




风能信息中心

www.cwei.org.cn



每周风讯

--2010(21)



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！

目录

特别关注

- CEEC/WPA 2010 盛大开幕
- CEEC/WPA 2010 德国科隆总裁Michael Drever开幕致辞
- CEEC/WPA 2010 丹麦展团隆重亮相

行业纵览

- 风电预测系统开发成功 国家电网强势控“风”
- 5兆瓦大风机抢滩近海 风电将临洗牌
- 海上风电速发展 这是捕风者的危险游戏?
- 海上风电：面临三大技术难题
- 首批风光储输机组年底并网发电
- 施鹏飞：沿海具有强大电网支撑和广阔用电市场
- 首个中外风能合作项目成果丰硕
- 风电的哪一端更有价值

政策分析

- 风电两项标准有望下半年出台

企业动态

- 长星风电 舞动全球
- LYC风电轴承跻身国家级新能源示范工程
- 世界一流海上风电企业落户南通经开区

- 黄三角采风：长星集团努力打造“中国风电城”

- 闽东电力组建新能源公司带动福建海上风电产业链延伸

风场建设

- 哈密风电基地首台机组并网发电
- 陕西省首台风力发电机组在定边吊装成功

各地风电

- 莱州“大风车”吹动10亿低碳经济
- 来安风电等项目开工
- 布尔津县签订30亿元总装机30万千瓦风电开发协议
- 浙江拟千亿投资风电产业
- 无锡风电科技产业园在惠山新城开园
- 甘肃将建一个完全使用国产风机的风力发电场
- 二连浩特市风电能源建设取得实质性进展

国际资讯

- 荷兰计划新建200座大型风电机组
- 未来10年风电行业将为欧盟创造25万个劳动岗位

会展信息

- 风电产业供需洽谈会同期对接第十二届上海国际机床展

CEEC/WPA 2010 盛大开幕

2010-6-25 9:07:40

来源：风能信息中心

[目录](#)

2010年6月23日，2010中国北京国际清洁能源博览会（CEEC）及第七届（2010）亚洲风能大会暨国际风能设备展览会（WPA）在北京国家会议中心隆重开幕。

秉承行业支持和多年经验，本届展览会将充分发挥国家各有关部门、机械行业和电力行业专业协会的合力，集中精力打造中国风能设备的最佳展示平台，从贸易成效、行业交流、品牌推广、吸引投资等各个方面满足企业的需要。此次博览会共有20多个国家和地区的400多家著名企业前来参展，展览面积达23000平方米。德国、韩国、美国、西班牙、英国和新加坡还组织了庞大的官方展团来华参展，博览会将全面地反映当今世界清洁能源发展的先进水平。

通过本届博览会，将有效促进中国清洁能源的健康发展，也为国内外清洁能源设备制造企业开拓市场，获取供求信息，研发新技术和新产品，提供了很好的契机。

在博览会期间，邀请了权威机构的专家对清洁能源的战略与前景进行介绍，内容包括清洁能源政策与市场、清洁能源投融资、清洁能源与智能电网、风电、节能与资源综合利用等热点话题、来自清洁能源领域用户单位、制造企业、投融资界和相关政府、研究机构等有关人士共同探讨中国清洁能源的发展大计。2010第七届亚洲国际风能设备展览会必将成为中国风电产业继往开来、锐意发展的一座里程碑。



CEEC/WPA 2010 德国科隆总裁Michael Dreyer开幕致辞

2010-6-25 9:34:19

来源：风能信息中心

[目录](#)

2010年6月23日，2010中国北京国际清洁能源博览会（CEEC）及第七届（2010）亚洲风能大会暨国际风能设备展览会（WPA）在北京国家会议中心隆重开幕。

开幕仪式上，德国科隆国际展览有限公司亚太区总裁Michael Dreyer发表致辞。首先，Michael Dreyer代表展览会的主办方向在座来宾表示热烈的欢迎和诚挚的谢意。其后，Michael Dreyer讲到：本届博览会成功实现了国际清洁能源博览会和亚洲风能展的整合，将原有的亚洲风能展（Wind Power Asia）品牌纳入中国北京国际清洁能源博览会（Clean Energy Expo China）。来自22个国家和地区的400多家参展企业为大家呈现了一年来乃至整个清洁能源领域的最新产品和发展趋势。



在海外国家展团方面，除了丹麦风能协会（Danish Wind Energy Group）连续5年支持Wind Power Asia外，处于世界风电产业领先地位的荷兰国家展团将首次亮相并组织了7家企业参展。此外，德国工商大会还组织了德国展团，8家企业将展出“德国制造”的国际领先风电配件产品，国家展团参展，提高了WPA的专业性和国际影响力。

本届博览会作为北京市与德国科隆市双方政府2010年友好合作项目之一，得到了有关政府部门和相关机构的大力支持。同时，亚洲开发银行（ADB）、中国资源综合利用协会能源资源综合利用委员会（ESCA）和世界风能协会（WWEA）等机构都对本届展览会给予了大力支持。

最后，Michael Dreyer预祝本届展览会圆满成功，期待2011年在北京与大家再相聚。

CEEC/WPA 2010 丹麦展团隆重亮相

2010-6-25 9:46:58

来源：风能信息中心

[目录](#)

2010年6月23日，在中国北京国际清洁能源博览会（CEEC）及第七届（2010）亚洲风能大会暨国际风能设备展览会（WPA）的开幕现场，各展商华丽登场，其中的丹麦展团尤为醒目。

丹麦风能协会一直在支持WPA，并连续6次组团参展。本届展会丹麦展团参展的10家企业包括AVN Energy A/S, Blue Water Shipping A/S, Fritz Schur Energy A/S, Hydra-Greene A/S, L&S, NIBE Wind Components, OLAER DK 和SVENDBORG BRAKES A/S, 他们向观众展示了其在项目运输、风机防护、液压系统和控制系统等领域的新产品和新技术，与中国风电企业共同进步。





风电预测系统开发成功 国家电网强势控“风”

2010-6-22 11:48:04 来源：机经网

[目录](#)



曾经被国家电网视为“垃圾”的风电，突然成了“抢手货”。

在风电上网提速的同时，国家电网直属的中国电科院开发出了用于电网调度的风电功率预测系统，并在电网加速铺开推广。



“要提高风电利用时间和接入量，必须在调度端采用风电功率预测系统。”华北电力大学教授米增强说。

由于背后有国家电网这一强大推手，电科院的预测系统推广可谓顺风顺水，而风电企业也开始越来越担心，会落入电网的控制。

控风

电科院版预测系统已渗透到各网省公司的发电计划制定中。

今年2月20日，国家电网下发了《风电功率预测系统功能规范》，要求风电接入电网必须具备预测预报等功能。

目前，这套系统已经在吉林、江苏、宁夏、西北、甘肃、辽宁电网投入运行，东北和黑龙江电网风电功率预测系统正在进行系统调试，新疆、上海、张家口电网风电功率预测系统正在进行预测建模。负责带队开发此系统的国网风电专家戴慧珠表示，应用该系统的网省达到11个，总预测风场数量超过80个，总预测风电装机容量超过600万千瓦。

