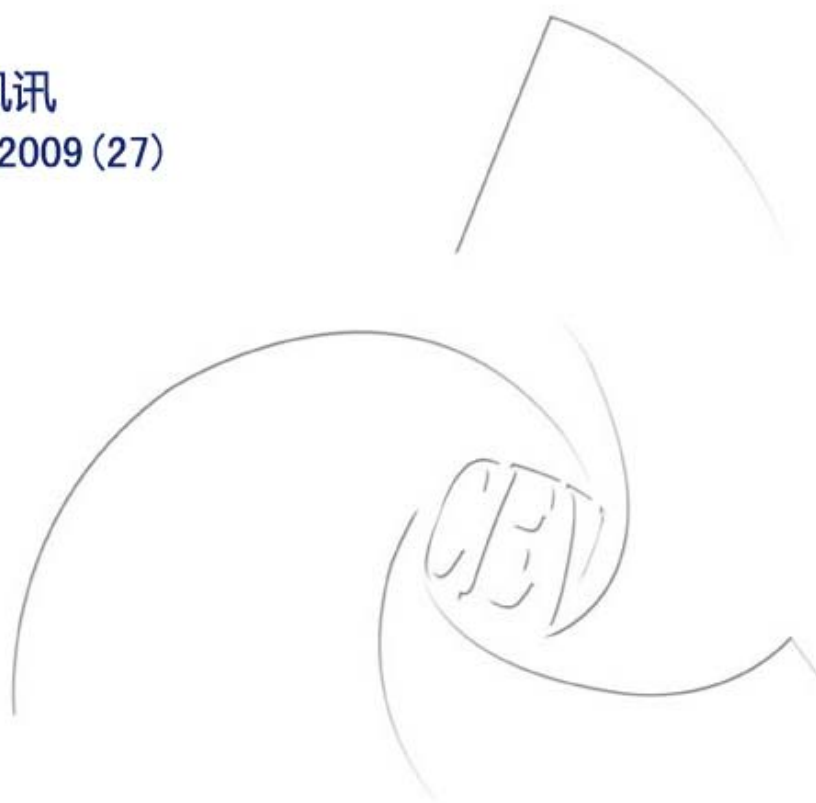




中国风能信息中心

www.cwei.org.cn

每周风讯
——2009（27）



目 录

| | |
|--------------------------------------|-----------|
| 风电之“首”、“最”、“一” | 1 |
| 中国首个千万千瓦级风电项目在酒泉即将开建 | 1 |
| 东北最大风力发电产业园在吉林通榆开工 | 1 |
| 中国最大单个风电场在辽宁阜新成功并网运行 | 2 |
| 政策与市场 | 3 |
| 风电制造业需防止产能过剩 | 3 |
| 电监会：风电应改招标为定价 | 4 |
| “中国风能装备制造业大会暨中国风电产业投融资论坛”之各方观点 | 5 |
| 工信部：警惕风电装备制造业过热发展 | 7 |
| 风投青睐风电行业 目标锁定高技术零部件设备商 | 8 |
| 风电装备大佬欲主导行业洗牌 | 8 |
| 企业动态 | 10 |
| 穆格公司携全面高性能风能控制解决方案亮相 2009 亚洲风 | 10 |
| 穆格完成对路斯特绿能公司风能业务的收购 | 12 |
| 中船重工发力新能源 风电业务或单独上市 | 13 |
| 中国风电获 500MW 项目 | 15 |
| 鑫茂科技风电叶片项目进展情况 | 15 |
| 风电场建设 | 16 |
| 亚行贷款 1.64 亿元支持内蒙古建风力发电场 | 16 |
| 华润电力旗下风电场已投入商业营运 | 16 |
| 江苏省内单期规模最大风电场完工并网发电 | 16 |
| 各地风电 | 17 |
| 风电基地带来五大效益 | 17 |
| 1200 亿 甘肃打造“风能”之都 | 18 |
| 宁夏进军风电机组制造产业 | 19 |
| 青海风能资源专业观测网全面建成 | 19 |
| 风电巨头落户天津市北辰区 | 20 |
| 山东电研院风电项目成果达国际先进 | 20 |
| 国内首个千万千瓦风电基地建设将面临两大瓶颈 | 21 |
| 海外动态 | 22 |
| 挪威想成为海上风电新领袖 | 22 |
| 其它 | 24 |
| 全国风能观测网建设及后续工作电视电话会议召开 | 24 |
| 温馨提示 | 25 |

风电之“首”、“最”、“一”

中国首个千万千瓦级风电项目在酒泉即将开建

来源：新华网 更新时间：2009-07-05 [返回目录](#)

记者5日从甘肃省酒泉市政府了解到，中国规划建设第一个千万千瓦级风电基地将于本月中旬在甘肃酒泉正式开工建设。至2015年，该风电项目的装机规模将相当于现在三峡工程的发电量。

酒泉市发改委副主任、能源办公室主任吴生学接受记者采访时说，地处西北内陆、甘肃省河西走廊西端的酒泉市风能资源可开发利用面积近1万平方公里，可开发量达到4000万千瓦以上，具有建设大中型风力发电站的良好条件。

对于酒泉千万千瓦级风电基地建设，吴生学介绍说：“这一工程预计总投资可达1200多亿元，将成为中国继西气东输、西油东输、西电东送、青藏铁路之后西部大开发的又一标志性工程。”

截至目前，酒泉市已在玉门、瓜州等地建成6座风电场，且运行情况良好。据统计，已建成风电总装机规模达66万千瓦；在建风电场装机规模达65万千瓦；由20家国内外电力企业投资建设的380万千瓦特许权风电项目即将陆续开工建设。预计到2009年底，酒泉市风电装机规模将达到100万千瓦以上。

按照国家发改委、国家能源局批准的规划，酒泉千万千瓦级风电基地在“十一五”末将建成装机规模516万千瓦；“十二五”末再新增建成装机规模755万千瓦，累计建成装机1271万千瓦；按照甘肃省河西新能源规划，2020年规划累计建成装机2000万千瓦；远期规划建设装机4000万千瓦。

为了配套酒泉千万千瓦级风电基地建设，确保风电场建设的设备供应，酒泉市计划利用2至3年的时间，在肃州区、玉门市和瓜州县规划建设一批风机整装、风机叶片制造、风机轮毂、法兰制造以及塔筒制造等项目，到2010年将形成年产风机150万千瓦、叶片1000套、塔筒1000套的生产能力。

依靠着巨量的风力资源，甘肃省提出了再造“陆上三峡”的概念。按照甘肃省河西新能源规划，2020年规划累计建成装机2000万千瓦，这将超过已经建成的三峡工程1820万千瓦的装机容量。

东北最大风力发电产业园在吉林通榆开工

来源：北极星电力新闻网 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

东北最大风力发电基地吉林省三一通榆风电产业园项目今天上午在吉林省通榆县开工。产业园由全球最大的混凝土机械制造商、中国企业 500 强、工程机械行业综合效益和竞争力最强企业三一电气集团、吉林省通榆县人民政府，吉林省投资集团有限公司共同出资建设。占地约 500 亩。项目致力于把通榆县建设成全国规模较大的风电产业化基地，成为覆盖整个东北、蒙东和华北部分地区的风电装备加工制造中心。该项目将涵盖风机整机、叶片、塔筒等各主要生产领域，并根据需要适时拓展风电综合服务及其他投资领域。三一通榆风电产业园项目注册资本为 1 亿元人民币，三一集团持股 80%，吉林省投资集团有限公司所属的新能源投资公司和通榆国有资产经营公司持股 20%。主要产品为 1.5MW、2MW、3MW 风机整机以及风机叶片和塔筒。产品销售范围以通榆县为中心，覆盖东北、蒙东和东北部分地区。

吉林省通榆县风能资源优势明显，可开发的风场面积达 1600 平方公里，风电装机容量在 1000 万千瓦以上。三一通榆风电产业园项目总投资 100 亿元，首期投资 25 亿元，将于 2009 年 7 月 7 日开工建设，当年形成 40 千瓦配套能力，实现销售收入 28 亿元；2010 年将进一步扩大产能，形成 60 万千瓦的配套能力，实现销售收入 42 亿元；到 2013 年，年销售收入可达 100 亿元。届时通榆将成为国内最为重要的风电产业化基地之一。

中国最大单个风电场在辽宁阜新成功并网运行

来源：中国新闻网 更新时间：2009-07-10 [返回目录](#)

