



风能信息中心


www.cwei.org.cn



每周风讯

--2010(19)





温馨提示

亲爱的朋友，感谢您对《每周风讯》的关注和支持！

了解更多新闻资讯，请到风能信息中心网站www.cwei.org.cn获取。

如果您想发布新闻，请将包含您联系方式的邮件发送到
events@cwei.org.cn

再次感谢您的关注，愿您工作顺利，天天好心情！

《中国风电专利综述2010》征订通知

《中国风电专利综述2010》报告是在2009年度《中国风电专利形势综述》的基础上，在国家发改委、商务部、科技部、国家知识产权局、中国可再生能源学会风能专业委员会、世界自然基金会的大力支持下，由保定高新区电谷新能源研究中心组织风电业内技术专家和知识产权方面人士精心编制而成。

《中国风电专利综述2010》以中国风电行业专利申请情况为线，包含风电行业专利申请情况总体分析、主要风电组部件的专利保护现状、热点技术领域内专利分布情况以及未来行业技术走向与趋势分析，剖析中国风电产业技术发展的现存问题，力图在中国风电产业快速发展之际，加强对知识产权的保护和重视。

《中国风电专利综述2010》将于近期出版发行，收取成本费用200元/本。征订方式及汇款方式见

http://www.cwei.org.cn/Show_Info.aspx?Type=News&ID=4380。

此外，报告中将会对各部分专利申请量前15位的专利申请人（见附件2）提供插页形式（规格210mm × 285mm）的关于企业、产品或专利情况的免费介绍，请各专利申请单位在2010年6月15日前完成相关报道和设计，发送至邮箱 cwei@cwei.org.cn，逾期将不再给予刊登。

行业纵览

- 海上风电招标综合打分 电价因素占六成
- 风电成本下降 “利益驱动” 风电建设占得先机
- 中美战略与经济对话落幕 丁凯：多边合作促风电招标开放
- 中美将合力攻克风电并网难题
- 史立山：风电企业应提前布局10MW风机
- 姜谦：中国风电发展需借鉴美国思路
- 国家电网拟严格风电上网准入 能源局首肯“弃风”
- 马学禄：备战海上风电开发 中小企业应练就专长

政策分析

- 国家风电政策被指在保护落后技术

企业动态

- 超紧凑型风电机组昨天在中山下线
- 大唐新能源公司与鄂尔多斯市签订新能源项目开发协议
- 中国南车旗下株洲时代新材料设立风电叶片全资子公司
- 国内最先进海上风机六月下线 将安装在上海电气风电试验场
- 龙源电力继续巩固亚洲最大风电企业地位
- 中广核已有十个风电碳减排项目在联合国CDM注册成功
- 国电中能公司风电监测系统性能优越迅速推广
- 明阳风电借力国电布局海上风电招标
- 中铁正式进军海上风电市场
- 蒙电称年内投运风电容量650万千瓦
- 时代新材拟2亿元天津建风电叶片基地

风场建设

- 桂冠电力盘县四格风电场一期工程项目获批
- 新疆新华布尔津风电项目将开工建设
- 深能北方灵泉4.95万千瓦风电项目获批
- 哈密地区首个风电项目贯通

各地风电

- 阜宁风电装备产业园驶入快车道
- 河北打造新能源产业从风电太阳能着手
- 山东民企风电行业淘真金
- 栖霞市创新发展蓝色经济 开拓发展空间
- 专家点评：玉门之变体现发展模式和发展思维的改变
- 内蒙：“风电三峡”上网普遍受限
- 5亿美元现代风电项目正式落户南海
- 风电梦想进行时
- 酒泉风电装机破三百万千瓦
- 荣成六年风电发电累计6亿度

国际资讯

- 阿尔斯通与NIRE达成合作协议
- 德国Enercon公司为加拿大新斯科舍省供应2.3MW风机
- 阿尔斯通在德克萨斯开设风机装配厂
- 爱尔兰积极推动风能发电产业
- 西门子在加拿大建造风机制造厂
- 铁姆肯公司为可持续性的风能行业提供从洁净钢到动力传动系统和服务的综合解决方案

会展信息

- 2010上海国际海上风电及风电产业链大会暨展览会即将隆重开幕

海上风电招标综合打分 电价因素占六成

来源：中国证券报 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

国家能源局权威人士5月29日接受中国证券报记者独家采访时透露,我国首期海上风电项目特许权项目招标已经开始向企业发标。此次招标中,电价因素在招标综合打分中只占六成比重,其余四成比重要看投标企业出具的经营管理方案是否科学合理,因此不会重演陆上风电招标时“超低价中标”的现象。

这位人士介绍,此次海上风电特许权招标条件的设置比较科学合理,在投标中最高价和最低价会被剔除,之后再确定整个投标电价的平均值,在该平均值基础上下降10%得出一个电价值。投标企业所投电价越接近这个数值,电价方面的综合得分越高。

据了解,首期海上风电特许权招标中,电价如何确定是众多风电开发商和设备商最关注的问题。由于海上风电建设成本远高于陆上风电,市场一直预期海上风电招标的电价也将大幅高于陆上风电。

陆上风电已经形成四个等级的固定上网电价,海上风电唯一可以参照的是东海大桥风电项目税后为0.978元/度的上网电价。

上述人士认为,此次招标所产生的电价可能会略低于0.978元/度,原因是考虑到企业之间的竞争可能会对电价形成压力。对于海上风电电价补贴的资金来源,目前看将来自可再生能源附加。此次海上风电特许权项目招标,将采取“捆绑式”招标的方式进行,即将项目开发商、风电设备商和专业安装公司三者联合招标。此次招标已经于5月18日开始发标,预计9月份完成投标。

风电成本下降 “利益驱动” 风电建设占得先机

来源：中国证券报

更新时间：2010-06-01

[目录](#)



我国风电成本近几年以较快速度下降。以行业龙头龙源电力为例，2009年风机采购成本较2008年下降了约12%，这基本代表了行业平均水平。

2009年招标数据较2008年下降幅度约为15%–20%，这将导致2010年的风电成本下降。此外，国内煤价连续几年上涨，火电上网电价需要进一步上调，风电与火电成本差距进一步缩小，在与火电的竞争中占得先机。未来随着成本的进一步降低，即使不靠补贴，风电也具备较强的经济性。

目前我国风电已经实施并网，按风能资源状况和工程建设条件，全国可分为四类风能资源区，风电标杆电价水平分别为每千瓦时0.51元、0.54元、0.58元和0.61元。而在目前的风机成本下，我国大型风电发电企业的风电平均成本约为350元/兆瓦时，而风电电价在510–610元/兆瓦时，风电厂的盈利能力较好，成本未来仍有下降空间。

新能源振兴规划有望将风电装机容量目标设定为2020年1.5亿千瓦，未来10年的复合增长率接近30%。但我们认为随着一次能源价格的上涨，利益驱动会促使我国装机容量规划进一步增长，可能再次超过规划。龙源电力年初在H股上市受到资本市场追捧，发行价相当于2009财年市盈率约60倍，而欧洲风电类股的平均市盈率仅为30倍左右，作为中国最大的风电场运营商，其估值水平体现了海内外投资者对中国风电市场未来快速扩张的信心。

为了推动海上风电的发展，国家能源局提出统一规划，用特许招标的方式开展海上风电厂的建设。目前海上风电成本约为陆地风电的两倍，上海东海大桥风电场的成本为每千瓦23000元，而陆上风电成本为7000–8000元。另外，海上风机的成本构成与陆上风机有很大的不同，主要包括风机、安装费用、维护费用、支撑结构、电力设施、工程管理等。除了地基和工程管理等项目可能由其他企业实施，剩余成本均可能由风电制造商来实施，保守估计风机占整个成本的一半以上。而风电设备制造商承担的单位造价的提高有利于扩大市场容量。

中美战略与经济对话落幕 丁凯：多边合作促风电招标开放

来源： 人民网天津视窗

更新时间： 2010-06-02

[目录](#)

简要内容：作为利益攸关方，中国欧盟商会秘书长丁凯(Dirk Moens)对此次中美战略与经济对话的成果也格外关注，他认为中美战略与经济对话在新能源领域开放市场的问题不仅关系到中美双边的能源合作，也与多边能源合作息息相关。



丁凯

5月25日，为期两天的第二轮中美战略（SE&D）与经济对话落下帷幕。对话期间，美方临阵改变焦点，以清洁能源主导的中美双边贸易博弈代替之前的汇率之争成为最大主题。《中国能源报》特邀中国美国商会海关和贸易委员会主席蒋兆康、清华大学公共管理学院院长薛澜和中国欧盟商会秘书长丁凯接受本报专访，请三位参与、关注、影响中美战略与经济对话的人士从能源商贸与能源合作的角度为读者作出他们对中美战略与经济对话的解读。

中国欧盟商会秘书长丁凯：

多边合作促风电招标开放

作为利益攸关方，中国欧盟商会秘书长丁凯(Dirk Moens)对此次中美战略与经济对话的成果也格外关注，他认为中美战略与经济对话在新能源领域开放市场的问题不仅关系到中美双边的能源合作，也与多边能源合作息息相关。

丁凯告诉《中国能源报》记者，相对于政府间和学术机构间的合作与对话，更多能源领域的合作是通过贸易实现的，比如说在风能行业，很大一部分先进技术是通过欧洲公司与本土公司的合作被带进中国的，这也是商贸谈判和能源合作息息相关的原因。但是他同时表示，欧洲企业对“外资准入”问题抱有和美国相似的担忧。

他举例说，中国首个海上风电项目的招标只对中国本土企业和国有资本相对控股和持大股的企业开放，当时他感到“中国将外资公司的贡献排除在外”。同时他表示，虽然他“认同并感谢”中国4月修改了自主创新政策的有关条款，但是这些政策在执行和操作层面的落实情况如何仍有待观察。

“中国欧盟商会看到，很多部委在正式发布法律前都会公开征集意见，我们认为在增加政务透明度方面，这是一个良好的开端。我们认同并感谢中国政府认真考虑了我们的意见和建议，并适时修订了政策。中国政府官员公开的强调，凡是在中国依法注册经营的外资公司也属于中国公司，他们在中国生产的产品也属于中国本地产品。我们希望有关部委在实际操作中能够切实执行这些意见。”他说。