在电科院新能源所的合作企业东润环能介绍该系统的材料中明确写道，电网公司会优先购买预测准确的风电场电量，限制预测不准的风电场电量或采取处罚措施。

“要提高风电利用时间和接入量，必须在调度端采用风电功率预测系统。”华北电力大学教授米增强表示，“目前这项工作只有两家单位，华北电力大学、中国电科院在进行研究和试验。”

据了解，受国电龙源风力发电公司委托，华北电力大学开发的该系统已在国电龙源川井风电场投入试运行，并正在威海、承德等地风电场进行开发调试。

华北电力大学教授刘兴杰表示，预测系统投入运行后，让龙源风场的发电效率至少提高了一倍。“这仅是计算了该风场自身由于使用了这套系统达到的效果，还没有把多发的上网电量进行计算。”刘兴杰说。

然而，这一部分多发出来的风电却得不到电网的认可，内蒙古电力调度中心拒绝承认和统计由这套风电预测系统提高的发电量。不承认的原因则是内蒙古电力公司想利用自己开发的风电预测系统，将全网的风电场统一控制起来。

矛盾

尽管现在国家电网对风电的热情极高，然而发电集团在内蒙古、甘肃建设风电之初，国网并不支持。各电力公司还把风电列为“垃圾电”，拼命减少和限制风电上网。

电科院新能源所副总工迟永宁表示，由于风电具有间歇性。这种“有风有电、无风无电”电源特性，使得风电功率输出都会随着外界能量的变化而发生涨落、波动。风电的波动会对电网造成冲击。

“风电的麻烦是可以在技术上经济地解决的。”华北电力大学研究风电并网的博士余洋表示，风电并不可怕，“电网完全有能力容纳消化这部分电力，无需额外修建新电站，成本只需要适度增加。”

国家电网曾委托中国电科院在酒泉千万千瓦级风电基地进行实地考察和测试，戴慧珠参加了此次试验，“酒泉的规划是1200万千瓦，目前在建的有500万千瓦，但我们测试的结果是，当超过400万千瓦风电接入电网时，会造成电压失稳，导致西部电网崩溃。”

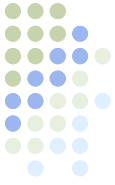
余洋认为，国家电网现在急于加强对风电无序发展的管理，通过制定若干有可能上升为法律的政策对风电运行、并网、调度进行控制。



5兆瓦大风机抢滩近海 风电将临洗牌

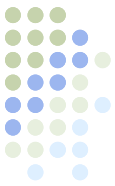
2010-6-22 11:50:44 来源：21世纪经济报道

[目录](#)



中国的风电制造业正在努力地跻身于强国俱乐部，敲门砖或将是大量容量的风电机组。

“中国的风电机组应该向更大规模发展。”日前，国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山在公开场合向企业“喊话”。并给出了具体设想，“目前中国1.5兆瓦机组技术比较成熟，但容量需要更快速的提高，使得陆地风电主力机组到3兆瓦，海上风电机组到5兆瓦，并提前布局10兆瓦的机组研究。”



据风电行业权威咨询机构丹麦BTM近期发布的《世界风能发展》报告显示，随着风电产业的发展，风电机组大容量化已成为发展的必然趋势，效率更高的3兆瓦及更大功率的风电机组必将成为下一代主流机型。

实际上，除了政府部门的敦促，大规模风电下海的热潮，也吸引着风机生产厂商们加紧研制大容量风机。

在这轮投资欢宴中，吹响“冲锋号”的并不仅是华锐、金风这样的风电名企，即使是名不见经传的中小型企业，也渴望着通过设备的扩容，在海上风电“竞技场”上抢占一席之地。

新规刺激大风机布局？

“我们5兆瓦风电机组项目，总投资15亿元，将于今年年底竣工投产。”华锐风电技术总监陈党慧对本报记者称。

据中国可再生能源学会风能专业委员会数据显示，截至2009年底，我国国内风电整机制造商累计市场份额中，华锐排名第一，在大容量风机的研制上自然是当仁不让。事实上，今年1月11日，华锐风电5兆瓦风电机组项目已经在华锐风电盐城产业基地奠基开工。有消息称，华锐的5兆瓦风机下线后，会用于东海大桥风电场二期工程。

比这位老大哥更有野心，排名第四的明阳在3兆瓦风机下线后，目前已经开始了6兆瓦风机的开发设计。

“我们正在布局的6兆瓦风机，是深层次开发海上风电的机组。”广东明阳风电产业集团有限公司副首席整机技术工程师张学向本报记者表示。

排名第十的北重在大容量风机研制进度上稍慢一些，“我们3兆瓦风机今年下线，目前我们也在同时研制5兆瓦的风机，预计明年下线。”北京北重汽轮电机有限责任公司市场营销部营销经理闻卫东告诉记者。

据中国机械网分析，风电设备装机容量的提升也意味着单机价格的提升，单机盈利能力随之提升。这可能意味着风电设备行业将面临着更大的结构性机会，行业龙头企业将分享更多份额的市场增量蛋糕。

除了行业龙头企业，大容量的风电机组同样也是中小型生产厂商们未来的攻坚目标。对于他们来说，必须攻克这个难题，因为事关企业命运。

实际上，工信部日前公布了《风电设备制造行业准入标准》(征求意见稿)(下称《标准》)，其中提到“风电机组生产企业必须具备生产单机容量2.5兆瓦及以上、年产量100万千瓦以上所需要的生产条件和全部生产配套设施。”

“新增的企业是这个标准。如果是已有企业，不符合这个标准就要退出，或者进行整合，被兼并或者是联合。”中国能源协会副会长周凤起表示。

2004年，我国从事风机制造业的厂商只有6家，风机几乎都是从国外采购或者按照国外的专利生产。直到2006年《可再生能源法》公布，直接刺激了企业上马风电的热情。

由于没有准入门槛，风电设备产能开始低水平扩张。以整机厂商为例，只要有厂房、设备和图纸就可以生产组装。时至今日，我国风电整机制造企业超过了80家。

“多数企业都是中小型的，能达到《标准》要求的目前不超过10家。一旦该标准实施，不合格的企业今后在税收、土地、贷款等方面都得不到优惠，只剩下被淘汰的命运。”周凤起表示。

“国家就是要严格控制风电设备产能的低水平扩张，提高技术含量，否则我们跟国外的差距会越来越大。”中国可再生能源学会副理事长孟宪淦解释。

既然国家新政意图明显，中小企业已开始着手应对之策。

“我们的企业并不大，但是我们也不想被兼并。”广东一家从事风机制造的民营企业负责人告诉本报记者。在中国可再生能源学会风能专业委员会提供的一份数据资料上看，这家企业去年只安装了一台0.8兆瓦的风机。该人士表示，“企业达标没问题，并且就快出来了。”

海上风电诱惑

5月18日，酝酿已久、几度推迟的中国首批海上风电特许权招标工作正式启动。本次招标的四个项目，全部集中在江苏省盐城市，总装机容量达到100万千瓦，相当于十个东海大桥风电场，投资规模接近200亿元。