中国最大单个风电场——华能阜新二期(阜北)三十万千瓦风电场，在辽宁省阜新市成功并网，运行良好。

阜新市政府十日发布消息称，该风电场二百台机组现已全部调试完毕，实现并网发电，截至日前已累计发电一万零二百九十七万千瓦时。

该风电场位于阜蒙县福兴地、旧庙等五个乡镇，场址东西向最长约二十公里，南北向最长约十公里，面积约二百平方公里的风电场区内，连绵起伏的山头上如繁星点缀的巨型风车迎风飞转。

据称，该风电场的建设刷新了两项纪录，一是以当年开工建设当年投产的建设工期创造了中国风电场建设速度的最新纪录，二是创造了目前中国最大单个风电场的纪录。目前，风电场整体运行十分平稳，最高日发电量达到四百三十万千瓦时，风能资源完全符合预定水平。

据悉，阜新作为中国著名的产煤城市，数年前被国家列为第一批经济转型试点城市。华能阜新风电场项目是国家支持该市经济转型、加快风电设备国产化进程的重点项目，项目总投资超过五十亿元。其中华能阜新风电一期(高山子)工程六十七台机组于去年全部顺利并网发电，运转良好。

政策与市场

风电制造业需防止产能过剩

来源：人民网天津视窗 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

近来，风电、水电等新能源产业发展势头迅猛，风电项目不断上马，风电制造业如火如荼，但也有专家和企业对未来的风电制造业产能过剩表示出担忧，7月2日，《中国能源报》记者就风机制造业的市场供求、解决途径等问题采访了相关人士。

记者采访了河北省张北运达风电有限公司的一位管理人员。他告诉记者，该公司是风电整机装配企业，目前生产的产品没有积压和存货。在记者问到风机制造是否产能过剩时，他表示这一领域将要面临一个市场洗牌的过程。

随后，记者又联系到国内最大的风电制造企业金风科技公司，据该公司市场战略部门的工作人员介绍，现在风机制造的供求市场发展很快，国内除了数十家风电整机制造企业外，还有发电机、叶轮、塔架、变压器等很多零部件生产商，实力较强的几家风电制造企业各有优势。他还告诉记者，金风科技公司的风机产品主要服务“三北”及沿海地区，“以销定产”是主要的生产模式。

那么，风机制造业是否产能过剩呢？

中国可再生能源学会风能专业委员会的工作人员告诉记者，他们暂时没有对风电设备制造情况作出完全统计，但根据现在的观察，风机产能过剩的趋势比较明显。

随着今年5月份甘肃酒泉380万千瓦风电场项目开工建设以及6月底国电龙源电力集团在江苏如东的4.95万千瓦风电项目正式投产发电，风电项目建设步伐较快，国内的风电装机容量维持在一个很高的水平。但是，也应该看到，风电行业发展过快的背后，也蕴藏着过热的风险。联合证券的报告中就明确指出，短期内整机市场将产能过剩。国都证券则认为，叶片产能增长快，存在过剩的风险。

有统计数据称，2008年底，风电设备整机制造企业就已超过70家。中国风能协会副会长施鹏飞预测，今年国内风机产能将超过1000万千瓦。而据多方预计，国内对风机的同期需求量将不超过1000万千瓦，产能和需求之间存在着一个差额。另外，受海外风机市场萎缩的影响，进口风机将进一步涌入中国，因此，整机制造存在供过于求的压力。

当然，受国家新能源政策的拉动、风电发展前景广阔等因素的影响，风机产能过剩的现象还不明显，但随着风电制造业的飞速发展，企业有必要对此保持警醒。

尽管《新能源产业规划》还未推出，但风电领域的2020年规划却已初现布局。6月29日在上海召开的“2009中国国际海上风电和传输大会”上，中国风能协会的施鹏飞先生首次正式对外发布了风电7大基地的具体产能规划，包括甘肃、内蒙、吉林、河北等6省区

的7大千万级风电基地，总体装机量将达12600万千瓦。传统国有电力巨头也纷纷布局风电项目工程的上游，实现从设备制造到项目工程建设的完整产业链生产。

而就风电设备制造企业来说，能否迅速实现与风电项目的“接轨”，适应国家风电规划的整体要求，将是决定其发展和命运的关键。

另一方面，在市场化竞争加剧和注重科技创新的今天，企业的技术因素也往往起决定作用。金风科技公司的人员告诉《中国能源报》记者，他们注重产品的质量和技术，已在产品的研发等方面作出了全套解决方案。以前，引进国外的机型多，而现在部分产品已能自主研发，技术上与国外水平基本接近。

对风电设备制造的这种过剩，也有人持肯定态度，江苏省可再生能源专业协会风能专业委员会副主任曹骅亦近期曾对媒体表示，产能过剩“不是一件坏事，实际上是件好事，形成竞争之后，风电制造业整体质量可以提高，这是一种迟早的竞争。”

几天前，内蒙古鄂尔多斯市委书记杜梓也在央视的访谈节目中谈到，“一哄而起，一哄而散，谁也挣不了钱，谁也没有发展空间。要把这些发展新能源的企业推到市场当中摔打，接受市场的检验。”

可见，在风电制造领域，企业只有在技术和战略规划方面“一个都不能少”，才能从容应对市场的“洗牌”。

电监会：风电应改招标为定价

来源：人民网天津视窗 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

以招标方式明确的风电项目，可能再次出现超低电价的竞争风险。电监会建议，将电价政策由招标定价制度改为固定电价制度。

电监会在其官方网站上发布了《[欧洲可再生能源发展近况及其借鉴分析](#)》指出，现阶段可再生能源发电政策的不稳定性和可再生能源发电电价的不确定性，使得许多业主大规模发展风电面临风险。“以核准方式明确的项目电价存在较大的审批风险，以招标方式明确的风电项目，可能出现2003年风电特许权招标中超低电价的竞争风险。当年，华睿投资集团有限公司投中了江苏如东10万千瓦风电特许权项目，报价仅为0.39元/度，当时风电成本在0.5至0.6元之间。华睿的“跳楼价”引发业界对风电发展前景的担忧。”

电监会建议将电价政策由招标定价制度改为固定电价制度，使风电价格水平保持一定的吸引力。风电也应实行标杆价制度，同时要适时调整其电价水平，但始终要高于燃煤发电的上网电价。

实行固定电价有利于风电项目吸引投资。目前可再生能源发电项目引资的最大障碍，就在于电价不确定导致未来收益的不确定性，让风险投资和银行不敢投资。电价固定后，就会降低风电项目投资者的风险。

美国、德国等国家的风电项目都是实行固定电价，但并非全国统一定价，而是分州、分区进行定价。并且随着技术进步带来的成本下降，会逐步调低电价。

“中国风能装备制造业大会暨中国风电产业投融资论坛”之各方观点

来源：中国能源报 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

由电气中国杂志、中国机械工业管理协会、金风科技股份有限公司共同主办，电气中国杂志承办的“中国风能装备制造业大会暨中国风电产业投融资论坛”2009年7月8日在北京皇家大饭店如期举办。

周鹤良：把道路投资、基建都融到风电投资计划中

中国电工技术学会名誉理事长周鹤良在圆桌讨论时表示，国家在发展风电场建设的同时，要把道路投资、基础建设要融到投资计划。

周鹤良说：“现在我们设备有投资、测风有投资、运输都有投资、基础建设投资我认为太弱，道路要修好，欧洲几个国家看过，风电场附近道路很好，水泥地。另外还要建立完善、完整的质量认证体系和标准体系，通用化、标准化、系统化。不然有的地方买这个厂风电，不到三年这个厂找不到，这个风电谁来修。”

张相木：我国风能远超国际增速 存在4问题

国家工业和信息化部装备工业司司长张相木在论坛上表示，我国风能高增长速度远远大于国际风电发展速度，这是全体风电设备等级制造商、各种厂商共同努力的成果。

他说，在为我国风电设备高速发展高兴得同时，作为业内同仁也应该对它高速发展进行冷静的思考。目前，我国风电装备发展存在以下几个突出的问题：

一个是投资热情持续高涨，我国风电机组制造企业从2004年之有六家，快速发展2008年70多家，大部分是新的企业。目前只有20家有成熟产品下线，其他大部分企业处于建设和产品使用阶段。