对这个话题，在中、美、欧多地从事能源贸易和能源咨询工作的海深国际有限公司总裁毛观岱对《中国能源报》记者表达了他的看法：“中国人去国外投资很方便。但在中国投资，法律方面很复杂，很多方面还没有打开，这是中美战略经济对话会议的主要议题，但是市场打开不是一蹴而就的，需要多方面的协调。”这位在骆家辉会晤美国商会和美中贸易全国委员会的午宴上与骆家辉就核电问题展开交流的美籍华人告诉本报记者：“美国、欧洲希望中国开放市场，加入《政府采购协议》，觉得中国慢了。我祖籍是中国，我特别了解，中国是一个大国，人口众多，改革开放30几年，现在市场达到这样的开放程度真的已经是了不起的成就。应该多给中国一点时间。”

中美将合力攻克风电并网难题

来源： 人民网天津视窗

更新时间： 2010-06-02

[目录](#)

简要内容：5月26日至27日，首届中美可再生能源产业论坛和中美先进生物燃料论坛在京开幕，“中美可再生能源伙伴关系”相关合作正式启动。张国宝表示，希望利用“中美可再生能源伙伴关系”的平台，与美方的企业及相关科研院所合力开展风电等可再生能源发电大规模并网及储能技术研究。

5月26日至27日，首届中美可再生能源产业论坛和中美先进生物燃料论坛在京开幕，“中美可再生能源伙伴关系”相关合作正式启动。会上，双方就未来中美可再生能源发展未来可以合作的领域进行了深入探讨，并初步确定将风电等可再生能源发电大规模并网及第二代非粮生物燃料技术研发等领域作为未来双方合作的重点领域。

5月26日举行的中美可再生能源产业论坛开幕式上，国家发改委副主任、国家能源局局长张国宝指出，当前，风电和太阳能的大规模发展对电网接入问题提出了新挑战，并网难问题已成为制约中国风电产业规模化发展的主要障碍。

张国宝表示，希望利用“中美可再生能源伙伴关系”的平台，与美方的企业及相关科研院所合力开展风电等可再生能源发电大规模并网及储能技术研究。

美国驻华大使洪博培也在发言中表示，美国可再生能源实验室已同中国在风电产业技术上有了很好的合作基础，未来将在可再生能源发电项目上进一步展开合作。

据最新资料显示，截至2009年底，美国风电装机容量已达3500万千瓦，占全美总发电量的1.8%，光伏发电装机容量达1100万千瓦。而中国截至2009年底的风电装机容量达2580万千瓦，占全国总发电量约为1%，光伏发电装机容量达750万千瓦。有关人士指出，中美可再生能源发电量占全国总发电量比例均较低，这充分显示双方在可再生能源发电大规模并网技术研发上有着广泛的合作空间。

对此，国网能源研究院副总经济师白建华在论坛间隙接受《中国能源报》记者采访时表示，目前我国风电规模化发展必须要优化电源结构，加大调峰力度。

同时，经系统优化分析，到2020年全国风电的合理开发规模约为1.02亿千瓦。若届时要达到风电装机1.5亿千瓦的规模，就须要深入研究最优化的开发方案。白建华表示，这就为中美双方提供了合作空间。

白建华认为，中美在风电大规模并网问题上的合作领域应该包括：风电

大规模并网和消纳的规划方法、并网的技术标准、清洁能源发电辅助服务的定价和补偿机制政策机制及智能电网相关技术等研究。“我们之前在研究并网问题时已经充分借鉴了欧美等国的成熟经验，中美的合作将更进一步促进引进吸收国外先进技术。”他说。

26日的开幕式上，中美双方签署了包括航空生物燃料、天然气分布式能源、智能电表、纤维素乙醇等五个领域的八项政府和企业间合作协议。此前一天，第二轮中美战略与经济对话在北京召开。在会议取得的26项集体成果中，双方提出“同意于5月26日至27日举行首届‘中美可再生能源论坛’、‘中美先进生物燃料论坛’”，由此，论坛的正式召开便应运而生。

张国宝指出，近年来，随着中国可再生能源政策法规体系和市场机制的完善，合力推动了产业的迅速发展。国内一些风电和光伏领域的制造企业相继在海外上市，全球风电和光伏制造“巨头”也纷纷进军中国可再生能源市场，良好的形势得益于充分引进和吸收外国先进技术和投资的政策，这里已成为中国可再生能源事业发展的最重要的经验，今后将继续贯彻执行。

国家能源局总工程师吴贵辉在论坛上也表示，中美均面临能源环境和应对气候变化的挑战，大力发展可再生能源既是两国的共同选择，也是两国能源合作中的最大共识。

史立山：风电企业应提前布局10MW风机

来源：中国证券报·中证网 更新时间：2010-06-03

[目录](#)

中证网讯 国家能源局新能源司副司长史立山今日表示，我国风电机组的技术有待提高，机组规模应当更快地提高，企业要提前布局10MW机组的研究。

史立山称，随着风电规模越来越大，风电并网、运行管理的难度也不断加大。他表示要解决这一问题，需要加强风能规律研究，建立风电的预测、预报机制，并在运行系统中进行实施。同时，风机技术水平有待提高，以保证电网运行安全；风电机组应该向更大规模发展。他表示，目前中国1.5MW机组技术比较成熟，但容量需要更快速的提高，使得陆地风电主力机组到3MW，海上风电机组到5MW，并提前布局10MW的机组研究。此外，还要研究更大范围地消纳风电。

姜谦：中国风电发展需借鉴美国思路

来源：中国投资咨询网

更新时间：2010-06-03

[目录](#)

中投顾问提示：2008年美国新增风电装机容量达835.8万千瓦，位列全球第一，新增量位列全球第二的是中国，达到630万千瓦。

在目前的全球风电市场中，中美两国的角色都异常重要。中投顾问发布的《2010-2015年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，截止2008年底，美国风电装机总容量已达2517万千瓦，已经超越德国居世界首位。另外，2008年美国新增风电装机容量达835.8万千瓦，位列全球第一，新增量位列全球第二的是中国，达到630万千瓦。

2009年美国新增风电装机容量990万千瓦，累计装机容量则超过3500万千瓦，仍居全球首位。而2009年中国风电新增装机容量则高达1380.3万千瓦，增长率连续6年超过100%，居世界第一，成为增长速度最快的国家，累计装机容量达到2580万千瓦，超过德国，位列全球第二。

从以上数据可以看出，虽然目前美国风电累计装机容量仍居全球首位，但中国风电市场的发展势头已经大大超过美国。而从未来的预期来看，2010年美国新增风电装机容量或降至650万千瓦左右，而中国或仍将保持1000万左右的装机容量。

中投顾问能源行业首席研究员姜谦指出，虽然奥巴马政府上台后，在清洁能源领域的政策不断，但由于经济衰退导致的能源需求下降以及输出瓶颈等方面的制约，美国风电产业并未像期待中那样一直保持高速增长的态势。最新数据显示，2010年第一季度，美国新增风电装机容量仅为53.9万千瓦，同比2009年第一季度308.1万千瓦下降82.5%，这是过去三年以来的最低季度数字。

不过，这恰恰是美国风电产业进入理性发展轨道的重要表现，与中国风电产业1/3风机空转，但企业跑马圈地热情丝毫不减的现状形成了鲜明的对比。

姜谦指出，风电产业未来的发展前景毋庸置疑，但在产业整体发展水平相对落后的情况下，片面去追求装机规模方面的领先地位，非但不可取，反而会造成资源的极大浪费。在目前我国电网设备相对落后、风电并网技术规范的缺失等问题仍然困扰着风电产业的发展之时，借鉴美国及其他国家的思路，适当放慢扩张步伐，把关注的焦点集中在产业的整体进步之上，不失为明智之举。

国家电网拟严格风电上网准入 能源局首肯“弃风”

来源： 中国经济网(北京)

更新时间： 2010-06-04

[目录](#)

日前在吉林召开的国家电网风电工作座谈会传出了一个重要信号：国家电网拟全面实施对风电上网的严格准入。而国家电网已经提出了在风电场建设、风电入网、运行管理各个环节的企业标准，正在力推它们成为国家标准。能源局官员也表达了对风电准入门槛设置、风能预测管理以及合理“弃风”的公开首肯。

这次由主要风电省份地方发改委官员、各大能源集团风电业务负责人以及主要风电设备厂高管参加的会议，向业界传递了国家电网意图强化风电上网管理的迫切心态。而国家电网标准上升为国家标准后，毫无疑问将对国内风电设备行业带来洗牌效应，一些技术能力不够的厂商将遭到淘汰。

国家电网回应“并网难”诘难去年以来，随着风电装机的大规模上马，“风电并网难”、“大量风电机组空转”等呼声不绝于耳。国家电网也因此受到业界诘难，被指称怠于履行法律规定的“全额保障性收购”义务，阻碍了风电行业的发展。

国家电网公司副总经理舒印彪在国家电网风电工作座谈会上首次全面回应了这些业界诘难：一是没有规划，消纳方向不明确，风电开发与电网建设之间不协调，不能做到有机衔接；二是风电项目与电网项目审批脱节，国家和地方分别审批，先批风电项目，后批电网项目；三是建设工期不匹配。

舒印彪称风电开发与电网建设之间不协调，不能做到有机衔接是个很大的问题。有很多地方审批的4.99万千瓦的风电场建设，国家电网并不清楚，无法进行配套建设。相反，电网建设项目审批一定要到北京，220千伏的要由国家电网公司出审批意见后省里核准，330千伏以上的都需要到国家能源局核准。而且，电网核准程序复杂，支撑性文件往往需要六、七个，建设阶段、工期匹配上困难很大，“每一个塔基经过一个村庄都要取得乡县市省的支撑性文件。”

“以酒泉风电基地为例，一期规模为516万千瓦，发改委2009年4月核准了380万千瓦，但是电网750千伏的输配电工程需要新建变电站840万千瓦安以及大量线路，总投资85亿元，是到了今年3月才被正式核准的。”他说。“另一方面，风电项目建设周期短，通常首台机组建设周期仅6个月，全部建成需一年左右，但是，电网工程建设周期长，输电线路需要跨越很多市县，750千伏输电工程合理工期需要2年左右。”

“大家都说风电并网难，其实，一不难在建设，无非就是搞工程，国家电网一年投资3000亿左右建设电网，这只占一小部分；二不难在技术，随着技术的发展，我们现在对于风电与电网的融合技术有了很多突破；三也不难在运行，尽管风电运行难，但却不难在运行。”舒印彪说，“并网难，难在管理！”

舒印彪的意思是，国家电网承担着全额保障性收购的责任，却不掌握有控制力的手段和工具。面对在场济济一堂的包括地方政府官员、各大发电集团和风电设备商在内的大批风电界人士，舒印彪说，“我希望我们能从了解，到理解，到相互支持，再到齐心协力。”