但与各地上报的庞大规划相比，这只是沧海一粟。据报道，仅上海、江

苏、浙江、山东、福建几省2015年海上风电规划装机总和就达到约1010万千瓦，而其他各省份目标也在百万千瓦以上。

与如此庞大的海上风电市场相比，企业们普遍认为，陆上风电已被圈地完毕。

“陆上资源可开发的地方已经所剩无几，所以现在都是要往海上发展，陆地上的除非是把原有的机组都拆掉，要不然你就要去海上发展。”张学告诉记者。

德国ENERGY EFFICIENCY顾问Meike Waechter告诉本报记者，德国5兆瓦的风机已经成熟，并成为主流，主要的原因就是向海上发展更节省土地。

实际上，除了资源相对丰富，海上风电相对于陆上风电来说，也有着较高的毛利预期。

据悉，国内风电机组的价格从2007年以来一直呈下滑趋势，2009年底达到5000元/千瓦。最新消息称，现在厂商报价普遍低于5000元/千瓦。有企业人士表示，“这个价格已经接近底线。”

而相比陆上风电设备市场的激烈竞争，海上风电显现出一些优点来，如进入门槛更高，设备的成本更高，同时由于海上风电更接近用电中心，上网电价也更高。有了这样的共识，陆上风电设备商愿意削尖脑袋进入海上风电的“竞技场”。

“华锐在东海大桥风电场3兆瓦的设备安装，已经动用了国家最顶级的轮船。”张学解释，不管是多大容量的机组，都要花一样的功夫去安装，容量越大，单位分摊的造价就会降下来，所以海上风电适合大容量的风机机组。“你如果能做20兆瓦的风机，那更好。”

大风机之痛

虽然企业对大容量风机趋之若鹜，但从掌握核心技术的态势上看，并不喜人。“几乎所有企业研制的5兆瓦风机，都是与国外合作的。”闻卫东介绍。

据了解，明阳研制的3兆瓦和6兆瓦风机都是与德国公司进行技术合作，而北重的3兆瓦和5兆瓦风机也是与美国公司合作。

“这是必经的过程，我国这个行业发展比较晚，技术创新能力还有不足。”孟宪淦认为，先引进国外的技术只是第一步，之后还需要自主创新。

相比他的乐观，上述民营企业负责人对于风电设备企业的前景表示了担忧。他告诉记者，大的企业选择技术合作，那成本会高，并不一定会盈利；中小型企业买图纸成本会更高，企业即使达到了《标准》的要求，也很难生存，会被慢慢淘汰。

除不掌握核心技术带来的成本问题外，就大容量机组的质量本身也存在着质疑。

美国《Technology Review》4月5日刊文指出，中国的制造商未进行足够的工作，以证明新制成的大容量机组足够稳定，能在海上环境运行。

这篇名为《中国风能走向近海》的文章指出，去年秋天，中国为英国 Greater Gabbard 海上风电场制造的单钢桩地基出现了问题。

“这个质量问题即使有也是个案，属于正常，我们最早从发达国家进口的风机早就不转了，几乎全部报废。”孟宪淦认为，我国研究海上风电对提高风机制造的技术特别有意义，实际上是想引领高端的技术。

孟宪淦解释，风机容量越大，单位容量的造价就会下降，但是相应的，对设计、制造的要求变高。“海上风电对产品的技术含量要求很高，要考虑防台风、防潮、防腐蚀，还有水温、地质各种制约。”

此外，专家也提醒，在抢滩海上大容量风机时，还需考虑风力资源和市场消纳能力。

“海上的风力资源也远远小于陆上。”周凤起表示，根据国家气象局最新风资源的探测，陆上的风资源比海上的风资源，至少大10倍。

“海上最新发布的也就是2亿千瓦，在同样的高度下，陆上是28亿千瓦。所以我们国家的风能规模化的推广还是在陆上，海上风电还只是试点示范。”周称。

“不同的地质条件应该选用不同的型号和容量，要用经济效益最高作为衡量的标准，而不是越大越好。”周凤起表示。

甘肃省电力公司风电技术中心副主任何世恩介绍，在甘肃的风电场，目前装的多是0.75-1.5兆瓦的风机，即便如此，全年风力有效利用折算下来也就是2000多小时。

“陆地上有个1.5-2.5兆瓦就差不多了。”因此，周凤起认为，一些小企业如果做小容量风机很成熟，就不应该被淘汰，“应该让市场来选择，只要他有竞争力，就应该让他发展。”

“目前来看，海上风电试点示范的范围确实大了一些。”周凤起表示，已经安装的机组全部成功则罢，一旦有问题，就要全部拆下来，“不用说大的事故，只是维护一下，吊上吊下一次就是几百万。”



海上风电速发展 这是捕风者的危险游戏？

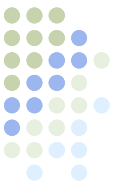
2010-6-25 9:52:02

来源：慧聪机械工业网

[目录](#)



作为后来者，从2010年起，我国海上风电产业开始加速发展。到2020年，我国海上风电装机容量将超过1000万千瓦，约比今年猛增百倍。



据有关部门评估，我国近海海域拥有丰富的风能资源，风电装机容量近2亿千瓦。近年来，我国风电企业加紧开展海上风电机组研发工作，取得了一定突破。2010年2月底上海东海大桥34台3兆瓦海上风电机组整体成功安装，6月底将全部并网发电。作为欧洲以外首个海上风电并网项目和中国第一个国家海上风电示范项目，其3兆瓦机组由华锐风电科技股份有限公司研发生产，拥有完全自主知识产权。东海大桥项目的成功，拉开了我国大规模海上风电项目建设的序幕。从2008年起，各国开始争相发展海上风电项目。去年和前年，全球海上风电新增装机容量分别超过500兆瓦，两年装机容量超过历年总和。目前，欧盟占世界海上风电装机容量的90%，其中英国、丹麦分别占全球的44%和30%。时下国际风电业界普遍调高了海上风电发展预期，其中欧盟今年对海上风电的投资将达30亿欧元，比去年增长一倍，年内将有装机容量3500兆瓦的17个海上风电项目开工建设。

海上风电是危险游戏？

一度如火如荼的陆上风电，虽然仍面临并网等难题，但随着去年分区标杆电价等关键政策的落实，已经略有定局。

而众人的目光已经投向了新一轮的风能资源布局。这一次是在东南沿海长长的海岸线，这里的风能资源同样丰富，且直插长三角、珠三角两个电力负荷中心的腹地。

在上网电价、利益回报、行业规范等等因素均尚未明确之前，捕风者已经来到了海上。

现象

在沿海各个具有优质风能资源的城市，“风电设备产业园”如今正在遍地开花。以江苏盐城为例，一个分四大功能区的风电装备产业园正在加紧建设中，1.5兆瓦、3兆瓦的风电机组总装生产线均已投产，预计实现产值200亿元。

博弈

这是一场以风能资源换取风电设备制造业的政企博弈，涉及的是整条产业链中利益分配问题。不同于经济回报遥遥无期的海上风电场，风电设备属于制造业，并不享受政策优惠，却又能实实在在贡献税收和拉动就业。

而这两样正是像姜清春这样的地方政府官员最想看到的。此次海上风电特许权项目的首轮招标，实际上也正是采取了“捆绑式”招标的方式，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。

而对于风电制造企业来说，这种“捆绑式入驻”，也必然意味着企业为抢占市场份额的重复建设，以及大小制造商之间的利益争夺。据估计，目前风机设备中至少有30%的新增产能属于此类“捆绑招商”。