二是重复建设、重复引进严重。

三是自主创新仍在加强，急需尽快提高自主创新能力，开发不同风厂的特色产品。

四是风电标准和认证体系亟待加强，建立制造、认证使用的健康、科学体系。

闫凌宇：风能发电依然存在污染 废弃物处理3环节

沈阳大连重工闫凌宇在论坛上表示，风能发电最近几年在全世界得到推广，中国目前有1000万千瓦装备容量，风力发电机组在生命周期中存在污染的。

闫凌宇说，废物其处理环节主要有三个。一个叶片和机舱的原材料玻璃纤维；第二是机组纤维；第三是润滑油污染。

他说，首先是玻璃钢处理，每台1500千瓦风力发电机组的玻璃钢材料用量约为18吨，全球有38万吨废物处理。目前处理方式就是先埋再烧。玻璃钢废物处理回收利用，有两个方面。一个是复合材料叶片属于热固性复合料，很难自然降解，其弃料一般只能填埋和焚烧。一方面玻璃钢材料我们寻找它的替代途径、寻找它的处理方法。竹子生长比较快，国内尝试用竹子叶片，没有污染也利于回收，去年有的厂商也生产这样的叶片，但是大规模应用需要一段时间。热塑性复合材料是不可循环玻璃纤维的高科技替代品。

第二，污染源是混凝土，一个五万千瓦风场混凝土月量在15000吨。现在有几种方法，一个是用再生混凝土骨料。再生水泥和原生水泥，基本性能跟原生水泥非常相似，强度相同所以可以替代。这是一个日本专家研究成果，就是用废气混凝土修道路，修完道路以后利用它的产料可以生产再生水泥和再生混凝土。

第三，目前处理风力发电机机油基本两年需要更换一下，直驱也就没有这种麻烦了，我们也在开发这种机型。机油流下来基本都是黑色，每年耗费很多机油，机油基本燃烧或者丢弃，现在工业润滑油回收再生还处于研究阶段，也是未来一段时间需要解决的问题。

周家鸣：风能市场来说没有很好的融资模式

英国扬子资本北京首席代表周家鸣在圆桌讨论时表示，在风能市场来说没有很好的融资模式。

周家鸣说，在上世纪90年代时候，国家修全国高速公路，也同样面临问题，不修路各地经济发展不起来，修路的时候看不到车有多少，谁先来出这个钱。政府采取国家支持融资模式，比如BOT模式、BTT模式，公路属于国家资产，作为外商资本可以先投资修路，修完路在一定时间盈利以后再把盈利权交回国家，通过这样模式引入很多资金投入基础设施修建上边来。在风能能不能引入类似基础设施建设投资模式。如果国家用现在资金，各地能源部门投资先把风电厂建起来，委托专业管理公司进行管理，管理多少年再把风电厂交还给国家，我认为资本运作更加便利一些，而且可以降低风险。另外也可以采取，国家先投资建设，转让资本进行经营，过一段时间进行回购方式，也可以减少投资人风险，吸引更多投资人进入这行业，可能对这个行业速度有比较好的促进作用。

他表示，风能行业政府作用更加不可忽视，而政府在风电并网问题是很大的制约瓶颈，风电厂发出来电入不了网，电力公司也讲到电网安全是第一位的，所以他不能够因为你一个风电厂利益影响一个电网的安危，怎么解决这个问题，可能需要政府多做一些工作，怎么平衡各方面利益，解决风电厂发电能力。真正装机容量跟发电量是不一样的，至少有20%以上差距，最后上网量又有多少，又有差距，我们不光看到装机容量多少，还要实际上到电网电量是多少，这才是实际问题。融资引导政府也需要在政策方面给予更大的支持。

工信部：警惕风电装备制造业过热发展

来源：21 世纪经济报道 更新时间：2009-07-09 [返回目录](#)

“广大的风电设备制造企业，还没来得及充分享受春天的温暖，就已经感到了冬天的气息”7月8日，工业和信息化部装备工业司司长张相木在第六届亚洲风能大会暨中国国际绿色能源论坛上，做出了这样的判断。

他表示，由于此前过热的发展，风电装备制造业即将面临供大于求、进入竞争残酷的买方市场。

此话的背景，是在新能源大潮来势凶猛的冲击下，风电产业作为我国发展较早、相对较为成熟的新能源产业，成了投资扩产的宠儿。而为风电产业提供相应专业设备的风电设备制造产业，也进入了供不应求的卖方市场。

据中国可再生能源学会风能专委会副理事长施鹏飞回忆，就在2007年，风电设备制造企业的车间里，总是挤满了来抢购风电机组的风厂开发商。

即使在金融危机的影响下，风电产业依然保持了高速的发展。据工信部提供的数据，2009年1-5月，在全国发电设备发电3835万千瓦，同比减少23%的情况下，风力发电仍然保持了正增长，达到134万千瓦。

但是2007年的供不应求景象已经不再出现。

据张相木介绍，2008年，我国新增装机容量为620多万千瓦，呈现产品供不应求的局面。但是在短短的几年内，国内风电设备制造企业从2004年的6家急剧扩张到2008年的70多家。目前为止，只有约20家有成熟产品下线，其他企业还在建设和产品试验阶段。

据张相木测算，到2010年，目前的70多家企业按现有规模全部建成，产能完全释放后，风电设备产能将达到年产3500万-4000万千瓦。而今后十年，我国的风电场建设速度可能维持在年装机1000万-1500万千瓦之间。因此，风电机组制造企业面临不可避免的激烈竞争，风电设备市场也必将迎来残酷的买方市场。

同时，国际风电市场上，风电设备制造商也日益转向一体化、国际化、大型化，兼并重组频繁发生。众多能源巨头也纷纷加入风电行业，使得国际竞争日趋激烈，国际风电市场呈现进一步向资金雄厚，质量优良的企业集中的趋势。

在产能出现过剩的同时，风电产业目前仍旧存在的发电成本过高的情况也将制约产业的发展。对此，原机械工业部电工局局长周鹤良表示，这样的情况要求风电设备制造业由现在的企业多、散的局面向规模大、可靠性强的企业转变，以此来降低风力发电的成本。

针对即将到来的供大于求的局面，施鹏飞建议，目前准备进入和仍未进入风电设备制造业的投资者，应当谨慎的考虑风险。而对于已经进入的企业来说，一方面，要专门针对目前

大型风场发展迅速的情况，为特定的风场提供量身定做的机型；另一方面，在注重机组初次购买的成本的同时，更多的注重售后服务。按照金风科技董事长武钢的测算，风电设备售后维修等成本支出可占总支出的 30%。

周鹤良则建议有关部门在大幅度调高风电发展中长期目标的同时，也应相对制定风电装备产业到 2020 年分阶段发展的发展目标，明确市场容量，避免盲目投资。

对此，张相木表示，目前，工信部与国家能源局等相关管理部门目前正研究制定规范风电投资市场，完善风电设备产品标准及质量认证体系的相关政策。

风投青睐风电行业 目标锁定高技术零部件设备商

来源：中国证券报 更新时间：2009-07-09 [返回目录](#)

美国 Olympus Capital 的高级投资经理杨起表示，尽管风电行业在外界看来很受追捧，但不同的领域投资回报率差异是很大的，PE、VC 在进行投资时会非常谨慎地进行选择，而不是盲目追高。在他看来，我国风电行业处于成长期，获得了政策支持，因此总体受益大于其他行业，但具体而言，风投更倾向于锁定具有高技术含量的零部件设备商作为投资对象。

杨起介绍，由于风电上网电价尚未理顺，风电厂的投资回报率对于一般的 PE 基金来说偏低（一般不超过 10%），而风电整机制造行业的竞争已较为激烈，目前国内有 70 多家整机制造商，其中金风科技、华锐、东方电气、上海电气等企业的实力处于国内领先地位，该领域的新进入者会面临较高的门槛。

尽管我国风电行业发展迅速，装机容量增幅巨大，但不少轴承、传控等关键技术还要依赖国外进口。尽管目前我国的零部件设备商近年有所增加，例如轴承设备商已超过 15 家，发电机设备商超过 15 家，变流器制造商超过 10 家，但总量还是偏少。因此，风投将目标锁定在高技术含量的关键零部件设备商。

风电装备大佬欲主导行业洗牌

来源：中国产经新闻 更新时间：2009-07-10 [返回目录](#)