对风电上网 将实施严格准入 值得高度关注的是，强调风电上网的严格准入已经成为国家电网下一步风电工作的重中之重。国家电网在这次座谈会上特别强调：加强并网技术管理的程序化和规范化，建立检测制度。

此外，在能源局的支持下，由国家电网自己投资3.5亿在其旗下中国电科院建立的国家风电技术与检测研究中心的基础研究平台已基本完成，将作为风电机组的入网检测机构，标志着国家电网将拿到发放风电机组“入网证”的生杀大权。

据国家电网内部人士称，原本国家电网提议为“建立强制检测制度”，后经慎重考虑，去掉了“强制”二字。不过，这却可反映国家电网意图强化风电管理的迫切心态。

国家电网在会上还对各个阶段的程序化和规范化提出了门槛：在风电工程前期工作阶段，要对接入系统方案进行审查，对百万级项目，要首先开展输电系统规划设计；设计招标阶段，推广国家电网制定的风电场标准化、规范化设计方案；签订并网协议阶段，要做好并网检测；并网运行阶段，要加强监测与考核。

尤其值得注意的是，在风机检测制度方面，国家电网提出建立严格的入网认证和并网检测制度。对新投产风电场，按照《风电接入电网技术规定》的要求，开展风机入网认证和并网检测，保证风机性能和电网安全。而对已投产机组要进行评估，不合要求的要逐步实施改造。

上述《风电接入电网技术规定》是国家电网2009年12月颁布，它与国家电网今年2月颁布的《风电调度运行管理规范》是国家电网在风电领域的主要企业标准。前者提出，风电场要具备功率控制、功率预测、低电压穿越、监控通信等功能要求。例如，在业界关心的低电压穿越方面，要求风电场在并网点电压跌落到20%的时候，能够保持0.625秒不脱网运行。

而后者则进一步提出了风电场在并网管理、调试期管理、调度运行管理、发电计划管理、检修管理、继电保护和自动化装置管理、通信运行管理以及调度自动化管理等方面的要求。

值得注意的是，国家电网公司正在力图使它们成为国家标准，以便尽快投入全面实施。而舒印彪也在会上直接表示，“我希望尽快上升为国家标准，这不是谁约束谁，谁管着谁，而是让风电市场的参与者各干好各的活儿。”

舒印彪举例称，4月12日，吉林某地区风电负荷从78万千瓦一下子跳到13万千瓦，区域内的据称都有低电压穿越能力的305台风机，结果却是184台机组脱网，以致该地区500千伏一条线路跳闸。“原因就是没有强制的入网认证和并网检测制度，”舒印彪说，责任都在我们这里，但我们却一点办法也没有。

风能预测管理有待加强 准确的风能预测是风电上网运行管理中的重要内容，直接关系到上网问题的顺利解决。国家电网提出，将进一步加强风电功率预测工作，旗下各网省公司将指导各风电场建立本场风电功率预测系统，加强风电场发电计划申报和准确度考核工作；强化对风电场涉网继电保护和自动装置的协调配合和监督，确保电网安全；加快建立完善风电场运行监控系统。

与此同时，国家电网还将坚持原有步伐，加快特高压和抽水蓄能建设。国家电网称，将加快构建“三华”特高压同步电网，建设锡盟南京、陕北长沙、蒙西潍坊等特高压输电工程，同时加快抽水蓄能等调峰电源建设，改善电网调峰性能，提高接纳风电能力。

国家电网建议，将国家电网“十二五”规划和七个风电基地输电规划纳入国家能源发展战略和“十二五”电力发展规划；尽快出台风电保障性全额收购实施细则；研究制定风电跨省区消纳的价格机制和辅助服务定价补偿机制，完善风电配套送出输变电工程定价补偿机制和抽水蓄能电站的电价机制；尽快出台风电并网国家或者行业技术标准；

制定风电并网认证和并网检测制度。

能源局首肯合理“弃风” 尽管国家电网上述工作和建议仅为企业行为，但是，能源局官员对风电接入门槛设置、风能预测管理以及合理“弃风”的公开首肯，则从官方层面传达出了积极信号，也无疑为业界判断国家电网企业行为的尽快实施提供了可靠依据。

能源局可再生能源司副司长史立山日前在该会上表示，生产高性能风机是必须要面对的一个问题。过去缺乏经验，对风电性能认识不够，对其对电网安全运行带来的危害认识不足。

他说，“我支持风电设备必须要满足电网安全质量可靠的要求。风电从业人士也要更加提高认识。从发展趋势看，风电设备不仅要适应电网安全运行要求，更要适应负荷变化，具备有功调节和无功补偿的功能。”

此外，对于风能资源预测，史立山认为，风能资源预测刻不容缓。“信息化发展已经走到这个程度，一定要做这方面的工作。开展风电资源的预测预报，提高风力发展的计划性，把不确定的电源变成确定的发电的过程是现在必须要解决的。”他建议，可以考虑把风电运行转变成一个负荷来管理，即相当于大用户。

史立山表示，“可以在一些地方开展试点，所有风电投资企业要把次日风力预报报到调度机构，按预测来运行，不能有大的偏差。丹麦就是这样，今天预测的数据，明天必须按此发。实际上对风电场不会有太大影响，电网系统能够有很好的预先安排。我们也要推出这样的管理体系，现在是可以做的，用两、三年的时间也许能够实现有序的发展。”

对于风电“弃风”问题，史立山表示，支持合理的“弃风”。“风电装机和出力之间有差距，一百万千瓦机组大部分时间仅运行四五十万千瓦，不能简单地用风电的容量来配电网输电工程容量，合理弃风是有必要的。”

据了解，以酒泉基地为例，机组容量为1000万千瓦，外送工程如果用1000万千瓦容量来配套，运行670万千瓦以下的时间占了95%，超过970万千瓦负荷的发电量仅为1%，也就是说，其中有三分之一电网投资只获得1%的电量。

马学禄：备战海上风电开发 中小企业应练就专长

来源：中国证券报 更新时间：2010-06-01

[目录](#)

面对摩拳擦掌备战海上风电开发的开发商和设备制造商，投资者应如何冷静看待这一行业的前景和面临的短板？设备行业会面临怎样的变局？中小企业又该何去何从？中国证券报对中国风能协会副理事长马学禄进行了专访。

圈海运动无需指责

中国证券报记者：请您简单介绍一下我国目前海上风电开发的现状，以及对风机设备有哪些要求？

马学禄：目前我国的海上风电开发，还只是在潮间带的风电开发，这对大规模进行海上风电开发提供了较好的实践经验。海上风电建设分为浅海区和深海区，其中浅海区主要靠打基础，然后在其上安装风电机组，其安装成本与海洋深度和海洋地质有直接关系。而在深海区需要采用漂浮式技术，目前我国还不具备该技术能力。

海上风电机组对容量要求较高，目前应用的最小容量是3兆瓦，该机型目前华锐、国电联合动力和金风科技都能生产，此外，华锐等几家企业正在处于5兆瓦样机的制造阶段，更大功率的风机也处于研发阶段，如8兆瓦的风机。世界上已有容量最大的海上风机是16兆瓦。

中国证券报记者：如何看待众多央企扎堆瓜分海上风电资源的现象？

马学禄：实际上，瓜分沿海“圈海运动”并不是什么大事，并不意味着圈了资源之后马上就会上马，还需要时间和政府的调控，更重要的在于海上风电资源的质量。

海上风电资源开发毕竟还需要一个摸索的过程，包括给出时间培育市场和完善技术，这个期间是需要积累经验和交学费的，因此，目前这一阶段有不少企业主动进入该领域，这种现象总体来说还是值得鼓励的，毕竟得有企业试水。但并不是说进来之后就一定能赚钱，这需要企业对自身实力和海洋资源进行综合分析做出慎重决定。因为有资源和赚钱还是两码事。

中小设备商宜专攻零部件

中国证券报记者：您对风电设备市场未来的发展趋势有怎样的预测？对中小企业有怎样的建议？

马学禄：风电行业、风电整机制造业、风电几个主要部件制造业，一定

程度上都是“巨人的游戏”。我国民营资本聚集度与国有资本不能同日而语，民营资本要参与巨人竞争难度很大，因为确实投入大、风险高。设备市场“巨人游戏”的竞争态势会向大企业集中，可能出现洗牌。去年，华锐风电装机国内第一，市场份额占四分之一，其次分别是金风科技、东汽、联合动力。预计今年联合动力有可能跻身第三位。

总体来说，小企业在这里的生存空间越来越小，尤其是做整机非常困难，小企业必须走专业化的道路，在某个生产环节掌握领先技术，通过技术创新把自己在该环节打造成相对强势的地位。

中国证券报记者：您对海上风机的成本过高问题怎么看？

马学禄：目前海上风机的制造的确存在成本过高的问题。一方面可以通过提高单台功率来降低每千瓦机组的造价成本，另一方面，需要依靠设备商自身加大创新力度，通过精益生产方式实现生产制造过程的“低碳化”，以此降低综合成本，否则未来的生存空间将越来越小。

中国证券报记者：如何解决海上风电的输送问题？

马学禄：由于我国主要的化石能源和陆上风力资源主要在西部，因此在东部沿海区域开发风电要比西北陆上开发省去很大的运输成本。东部沿海是我国经济发达区和用电负荷中心，其电量可以直接并入当地城市配电网，不必建设特高压输电线路进行跨区输送。

开发海上风电的需要解决两个问题，一是如何将风机设备运到海上进行安装，二是如何将电能从海上送回。如何将设备运到海上完成安装，从技术难度上比陆地要大；而送回电量可以通过海底电缆完成，沿海地区配电网比较发达，在技术上基本没有难度。

国家风电政策被指在保护落后技术

来源：<http://www.lninfo.gov.cn/>

更新时间：2010-06-07

[目录](#)

拥有自主知识产权的国际领先技术沦为摆设，让陈铭感到非常郁闷。近日，在北京科博会上，一台功率强大、不停转动的“大风车”吸引成千上万观众驻足观望，成为展会一道独特的风景。同样的情形出现在上海世博会上。作为投资数千万元研制的兆瓦级风力发电系统——“大风车”目前仅限于观瞻，同时企业发展遭遇困局，陈铭称“头痛得不得了”。