面对风机设备制造行业中可能会出现过度竞争的可能，有专家则认为不必过分担忧，“要鼓励制造商，丹麦20年前有20多家制造商，最后只剩一家半了，一家是维斯塔斯，半家是西门子。市场证明，制造商要显示本事，必须通过市场竞争。”

除了风电制造商之间的利益角逐以外，风电设备认证行业、电缆等配套设施行业也迅速活跃，加剧了业内之间的竞争。这几年随着风电开发热潮的兴起，风电设备认证行业也开始明显发展，业内也出现了新的竞争对手。

因此，对于我国的海上风电场发展来说，一方面是亟须加强测风等前期气象调查和数据收集工作，另一方面则也迫切需要出现更多示范项目以积累实际经验。

海上风电正在迅猛发展，可能是一场真正的危险游戏，但在这场游戏中，行业也将发生重大的变化。



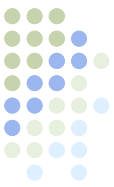
海上风电：面临三大技术难题

2010-6-28 8:38:35 来源：中国新能源网

[目录](#)



蔚蓝的大海上，一排排巨大的风机叶片迎风旋舞，远处的机房中，无数信号灯不停闪烁，让人犹如身处科幻世界。——近期，我国第一座规模化海上风电示范项目，上海东海大桥海上风电场34台3MW风电机组全部成功并入电网，吹响了我国海上风电建设的号角。



“中国新能源产业发展看风能，风能发展前景在海上，海上风能将成为中国风能未来发展方向和制高点。”一位业内专家对海上风能的重要性如此评价。

在所有新能源中，风能是业界公认的技术上最成熟的绿色能源，而海上风资源储量非常丰富。今年年初，据国家气象局完成的我国首次风能资源详查和评价，测得我国5米到25米水深线以内近海区域、海平面以上50米高度可装机容量约2亿千瓦。

海上风能的广阔前景让面临可再生能源配额压力的电力巨头展开了激烈争夺。由于东部沿海，特别是江苏等沿海滩涂及近海具有开发风电非常好的条件，各大电力企业“跑马圈海”成风，中电投、国电、华电、中广核、大唐、华润电力、江苏国信集团、德国索拉CCE纷纷介入。

5月份，国家能源局正式推出的国内首轮海上风电特许权招标项目，无疑是第一声发令枪。华能、中广核、神华等大型电力巨头都已购买了标书，而各地政府、大小设备制造商、配套商等等市场利益主体也都积极跃身其中，招标结果预计9月底发布。

虽然前景美妙，不过，欲速则不达。在很多业内人士看来，海上风电犹如一个“早产的婴儿”，在还没有“发育完全”的情况下就匆匆面世，很多方面都潜藏着巨大的风险。或许，新一轮的产能过剩，将在投资的欢宴中悄然酝酿。

中国能源网首席信息官韩晓平认为，虽然目前海上风电发展前景很好，但其开发难度要远大于陆上风电——海上风力发电技术落后陆上风力发电近10年，成本也要高2-3倍。同时，海上风电相比太阳能产业技术门槛较高；在电网配套方面，接纳大容量风电的技术还没有突破；与常规电源的利益分摊矛盾尚未解决。因此，目前进行大规模产业化建设还很困难。

与陆上风电发展相似，技术从一开始就是制约海上风电发展的因素之一。首先，海上风电场建设前期工作非常复杂，需要在海上竖立70米甚至100米的测风塔，并对海底地形及其运动、工程地质等基本情况进行实地观测；更关键的是，海上风电机组的单机容量更大，对风电机组防腐蚀等要求更为严格，一点瑕疵都将造成机组的停转。

据有关专家透露，虽然目前我国已经实现1兆瓦风机的国产化，并拥有自有技术，但如果大规模开发海上风电，我国3兆瓦甚至更大容量的风机技术与国外还存在一定的差距。

现在，欧美已经实现了5兆瓦以上的风机生产，目前在丹麦和英国的海上风电项目中，5兆瓦风机已成为比较成熟的选择。即便如此，一位美国的风电专家仍表示，在美国，海上风电的发展仍处于技术研究阶段，在陆上风电没有完全开发之前，不会大规模发展海上风电。

海上风电还要面临台风的考验。2006年，台风“桑美”登陆时，台风中心正面袭击苍南风电场，导致28台风机倒了20台，对风电场几乎造成毁灭性打击。

输电问题同样是制约海上风电的关键因素之一。有专家称，三相交流输电线路是连接小型近海风电场和电网经济有效的方法，而轻型高压直流技术则可能成为远海风电场的最佳选择。

2009年，ABB帮助德国意昂(E.ON)集团建成世界上规模最大的海上风电场，就采用了高压直流(HVDC)输电技术连接这个离北海海岸130公里的“遥远”风电场。通过轻型高压直流技术，人们能够对电力进行全方位控制，因此风电场具有间歇性的不稳定供电不会扰乱电网。

而在我国，输电问题则寄望于正在规划建设智能电网，海上风电的发展速度，很大程度上取决于电网技术的发展。由于风速的不稳定性造成风电的波动性，从而对电网的安全运行带来挑战。目前，电网吸纳风电比例为10%—20%，超过此范围将会引起电网弃风情况发生。2009年冬天，内蒙古的一些风电项目由于电网弃风限电，造成一些风电场中20—30%的电量被弃，这给风电场的运行带来巨大的损失。

目前，海上风电的成本很高，海上风电场分为潮间带和中、深海域，相对陆上风电场，海上风电场面临的主要问题有低成本、复杂的环境、需要较高的可靠性、海上电力配套措施等。据了解，国内陆地风力发电工程造价平均为8000元/千瓦，其中风力发电设备造价约5000元/千瓦，而海上风电的造价在2万元/千瓦左右，是陆上风电的两倍多。

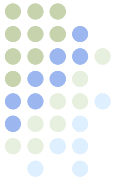
“现在看来，海上风电，仍然任重道远。”前述业内专家总结。



首批风光储输机组年底并网发电

2010-6-28 8:39:55 来源：东方早报

[目录](#)



“国家电网正在建设风光储输示范工程，首批机组将于今年年底并网发电，明年6月一期工程投产。”6月25日，在上海举行的中国和丹麦风能项目合作会议上，国家电网副总经理舒印彪做出上述表述。



风光储输由风光互补和化学储能两部分组成。由国家电网、财政部、科技部共同实施的风光储输综合示范项目总投资为200亿元，开发规模为风电50万千瓦、太阳能光伏发电10万千瓦、化学储能9万—11万千瓦，预计在3年时间内完工。目前正在建设的一期工程位于河北省张北县，规划建设风电10万千瓦、光伏发电5万千瓦、储能2万千瓦，总投资约33亿元。该工程由上海市电力公司所属上海电力设计院负责设计。

舒印彪介绍，在新能源并网领域，除了风光储输工程外，国家电网还将加强对接入电网的风场发电信息实施实时监控，并设立了负责风电运行管理的专门机构，推广应用风功率预测系统，以便最大限度提高电网接纳风电的能力，破解新能源并网难题。