7 月 8 日，风能装备市场排名前三的金风科技、大连重工、东方电气掌门人齐齐亮相北京中国风能装备制造业大会。

除了设备参展、讨论投融资，这些行业龙头此行还有一个关键台词就是讨论“行业洗牌”。在大会日程表上，更是明确安排了“中国风电产业面临洗牌”的专题讨论。

在风能装备市场上，仅仅这三家的市场占有率就超过了半壁江山。数据显示，以 2008

年新增风力发电机组计算，大连重工旗下华锐风电以 24% 的份额稳居市场第一，金风科技则以 18% 的市场占有率居第二，东方电气旗下东方汽轮机有限公司排名第三，市场占有率 17%。

关于我国风电市场过热的讨论已经持续很久，行业洗牌便顺理成章地被提出来。

“行业洗牌已经开始了。”中国电器工业协会行业发展部高级工程师朱世铭告诉《中国产经新闻》记者。

数据显示，2007 年全球风电投资中，有 15% 的资金投向中国市场，中国已成为全球最大的风电市场，而中国风电行业在 2008 年吸引投资更高达 340 亿元。

不但投资过热，而且整个风电产业都是一个“发烫”的产业链。风电装备生产也同样过热，据不完全统计，短短几年时间，我国风电机组整机生产企业就发展到 70 多家。

“就像很多年前的冰箱生产，每个省都有厂家，但每个厂家都没有自主的技术，没有核心竞争力，因此，洗牌是必然的。”除了技术短板，朱世铭还提出了另外一个严峻的问题，即风电运行的风险，“目前运行的都是新装机组，质量问题尚未暴露，但风险是存在的，这对企业来讲是非常大的考验。”

既然洗牌时机已经成熟，如何在这次行业洗牌中取得主导地位，同时获得最大利益毋庸置疑是三大集团最关心的问题。在这个问题上，三大集团不约而同地选择了高调展现实力。

在国展最醒目的位置，东方电气打起“未来风电看东方”的巨幅标语；而风力发电机组累计市场占有率第一的金风科技则以会议主办方之一的身份透露出一副舍我其谁的气势。

既然技术是软肋，因此技术水平的高低便显得尤为关键。

金风科技最大的看家本领就是直驱永磁技术，直驱永磁式风机不用齿轮箱，故障率低，风机效率高。因此，论坛上，金风科技董事长武钢最着重介绍的就是该项技术。

但大连重工和东方电气并不服气。大连重工闫凌宇表示“我们也在开发这种机型（直驱式风机）。”东方电气股份公司总裁温枢刚更是明确表示目前正在研制 1MW 和 1.5MW 的直驱式风机。

三巨头明争暗斗，以旁观者看来，谁更有可能成为这次洗牌中的强者呢？

月初，金风科技公布中期业绩预报，称预期业绩增长高达 220%，因此，有相当一部分人看好金风科技。那么，是否金风科技将成行业老大？

“那倒未必，另外几家的实力也相当强，仅仅看目前两三年的发展还远远不够。”朱世铭认为问题并没有这么简单。

弗若斯特沙利文咨询有限公司的能源与电力系统咨询顾问王月萍也指出，金风科技的优势并不是最大的。她告诉《中国产经新闻》记者，风电企业发展要看三方面因素：在产业上下游之间的关系、设备制造能力和输送路途远近。具体分析，金风科技设备的自主研发设计

能力更强，但其民营企业的背景使其在协调产业上下游关系方面优势并不明显。而大连重工和东方电气都属于国企，这就使其在国企系统内部处理上下游关系方面具有天然优势，而这样的优势是不可小觑的。

不过，无论谁主导、谁得利，“洗牌肯定会帮助泡沫的挤出，有利于整个行业的发展。”朱世铭表示。

企业动态

穆格公司携全面高性能风能控制解决方案亮相 2009 亚洲风

来源：中国风能信息中心 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

2009年7月8日，中国北京 - 世界领先的精确运动控制部件和系统设计制造者和集成商穆格公司（NYSE: MOGA 和 MOGB）今天亮相第六届亚洲风能大会暨国际风能设备展览会（简称“亚洲风能大会”），这是公司继宣布成功收购 Insensys 公司和路斯特绿能公司两项风电业务之后在中国市场的首度正式亮相。

穆格将在此次亚洲风能大会上主要展示其变桨控制系统解决方案，该系统可监测和调节风机叶片倾角，控制叶片旋转速度。穆格是目前全球唯一可同时提供高性能电动及电液变桨控制系统、滑环系统、桨叶测量与监控系统以及测试系统的全方位风能核心解决方案供应商。

“我们主要帮助风机制造商们提高风机运营效率、增加可靠性和提高安全性。”穆格亚太区风能业务经理 Mitchell Silong 说，“风场运营商也有着类似的需求，同时他们还希望可以提高风机正常工作时间。这次我们会展示可以满足风机制造商和风场运营商目前和将来需求的高性能运动控制解决方案。”

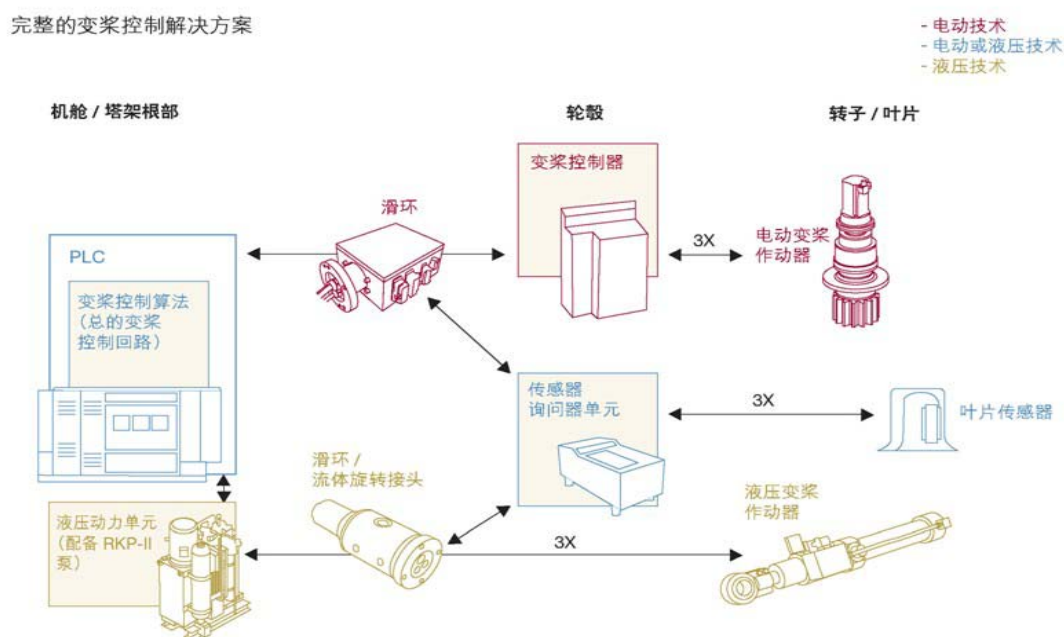
2008年6月穆格公司宣布收购位于德国乌纳的路斯特绿能公司40%股份。路斯特绿能公司是路斯特集团公司的一部分，是风机专用电动驱动系统的专家及该领域的领先供应商。2009年1月30日穆格宣布收购总部位于英国南安普敦的 Insensys 公司70%的股份。Insensys 公司为许多全球领先的风机制造商提供用于独立变桨控制和转子监控的光纤负载测量系统。同年6月公司宣布完成对路斯特绿能公司其余60%股份的收购，与此同时也完成了对 Insensys 公司其余30%股份的收购。

“穆格高性能运动控制解决方案在风能领域已有超过十年的应用历史。在完成上述两项重要的收购以后，我们将继续致力于提高风机可靠性和运行效率，帮助风机制造商和风场运营者共同应对面临的挑战。” Mitchell Silong 表示。穆格公司的电动及电液变桨控制系统在全球已经安装于超过1万台的风力发电机上，是毋庸置疑的市场领先者，再加上全球范围内已安装的超过1千个桨叶测量和监控系统以及2万多个传感器，穆格公司在未来产品和市场开发方面拥有着无可比拟的领先地位。

穆格预计在2009年将为全球范围内的5000台风机提供所用的系统和部件,其中有1500至2000台位于中国。穆格大中华区总经理Lars Rasmussen表示:“受益于国家政策鼓励,中国的风能行业正在迅猛发展,发展的同时风机制造商和买家也正面临例如成本、效率等诸多挑战。穆格中国将依托跨国公司的集团资源优势,同时依靠本地化的专业团队和生产能力,通过提供全面的高性能风能解决方案,帮助中国客户最大程度地降低风机整体运营成本,确保产品和系统使用效率,同时提高维护水平。”

