

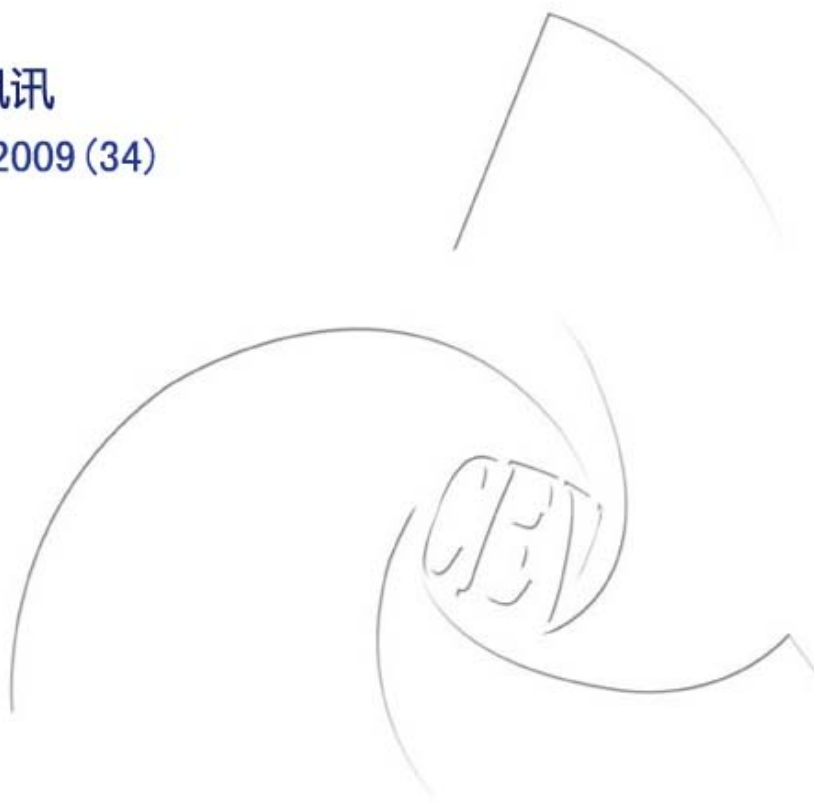


中国风能信息中心

www.cwei.org.cn

每周风讯

—2009（34）



目 录

政策与市场	1
多部委频繁调研风电并网标准亟待出台	1
上半年风电设备业产量高速增长后面临巨大风险	3
可再生能源法草案修改 新能源发电将获财政补贴	6
应尽快出台可再生能源税收优惠细则	8
议价能力削弱 中材科技风电叶片合同金额下调 14%	8
政府角色如何摆? 可再生能源修法激辩	9
豪赌新能源盛宴 产能过剩“袭击”风电	12
风电多晶硅遭点名 新能源规划或受冲击	13
可再生能源发展基金设立呼声日高 最终或归入财政部	14
可再生能源法修正案草案向社会公开征集意见	16
传新兴能源产业规划年底出台 地方提前上演基地争夺战	16
风电制造准入门槛即将提高 行业面临洗牌	18
企业动态	20
明阳风电集团在欧洲设研发中心	20
明阳风电联合研发模式值得借鉴	21
大唐新能源公司实施人才战略助企业快速发展	22
Nordex 上半年保持强劲增长	22
绿色能源企业争当绿色先锋- Nordex 环保活动正式启动	24
郑州企业填补一项国内风电技术空白	25
东方电气: 逾 156 亿风电订单在手提升话语权	26
风电场建设	27
中广核朱日和风电场二期所有风机发电	27
内蒙古杜尔伯特风电场第一台风机并网发电	27
华电集团库伦风电场一期工程竣工投产	28
儋州峨蔓风电场工程一期项目 33 台风机安装完毕	28
装机容量 1.95 万千瓦的小柳木风电场开工建设	29
各地风电	29
世界风能协会副主席: 江苏风电产业将成投资热点	29
上海风电产业如何“乘风前行”	30
黑龙江五年完成 35 项风电项目 国内“领跑”	32
投资总额约 50 亿 阜新 50 万千瓦风电项目落地	32
电线电缆检验中心将风能电缆技术规范送到企业	33
海外动态	33
伊朗拥有风力发电资源达到 1000 万千瓦	33
西门子在德国开设风电培训中心	34
维斯塔斯第二季度利润下降 34%	34

德第一座海上风力发电装置建成.....	35
温馨提示	35

政策与市场

多部委频繁调研风电入网标准亟待出台

来源：中国经营报 更新时间：2009-08-24 [返回目录](#)

一方是突飞猛进的风电产业，一方是备受诟病的入网难题。在风电并网矛盾越来越激化之际，电监会、中电联等相关部门正频繁调研。

《中国经营报》记者获悉，中电联、国家电网等部门组成调研组正火速“开往”江苏等地。据悉，此次调研正是为下一步修改完善风电发展规划和风电入网的国家标准尽快出台做准备。

而就在7月初，电监会、中电联、发改委能源局等部门已经对风电产业做过一次全面调研，如此短的时间内，相关部委频繁动作，其中内涵让外界暗含期待。

频繁调研背后

“先说这么多。”中电联一位专家极快地挂断了记者的电话。8月19日，这位专家正在江苏开展对风电产业的深入调研。

这已经是今年以来，中电联对风电产业开展的第二次大规模调研。

据7月21日电监会发布的《我国风电发展情况调研报告》称，由于风电输出困难等原因，目前风电场普遍经营困难。此前，电监会与中科院、中国电力[2.25 -2.60%]科学研究院风电专家联合，对东北三省、内蒙古、甘肃、新疆、江苏等7省(区)的风电场运行情况进行了调研。