舒印彪在会上还透露，截至6月，国家电网公司在风电介入和配送工程上的投入已累计达到400亿元，累计接纳风电1600万千瓦。按照国家电网的规划，国内有七个千万千瓦风电基地将于2020年建成，预计2015年建成5808万千瓦，2020年建成9017万千瓦，占据全国风电总装机容量60%左右。



施鹏飞：沿海具有强大电网支撑和广阔用电市场

2010-6-28 8:40:48

来源：中国工业报

[目录](#)



相比西北内陆地区的风电远离电力负荷中心、接入电网受限，“沿海地区经济发达且具有强大的电网支撑和广阔的用电市场”——这是提及海上风电开发优势时必不可少的一条。“但沿海地区风电的接入也有可能受电网限制，”施鹏飞告诉记者。

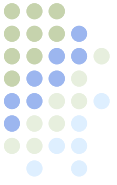


施鹏飞透露说，比如山东省靠近北方地区，以火力发电为主，冬天也要供热，“风力太大时风电接入可能也会受限”；除此外，如果利用±800千伏的特高压输电线路把内蒙古的风电、火电打捆送到沿海地区，落地电价比海上风电的电价低，“那么，海上风电开发可能还要往后推。当然，这还是一种设想。”

“但西部地区肯定消纳不了那么多风电”，施鹏飞告诉记者，“要么尽量把一些电力负荷往西北部配置，要么就是把电力往东边输送。”

“还有一个制约因素，即海上风电场的成本到底是多少？”施鹏飞强调，“这也就是为什么除了东海大桥风电场外，我们还要利用一个100万千瓦的风电特许权项目做一次探索。”

目前，上海、江苏、浙江、山东、福建等各沿海省市均已纷纷编制了海上风电发展规划，“这些主要是根据风能资源和可利用率做出的，仅是初步的，”施鹏飞表示，“我希望等这批潮间带、近海风电场做完后再决定下一步的发展。如果成本很高，那么海上风电场的大规模开发可能还要再延缓一段时间。”施鹏飞对记者表示。



首个中外风能合作项目成果丰硕

2010-6-28 8:46:01 来源：国际新能源网

[目录](#)



6月25日，在被称为“魔盒”的上海世博会国家电网馆中，中国—丹麦政府合作风能发展项目举行成果发布会。中丹风能发展项目不仅是国内首个风电专项的中外可再生能源合作项目，也是国内首个在风电项目中使用先调研后评估方法的项目。三年来，中丹风能发展项目在华取得丰硕成果，包括绘制了东北三省风资源数字图谱，开发出中尺度和微尺度风资源数据模拟模型，修改现有风电并网导则并升级为国家标准。





风电的哪一端更有价值

2010-6-28 14:20:12 来源：大洋网

[目录](#)



新能源行业一直以来都被投资者看好，但投资的关键在于，对方处于这个产业链上的哪个部分、哪个细分领域？是个什么样的公司？智基看好风电，看好配件市场。

在智基创投，我专门负责清洁能源领域的投资。在我看来，投资一家公司首先要考虑其所在的行业、市场，如果市场本身只有10亿、20亿，那我们肯定不会投。我们会做产业链分析，在不同的时间点，看产业链哪一部分的价值定位是最高的，我们尽可能找价值定位比较高的部分。



风能行业最上游是材料，很多材料的技术，比如叶片技术中的环氧树脂，中国是没有的，大部分还是要靠进口，或者中国可以做得出来，但客户不认可；次上游是配件，就像桥联风电；中游是做整机，下游是做风场，风场没法投，因为大多数都是亏钱的，整机没法玩，因为那是国家的。风场的发展商其实就是电力的发展商，中国的电力发展商以五大电力为主，以及一些地方上的电力公司，要做整机，关键要拿到风场订单，必须有国家背景或者和五大电力有很好的关系，才有可能实现。由此可见，我们只能做配件市场。

桥联风电生产风电机上的轮毂、机舱座、主轴这三个大型配件。2008年整个风能产业刚起来，桥联在这个行业里面已经能够生产大型风电轮毂，说明它很厉害。那时做风电配套设施的企业当中，生产大型风机轮毂件的也就四五家企业。

每台特大型机床的生产周期为2年以上，单价也在500万到几千万元不等。而桥联风电每台设备的生产周期大概只需要半年。另外，这种重工型的厂房也有特殊要求，宽度要求在25米以上、行车（起重机）吨位在50吨以上，兴建这样一个厂房的成本，基本上是一般工业厂房的3倍。

桥联有自己的设计、铸造、加工能力。有做设备的能力就会在工艺设计、流程设计上比别人更有优势，因为别人都是自己去买优势，这肯定不如你自己做设备了解得深。技术上，客户认可不认可，看的是工艺，看产品的质量是不是合乎客户要求，良品率要高、效率要高、材料的配比要好，这样成本才会低。

现在生产大型轮毂的公司全国有二三十家，综合实力来说，桥联风电大概是第三名，规模也排名第三。2009年，桥联风电工业总产值销售收入5个亿。它的客户现在基本上是国内、国外各一半，海外客户主要有丹麦的Vestas、印度的Suzlon、荷兰的EWT、日本的Mitsubishi等。金融危机时，企业转向很及时，东汽这样的国内汽车企业现在也是他们的客户。

总体来说，智基投资桥联风电的价值体现在参与风电行业布局，投资一家行业领导者，增加智基的品牌效应以及最终能够赚到钱。

整个风能市场现在还是很大，虽然产能过大，但是过剩的产能都是差的、质量不行的产能，桥联还是供不应求，因此不会过剩。

新能源行业一直以来都被投资者看好，但投资的关键在于，对方处于这个产业链上的哪个部分、哪个细分领域？是个什么样的公司？

我们也很关注电动车领域。关键要看产业链上哪个部分适合去投。电池我们也看了很多，镍氢电池、磷酸锂电池，技术都还不是很成熟。磷酸锂电池做得好的公司我也都看了一遍，已经运用在动力电池上，但一致性、安全性、动力性在市场上都还没有验证，所以看了一些厂家，基本都还是用在电动工具、国外的吸尘器上面，没有用到汽车的动力电池上面，最先进的也就是用在电动自行车上面。

在这个产业链条上，最上游是电池的材料，之后光有电池还不行，还要有马达和控制系统，后面两个技术含量很高。然后是电动车的设计、制造。最后还有充电站，充电站里面也有电池，但是那是大型储能电池。充电站里面有各种充电设备，这些设备的技术含量也比较高，要效率很高、速度很快。还有充电站的运营，现在我们都看到电动车是个大产业，中石油、中海油、国家电网都来了，民企很难做。

而电动车的制造，由于牵扯到的资金需求、各方面的资源需求整合起来是很庞大的工程，不是从无到有就能做起来的，都是在原有汽车制造商基础上做，所以我们不觉得有投资机会。也许在电池、马达、电控和充电设备上面有可能投资。



风电两项标准有望下半年出台

2010-6-28 8:37:38 来源：中证网

[目录](#)

国家能源局权威人士6月26日在接受中国证券报记者独家采访时表示，国家能源局牵头制定的风电行业标准已经完成初稿并开始征求意见，由中电联牵头制定的另一项风电行业标准也接近收尾。风电行业的两项标准有望下半年同步出台。