亚洲风能大会期间,穆格公司(展位号:8D13)将向展商和参观者现场展示公司全新的风能解决方案。

图:穆格完整的风能解决方案



关于穆格公司

穆格公司(Moog Inc., 纽约证交所代码:MOGA和MOGB)是世界领先的精确运动控制部件和系统设计制造者和集成商,总部位于美国纽约州东奥罗拉,拥有员工8800余名,2008年销售额达19亿3百万美元。穆格的高性能解决方案广泛用于工业自动化控制机械、卫星、运载火箭、导弹、民用和军用飞机和医疗设备。请浏览网站www.moog.com了解更多详情。

关于穆格工业集团

穆格工业集团设计、制造高性能运动控制解决方案产品和系统,为塑料、金属成型、发电、测试以及仿真等各种工业应用提供集电动、液压、电液混合技术与专业咨询于一体的支持服务。我们帮助那些性能驱动型公司设计、开发其下一代机器。穆格工业集团(2008财年)的销售额为5亿3千2百万美元,集团在全球33个国家和地区设有分公司,是穆格公司的一部分。请浏览网站www.moog.com/industrial了解更多详情。

关于穆格中国

穆格中国成立于 1997 年，在上海、北京、广州和香港设有工厂和办公室。2007 年 3 月，穆格在上海的新工厂投入运营，进一步加强公司在中国为本土客户和国际客户提供包括生产、工程、销售和售后服务在内的完整系统解决方案能力。2009 年，公司完成对路斯特绿能公司风能业务的收购后，随即获得了其位于上海高行的变桨控制系统生产和测试工厂。目前穆格在中国的主要服务领域包括发电、塑料、冶金、测试、金属成型、售后服务等。

穆格完成对路斯特绿能公司风能业务的收购

来源：中国风能信息中心 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

美国纽约东奥罗拉，2009 年 6 月 1 日 - 继去年 6 月收购位于德国乌纳的路斯特绿能公司 40% 股份后，穆格公司（纽约证交所代码：MOGA 和 MOGB）今天宣布完成对该公司其余 60% 股份的收购。由此穆格不仅获得了位于德国乌纳和中国上海的两个生产和测试工厂，也获得了路斯特绿能的电动变桨控制系统技术和市场。该电动变桨控制系统此先已被市场广泛认可和使用，现将与穆格已有的变桨控制、转子监控及滑环系统相辅相成，为客户提供完善的风能解决方案。

变桨系统控制风机转子转速，进而提高风机效率。大多数购买变桨控制系统的客户是位于欧洲、亚太及美国的风机制造商。

“如今风机制造商和买家正面临着各种挑战，而我们正是要将穆格在运动控制领域的先进经验带给他们，”穆格公司工业集团总裁 Steve Huckvale 先生表示，“通过包括变桨控制到转子监控在内的各种创新型高性能运动控制解决方案，我们希望能够不断提升风能产业的运动控制设计水平。”

穆格公司收购的路斯特绿能公司的风能产品包括：PITCHmaster® 品牌的伺服驱动器、电机、紧急备用系统、控制系统以及用于远程诊断和备用电源管理的应用软件。变桨控制系统中的多数部件都置于风机的轮毂内，轮毂内的温度和运行条件都极其严苛。如风机失去电力，变桨控制系统就会自动切换至使用蓄电池供电来完成诸如测量转速，调整风机桨距并使桨叶进入专为保护风机免受损坏而设计的安全运行模式。

许多变桨控制系统无法做到这一点，但事实证明穆格 PITCHmaster 伺服驱动系统可在零下 30 摄氏度低温至 70 摄氏度高温范围内正常工作。

现任穆格德国乌纳工厂总经理的 Matthias Vehring 先生表示：“穆格长期以来一直致力于为全球风机制造商提供高性能的零部件和系统解决方案。无论在产品质量、可靠性、全球支持网路，还是在行业知识经验上，穆格能够并且已经为客户提供了令人瞩目的价值主张。这次收购进一步完善了穆格在风能产业的解决方案和业务能力。”

即日起，原德国路斯特绿能公司旗下业务将统一在穆格品牌下开展工作。

中船重工发力新能源 风电业务或单独上市

来源：中证网 更新时间：2009-07-09 [返回目录](#)

作为国内造船业老大的中国船舶重工集团公司（以下简称中船重工），正在不断将其产业触角伸向非船产业。

昨日，中船重工总经理助理杨本新在参加第六届亚洲风能大会暨国际风能设备展览会的间隙，接受了《每日经济新闻》专访。

他透露，今年中船重工的风电装备制造预计销售收入将达到 10 亿元，公司已向国家申报了大功率海上风力发电机组的研发，全面进军海上风电装备制造，而风电这块资产未来有望单独上市。

重点发展非造船产业

“中船重工造船业比重太大了，占到 70%~80%,” 杨本新说道，“韩国、日本等国家造船企业造船业比重只有 20%~30% 左右。”

受全球金融危机影响，造船业正处于低迷期，国内也将出现产能过剩。为此，中船重工正大力开拓非船产业，现已进入能源、交通运输、金属材料、烟草机械等十余个非船行业。去年，非船经济总量近 400 亿元，占经济总量超过三分之一。近几年，非船产业年平均增速 30% 以上。

杨本新称，风电装备制造和造船有很大的相关性，世界风电最高标准就是船舶标准，公司在造船上具有科技优势和产业基础，从造船进入风电业具有先天和独特的优势。

风电装备已成为中船重工重点发展的非船装备产业。1996 年涉足该产业就参与原国家计委组织的“乘风计划”，2004 年组建了中船重工（重庆）海装风电设备有限公司（以下简称海装风电），由杨本新出任董事长，专门从事风电整机的研发和制造。目前，海装风电通过自主研发完成了 850KW 和 2MW 两种机型的设计和样机制造，已批量投入市场，国产化率达到 90%。

目前，850KW 和 2MW 风电机组研制成功后，已获得 100 多台订单，开始批量生产。杨本新说，五大电力集团在公司风电机组小批量装机上给了一些订单和市场。

去年，海装风电完成由样机转入小批量生产的转折，实现批量化生产，850KW 和 2MW 风电机组成功并网发电，全年共承接 12.33 万 KW 的合同订单，销售收入 1.1 亿元。今年 3 月，海装风电又从华电集团新能源发展有限公司手中获得了一批 2MW 风电机组的订单。杨本新认为，这是中船重工抵御金融危机冲击战略举措实施以来取得的一项重大成果。

一季度，中船重工营业收入同比增长超过 11%，利润同比增长 18.6%，其中，非船产业承接产品制造和科研合同同比保持增长，风电机组生产规模进一步扩大。

4月，中船重工制定了风力产业发展的专项规划。杨本新称，今年，陆上风电装备业要实现年产35万KW风电机组，今明两年达到100万KW，2015年的目标为200万KW。

风电资产有望单独上市

目前，国内风电发展最大的问题是缺少自主研发的技术。杨本新说，风电企业多为购买国外技术，虽然取得产权，没有掌握核心技术，只能被动适应市场。但是，海装风电坚持自主研发、3年内已投入几个亿的研发费用。

“我们要拿十几个亿老老实实做研发，不图快，追求稳定发展。”杨本新说道。巨大研发费用需要多渠道筹集资金，中船重工是否会将海装风电择机注入旗下的上市公司呢？

杨本新称，集团计划风力这块资产以后独立上市，相关事宜正在运作中，目前没有明确的时间表，也不方便透露融资额度、上市主体。

据悉，中船重工目前正计划将旗下非船业务在A股上市，相关方案正在证监会排队，该集团现只有风帆股份一家上市公司，急需打造新的上市公司平台获得更大发展。

目前，海装风电旗下资产主要是整合了中船重工和旗下的重庆船舶工业公司的相关企业，以及科研院所的人才资源。杨本新透露，今年风电产业的总收入预计达到10亿元左右，未来几年希望收入能超百亿。

目前，我国风力发电的装机超过1500千瓦，2020年规划超过1亿千瓦。风力发电占国内发电总量不超过7%~8%。在加大陆上风电市场拓展之际，新兴的海上风电装备制造成为中船重工新的突破口。