陈铭的身份是国能风力发电有限公司（下称国能风电）总经理，近日，在北京科博会上，陈铭接受了记者采访，呼吁国家扶持拥有自主知识产权的风电技术。

陈铭告诉记者，国能风电之所以遭遇发展困局，主要是源于“产业霸权”的存在，使得国家风电政策客观上起到了保护落后技术的作用。

据介绍，国能风电是全球唯一掌握兆瓦级垂直风力发电技术，并已进入产业化过程的高科技企业，全套技术为自有知识产权。

不同于传统水平轴风力发电，国能风电“大风车”采用的是垂直轴风力发电技术，该技术综合了垂直叶片气动特性及其增能原理、无铁心永磁发电机技术、盘式外转子永磁磁悬浮技术及DSP+FPGA电子变流控制技术等多项前沿技术，具有工作风速范围宽、发电稳定、可靠性强、环境协调性好、维修简单、安装方便、投资成本较低等优点。该技术适用于建筑陆地和海上风场，也可在原有的风场中建设立体风场，大幅度增加发电量。

“这项技术最大的特点就是不会崩溃，即便高风速也能继续运转。”长期以来，困扰风力发电的最大问题就是稳定性差，陈铭说，由于这样的原因，很多风场建成后无法并网，但国能风电攻克了这一难题。在他看来，“原来的（水平轴）风力发电机都要淘汰掉”，但是现在的问题是由于“产业霸权”的存在淘汰不了，新的先进技术无法得到大面积的推广应用。

在这之前，德国一家风力发电公司曾表示愿意出资1亿元购买国能风电上述风机技术，但国能风电没同意。“这项技术国家没拿一分钱，但我们的风机在参与招标过程中却受到不公正的限制。”陈铭说，如果国家再不扶持，国能风电可能将这项技术卖给国外，也许值1亿欧元。

迫使陈铭考虑出售该项技术，除了技术本身未引起有关部门重视外，国能风电赔本赚吆喝也是主要原因之一。陈铭坦承，国能风电自2004年成立以来一直在“烧钱”，每年投入在1000万元左右，累计已达六七千万元，公司目前没有赢利。

不过，陈铭同时表示，国内风电市场巨大，每年投资高达上千亿元，市场前景诱人，公司绝不会轻易放弃。

记者在此间了解到，日前，国能风电兆瓦级垂直轴风机样机正式下线，标志着世界范围内大型垂直轴风机研制技术取得重大突破。该公司同时计划在北京平谷投资15亿元，建设国内最大的风力发电研究中心，目前已进入施工建设阶段。其目标是，到2012年基地建成全部达产后可实现产值170亿元。

陈铭告诉记者，要实现这一目标，生产必须上规模，这方面的投资也很大，动辄几十亿元，大规模的投资需要上百亿元，而目前对于国能风电来说，这方面的资金来源也是一个很大的问题。

超紧凑型风电机组昨天在中山下线

来源：南方日报 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

南方日报讯 广东明阳风电产业集团承担的国家重点产业振兴与改造项目——2.5/3.0兆瓦超紧凑型风电机组昨天在广东中山下线，这标志着中国装备制造水平在世界风力发电领域占领了新的制高点。

省委常委、常务副省长朱小丹，省发改委主任李妙娟，中山市委书记陈根楷等出席了下线仪式并为风机下线揭幕。广东、天津、江苏等省市相关政府机构、国内外行业协会专家学者、国内主要新能源电力集团及国内外主要风机部件供应商共200多人出席了仪式。

在昨天的下线仪式上，明阳风电围绕产品结构升级与商业模式创新，与华能新能源产业控股有限公司签署了《战略合作协议》；与工银金融租赁有限公司和华电集团新能源有限责任公司签署了《租赁业务合作战略协议》；与中铁大桥集团有限公司签署了《合资成立海上风电工程公司框架协议》；与新疆华冉新能源有限公司签署了《新疆华冉达坂城50.75兆瓦风电项目工程总承包合同》；与中国工商银行广东省分行就国内综合业务及境外融资业务签署了《战略合作协议之细化协议》；与中山火炬高技术产业开发区管委会签署了《广东明阳新能源工业园项目投资框架协议》。

大唐新能源公司与鄂尔多斯市签订新能源项目开发协议

来源：中国电力网 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

为落实新能源产业政策，加快风电项目建设步伐，促进鄂尔多斯杭锦旗地区经济快速发展，5月24日，中国大唐集团新能源公司与鄂尔多斯市政府签订了2000兆瓦的风光互补开发协议。协议确定了“十二五”期间规划开发容量为350兆瓦新能源发电项目。

鄂尔多斯杭锦旗为鄂尔多斯新能源产业示范区，当地平均海拔1300多米，不仅是西北寒流途经的中心地带，也是狼山和阴山两山间的狭长风口地带。杭锦旗的伊和乌素地区具备开发价值的风能资源总储量在6950兆瓦以上，具有风能品位高、有效风时多、稳定度较高、连续性好、利用率高等特点。同时，伊和乌素地区地形平坦开阔，交通便利，距蒙西电网接入点较近，开发前景非常广阔，适合建设大型新能源基地。

此次与鄂尔多斯市政府签订新能源开发协议，将进一步推动大唐新能源公司在鄂尔多斯地区的发展进程。

中国南车旗下株洲时代新材料设立风电叶片全资子公司

来源：汇港通讯 更新时间：2010-06-04

[目录](#)

中国南车旗下株洲时代新材料宣布，董事会审议通过《关于部分变更兆瓦级风电叶片业化专案实施主体及地点的议案》，决定由公司以前投资于兆瓦级风电叶片业化专案募集资金余额1.75亿元人民币(下同)加上自有资金2500万元，共计出资2亿元设立全资子公司—南车新材(天津)风能叶片科技(暂定名)，并由其负责在天津组织实施600套兆瓦级风电叶片的建设工

作。另外，株洲时代新材料董事会亦通过关于对全资子公司株洲时代工程塑料制品(简称时代工塑)增资的议案，公司决定以自有资金对时代工塑增资5000万元。

国内最先进海上风机六月下线 将安装在上海电气风电试验场

来源：上海市人民政府 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

记者5月29日从上海电气风电公司获悉，其负责研发的单机容量达到3.6兆瓦的大型风机将在下月下线，这是目前国内单机容量最大、技术最先进的海上风力发电机组，成为上海电气抢占海上风电市场制高点的重要筹码。首台3.6兆瓦海上风机下线后，将于今年8月被安装在上海电气风电的试验风场。该试验风场位于东海大桥边。

3.6兆瓦风机叶片长达56米，风轮直径达到116米，轮毂高度为90米。具有先进的防腐系统、优异的气动性能，易于安装维护。它是上海电气自己培养的技术团队独立策划、自主设计的大型风机，各项参数都达到目前国际领先水平。

作为风电行业后来者，上海电气风电机组经历了从引进技术到联合设计、再到自主开发的过程。2006年，上海电气风电引进德国1.25兆瓦技术，在消化吸收基础上，第二年实现产业化。之后，上海电气风电与另一家德国公司联合开发适合中国地区台风和低风速特点的2兆瓦机组，进一步积累了经验、技术，培育了独立研发团队，为3.6兆瓦风机的研发打下基础。

近年来，我国风电产业发展迅速。去年，中国内地新增装机13803兆瓦，同比增长124%，占全球新增装机总量的34.7%。累计装机总量已达25805兆瓦，同比增长114%，仅次于美国位列世界第二。伴随风电产业的发展，市场对风机容量的要求也越来越高。上海风电、华锐风电、金风科技、东方电气等一批企业，纷纷加入大型风机和海上风机的研发制造。面对激烈竞争，上海电气抓紧扩大风电产能，其在临港的制造基地已建成。该基地面积4万多平方米，能形成1500台年生产能力，并建有国内一流的风机整机测试系统。位于江苏的第二基地也将于今年8月竣工。

专家表示，风电产业仍是一个高投入的行业，风力发电的成本依然大于火力发电。目前，火力发电每千瓦的上网电价在0.4元以下，而风力发电每千瓦的上网电价要0.51元—0.61元，海上风电的成本更高，上海东海大桥一期项目每千瓦上网电价为0.978元，但未来综合优势将逐渐显现。眼下，风电产业要想快速发展，国家应给予一定的支持。

上海电气风电预计明年销售额达80亿元，后年实现百亿级产业规模。

龙源电力继续巩固亚洲最大风电企业地位

来源：新华网 更新时间：2010-06-01

[目录](#)

记者1日从龙源电力获悉，该公司年2010将力争新增风电装机容量200万千瓦，到年底实现风电控股装机容量650万千瓦，有望继续保持亚洲最大风电企业的地位。

龙源电力日前召开的股东周年大会透露，2009年该公司风电装机及储备容量保持快速增长。全年投产41个风电项目，新增风电控股装机容量200万千瓦，截至2009年底，风电控股装机容量达到450万千瓦，继续保持亚洲第一、世界第五位；新增风电储备容量1600万千瓦，储备总容量达到4500万千瓦。

2009年，该公司电力生产保持平稳增长。全年完成发电量171.84亿千瓦时，其中风电发电量62.11亿千瓦时，同比增长69.9%。风电机组平均可用系数为97.69%，平均利用小时数为2268小时。全年实现归属母公司净利润8.94亿元，同比增长165.3%。

龙源电力有关负责人表示，2010年，龙源电力将力争完成风电发电量超过100亿千瓦时，核准风电项目超过200万千瓦，实现税前利润较大幅度增长。

中广核已有十个风电碳减排项目在联合国CDM注册成功

来源：北极星电力新闻网 更新时间：2010-06-01

[目录](#)

近日，中广核风电接到通知，中广核甘肃瓜州大梁西风电场（瓜州二期）49.5MW项目被联合国CDM（清洁发展机制）执行理事会（EB）批准注册为CDM项目，减排量计入期从2010年5月4日开始。该项目成为中广核集团第十个在联合国注册成功的风电碳减排项目。

由于准备充分，项目于2009年12月提交联合国申请注册，2010年3月即进入为期八周的全球公示，期间未收到专家组的任何质疑，公示结束后即顺利直接注册。这表明项目完全满足全球公示、复审、再审查、有条件注册等严苛的评审流程，在联合国对中国CDM项目审查越来越严格的今天实属不易。该项目预计每年将产生约11.5万吨二氧化碳减排量，将给风电公司带来较为可观的经济效益和良好的社会效益。

截至目前，中广核集团已有10个风电碳减排项目在联合国成功注册，包括大安一期、二期、瓜州一、二期、灰腾梁、杜尔伯特一期、苏右一期、上川岛一期、二期及乌力吉一期风电场，项目装机容量总计731.5MW，全部建成投产发电后，每年将实现超过170万吨的核证减排量。

国电中能公司风电监测系统性能优越迅速推广

来源：中国国电集团公司 更新时间：2010-06-01

[目录](#)