这位人士介绍，国家能源局制定的风电行业标准主要侧重于风电技术设计、装备标准领域，倾向于成为行业标准。中电联牵头制定的风电标准侧重于风电并网的细节约束，其形成初稿后将上报国家标准化委员会，有望形成国家标准。尽管两项标准侧重领域不同，一般而言，国家标准的相关规定要低于行业标准。国家能源局近期将与中电联保持沟通，确保两项标准的协同一致性。

上述两项标准都不同程度提到对风电场确保风电并网出力稳定的要求，这意味着风电场不仅负责项目申报和建设，还需要对风电并网和出力承担一定责任。专家认为，要达成上述要求，风电场一方面可以选择在出力高峰时段将风电部分切出，另一方面可以自行配备平滑风电出力的储能电池设备。

能源局有关专家表示，未来通过标准设定来要求风电场配备储能电池设备应是大趋势，但目前看来，配备储能设施的成本比较高，如果这项成本由风电场承担，对风电盈利可能带来一定负担。



长星风电 舞动全球

2010-6-22 11:50:05

来源：国际在线(北京)

[目录](#)

国际在线消息：6月21日，全国网络媒体黄三角采访考察团抵达滨州长星集团。“长星风电 舞动全球”这几个字威风凛凛地树立在宽敞的车间，这是其一贯的宣传口号。

在采访中了解到，公司投巨资建设的“中国风电城”被《中国风能设备》杂志视为“目前国内最大的成套风力发电设备生产基地”，长星风电科技有限公司被国家商务部国际贸易经济合作研究院评定为“最具综合发展潜力企业”。

2009年4月，公司自主研发的“高速同步无刷励磁全功率变流风力发电技术”通过了山东省科技厅组织的技术成果鉴定，总体技术水平属于国内领先，并达到国际先进水平。

目前，集团生产能力不断扩大。2009年，“中国风电城”在现有6万平方米风力发电总装车间的基础上，建成了塔筒、主轴、轮毂、齿轮箱、轴承座、偏航轴承、变浆轴承、机舱底座等十条国际先进的大型流水生产线，实现了成套风力发电设备的规模化生产。已形成单机850KW、1000KW、1500KW、2000KW、3000KW成套风力发电设备批量生产能力。

集团负责人告诉记者，他们非常注重企业的品牌影响力，希望通过报纸、杂志、网络等多种渠道，加大企业文化和产品宣传，扩大企业知名度和产品覆盖度，努力把长星打造成为国内一流、国际领先的知名企业集团。



LYC风电轴承跻身国家级新能源示范工程

2010-6-22 11:57:18 来源：机经网

[目录](#)

6月初，随着最后一批风电轴承送达用户，LYC公司为首批“国家风光储输示范工程”项目配套的33台机组风电轴承全部发运完毕。这是LYC风电轴承首次进入国家级新能源示范工程，进一步提升了LYC在中国轴承市场上的品牌形象和市场竞争能力。

“国家风光储输示范工程”是国网公司探索新能源与智能电网和谐发展，推动我国新能源事业又好又快发展的示范工程。LYC这次为“国家风光储输示范工程”项目配套的风电轴承，是该公司在国内最早研发的1.5兆瓦风力发电机轴承，代表了国内风能轴承研发的最高水平。LYC凭借在市场上良好的技术、质量、服务口碑，以及产品优良的性价比，赢得了用户的信任和肯定。

世界一流海上风电企业落户南通经开区

2010-6-28 8:42:16 来源：国际新能源网

[目录](#)

日前，江苏龙源振华海洋工程有限公司在南通开发区举行揭牌仪式，该项目由龙源电力集团股份有限公司和上海振华重工（集团）股份有限公司共同出资组建，注册资本3亿元人民币，主要以海上风电设施基础施工，设备安装及维护，海底电缆系统工程施工、维护，海洋工程施工、设备安装及维护等为经营主体。项目投资方上海振华重工是世界最大的港口机械及大型钢结构制造商，在南通已形成三大生产基地；龙源电力是中国国电集团从事可再生能源投资经营的主要实体，龙源风电在风电领域排名亚洲第一，世界第五。此次两大央企强强联手，在南通打造一流海上风电企业，必将有力提升南通开发区的自主创新能力，推动产业结构进一步优化调整。



黄三角采风：长星集团努力打造“中国风电城”

2010-6-22 11:59:33

来源：青岛新闻网

[目录](#)



青岛新闻网讯 6月21日下午，全国网络媒体黄三角采访考察活动的记者们来到山东长星集团，在对“中国风电城”的实地采访考察中，山东长星集团董事长朱玉国介绍，新能源产业的开发成为当前世界国际竞争新的制高点。经济危机的大背景下，世界各国均把新能源发展作为应对当前金融危机、刺激经济复苏、增加就业机会的重要举措。目前，已有很多的企业介入到风电行业中来，但是，由于自身实力及技术条件等方面的一些局限，很多以半途而废告终。

据介绍，2009年，山东长星集团在现有6万平方米风力发电总装车间的基础上，建成了塔筒、主轴、轮毂、齿轮箱、轴承座、偏航轴承、变浆轴承、机舱底座等十条国际先进的大型流水生产线，实现了成套风力发电设备的规模化生产。已形成单机850KW、1000KW、1500KW、2000KW、3000KW成套风力发电设备批量生产能力。

近几年来，业务范围越来越广。在内蒙古通辽投资建设的一期20万千瓦的大型风力发电场项目圆满竣工，并于2009年12月一次性通过国家相关部门的验收，现已成功并网发电，在我国风电史上创造了时间最短、质量最好、设备全部国产化的长星神话。2009年7月，公司与意大利罗马Energeticaspa公司在上海签署了风电场项目合作协议。此风力发电场项目总容量为300MW，总投资100亿元，设备全部采用长星集团自主研发生产的2MW成套风力发电机组。同时，公司还与印度、菲律宾、波兰、巴基斯坦、伊朗等十多个国家和地区建立了业务关系。2009年9月，公司与内蒙古乌拉特后旗政府签订风电场开发合作协议，总装机容量将不低于500万千瓦。公司还与内蒙古通辽市政府、呼伦贝尔政府，河北乐亭县政府签署了风电场合作开发协议。

为满足风力发电产业快速发展的需要，为社会培养更多的风力发电专业人才，山东长星集团还组建了专业的设备运输、安装、吊装、维修队伍，并在“中国风电城”成立专业人才培养机构和社会实践基地，与山东大学、山东理工大学等高等院校开展校企合作，为国家培养了大批风力发电设备安装、调试、维护等专业人才。



闽东电力组建新能源公司带动福建海上风电产业链延伸

2010-6-28 14:27:20

来源：中国企业新闻网

[目录](#)

日前，记者在第十一届宁德投洽会上获悉，随着社会经济的不断进步，国家对新能源产业的开发建设日益重视。为响应国家节能减排的郑重承诺，充分利用中央赋予“海西”先行先试的支持、鼓励政策，认真贯彻落实海西建设和环三都澳战略的实施，福建闽东电力股份有限公司主动融入海西宁德环三都澳区域发展战略部署，在会上分别与北京航天万源工业有限公司签订了《共同设立福建航天闽箭新能源投资股份有限公司之协议》，与中国航天万源国际（集团）有限公司、福建东侨经济开发区共同签订了《共同推进海西大型风机制造基地的协议》。