当然，海上风力并网是其发展中的一个难题，杨本新认为，这都需要国家出台相应的政策支持，而目前国家也正在研究相关政策，开始支持几家企业建立海上风力发电示范厂。

中船重工进军海上风电市场

尽管对风电装备行业过热投资质疑不断，但风电行业的高速增长仍然吸收了炙手可热的无数资金。尽管海上风电市场方兴未艾，但仍吸引了我国船舶工业的主导力量——中国船舶重工集团公司的大手笔投入。

昨日，《每日经济新闻》记者专访了中国船舶重工集团公司总经理助理、中船重工（重庆）海装风电设备有限公司（以下简称海装风电）董事长杨本新。

《每日经济新闻》（下称NBD）：现在陆上风电似乎更热一些，为何选择海上风电？

杨本新：海上风电的空间比陆上风电的空间大得多。从公布的数据来看，中国可以开发的海上风电资源是陆上风电资源的三倍。

另一方面，海装风电是举中船重工集团之力进入风电行业的。海上风电对风机的要求更高。如要求装备具抗腐蚀性，而中船重工正是这方面的专家。

NBD: 从 2004 年开始进入风电业，市场上的声音似乎少了一点？

杨本新: 我们在 2004 年进入风电业，不算晚，但并不快。市场声音少是因为我们在开发方面做了大量的工作。比如，我们认为，风是风机的动力，而不同的风力需要不同的风机来发电，因此我们花钱请了气象局做了风场环境的测试。

中国做风电缺乏基础，即是说我国缺乏自主研发，其实就是没有数据库，而海装风电却可以自豪地说，我们有自己的数据库。海装风电主要以需要方式购买国外技术，虽然取得产权但是没有掌握核心技术。我们坚持走样机批量路子，这三年投入了几亿元做研发。

NBD: 海装风电的发展如何？

杨本新: 借助中船重工，海装风电已完成了风电装备产业链布局。目前我们已经成为不少风电装机商的供货商。如重庆齿轮箱有限责任公司已在新疆经历了 11 年的运行考验，是目前金风科技、东汽等公司主要供应商，占国内 60% 的市场份额。

世界风电排名前十的企业都有一个显著特征：掌控自己的产业链。

NBD: 贵公司在海上风电方面是否迈出实质性的一步？

杨本新: 我们在江苏已经开始建设近海示范工程，希望通过试点开始推行海上风电。海装风电已向国家科技部申报 5MW 近海型大功率风电机组研发课题，计划投资 2 亿元；计划陆续投资 50 亿元，分别建立全功率的风电机组试验和测试平台，新建海上风机总装基地以及齿轮箱和叶片等关键部件研制、生产基地，建造现代化的海上风电安装船。我们正在开拓国际市场，在美国、欧洲设了办事处。

中国风电获 500MW 项目

来源：凤凰网 更新时间：2009-07-09 [返回目录](#)

中国风电宣布，公司与辽宁省阜新市政府签署独家开发权协议，获得规划装机容量 500MW 的风能资源。至此，中国风电在阜新的独家开发风能资源累计达到 850MW。

鑫茂科技风电叶片项目进展情况

来源：证券之星 更新时间：2009-07-12 [返回目录](#)

2008 年 6 月 10 日，公司披露了有关拟在甘肃酒泉建立风电机组叶片生产基地及甘肃酒泉 20 万千瓦风场获国家发改委批复的相关公告。

为配合该风电场叶片市场需求，公司控股子公司天津鑫茂鑫风能源科技有限公司近期计划召开董事会，讨论在酒泉设立风电叶片厂的议案，计划该叶片厂注册资本 2400 万元，目前相关投资方及出资比例等事项已基本确定，鑫风公司拟持股 51%，有关筹备工作正在进行中，预计 2009 年 7 月底前完成酒泉叶片厂相关设立组建工作，目前项目投资总额尚未最终确定，项目尚未开工建设。

风电场建设

亚行贷款 1.64 亿元支持内蒙古建风力发电场

来源：新华网 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

亚洲开发银行（亚行）7 日发布消息，宣布将为内蒙古的一座总投资为 7300 万美元的风力发电场提供部分资金支持，以减少中国的温室气体排放，并促进社会资本投资可再生能源行业。

亚行介绍说，该行将向大唐中日（赤峰）新能源有限公司提供 1.64 亿人民币（合 2400 万美元）的长期本币贷款。这是亚行首次在中国资助社会资本参与的风力发电场项目。

据悉，拟建的风力发电场位于内蒙古赤峰市，占地 12 平方公里，风电场建成后，所有电能将并入东北电网。同时，该项目还可以生成《京都议定书》“清洁发展机制”规定的碳信用额度，每年预计减少 14 万吨二氧化碳的排放。

华润电力旗下风电场已投入商业营运

来源：华富财经 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

华润电力公布，旗下的华润沙陇风电场，已于今年 6 月 16 日投入商业运营，装机容量达 37.5 兆瓦，所发电量出售予广东电网。锁定上网电价为 699 元人民币每兆瓦时（含增值税）。

江苏省内单期规模最大风电场完工并网发电

来源：新华日报 更新时间：2009-07-10 [返回目录](#)

江苏省单期建设规模最大的风电场项目——东台 20 万千瓦风电场，经过 3 年多的建设

近日已全部完成，134 台国际先进技术的风力发电主机全部并入华东电网发电。

东台风电项目是 2005 年国家发改委组织的第三批风电特许权招标项目，位于东台弼港镇东部的沿海滩涂区域，风电场区面积接近 60 平方公里，一期建设规模 20 万千瓦，投资约 18 亿元。目前，已累计发电 2.8 亿千瓦时，销售 1.17 亿元，年创利润超过 4000 万元。

在为长三角地区电力解压的同时，东台风电产业的绿色能源优势也与日俱增。与燃煤电厂相比，一期风力发电工程，累积减排达到二氧化碳 26.5 万吨，减排粉尘、粉渣 4.2 万吨。上百万吨的二氧化碳减排指标，让从阿姆斯特丹、巴黎到东京的国际买家挤破了头。欧洲最大的电力公司“法国电力”购买该项目，未来 6 年内可减少排放 150 万吨二氧化碳额度。

广阔的风电市场，为东台引来一批批风电设备制造商。该市瞅准时机趁热打铁，先后在南京、上海举办了风电峰会，发展与之配套的风电设备制造业。目前，仅风电设备跟进项目签约的就有 10 多家，东台也因此成为苏北最大的风电设备生产基地。其中中国第一台风机塔筒制造商“上海泰胜”落户东台经济开发区，仅今年前 4 个月，就已经为国华(东台)风电场生产风塔 42 台。无锡华强集团投资 2000 万元的自动焊接等项目也相继在东台落户，形成了“前场后厂”的风电产业格局。

东台市委书记祁彪说，“沿海大开发我们喊了多少年，盼了几代人，现在江苏沿海开发正式上升为国家战略，东台应超前谋划，走在前面。”东台风电产业下一步开发的触角，将进一步向大海的深处延伸。国华风电 900 亿元的投资，将在未来 10-15 年把连陆滩涂、潮间带、暗沙等三个区域囊括进发展蓝图。400 万千瓦总装机的风电场集群，年上网电量达 130 亿千瓦时规模。

各地风电

风电基地带来五大效益

来源：网易新闻 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

据酒泉市委常委、常务副市长郭益寿介绍，千万千瓦级风电基地的建设，将给酒泉市带来巨大效益：

1.经济 2010 年酒泉市建成风电装机容量 516 万千瓦，按每度电销售收入 0.53 元计算，实现销售收入 62.93 亿元。到 2015 年底风电装机总容量达到 1271 万千瓦，将实现销售收入 154.93 亿元，实现增值税 11.26 亿元。

2.投资建设 1271 万千瓦风电项目总投资将达 1200 多亿元，将在今后 7 年内形成年均达 170 多亿元的投资。同时，将解决 5000 多个以上就业岗位。

3.资源环境风电对于生态环境几乎无影响，被称为“蓝天白煤”。

4.景观风电场基本都规划在兰新铁路两侧，大规模的风电场将形成荒漠、绿洲、风车独特的人文景观，成为新的旅游景区。

5.新兴产业风电基地的建设，将形成巨大的风电设备市场，促进风电设备研发、制造企业在酒泉市落户，并带动制造业等相关产业的发展，形成酒泉市独特的风机电一体化新兴产业，到2015年，预计年增税收将达到13.38亿元。

