股的远景新风，到了 2011 年一季度末，所持金风科技股份就已降至 3900 万股。即使按照当时最低约 18.50 元的价格计算，其投资收益也已接近 3.83 亿元。

远景新风母公司的实际控制人为光大控股和美国 Seagate 基金管理公司投资设立的海基资产管理公司。当初对金风科技的入股价格也仅为 5.25 元。

业绩“变脸”

金风科技上市之初，业绩曾连续出现大幅增长。2008 年及 2009 年的净利润增幅分别达 45.26%、92.58%。到了 2010 年，这一增幅则降至 31.16%。

同时，金风科技预计今年上半年，公司净利润将出现同比大幅下降，下降幅度在 0 至 50% 之间。金风科技表示，公司业务正常发展，机组销售保持稳定增长，但机组售价降幅较大。

但分析师仍对金风科技抱有希望。东海证券分析师牛纪刚认为，公司经营利润由于风机价格下降受到影响，其成本控制降低有限。而未来看出口，目前出口价格比国内高 50%~60%，同时出口增值税退税能够补偿国内价格下降带来的盈利能力降低。

金风科技一季度综合毛利率为 22.14%，远低于上年同期 28.53% 的水平，同时也是近年来毛利率水平的一个低点。公司毛利率下滑速度超出预期。

受到 1.5MW 风机价格下行压力，短期公司存在非常大的业绩压力，但中邮证券认为，公司业绩暂时下滑仅是在做短暂的休整。而 2.5MW 毛利率大幅提升将仍是公司毛利率回复的主要动力，估计公司 2.5MW 风机毛利率大幅提升仍需要将近 1 年的时间。

上市 7 个月华锐风电欲发 58 亿公司债

时间：2011-7-22 来源：中证网 [返回目录](#)

登陆 A 股不到 7 个月，华锐风电（601558）拟发行 58 亿元的公司债。公司公告，拟向社会公开发行不超过 58 亿元的公司债，发行期限不超过 10 年，用于置换银行贷款，降低融资成本，改善融资结构和补充营运资金。

今年一季度公司的财务费用为 439.4 万元，而 2010 年全年为 6669 万元。公司截至 2011 年一季度末的短期借款共计 18.2 亿元。

1 月 5 日，华锐风电刚刚 IPO 发行 1.05 亿股，实际募集资金 93.2 亿元。上市之后，华锐风电花钱速度明显加快。5 月 30 日，公司出资不超过 3000 万美元，认购即将在香港 IPO 上市的华能新能源的股份。但耐人寻味的是，风电发展出现瓶颈，风电设备盈利下降，华能新能源在香港两度冲关才上市成功，上市首日便出现破发。

另外，在国家风电招标中的得手也让公司在未来背负一定的资金压力。公告称，2010 年 10 月完成的国家首轮 100 万 KW 海上风电特许权招标，公司中标 60 万千瓦，分别位于江苏滨海和射阳。目前，相关项目前期工作已经开始。此外，国家第二轮海上风电特许权的招标也将在今年下半年启动，项目位置预计仍处于江苏省沿海地区。

也正因如此，华锐风电拟变更募投项目地址，由大连长兴岛临港风电装运基地项目、大连长兴岛临港塔筒制造项目变更为江苏盐城港射阳港区风电装运项目、江苏盐城港射阳港区塔筒制造项目，这两个新项目的总投资金额为 12.17 亿元，原有两项目的计划投资总额为 10.32 亿元。

公司同日还宣布，拟向关联方大连重工机电设备成套有限公司采购整机试验台用驱动齿轮箱 1 台。含税价格为 2480 万元。拟向大重成套采购 SL1500 风力发电机组配套件，总金额 7126.08 万元。

2011 年一季度华锐风电实现净利润为 4.39 亿元，同比仅增长 1.02%。

风能信息中心《优能·每周风讯》是一份由我中心工作人员精心收集整理的新闻资讯类材料，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。

《优能·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《优能·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“风能信息中心”www.cwei.org.cn网站。



地址：北京市宣武区广义街7号乐凯大厦303号
电话：+86 10 83127887 网址：www.cwei.org.cn
传真：+86 10 83126887 邮箱：cwei@cwei.org.cn

地址：保定市朝阳北大街706号恒通财富中心1819室
电话：+86 312 3321965 网址：www.cwei.org.cn
传真：+86 312 3125965 邮箱：cwei@cwei.org.cn