根据上述协议，宁德市将成立大型新能源公司，进行投资、开发、建设、运营新能源项目、海上及陆地风力发电项目。同时，成立海西宁德大型风机制造基地，通过引进国内最先进的两兆瓦级及以上永磁直驱式风机制造技术落户宁德进行生产、销售，填补福建省在大型风机制造领域的空白和带动我省海上风电产业链的延伸，为加快实现“海西”先进制造业基地作出积极贡献，刺激地区社会经济的快速发展，实现减排目标，促进我国海上风电的规模化发展。

福建闽东电力股份有限公司也以此次投洽会为契机，摆脱宁德地区可开发水电资源面临枯竭的瓶颈，与央企合作，凭借央企的影响力及地区资源优势，大力进军新能源领域，成功实现企业的战略转型。



哈密风电基地首台机组并网发电



2010-6-22 13:39:39 来源：中央政府门户网站

[目录](#)




6月21日，几名工人在华能新疆哈密三塘湖风电场巡查。当日，新疆哈密风电基地华能三塘湖风电场一期首台机组并网发电。



6月21日，新疆哈密风电基地华能三塘湖风电场一期首台机组并网发电，几名工人在分析风力发电机组的运转参数。







陕西省首台风力发电机组在定边吊装成功






2010-6-28 14:30:54 来源：榆林日报

[目录](#)



近日，国电定边繁食沟风电场一期工程首台机组现场吊装成功，这是陕西省第一台完成工程安装的风力发电机组，该机组的成功吊装，标志着陕西省结束没有风电项目的历史。



国电定边繁食沟一期风电项目场址位于定边县黄湾乡，装机容量4.95万千瓦，安装33台×1500千瓦风力发电机。建设工期10个月，年上网电量10246万千瓦时，节约标煤3.5万吨，减少二氧化硫排放量562吨，二氧化碳排放量9.67万吨，对于改变陕北地区能源结构，实现能源多元化供应，促进当地经济社会发展具有重要意义。

莱州“大风车”吹动10亿低碳经济

2010-6-25 10:01:00 来源：荆楚网

[目录](#)

目前莱州市并网发电风机159台，年将可为莱州带来直接及间接经济效益10亿多元。

风能是清洁的可再生资源，具有无污染、占地少、效率高等优点，符合国家产业政策导向，发展前景十分广阔。统计数据显示，全球风能的总功率约为 2.74×10^{12} KW，其中可利用的功率为 2.1×10^{10} KW，比地球上可开发利用的水能总量还要大10倍。全世界每年燃烧煤炭得到的能量，还不到风力在同一时间内所提供给我们的能量的1%。

近年来，莱州市高度重视风能资源的开发。目前，投资25亿元的大唐、华能、东源等五大风电项目完成装机24万千瓦，占全省风电的二分之一。今年，该市还将启动建设百万千瓦级海上风电场项目，全力打造山东半岛重要的新能源基地。

莱州地处胶东半岛，北邻莱州湾畔，海岸线长108公里，山区面积660平方公里，风能密度大，年平均风速高，是我国风力资源开发的重点区域。

通过不同区域18个测风塔测风数据显示，莱州沿海、东南山区、10米高度年平均风速为7.0米/秒左右，年有效利用时间2000小时以上，风能等级接近或高于三级标准，可满足建设并网型风力发电场的要求。经专家估算，莱州市可利用风能资源面积约为1000平方公里，可利用风能资源储量达700万千瓦。其中：莱州市沿海内陆可利用风能资源面积400平方公里，可利用风能资源储量100万千瓦以上；8米等深线以内浅海可利用风能资源面积600平方公里，可利用风能资源储量510万千瓦；山区可利用风能资源储量约75万千瓦。

与发展风电产业相配套，莱州引进湘电风机制造项目。湘电风能有限公司作为国家“863”计划确定的兆瓦级风电机组产业化基地，是国内风电设备综合配套能力最强的行业龙头。总投资20亿元的湘电大功率风电机组制造基地落户莱州，将生产2.5兆瓦级至5兆瓦级风机，项目全部投产后产值将超百亿元。

来安风电等项目开工

2010-6-25 9:54:45 来源：中安在线-安徽商报

[目录](#)

分区域上看，2010年1~5月份，皖江城市带承接产业转移示范区“861”项目建设进度进一步加快，累计完成投资926.7亿元，占年度计划的45.3%。合肥百大周谷堆大兴农产品批发市场、阜阳30万吨合成氨、小岗村生态农业产业园、来安县30万千瓦风电场等项目开工建设。

安徽省“861”项目交出“进度表”

近日，从安徽省发改委重点办了解到，2010年1~5月份，安徽省“861”项目建设累计完成投资1521.7亿元，占年度计划投资的40.9%，较去年同期提高4.5个百分点。累计新开工项目645个。

分区域上看，1~5月份，皖江城市带承接产业转移示范区“861”项目建设进度进一步加快，累计完成投资926.7亿元，占年度计划的45.3%。皖北三市六县“861”项目投资快速增长，完成投资173.4亿元，占年度计划的44.0%。

一批重大项目开工建设有效带动前5个月项目投资快速增长。合肥百大周谷堆大兴农产品批发市场、阜阳30万吨合成氨、小岗村生态农业产业园、来安县30万千瓦风电场等项目开工建设。

布尔津县签订30亿元总装机30万千瓦风电开发协议

2010-6-28 14:28:40 来源：中国企业新闻网

[目录](#)

天山网讯近日，布尔津县与北京华冉集团新疆华冉新能源有限公司签订项目总投资约30亿元，总装机30万千瓦的风电项目开发协议，风电场选址在该县杜来提乡库尔吉拉村以东至2817项目区以西、额尔齐斯河以北、布尔津至杜来提乡路口公路两侧。近期，北京华冉集团新疆华冉新能源有限公司将在布尔津县开展测风、注册公司、项目前期手续的办理等相关工作。

截止目前，该县风电开发协议投入资金已达43.4亿元，协议风电装机已达到286万千瓦。



浙江拟千亿投资风电产业



2010-6-25 9:37:28 来源：东方早报

[目录](#)



浙江省虽然是经济大省但能源却相对匮乏。一次能源自给率不足5%，能源基本依靠省外输入。我们认为，在今后一个较长的时期内，浙江省能源发展将面临“保供给、调结构”的双重压力。大力发展新能源与可再生能源是最现实的选择。而风电因其占地少，投资期相对核电较短，当地可利用资源较充沛，在众多新能源中脱颖而出。



浙江发改委能源局电力新能源处负责人说，到2020年浙江陆上风电场总装机容量将达80万千瓦，海上风电场总装机容量为400万千瓦，风电直接投资有望超过千亿元，以此带动风电设备市场需求高达3000亿元，成为浙江电力新能源的主要突破口。



根据规划，预计到2010年，浙江全省累计风电装机容量将达到30万千瓦，是2005年的近10倍。与此同时，浙江还将逐步开发五大百万千瓦级海上风电基地。

无锡风电科技产业园在惠山新城开园

2010-6-22 11:55:35 来源：新华报业网

[目录](#)