近日，龙源电力集团股份有限公司所属中能电力科技开发有限公司与中节能风力发电投资有限公司签订了“风电生产运行实时监测系统”开发合同，为其下属四个风电场接入“风电生产运行实时监测系统”，进一步提高风电机组的安全可靠性。该系统目前已接入50余个风电场，涉及20余种机型，其运用推广和优越性能已引起了多个风力发电企业的浓厚兴趣并达成合作意愿。

“风电生产运行实时监测系统”是龙源电力针对提升远程管理能力，生产数据实时监控能力自主研发的一整套在线生产数据监控系统。该系统通过收集风电机组运行参数，借助网络手段，使管理人员能够实时了解风电机组状况，判断风电机组是否发生故障，达到精细化和自动化管理的目的。该系统是国内风电企业第一套正式投入运行，并具有完全自主知识产权的风电生产运行实时监测系统，保障了风电机组运行安全和数据安全，提高了风电机组运行和评估水平，为风力发电行业的远程管理及无人职守管理奠定了基础。

近年来，中能电力科技开发有限公司秉承“科技引领创新，技术开拓市场”理念，在致力于为龙源电力提供技术服务的同时，利用技术优势，发展科技产品，把握契机，开拓市场，努力以专业技术为整个行业提供优质可靠的服务。

明阳风电借力国电布局海上风电招标

来源： 网易财经

更新时间： 2010-06-02

[目录](#)

在国家首轮海上风电场项目特许权招标启动之际，明阳风电与国内风电龙头企业华锐风电站到了同一个起跑线上。

“作为国家重点产业振兴与改造项目，全球首台3兆瓦超紧凑型（SCD）风电机组已经在公司下线。”广东明阳风电产业集团有关负责人告诉网易财经。

据介绍，3兆瓦超紧凑型风机专门针对近岸型和海上风电的特点进行设计，发电量是明阳传统1.5兆瓦风机的两倍，但重量却轻了近1/3。“齿轮箱避免了传统高速齿轮箱故障率较高的弊端，发电机则比传统机器体积小了许多，但低电压穿越能力和电网支撑能力保留了下来。”明阳风电董事长张传卫说。

此前，拥有3兆瓦系列风电机组开发能力的国内风电企业只有华锐风电，2009年3月20日，由该公司生产的中国第一台3兆瓦海上风电机组在上海东海大桥风电场一次性吊装成功。

早在2008年，华锐风电就以22%的市场份额超越金风科技成为国内最大的风电机组制造企业，并排名全球第七。风电行业世界权威咨询机构BTM今年3月发布的《世界风能发展》报告则显示，华锐风电2009年凭借新增装机容量351万千瓦名列全球第三，全球市场份额也由2008年的5.0%跃升至9.2%。

目前1.5-3兆瓦系列产品年产500万千瓦的明阳风电虽然不能与华锐风电分庭抗礼，但3兆瓦海上风机却为其抢得了市场先机。“首批两台超紧凑型3兆瓦风机将在徐闻和南通风场启用。”张传卫说。

广东湛江徐闻海上风电场是华南首个海上风电示范工程，已被广东省发改委列为2009年省重点建设项目，由明阳风电和广东粤电集团共同建设，计划于今年开工；南通风场即国电集团旗下龙源江苏如东潮间带试验风场，是世界首个海上潮间带试验风场，已经于2009年10月20日并网发电成功，该风场使用的两台海上型1.5MW 风机即出自明阳风电之手。

依托一南一北两大电力集团，明阳风电参与竞标海上风电场项目特许权就会顺畅得多。据悉，5月18日启动的国家首轮海上风电场项目特许权招标，主要位于江苏和山东两个省内，将分别选择两个30万千瓦的近海风电场和两个20万千瓦的滩涂风电场项目。

“而且，此次海上风电特许权项目招标，将采取‘捆绑式’招标的方式进行，即将项目开发商、风电设备商和专业安装公司三者联合招标。”国家发改委能源研究所副所长李俊峰说。

风电发电量现居全国第一的国电集团，目前利润的三分之一来自风电，自然对此次招标格外重视。而早在2006年就与之开展合作的明阳风电，无疑会在未来的招标中受益。

“2009年中国已成为第一大风电装机市场，为满足未来的市场需求，我们投资30亿元建设的生产基地将于今年8月正式投产，届时将形成年产300台3兆瓦超紧凑型风机的能力。”明阳风电有关负责人告诉网易财经。

中铁正式进军海上风电市场

来源： 网易财经

更新时间： 2010-06-03

[目录](#)

网易财经6月2日讯 对于各类企业摩拳擦掌的风电产业，拥有技术和资金优势的中国中铁自然不甘心只做旁观者。网易财经今日从广东明阳风电产业集团获悉，该公司已经与中国中铁旗下大桥局集团签署合资成立海上工程公司框架协议书，双方协议出资1000万元成立的新公司将于本月完成注册。

据悉，进军海上风电市场是中铁30亿元打造南方装备制造基地的一部分。该基地前期投资15亿元，主要生产桥梁钢结构、铁路工程机械、海洋工程装备、港口工程机械和风力发电设备等，五大项目将同步规划设计、同步施工、同步产出，预计2012年年初投产，2014年产值将达到100亿元，主要辐射华南、港澳以及东南亚地区。

“双方成立的合资公司将与明阳风电捆绑参与国家发改委及地方的海上风电项目招标。”明阳风电有关人士说。

据国家发改委能源研究所副所长李俊峰透露，首轮海上风电场项目特许权招标已经于5月18日开始向企业发标，计划给企业4个月的筹备时间，在今年9月份进行投标。目前，包括五大发电集团以及华锐风电、金风科技、东方电气等主要风机生产企业在内的业界巨头，正在发动各方力量积极备战。

据悉，此次特许权招标的海上风电项目主要位于江苏和山东两个省内，将分别选择两个30万千瓦的近海风电场和两个20万千瓦的滩涂风电场项目，采取项目开发商、风电设备商和专业安装公司三者“捆绑式”联合招标。

蒙电称年内投运风电容量650万千瓦

来源：一财网

更新时间：2010-06-03

[目录](#)

摘要：内蒙古电力集团有限责任公司总经理张福生今日对第一财经表示，预计到2010年底，内蒙古电网投运的风电容量可达650万千瓦。

内蒙古电力集团有限责任公司总经理张福生今日对第一财经表示，预计到2010年底，内蒙古电网投运的风电容量可达650万千瓦。

统计数据显示，截至2009年年底，不含东部四盟市的内蒙古电网并网风电装机容量431.425万千瓦，占电网开机容量的20%，风电设备平均利用小时达2678小时，比全国平均数1861小时高出817小时。

张福生还表示：“只要解决了风电汇集和外送问题，在全国范围内消纳风电，‘十二五’末，内蒙古风电装机将达到3000万千瓦。”

不过他也表示，内蒙古自治区规划了多个百万千瓦级风电基地，风电接入电网距离少则几十公里，多则一、二百公里以上，风电接入单位投资达到火电接入的30倍以上，电网投资能力不能满足风电发展的需要，造成风电接入电网方面的“卡脖子”问题。

张福生透露：“在目前的情况下，需要用足现有通道的能力，增加向华北电网输送风电。2010年内蒙古电网将新建两条送出通道，满足400万千瓦风电送出要求，实现‘风火相济，打捆外送’的目标。”

另据第一财经调查了解，由于风电上网及出力受限的“瓶颈”问题，大批风机在用电低谷期大量“弃风”。2009年年底内蒙古电网供热机组达到1200万千瓦，风电容量已超过430万千瓦，后夜期间电网最低负荷约1230万千瓦，风电装机容量占33.7%。

为了满足供热需求，留给风电的负荷裕度已经很小，电网无法满足风电全额上网的要求。今冬明春内蒙古电网风电限发情况将十分严重。目前，风电装机占电网最大供电负荷的27%，已远远超过内蒙古电网的承受能力。此前，中国电科院论证内蒙古电网风电承受能力为8%至10%。

时代新材拟2亿元天津建风电叶片基地

来源： 网易财经

更新时间： 2010-06-04

[目录](#)

网易财经6月3日讯 鉴于中国陆上风电资源的开发在未来数年仍将主要集中在北方地区，同时也为解决国家发展海上风电市场带来的超大型叶片运输问题，南车旗下时代新材计划出资2亿元在天津设立风电叶片基地，原计划在湖南株洲生产的900套兆瓦级叶片未来将有600套在天津完成。

株洲时代新材料科技股份有限公司今晚发布公告称，定向增发3080万股募集到的8.37亿元资金中，原计划3.5亿元用于湖南株洲的兆瓦级风电叶片产业化项目，目前已经投入1.74亿元。

考虑到陆上和海上风能资源的具体情况，为降低运输成本，提高产品市场竞争力，时代新材决定利用剩余1.76亿元资金中的1.75亿元，另外加上自有资金0.25亿元，设立全资子公司南车新材（天津）风能叶片科技有限公司（暂定名），并由该公司负责600套兆瓦级风电叶片的生产，预计建设期为24个月，期间边建设边投产。

在国家产业政策的鼓励支持下，中国风电产业五年来出现了超常规增长，风电总装机容量连年接近翻番，预计未来多年仍将继续保持高速增长。业内人士称，风力发电设备制造是一项技术密集型产业，涉及到机械、电气、计算机控制及新材料等多个领域，是整个风场建设工程的关键装备之一，但目前我国只具备批量生产兆瓦级以下风电机组的全套成熟技术，兆瓦级以上风电机组的研发和批量生产，还受制于风电叶片等核心部件生产水平。

对此，时代新材称布局天津有助于先行抢占国内市场，形成兆瓦级风电叶片的规模生产，以满足市场的急切需求。

时代新材称，本次变更已经公司董事会审议通过，尚需提交股东大会审议。新公司成立后，还要根据天津市投资项目管理体制的规定履行项目立项、备案和环评等报备审批程序，因此其边建设边投产的设想还将面临一定风险。



桂冠电力盘县四格风电场一期工程项目获批

来源：中国宁波网

更新时间：2010-06-03

[目录](#)

世华财讯 桂冠电力建设盘县四格风电场一期工程项目获六盘水市发改委同意。该项目建设规模为4.5万千瓦，安装30台单机容量为1,500千瓦的风电机组。

桂冠电力 6月3日发布公告称，近日，公司收到六盘水市发展改革委转发的贵州省发展和改革委员会《关于盘县四格风电场一期工程项目核准的通知》，同意公司建设盘县四格风电场一期工程项目，项目建设规模为4.5万千瓦，安装30台单机容量为1,500千瓦的风电机组。