1200 亿 甘肃打造“风能”之都

来源：兰州晨报 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

“世界首个千万千瓦级连片开发、并网运行的风电基地建设项目7月12日将在酒泉启动，工程总投资将达1200多亿元，将成为国家继西气东输、西油东输、西电东送、青藏铁路之后西部大开发的又一标志性工程。”这是酒泉市副市长郭益寿在7月7日召开的省政府新闻发布会上宣布的。

独特“聘礼” “娶”回风电基地

郭益寿介绍说，酒泉以独特的优势，成为国家发改委核准建设的首个千万千瓦级风电基地，它的优势主要表现在以下方面：风能资源富集，境内瓜州县、玉门市被称为“世界风库”、“世界风口”，全市可开发量在4000万千瓦以上，占全省储量的85%以上，适宜建设大型并网风力发电场；气候条件较好，风速、风向较为稳定，适宜发电设备的安全稳定运行；当地土地成本较低，规划建设的风电场均位于戈壁荒滩，适合连片建设大型风电场；基础条件较好，规划建设的风电场绝大多数分布于兰新铁路、敦煌铁路、连霍高速公路及312国道两侧，有利于风电设备运输；风电开发潜力巨大，按照国家和省上规划，全市2010年风电装机规模将达到516万千瓦，2015年将达到1271万千瓦。根据发展趋势和前景，2020年风电装机规模可以达到2000万千瓦，2020年以后，可以逐步形成4000万千瓦的规模。大规模的风电开发将带动煤电、光电、装备制造等相关产业发展。

带动就业 可解决5000个岗位

酒泉市正在将“世界风库”变为真正的“电力宝库”。首先是，至2010年，酒泉市将建成风电装机容量516万千瓦，预计年发电量达118.68亿度，实现销售收入62.93亿元。其次是，投资拉动效益明显，建设1271万千瓦风电项目总投资将达1200多亿元，将在今后7年内形成年均达170多亿元的投资，必将有力地拉动全市金融、保险、餐饮、娱乐业等经济社会各项事业的发展，预计可新增5000多个就业岗位。第三是资源环境效益显著，建设1271万千瓦风电项目，每年可节约标准煤约972万吨、减少烟尘排放量约131815吨、减少二氧化硫排放量约109115吨。大规模的风电场还将形成荒漠、绿洲、风车独特的人文景观，成为新的旅游景区供游人参观。

两大瓶颈 明年内都将“疏通”

风电基地的发展前景已引来众多投资商，国电等大型企业都先后在当地开展了多个项目的建设。

郭益寿在回答本报记者提问时表示，“风电外输和大功率风机叶片”曾是制约酒泉建设“陆上三峡”的两大瓶颈，目前这两大瓶颈问题都将得到逐步解决。其中，风电外输问题，国家发改委今年4月份已正式批复同意开展酒泉千万千瓦级风电基地及750千伏配套电网工程前期工作，这项工程即将开建，有望于2010年底完成。随着中航惠腾风电公司等企业的加入，到2010年，全市将形成年产风机1000套、叶片1000套、塔筒1000套的生产能力，完全可满足千万千瓦级风电基地建设的设备供应，实现风机总装与叶片制造的本地化。

宁夏进军风电机组制造产业

来源：新华网宁夏频道

更新时间：2009-07-09

[返回目录](#)



宁夏“银星能源”风电机组生产车间一角

宁夏回族自治区围绕风电设备制造设立重大科技攻关项目，并对风电装备的多个关键部件进行国产化系列研究，为风电制造产业提供技术支撑，降低风机生产成本。目前，宁夏通过引进国外制造技术，自主研发，制造核心部件，形成兆瓦级风电机组产业化，并开始进入批量生产。到2010年，宁夏将实现年产300台1MW机型风机的生产能力，风电设备制造业预计实现营业收入15亿元。新华社记者 刘泉龙 摄

青海风能资源专业观测网全面建成

来源：人民网天津视窗 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

海拔 4622 米的五道梁站 70 米风能资源观测塔，近日成功上传观测数据，标志着青海气象部门承担的风能资源专业观测网建设全面完成。据悉，该项目从去年 5 月启动，经过科学选址、合理规划、实地踏勘和分析论证，最终确定的测风塔建设位置，覆盖了青海风能资源丰富和较丰富的 5 个风能详查区。

青海风能资源专业观测网由 12 座测风塔构成，其中有 2 座 100 米测风塔、10 座 70 米测风塔。青海是我国的风能大省，风能资源专业观测网投入使用后，对于掌握青海风能资源状况及分布特点、规划风电产业发展、做好风电运行和管理工作、提高风电资源的评价和风电场建设的设计水平等，都能提供有效的服务。

风电巨头落户天津市北辰区

来源：人民网·天津视窗 更新时间：2009-07-10 [返回目录](#)

从天津市北辰区获悉，坐落在北辰科技园区的伍德沃德公司增资建设的风电项目日前落成揭牌。同时伍德沃德公司中国区总部也正式迁至园内，将组建生产和技术研发中心，并投资建立风电项目，实现研发生产零对接，助推为本市风电关键零部件创新基地发展。

据了解，伍德沃德公司为全球最大的从事航空、工业发动机、发电控制器的研发、制造商。1997 年，伍德沃德天津控制器有限公司落户北辰园区，投资进行变频器等风力发电核心部件的生产。

山东电研院风电项目成果达国际先进

来源：人民网·天津视窗 更新时间：2009-07-10 [返回目录](#)

日前，由山东电力研究院完成的“大型风电场并网运行对电力系统稳定性的影响研究”项目通过了山东省科技厅组织的科技成果鉴定，其研究成果已达到国际领先水平。

鉴定会专家组由长江学者、天津大学电气学院教授、博士生导师王成山教授为主任委员，副主任委员为山东大学电气学院院长、博士生导师刘玉田教授和中国电力科学研究院新能源研究所刘纯副总工程师。各位专家认真听取了项目组的汇报，鉴定资料进行了认真审查，实地考察了新能源实验室，对实验室整个系统进行了现场测试，并针对性地提出了很多问题。专家委员会对山东电力研究院所做的工作给予了高度评价，并对项目今后的改进措施、应用推广提出了许多有益的建议。最后，经专家认真研究，一致认为：“大型风电场并网运行对电力系统稳定性的影响研究”项目的研究成果已达到国际领先水平。

国内首个千万千瓦风电基地建设将面临两大瓶颈

来源：新华网 更新时间：2009-07-12 [返回目录](#)

记者在甘肃省酒泉市对我国规划建设第一个千万千瓦级风电基地——酒泉千万千瓦级风电基地建设进行调研时发现，电网并入和调峰电源建设将成为风电发展面临的两大瓶颈。

截至目前，酒泉市已在玉门、瓜州等地建成6座风电场，且运行情况良好。据统计，已建成风电总装机规模达66万千瓦；在建风电场装机规模达65万千瓦；由20家国内外电力企业投资建设的380万千瓦特许权风电项目即将陆续开工建设。预计到2009年底，酒泉市风电装机规模将达到100万千瓦以上。

但记者在采访时发现，由于酒泉位于甘肃电网末端，电网网架薄弱，现有的110千伏、330千伏电网已不能满足大规模的风电送出，一些已经投入运行的风电场也不能满负荷发电。

在酒泉市下属的玉门市，电力输出受限成为制约当地风电发展的瓶颈问题。按照当地发展改革委的介绍，玉门市电力输出主要依靠嘉瓜330千伏输电线路输送，风电上网电量只占设计上网电量50%左右，致使已投入运行的风电场不能满负荷发电。今后几年仅在玉门市就有251万千瓦风电、400万千瓦煤电、200兆瓦光热光伏发电、300万千瓦核电开发项目陆续开工建设，电力输出矛盾由此日益突出。

据酒泉市发展改革委介绍，目前国家批复的酒泉千万千瓦级风电基地750千伏输变电工程现已开工建设，预计2010年底投入运营。同时为了提高送出效率，已着手研究800千伏直流输出工程。但与风电产业的快速发展相比，电网建设迫在眉睫。

由于风电具有不稳定性，要保证电网和供电的稳定性，必须建设调峰电源。按照目前专家研究的结果，风电和其他电源的调峰比例为1:2，建设千万千瓦的风电，理论上需2000万千瓦调峰电源调峰，而且在风电场源头调峰更为合理。但在酒泉市目前火电装机和水电装机容量远远不能满足风电调峰的需求。