科技部认定为“国家火炬计划特色产业基地”的无锡风电科技产业园，6月18日在无锡市惠山新城开园。

产业园规划控制面积约3500亩，建筑规模190万平方米，主要生产风电控制系统、变桨系统和叶片等技术含量较高的风电机械，同时兼具研发、孵化、交易和实验功能。

甘肃将建一个完全使用国产风机的风力发电场

2010-6-28 14:29:10 来源：新华网

[目录](#)

一座总装机容量为50万千瓦，且全部采用国产化大型风机的风电场预计7月在甘肃玉门开建。

据玉门市发改委主任高生文介绍，这个项目预计总投资50亿元，由已入驻玉门市的几家大型风电企业共同出资建设。拟建的风电场安装的风电机型为2兆瓦、2.5兆瓦、3兆瓦、5兆瓦风机，全部为国内风电设备制造厂商生产。

地处河西走廊的酒泉市是国家批准的首个千万千瓦级风电基地，其下辖的玉门市则是全国6个百万千瓦风电基地之一。截至今年5月，酒泉市风电装机总容量已超过300万千瓦，其中玉门市为100万千瓦。

高生文说，兴建甘肃省首个国产化大型风机示范项目是为了加快酒泉新能源基地建设步伐，加快国产风力发电机的市场推广速度。

记者了解到，此前我国大型风力发电场的风机核心部件主要依靠进口。近年来，国内产商加快了风电机组国产化进程。此次全部使用国产设备建设大型风电场，是对国产风机设备的一个检验。

高生文介绍，这个新项目即将进入实质性建设阶段，预计到年底可完成50万千瓦装机任务。届时，玉门市将成为全国风机类型最为齐全的风电基地。

二连浩特市风电能源建设取得实质性进展

2010-6-28 14:19:16

来源：二连浩特新闻网

[目录](#)

二连浩特市总投资20多亿元的风电能源项目进展顺利，取得实质性进展。

一是长风协合2万千瓦风电场由中国风电集团公司投资建设，于2008年并网发电，自并网以来共发电8010万度，今年1—5月份发电2857万千瓦时，同比增长14.14%。

二是大型风光互补可再生能源城市供电系统项目由华电内蒙古能源有限公司投资建设，总投资9.5亿元。建设规模为风电5万千瓦，光电2.2万千瓦。该项目于2009年11月10日启动。截至2010年5月底，项目可行性研究报告已编制完成，项目并网承诺函、地灾、环评、勘界等支持性文件都已取得，施工用电、用水协议已签署。5月18日取得自治区电网公司出具的接入系统审查意见，标志着该项目各项前期工作接近尾声。计划取得自治区国土厅出具的土地预审意见、自治区发改委召开可研评审会后将开工建设。目前正在进行地质详勘。

三是蒙能4.95万千瓦风电项目由内蒙古国电能源投资有限公司投资建设，总投资5亿元。工程于2009年11月1日正式开工，当年投资1.6亿元，主要完成设备购置及各项施工前期准备工作。2010年将完成全部投资3.4亿元，实现并网发电。

四是中海油4.95万千瓦风电项目，由中海油新能源投资有限责任公司投资建设，总投资5亿元。项目于2009年10月10日开工建设，当年完成投资1亿元，主要完成设备、材料购置及基础工作。目前，前期工作已基本完成。项目采购招标等已全部结束，正在着手编制输出线路勘察报告，预计6月初编制完成。目前正在进行风机地基、升压站地基建设。计划年内完成全部投资，实现并网发电。同时，二期4.95万千瓦风电场基本完成前期工作，争取与一期同时建设。

五是蒙东协合4.95万千瓦和阿尔善图4.95万千瓦风电场正在开展前期工作。

六是二连浩特市风电送出通道温都尔至二连浩特220千伏输变电工程由内蒙古电力(集团)有限公司投资建设。总投资16030万元。工程于2009年11月18日开工，主要完成部分设备及材料购置，完成投资3000万元。今年1—5月份累计完成投资8000万元，主要用于土建及部分设备采购。2010年计划完成全部投资13030万元，将在国庆节前具备验收条件。



荷兰计划新建200座大型风电机组

2010-6-28 8:41:38

来源：新华网

[目录](#)

新华网海牙6月26日电 荷兰弗里斯兰省近日公布了一项大型风力发电建设计划，预计到2020年时新建200座大型风力发电机组。届时，弗里斯兰省一半的家庭用电将来自风力发电。

据悉，新建的200座风力发电机组分别高达80米至120米，总计耗资10亿欧元。弗里斯兰省位于荷兰北部，毗邻北海，风力资源十分丰富。

荷兰中央统计局的数据显示，截至2008年年底，荷兰陆地和海上风力发电装机总容量为2216兆瓦，比上一年增长470兆瓦。

未来10年风电行业将为欧盟创造25万个劳动岗位

2010-6-28 8:39:16

来源：国际电力网

[目录](#)

欧洲风电协会（EWEA）表示，未来10年，风电行业将为欧盟创造25万个劳动岗位，EWEA称，由于金融危机，欧盟各国对风电的重要性更加重视，西班牙、意大利和法国将根据2009年签署的合同增加风电发电机的建设。尽管在今后几年西班牙风电的总规模会有所下降，但欧盟新成员如罗马尼亚和保加利亚的风电发展会给欧盟风电整体创建予以补偿。EWEA主席KJAER认为，北欧和西欧，到2020年将成为风电的主要市场，而法国和英国将位居首列。

EWEA宣布，2010年，欧盟的风电运营商将安装总量为100亿瓦的风电设备，总量与2009年持平。

风电产业供需洽谈会同期对接第十二届上海国际机床展

时间：2010年7月15-17日 地点：上海新国际博览中心

[目录](#)

“中国风电投资国际研讨会暨2010年第三届风电产业“中国风电投资国际研讨会暨2010年第三届风电产业链供需合作洽谈会”将于2010年7月15-17日在上海新国际博览中心举办，与第十二届上海国际机床展同期进行。

本次论坛得到国家有关部门、投资界、产业界及媒体的高度重视。世界风能协会Prof. Dr. Tanay Sidki Uyar博士，国际投资环境研究院院长黄静博士，国际新能源合作组织副总干事兼秘书长，联合国工业发展组织中国投资与技术促进处投资环境项目主管，上海勘测设计研究院副院长等将发表主题演讲，介绍国家最新科技计划和项目支持工作进展，解读国家最新政策。国内外知名投资机构总裁、知名企业家、业内资深专家将围绕全球风能发展前景，新能源发展趋势、问题与对策，海上风电、中小型风电设备配套与技术交流、新能源产业投融资项目洽谈合作，以及技术创新等热点话题，交流互动，传递前沿资讯，寻找投融资合作商机，与本届机床展实现直接互动，有效融合资源，搭建行业上下游广泛合作的坚实平台。

金风科技股份有限公司、华锐风电科技有限公司、浙江运达风力发电工程有限公司、维斯塔斯风力发电设备有限公司、通用电气能源（中国）有限公司、西门子（中国）有限公司、湘电风能股份有限公司、潍坊瑞其能风电设备有限公司、南京江标集团风叶片厂等200多家国内外整机，发电机，叶片，塔筒，控制系统等风电企业将参与现场研讨和交流。



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