新疆新华布尔津风电项目将开工建设

来源：天山网


更新时间：2010-06-04

[目录](#)

天山网讯 6月3日，笔者在布尔津县委获悉，总投资4.3亿元的新疆新华布尔津风电项目6月6日将开工建设，将于年内实现并网发电。

新疆新华布尔津风电项目是继天润风电场、华电风电场之后落户布尔津县的第三家开工建设的风电项目，总装机容量4.95万千瓦，预计设备年发电小时数为2428小时，年发电量约1.2亿度。

该风电场的建成，将有力地推进布尔津县乃至整个地区的清洁能源开发进度，保护生态环境，改善能源结构，促进县域经济可持续发展。



深能北方灵泉4.95万千瓦风电项目获批

来源：呼伦贝尔日报

更新时间：2010-06-03

[目录](#)

本报讯 日前，满洲里深能北方灵泉4.95万千瓦风电项目（深能源风电三期）取得内蒙古发改委立项核准的批复，这标志着扎赉诺尔区风电开发项目将迎来新的建设高峰。

该项目总投资46251万元，是由深能北方控股有限公司投资建设。截至目前，扎区已核准风电项目12万千瓦。另外，自治区发改委同意扎区开展40万千瓦风电前期工作，其中，深能北方控股有限公司20万千瓦，华润风电20万千瓦。

哈密地区首个风电项目贯通

来源：新疆电视台网站

更新时间：2010-05-31

[目录](#)

在华能三塘湖风电场110KV配套送出工程施工现场，工人们正在自检线路，回填杆塔防沉土。

2009年9月，华能三塘湖风力发电有限责任公司一期工程总投资4.5亿元，49.5兆瓦风电场项目66台风机组全部吊装完毕，110KV配套送出工程由新疆电力公司投资3450万元建设，线路全长101.85公里。6月5号可正式送电至巴里坤县110KV变电站。年可发电1亿1千千瓦时。

华能新疆哈密三塘湖二期49.5兆瓦风力发电场目前也在加紧施工，计划今年8月底投入使用。

哈密地区风能资源十分丰富，技术开发量达到7500万千瓦，约占全疆技术开发量的63%。

阜宁风电装备产业园驶入快车道

来源：盐城市人民政府办公室 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

日前，由北京三得普华科技有限公司投资2亿元的风电控制系统项目成功落户阜宁风电装备产业园，并已开工建设，年底建成后可实现产销10亿元，利税1亿元，成为世界上最大的MCR型SVC专业研发、制造和试验基地。随着这些重大项目的落户，阜宁风电装备产业链不断拉长增粗，园区核心竞争力正逐步增强，阜宁风电装备产业园开始步入加速发展的快车道。

地处江苏沿海腹部的阜宁，瞄准国家低碳经济的政策导向，主动靠海，顺势而动，聚合全县之力，优先发展新能源产业，倾力打造风电装备特色产业园，重大项目迅速集聚，目前已有协鑫风能叶片、神山风电塔筒等近10家风电项目入园开工，产业集群迅速形成，风电品牌迅速打响，今年将形成百亿产能。

2008年初，由香港协鑫集团投资建设的协鑫风能项目正式落户阜宁经济开发区，项目首期投资6500万美元，规划以1.5兆瓦叶片为依托，逐步形成2兆瓦、3兆瓦、5兆瓦风叶生产能力，阜宁风电装备制造业由此迈出了坚实的第一步。同年，该县在经济开发区内划出5800亩土地建设兆瓦级风机总装和相关部件制造专业园区，组建8个专业招商局，围绕叶片、塔筒、齿轮箱、总装、锻铸件、控制系统等6大类风电部件全力招商，确保2010年具备百亿产能，力争2011年达百亿产值，把产业园建成江苏沿海地区风电机组重要部件生产和研发中心。2009年7月，阜宁获批“江苏阜宁风电装备产业园”，成为江苏沿海地区第一家省级风电装备产业园。

协鑫风能的落户和成功投产，使阜宁风电装备产业招商产生了联动效应。在10亿元叶片、10亿元塔筒、5亿元叶片树脂、3亿元风电法兰等项目相继建成和跟进开工的基础上，近日，由北京三得普华科技有限公司投资2亿元的风电控制系统项目成功落户并开工建设。轴承、齿轮箱、电气、液压系统、变桨系统、变频系统、机舱罩、整流罩、重型构件、模具、电缆等项目正在推进之中。

河北打造新能源产业从风电太阳能着手

来源：燕赵都市网 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

“河北省目前已能够批量生产1.5兆瓦及以下风电整机，2010年将组织实施3兆瓦陆上风电整机开发与产业化项目。”记者从日前召开的河北省科技工作会议上获悉，2010年，河北省将从大功率风电整机、并网风电系统逆变器、薄膜太阳能电池等重大科技项目着手，打造新能源产业新优势。

据介绍，目前我省风电产业集群中汇集了国电联合动力、天威风电、惠德风电、承德金风、张北运达等整机企业，中航惠腾(叶片)、科诺伟业(控制系统)、宣化冶金(风机塔架)等配套企业，能够批量生产1.5兆瓦及以下双馈式风电机组。2010年，我省将大力发展大型兆瓦级(3.0兆瓦)陆上风电机组的总体设计技术，以及配套的齿轮箱、主轴轴承、变桨轴承等配套部件。为适应建设大型风力发电场的技术需要，我省还将在并网风电系统逆变器项目中寻求突破。

由于具有用料少、成本低、适于大规模生产等优点，薄膜电池正成为光伏产业新的发展方向。我省企业将进一步发掘业已具有的技术优势。新奥集团预计2012年将形成500兆瓦生产能力，保定天威集团薄膜光伏有限公司预计今年产能可达46兆瓦。河北迎新集团、衡水常源光伏公司等企业也已开工建设薄膜电池生产项目。

山东民企风电行业淘真金

来源：人民日报 更新时间：2010-05-31

[目录](#)

山东省昌邑市北部沿海的“风车阵”中，一座标有“瑞其能”字样的大型风力发电机组格外引人注目，它具有9项国家专利技术，创切入风速最低和中低风速效率最高两项世界之最。书写如此绚丽答卷的山东瑞其能电气有限公司，是昌邑市一家依靠科技创新在世界风电行业奋勇前行的民营企业，也是山东省第一家能生产整机风电设备的制造企业。

科技争先步步为营

山东瑞其能电气有限公司虽然成立只有两年多的时间，但其蕴涵的科技含量和自主创新能力不容小觑。该公司的中方投资商潍坊中云机器有限公司在科技界久负盛名，自1983年由一个乡镇级的小农修厂转型后，“领头羊”张其智便把公司定位于面向国际化科技创新型高新技术企业，先后自行设计研制出9种高新技术产品，其中有3项获省级以上科技进步奖，3项获国家专利，逐渐成长为国家重点高新技术民营企业，成为当地企业加强自主创新的“标杆”。

中云机器公司成立伊始，便把触角伸向风力发电机的研发。在研制了10多年的小型风力发电机后，他们把目光转向技术更先进、功率更大、前景更广阔的永磁直驱发电机。他们克服了国有大型生产厂家甚至业内专家都无法解决的难题，成功研发出永磁直驱发电机的各项参数，为以后制造大型风力发电机奠定了坚实的基础。

研发中心设到德国

核心技术如何转化成低碳经济成果？经过一年多的努力，中云公司于2005年成功生产出永磁直驱风力发电机验证机。第二年紧接着开工建设工业园区，并在德国汉堡设立了技术研发中心，40多名德国、意大利、荷兰籍工程技术人员与中国工程师并肩攻关，及时吸收风电国际前沿最新技术，使企业产品保持国际领先水平。同时，德国和瑞士的外商也被永磁直驱风力发电机的先进技术所折服，主动与中方洽谈合作，于2008年1月成立了由中方控股55%、外方控股45%的山东瑞其能电气有限公司，专业研发制造1.5MW、2.0MW、2.5MW及以上系列的永磁直驱风力发电机组。

有了外商的资金支持，公司如虎添翼。经过数百个夜以继日的艰苦奋战，2009年6月，投入6000多万元开发的具有完全自主知识产权的第一台1.5MW永磁直驱风力发电机组“走”下生产线。今年初顺利实现并网发电后一直正常运行，满负荷一天能发电3万千瓦时。这是山东省首台并网发电的兆瓦级风力发电机组。经过实际验证对比，风翅比其他设备还小一号的瑞其

能风力发电机性能强于其它同类机型，达到了国际先进水平，具有维护费用低和环保高效的特点，创下两项世界之最，即切入风速最低，仅2.3米/秒；效率最高，实测中低风速下比同风场同类机型可提高46%，被业内专家认为代表了今后风电设备发展的方向。

外商增资4000万欧元

有了技术不差钱。第一台设备成功运转并连创多项殊荣，吸引了更多外商的目光。今年初，一支由律师、财务、技术等三个专业团队组成的外商投资考察团来到昌邑。在实地测试验证瑞其能风电样机各项参数后，德国博发公司被这台样机折服，当即决定新增投资4000万欧元，进一步扩大风电设备制造能力。目前，6万平方米厂房、2万平方米办公生活设施正在有序建设中。

“技术是不分企业大小的，只要有了顶尖技术，就能在群雄逐鹿的市场大潮中立于不败之地。”谈起对科技的认识，总经理张其智有着独到的见解。瑞其能公司定下了三步走战略目标：今年实现量产，成为国内重要的风电设备生产企业，明年产量达到300台，成为国内骨干企业，三年内产量达到1000台，实现主营业务收入90亿元、利税8亿元，成为国际骨干企业，并计划在2013年完成上市。目前，一期容纳33台风机的风力发电场正在规划建设中，11月份将实现并网发电。

栖霞市创新发展蓝色经济 开拓发展空间

来源：胶东在线 更新时间：2010-06-01

[目录](#)

胶东在线消息 在建设创新型城市进程中，栖霞市创新发展蓝色经济，开拓发展空间。

素有胶东屋脊之称的栖霞唐山风力发电场，拥有53台风力发电机，年发电量6600万千瓦时，是目前山东省非沿海地区装机容量最大的风力发电场。今年，栖霞市立足产业发展，积极融入转方式调结构大盘子，将更大规模地发展清洁能源建设。栖霞润霖风电发展有限公司总经理林京浩说：“我们今年下半年所开发的十八盘风电场和庄子风电场这两个风电场，这两个风电场装机4.5万千瓦，投资4亿以上，预计在今年12月底投运。我们在别处还有多处测风点，我们明年、后年要继续大力发展”。