据了解，酒泉市计划充分利用临近蒙古国煤炭资源优势，加强与其经济合作，配套规划建设1360万千瓦火电项目，确保千万千瓦级风电基地顺利建设。但与快速上马的风电建设相比，调峰电源的建设愈加显得重要。

按照规划酒泉千万千瓦级风电基地将在“十一五”末将建成装机规模516万千瓦；“十二五”末再新增建成装机规模755万千瓦，累计建成装机1271万千瓦。而要实现这一目标，就必须加快电网建设，合理规划调峰电源建设。

海外动态

挪威想成为海上风电新领袖

来源：中国能源报 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

意图称霸海上能源发展领域

近日，挪威政府针对近海可再生能源发展提出了一项新法案。该法案包括一项发展挪威近海可再生能源的国家战略，以及设立三个能源科技研究中心的计划。

挪威政府发言人在新闻发布会上称，该法案填补了政府在公共管理以及近海能源开发上存在的法律法规上空白。在发展战略中阐明了，从现在开始勘探定位适宜发展近海风能的区域，同时也将解决关于近海风能基础设施等相关问题。

新法案还规定了要对渔民以及石油部门的补偿措施等，此外还照顾到了能源安全、工作环境、面积费用、系统运行，以及电力的出口和进口等方方面面。

挪威石油和能源部发言人泰耶勒里斯·约翰森说：“这是一个历史性的时刻。海上风力发电有可能成为挪威工业和能源部下一个最有潜力的板块。政府已经建立了发展一个新的绿色产业的结构框架，制定了发展战略，并考虑到了未来成功与否的各种可能性。”

海上风力发电一石二鸟

在今年1月欧盟布鲁塞尔的圆桌会议中，挪威外交部副部长伊丽莎白曾表示：“挪威的海上风力发电有着巨大潜力，其地位是独一无二的。”在欧洲，挪威的风力发电潜力仅次于葡萄牙。挪威使用可再生能源的比例已经占到了60%，而且将来还可能达到90%以上。

挪威环境部长埃里克·索尔海姆曾表示，要将挪威主要基于海上的石油业转向绿色产业，加大绿色能源总量，从而帮助国家将清洁电力出口到欧洲。挪威石油和能源部国务秘书莫尼卡说：“我们已经将可再生能源的出口作为一种理想的政治目标。”

她表示，海上风力发电可谓一石二鸟，它不仅有助于满足欧洲其他国家的清洁电力需求，而且还能满足挪威大陆架的石油生产和天然气开采所需要的电力。

挪威在地理上和英国、丹麦最接近，而这两个国家的近海油田开发能源需求巨大。海上风电的剩余电力可以卖给这两国的海上油田公司。莫尼卡说：“通过向我们的近邻提供多余的风电，将给我们的风电出口提供相当大的潜力平台。”

挪威国有能源公司 StatoilHydro 集团顾问 Sjur Bratland 表示，海上风电的前途是建立海上漂浮风力发电站。他说：“这一技术可以把风力发电带入一个新的时代。”

前不久，世界首座浮式风电机组 Hywind 在挪威下海。这是一个由挪威、丹麦、德国、英国和荷兰等多国参与的国际合作项目。让风力发电机浮在海上的想法属挪威国家石油公司原创，项目投资约 4 亿克朗(包括政府投资 5900 万克朗)。

海上风力更强、更持续，而且发展空间也很广阔。军事雷达工作、海运业、渔业和旅游业都会从中获益。

漂浮风电场将给许多国家提供额外的能源来源，尤其是那些没有多余地方建设风电场或是陆地上没有足够的风能资源的地区。

全面部署可能需要十年

挪威能源部长称，全面部署海上风电需要一定的时间，技术的挑战仍然存在。

目前，北海地区国家的电力传输网基础设施建设还很薄弱。去年 5 月，挪威到荷兰的海底电缆开始连接，而更主要的连接丹麦和英国的电缆目前还处于讨论阶段。

根据挪威官方的估计，海上发电网最早能在 2020 年左右建成。

资金问题也是关键。海面上风电场的成本比在陆地上的风电场要高出很多，最初安装的漂浮风电场，造价也要比海岸上静态的风电场昂贵得多。

有专家估计，从试验到建立大型海上风力发电场，可能需要 10 年才能实现。

挪威能源部长对此计划颇有信心，称该法案也充分考虑到了未来实施近海能源开发面临的困难和挑战，并提出了跟踪和改进策略。

在技术研发方面，对示范性海洋可再生能源实行支持的项目已于今年早些时候确定，除了三个环保型研究中心外，和近海能源生产相关的研究所正在建设中。

挪威能源部长说：“该法案正等待挪威议会(Stortinget)的通过，它将为挪威能源产业指明新的方向，使挪威拥有世界最领先的近海风力发电技术。为此我们将不遗余力。”

据介绍，到 2012 年，挪威能源部门将最终出台经议会修改过的、进一步加速风能发展的战略。

其它

全国风能观测网建设及后续工作电视电话会议召开

来源：气象局网站 更新时间：2009-07-08 [返回目录](#)

记者从7月8日召开的全国风能观测网建设及后续工作安排电视电话会议上获悉，风能资源观测网建设任务已基本完成，将全面转入全网运行阶段，主要完成全网联调、数据传输入库、问题整改和竣工验收等任务。中国气象局局长郑国光、副局长宇如聪出席会议，副局长矫梅燕主持会议。

截至7月5日，全国已建设完成393座测风塔，占整个建设任务的98.5%。其中，28个省（自治区、直辖市）气象局已全部完成建设任务。据了解，风能资源观测网共布设测风塔400座，主要覆盖西北、华北、东北以及东部沿海风能资源丰富地区，并兼顾其他具有风能资源开发潜力的内陆地区。由中国气象局统一招标采购，各省（自治区、直辖市）气象局按照统一技术要求组织建设，建成后纳入国家气象观测网统一管理，各省（自治区、直辖市）气象局负责观测运行与维护。

郑国光对风能资源观测网建设工作提出三点要求：一要提高认识。气象部门承担了风能资源详查、评估以及预测等工作，要以此为抓手，在应对气候变化工作中发挥重要作用。此外，如何做好风能资源详查、评估及预测，如何发挥好风能观测网的作用是摆在气象工作者面前的挑战和任务，也是新时期气象事业发展新的增长点。二要明确责任。在风能观测网建设中，各省（自治区、直辖市）气象局是责任主体，要组织好、管理好风能观测网建设。三要强化安全，确保风能观测网安全运行。

宇如聪就风能观测网建设、运行和管理提出要求。他强调，要加强领导，明确分工，确保工程建设质量。各单位要按照中国气象局的统一要求，各司其职，上下通力合作，密切配合，确保风能观测网按期、按标准完成全部建设任务，开展正常观测和数据上传。要精心组织，严格把关，做好观测网验收工作。目前，风能观测网验收大纲已经印发，各省（自治区、直辖市）气象局要严格按照验收要求，逐一对测风塔进行测试验收，9月底前要全部完成验收和整改。要规范流程，组织做好业务运行工作。

矫梅燕就深入开展风能资源详查和评价工作提出四点意见：一是加强测风资料的质量控制和分析。二是科学组织好风能资源数值模拟工作。三是切实提高风能资源综合评价的实用性。四是强化风能资源详查工作的组织管理。她说，风电功率预报是解决风电并网和电网调控的有效手段之一。各省（自治区、直辖市）气象局要加强与当地发改委、电力设计部门的联系，收集风电功率输出相关资料，制定切实可行的技术方案，积极探索行之有效的风电功率预报服务方式，建立服务流程，逐步将此业务常态化。海上风能开发是可再生能源开发的重点发展方向，我国海岸线长，海上风能资源丰富，但资源分布具体情况不清，同时海上风电开发面临严重的台风影响风险。沿海各省（自治区、直辖市）气象局要积极与当地发改委保持沟通联系，制订本地区海上风能资源评估工作方案并编制本地区海上风能资源评估报

告。要积极发挥风能太阳能管理职能作用。

中国气象局各内设机构、直属单位主要负责人在主会场参加会议。各省（自治区、直辖市）气象局主要负责人、从事风能工作的相关业务、管理人员在分会场参加会议。

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。

《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

网址：<http://www.cwei.org.cn>

[返回目录](#)