栖霞虽然是烟台距离海岸线最远的县市，但这里的蓝色经济发展并不逊色，除了风力发电外，风电装备业也是异军突起。山东安得利斯风电装备公司原本是一家锅炉生产企业，他们瞄准海上风电发展的重大机遇，迅速转产风电塔筒，年产值过亿元。山东安得利斯风电装备公司董事长杜培进说：“烟台这个整个海岸线900多公里，那么市场潜力很大，我们的能力完全能够满足60%以上的配套。”

截至目前，栖霞市的机械制造、风力发电、旅游产业等全部面向大海，坚持海陆统筹，大力发展涉海产业，创新发展蓝色经济让栖霞有了广阔的发展空间。

栖霞市发改局副局长王大勇说：“下一步工作，一是要重点加快对我市经济开发区建设步伐，发展船舶、汽车、机械制造产业链，主动为烟台经济技术开发区和福山高新区配套，加快对接融合，二是，建设长春湖省级旅游度假区，积极融入东部中心城市旅游板块，三是积极发展风电、生物质热点等海洋新能源产业。”

专家点评：玉门之变体现发展模式和发展思维的改变

来源：新华网

更新时间：2010-06-01

[目录](#)



资料图片：2007年8月24日，玉门市境内某风电场一景。甘肃是全国风能资源丰富的地区之一，理论储量为1.32亿千瓦，目前可开发利用总量为1950万千瓦，占全国风能资源的7.7%。借助这一优势，甘肃大力发展风能产业，累计风能发电已超过1亿千瓦时。新华社记者 聂建江 摄

新华网兰州5月31日电 风能利用专家、中国风能协会副理事长施鹏飞认为：在能源枯竭型城市中，玉门的转型方式很具代表性。从依靠一种能源转向倚重另一种能源，不同的是前者石油是不可再生能源，而后者风能是清洁的、可再生的。从形式上看，玉门的转型经历了搬迁转移和生产内容转变两个阶段；从实质上看，玉门之变则体现了发展模式和发展思维的改变。

虽然玉门不是唯一具有风能资源的地区，其他一些地方甚至风品更优、起步更早、规模更大，但是玉门的比较优势突出。沙漠戈壁、常年大风、能源枯竭，看似是劣势，在玉门反而成为了优势，因为这里发展风电不占耕地、转型诉求迫切、工业基础优良。别无选择的压力使风电产业在这里发展得更加义无反顾勇往直前。

目前，玉门发展风电的思路和目标都很明确，市场也很广阔。按照国家再生能源中长期发展规划，2010年和2020年大电网覆盖地区非水电可再生能源电量的比例分别应达1%和3%以上。按这个要求，玉门加快风电发展才能实现强制性市场份额目标。

从全国情况来看，制约风电发展的因素主要是电网建设跟不上风电发展速度，风电质量又较难满足电网要求。相对于其他地方，玉门工业配套基础完备，电网建设相对领先，到年底甘肃省750千伏高压输电线路建成，风电的资源优势很快就能转化成经济优势。

不过，电网改造需要大量的资金，政府应想方设法落实资金、调动参与各方的积极性。目前投资风电的企业把利润寄托于最终上网的电价收入，这就取决于国家的定价策略和上网电价补贴。目前酒泉市风电上网电价约0.53元/千瓦时，高于火电的0.2元、水电的0.35元，短期内如果不依靠国家政策补贴，风电很难获得大面积应用，也难以实现自身盈利。

另外，调峰电源也亟待建设，但玉门市目前火电装机只有26万千瓦，水电装机只有11万千瓦，光电才刚起步，调峰电源的不配套情况突出。更大规模的投入和更先进的技术都是这里发展风电所需要的。

内蒙：“风电三峡”上网普遍受限

来源：中新社

更新时间：2010-06-03

[目录](#)

2010年6月2日，内蒙古自治区辉腾锡勒风电场。据当地风电开发商介绍，内蒙古风能资源技术可开发容量超过1.5亿千瓦，占全国陆地风能资源储量的50%以上，2009年内蒙古全区风电并网装机容量已超过500万千瓦，占全国1/3左右，风能资源和风电并网装机均排名全国第一，被国家确定为“风电三峡”基地。

但由于风电上网及出力受限的瓶颈问题，大批风机在用电低谷期大量弃风。不仅造成严重的风资源浪费，而且使风电企业遭受了巨大的经济损失。



5亿美元现代风电项目正式落户南海

来源：威海晚报·威海新闻网

更新时间：2010-06-03

[目录](#)

本报讯 5月31日，继10个风电项目落户文登之后，生产风机的威海现代风电科技有限公司正式落户南海。

近年来，依托丰富的风力资源，文登重点培育风电产业，目前，2个风电项目开工建设，8个风电项目签约，随着风电项目陆续落户，主要生产2.0兆以上风机的威海现代风电科技有限公司项目也随“风”而动。

据了解，该项目位于文登南海，由现代重工（中国）和大唐山东新能源联合投资5亿美元建设，项目一期投资8000万美元，生产规模为600兆瓦，预计于2011年1月正式投产。

作为文登招商引资的主载体、项目建设的主阵地、经济发展的主平台，文登南海已完成基础设施投入28亿元，在项目引进过程中，他们始终坚持“在建一批、洽谈一批、储备一批”，全力引进大项目、好项目，力求将南海打造成为滨海度假胜地，蓝色产业新城。目前，落户文登南海的过亿元大项目已达50多个。威海现代风电科技有限公司项目的落地，在成功延伸了文登的风电产业链条同时，也提升了文登南海的竞争实力。

风电梦想进行时

来源：张北县新能源办公室

更新时间：2010-06-04

[目录](#)

从张北县城出发一路西行，一幅画卷徐徐展开。通往风电场的道路划破戈壁腹地，连片成排的白色风机迎风起舞。风电场内现代化的厂房拔地而起，变化之中的张北县迎来了新能源基地建设及装备制造业的“新突破”。

回望张北风电发展史，始于1996年开建的长城风电场。2005年，中节能张北满井风电场一期工程正式开工，张北的风电发展便呈现出快速增长的趋势。2007年4月29日，单晶河20万千瓦风电场开工，标志着国家首个百万千瓦级风电基地项目正式启动。截至2009年底，我县累计装机容量约72万千瓦，到2010年底，风电装机规模将达到100—120万千瓦，并网规模居全省之首。到2011年，全县风电装机容量达到200万千瓦。到2013年，全县风电装机容量达到300万千瓦，实现销售收入约40亿元，税收约6亿元。与此同时，充分利用张北交通、区位、资源等优势，大力发展新能源装备制造业，随着浙江运达(张北)风机组装、河北安塔风电工程有限公司的塔筒及国电联合动力的叶片项目的相继落户，张北风运物流大件有限公司的正式成立，风电主题公园的立体开发，一条集风电开发、设备制造、运输安装、运营维护、风光旅游为一体的产业链条正式形成，风电产业优势凸显，将成为县域经济发展的强力引擎。

特别是2009年6月12日国家风光储项目正式落户，该项目是国家“金太阳工程”的亮点，以其“先进性、灵活性、示范性”为特点，是目前世界上规模最大、集风电、光伏发电、储能及输电工程四位一体的可再生能源项目。随着国家风光储项目的全面实施，标志着张北建设“华北地区最大的新能源基地”进程明显加快，张北成为中国乃至世界绿色能源名城的梦想正在实现。

酒泉风电装机破三百万千瓦

来源：中国投资咨询网

更新时间：2010-06-04

[目录](#)

酒泉国家首个千万千瓦级风电基地建设取得重大进展，截至5月31日，酒泉风电装机突破300万千瓦大关，达到308万千瓦，占今年年内累计装机计划516万千瓦的59.7%。

酒泉市发改委副主任吴生学介绍说，今年以来，酒泉市委、市政府加快新能源基地建设步伐，特别是加快了风电场建设的速度，截至5月底，全市新增风电装机88万千瓦，平均每天装机0.6万千瓦，特别是进入5月下旬的施工旺季以来，酒泉大地上每天就有4万千瓦的风电场落成，相当于一个星期就建成一个30万千瓦的火电厂，而一个30万千瓦的火电机组的建设工期最短都需一年半的时间。

在玉门市、瓜州县风电建设现场，拉运风机和叶片的车辆穿梭；长达200多公里风电场建设工地上，吊机林立，机声轰鸣，一派繁忙的建设景象。为保工期，抢进度，上万名建设者昼夜施工。正在瓜州北大桥第一风电场指挥吊装风机的中水集团瓜州项目部经理黄跃先说：“公司把每天吊装1台风机改为吊装两台风机，比原计划进度快了一倍，到9月初，134台风机可全部吊装完毕，20万千瓦风电场的建设任务可提前3个月完成。”

荣成六年风电发电累计6亿度

来源：齐鲁晚报

更新时间：2010-06-02

[目录](#)

齐鲁晚报威海6月1日讯 凭借着得天独厚的区位优势与资源优势，近年来，荣成市大力加大以风电为代表的新能源产业的科技投入与开发力度，国华、华能、大唐等大型电力公司也相继到荣成“争风”，在当地掀起风电热潮。据统计，自2005年以来，荣成市境内已建成风电机组72台套，累计发电量近6亿度。

荣成市三面环海，近海风能资源比较丰富，开发潜力巨大，具备建设大型风力发电场的基础条件。1985年第一台风电机组在马兰湾建成，标志着荣成市探索风能源开发利用的开始。近年来，随着国家对发展新能源的日益重视，国华、华能、大唐等大型电力公司积极投入到荣成市的风电建设中。

阿尔斯通与NIRE达成合作协议

来源：风能信息中心摘译

更新时间：2010-06-01

[目录](#)

美国消息：法国风机制造商阿尔斯通与美国可再生能源研究所签署了一项科研协议。

双方将在2010年第四季度展开合作，并将集中精力于电网的整合和开发。此外，国家风力资源中心也会对该项目给予一定的支持。

阿尔斯通还计划取得其生产的EC080/86和EC0100/110风机的北美认定，从而扩大其在美国的市场。

该风机的发动机舱将由德克萨斯州阿马里洛新建的一个生产厂来制造，预计2011年将开工生产。该工厂的生产将主要供应美国市场。

谈到此次合作及其新工厂，阿尔斯通北美地区的副总裁兼总经理Andy Geissbuehler表示，此次与NIRE的合作及其在阿马里洛的新装配厂，给阿尔斯通提供了一个很好的平台，可以为北美市场提供可靠的技术。

德国Enercon公司为加拿大新斯科舍省供应2.3MW风机

来源：风能信息中心摘译

更新时间：2010-06-04

[目录](#)

加拿大消息：德国Enercon公司已经与加拿大风电开发商Shear Wind签订协议，为Shear Wind在新斯科舍省的60MW Glen Dhu项目提供风机。

根据该协议，Enercon将提供E-82 2.3MW的涡轮机，其中包括风机维修和建设。该项目将设在新斯科舍省皮克图和安蒂戈尼什县。

该项目计划于2010年年底实现并网，并已与Nova Scotia Power签订合同。

2009年12月，新斯科舍省政府提出截止到2010年年底，新斯科舍省5%的电力供应来自可再生能源。但由于全球信贷危机，此项风电工程建设有所延误。

阿尔斯通在德克萨斯开设风机装配厂

来源：风能信息中心摘译

更新时间：2010-06-01

[目录](#)

阿尔斯通已宣布计划在德克萨斯州的阿马里洛开设一个风机装配厂，新工厂将组装发动机舱和控制系统。发动机舱将与叶片、塔筒和其他必需的设备一起送到风场，并现场安装。

该公司将生产两个型号（ECO 80/86和ECO 100/110）的发动机舱，通过与NIRE 和 NREL的合作，该产品计划在2011年获得认证。该风机将采用该公司的PURE TORQUE技术，提供独特的转子支持，使得变速箱性能更好，有更高的发电效率。

爱尔兰积极推动风能发电产业

来源：国际电力网

更新时间：2010-06-02

[目录](#)

据爱尔兰“商务世界”网站5月31日报道，爱尔兰政府高度重视发展可再生能源，积极推动风能发电产业。目前爱尔兰风能发电量已达到1120MW/年，可以满足67.2万户家庭用电，其风能发电能力在欧盟内排名第九。去年，爱尔兰风能发电装机量为233MW，仅占欧盟总装机量的2.3%，远远低于西班牙（2459MW）、德国（1917MW）、意大利（1114MW）、法国（1088MW）、英国（1077MW）等国家。爱尔兰计划在未来几年大力推动风能发电，预计到2020年实现风能发电占总发电量的40%。

西门子在加拿大建造风机制造厂

来源：风能信息中心摘译

更新时间：2010-06-01

[目录](#)

加拿大消息：据报道，西门子公司正计划在加拿大建一个风机制造厂。

西门子在加拿大首席执行官Roland Aurich表示，公司正在为该工厂选址，有可能选在安大略省。

“我们所选的地址不会太远。主要集中在安大略省，但尚未决定具体位置，同时正在对可能选择的地点进行调查。”

“加拿大这边的经营中，也有可能利用该工厂来进行出口，但是我们重点想要表明，我们是一家加拿大公司，我们在此生产风机，并确保有足够大的市场可以接受我们的产品。”

Aurich表示，加拿大的新兴经济和对可再生能源的需求是该计划的推动因素之一。

西门子在加拿大创建制造厂，将成为继三星，大宇等风机制造商在加拿大投资之后的又一重大举措。

大宇已经同意投资6000万加元在新斯科舍省的特伦顿建立风力发电塔筒和叶片制造设备。

今年1月，安大略省政府已于韩国财团签署了一项期待已久的交易，在三星与C&T公司的率领下，接下来的六年中将投资70亿加元用于安大略省的可再生能源开发和风机制造。

铁姆肯公司为可持续性的风能行业提供从洁净钢到动力传动系统和服务的综合解决方案

来源：美通社

更新时间：2010-06-02

[目录](#)

通过在全球经济衰退时期持续不断的资产优化，铁姆肯公司(NYSE:TKR)不仅增加了其在美国国内和国际市场上的风电产品供应，也进一步扩大了产能。日前，在美国达拉斯举行的2010年国际风能大会暨展览会(2010 Wind power Conference and EXhibition)上，铁姆肯公司向全球风能行业展示了数量空前的新产品开发成果。

特种合金钢以及动力传动部件与系统是保障风机持续可靠性能表现的至关重要的因素。具有110年历史的铁姆肯公司是这两大产品的市场领导者，也是到目前为止唯一一家能向风能行业同时提供这两类产品工程设计和生产制造的公司。

除了目前在中国无锡、印度钦奈和罗马尼亚普洛耶什蒂的工厂进行风电轴承的生产以外，铁姆肯公司还对位于美国北卡罗来纳州阿什伯勒和南卡罗来纳州泰格河的工厂进行了设备更新和厂区扩建，以更好地服务客户。今年5月，铁姆肯公司在中国湖南省湘潭市的合资工厂生产的首件产品也已交付使用。此外，铁姆肯公司位于美国总部俄亥俄州坎顿的钢厂除为其自有轴承产品供应洁净钢之外，还为众多风能客户提供多种钢制零部件。

现在，铁姆肯公司与世界领先的风机制造商在多个研发层面开展广泛合作，并凭借其广泛分布于全球的产品制造和服务网点建立起一套专门服务于风能行业的供应链系统。

铁姆肯公司加工设备行业部总裁 Christopher Coughlin 说：“在全球各地，从工程技术投资到生产和服务能力，铁姆肯公司以超群的实力为正在开发下一代兆瓦级风机的客户提供卓越的价值和产品全生命周期的支持。”

在5月22日至26日举行的2010年美国达拉斯国际风能大会暨展览会上，铁姆肯公司展示的主要技术创新亮点包括：

新的 Timken(R) 抗磨轴承，包括圆柱滚子轴承和调心滚子轴承：相比标准的圆柱滚子轴承或调心滚子轴承，这项突破性轴承技术将轴承预期使用寿命延长了三倍。这种新的抗磨轴承可减少多达15%的扭矩，并且能抵御擦伤、划伤、振蚀和微点蚀等多种损伤；

新型 UltraWind 圆锥滚子轴承，具有德国劳埃德船级社

(Germanischer Lloyd) 认证的业内最高额定寿命。这种超大孔径主轴轴承简化了动力传动系统的设计，从而节约了固定设备成本；

新型风能设备润滑系统，在精确、均匀地将新鲜润滑脂注入轴承润滑槽的同时，能够清除陈旧的润滑脂，显著增强了设备性能和风机电能产出。其采用的是配备递进式或基于喷油器式润滑脂传送方式的集中式润滑装置；

三款新型风能密封产品，包括：EcoTurn迷宫式密封，其非接触式设计可防止润滑油脂的泄漏和污染，非常适合铁姆肯公司的低压润滑系统；ElastoMER 风能密封，在设计上采用了弹性密封唇，可应对轴承偏斜、并使得摩擦和轴承内圈的磨损最小化；以及PTFE风能密封，具备极佳的化学惰性和低摩擦特性，有助于使产品性能最大化；

新型中频感应加热器，可使大型风电轴承的安装和拆卸更为简易安全；

一体式行星轮轴承和集成式柔性销轴承，可提供高功率密度解决方案，可有效提高风机齿轮箱的性能和可靠性；

Timken(R) 洁净钢，可为轴承和齿轮提供卓越的强度和耐用性能；

在线智能监测系统，提供独特的状态监控系统，专门帮助低速动力传动系统提高有效运行时间；

铁姆肯公司特有的Syber 高级风能系统分析软件，可缩短产品开发时间、降低开发成本，同时优化主轴和齿轮箱系统，确保产品性能持久可靠。

关于铁姆肯公司

铁姆肯公司(NYSE: TKR, <http://www.timken.com>)让世界不断运转，以其创新的摩擦管理和动力传动产品及服务帮助客户的机械设备运转更高效、更可靠。铁姆肯公司2009年全球销售额达31亿美元，在26个国家和地区设有运营机构，拥有大约1.7万名员工。



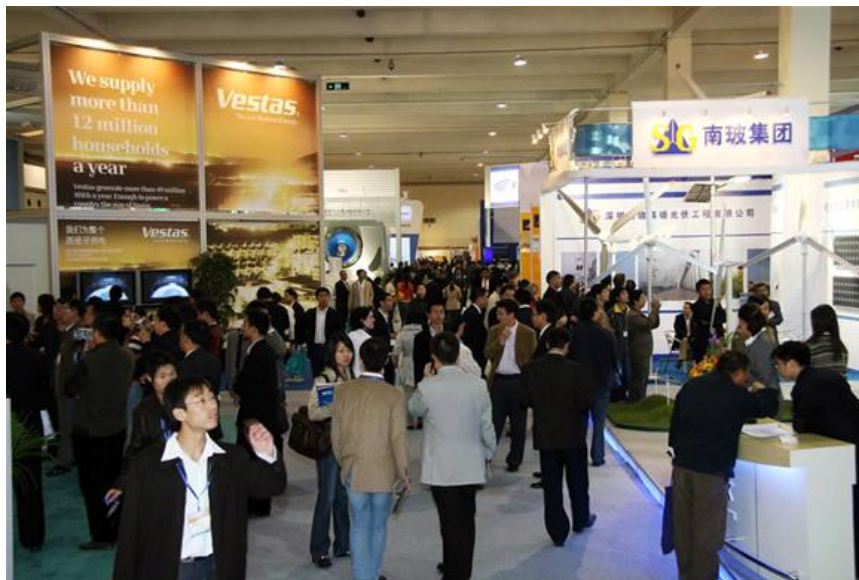
2010上海国际海上风电及风电产业链大会暨展览会即将隆重开幕

来源：上海市国际展览有限公司 更新时间：2010-05-31 [目录](#)

“2010上海国际海上风电及风电产业链大会暨展览会”是亚洲首个聚焦海上风电市场的专业展会，本届展会将有来自丹麦、德国、英国、美国等多个国家的100多家海内外风电设备制造商、产业链配套商竞相参展。华锐、维斯塔斯等龙头企业纷纷高调亮相，全面展示海上风电前沿产品和技术。

2010上海国际海上风电及风电产业链大会也将同期隆重举行，去年，已经办一届，效果非常好。参会代表400多人，华锐、金风、西门子、维斯塔斯的老总和高级工程师都到场作发言。

今年，大会的规模和档次进一步提高，规模预计达到600人，有来自丹麦、英国、德国、挪威等12个国家的110位专家和企业家出席演讲。大会共社14场专业论坛：包括政策市场、案例分析、安装运输、整机技术、叶片、齿轮箱轴承、风电并网、检测热证、投融资等。届时国家能源局、各沿海省市发改委的高层官员都会应邀出席，与您共同探讨海上风电领域的最新技术、政策、项目及市场发展趋势。





地址：保定市朝阳北大街706号恒通财富中心1806室

电话：0312-3321965

传真：0312-3125965

网址：www.cwei.org.cn

邮箱：cwei@cwei.org.cn