此后，国家发改委随即发布《关于完善风力发电上网电价政策通知》。该通知确定了风电标杆电价。而7月调研的结论是，目前全国有1/3的风电装机并网项目处于空转状态，主要原因是电网输出系统的能力太差。

据记者了解，与电监会首轮调研不同的是，此次成员中多了国家电网的身影。

“风电入网一直没有国家标准，增加电网企业与风电企业的沟通也是为下一步国家标准的出台做些准备。”国家电网一内部人士对《中国经营报》记者表示。

事实上，国家电网刚刚自行制定了一个关于风电入网的技术标准。7月30日，国家电网发布了《风电场接入电网技术规定》，其中提到，风电场在任何运行方式下，应保证其无功功率有一定的调节容量；当风电场并网点电压偏差在正负10%之间时，风电场内的风电机组应能正常运行；风电场内的风电机组应具有在并网点电压跌至20%额定电压时能够

维持并网运行 0.625 秒的低电压穿越能力。国家电网副总经理舒印彪表示，该规定将在公司内强制推行。

但是这个标准一出台，风电发电企业就“怨声载道”。

“我们对每度 0.56 元提高到 0.58 元的‘标杆电价’高兴没几天呢，现在又要开始对国家电网的‘并网新规’开始担忧了。”华电集团宁夏风电场某负责人担忧地表示，如果风电企业的各种技术指标达不到该标准，将不能并入电网，这无形中提高了风电发电企业并网的门槛。

“这实际上是电网对风电的限产令。”河北承德一家风电场的一位人士对《中国经营报》记者表示，“我们本来就亏损，国家电网这个规定会让我们雪上加霜，按照这个规定，一些规模小的风电企业根本达不到标准，送上网的电能有三分之一就不错了。”

不少风电投资商向《中国经营报》记者透露，在建立风电场的时候，在与地方政府协议里，都是说电网要全额收购风电。“一些风电上市公司的融资方案也是按照满负荷发电设计的。如今，电网公司几番限产，我们不知道该如何向股东交代。”一位不愿意透露姓名的投资商抱怨说。

“国家电网的这个‘并网规定’是不是合理，还要试行一段时间，此次调研也是充分听取各方声音，风电与电网的矛盾很难归于一方，此次调研也是为进一步完善风电产业规划做技术支撑。”正在调研的中电联专家告诉记者，风电产业超常规发展导致多种矛盾集中爆发，这也是国务院再次要求相关部委继续调研的原因。

风电跑马圈地

一直以来，因为风电入网难的问题而使得风电企业和电网企业之间的矛盾不断升级。

“风电发电企业与电网企业以及与地方政府之间存在矛盾，各方为此争议不休。”厦门大学中国能源经济研究中心主任林伯强教授告诉记者，在诸多问题中，并网问题将是各方利益博弈的焦点。

风电场企业认为电网企业发展缓慢，是造成这一矛盾的主要根源。电网企业则认为风电投资商盲目“跑马圈地”而不注重核心技术的发展，所以风电上网技术并不高，质量太差，如果电网全额接受风电会拖垮整个电网。

“地方都愿意发展风电，因为有利益在里面。风电丰富的区域大多比较落后，我们也期望通过进一步调整税收政策，推动风电建设，带动地方的发展，给当地带来更大的收入，实现协调发展，这也是我们发展风电的一个目的。”对于风电跑马圈地的问题，国家能源局可再生能源局副局长史立山如是解释。

“他们圈地是为了抢夺资源，先把有风的地方占了，根本不考虑实际情况，也不考虑当地的网架是不是匹配。”国家电网一人士则如是表示。

在这位电网人士看来，圈地运动背后深层次的原因是，大型能源国企担心如果不先行占据一些地块，未来恐怕难以完成国家定额任务，将不得不向其他公司高价购买减排指标。在

这种动机下，圈地运动仍然在不断上演。期待国家标准

“风电相比其他发电企业来说，是最不稳定的，在国外很多发达国家都发生过风电拖垮电网的案例，对风电提出技术要求，提高门槛也是为了安全运行电网。”南方电网副总工程师赵曼勇对《中国经营报》记者表示。

国家电网新闻宣传处副处长刘心放也赞同赵的观点。在刘心放看来，国家电网提出的“风电并网标准”能够促进风电产业的产能更合理地分配，资源更有效地利用，技术性能进一步提高，在国际市场上的竞争力进一步加强，最重要的是能更多地接入电网产生效益。

“不可否认，风力、光伏等新能源发电的确有不稳定的特性。但也应该看到，电网的发展落后于新能源发电的接入需要，这也是不争的事实。”华电集团宁夏风电场相关人士对《中国经营报》记者表示。

近10年，我国风电装机年均增长70%，约为世界风电年均增速的两倍。而电网的建设，已经远远落后于新能源电源的建设。

“我们近期提出的智能电网建设正是与国际接轨，并以此来接入更多的新能源发电。”刘心放说，“作为电网企业，我们十分期待国家标准尽早出台。”

“国家电网近期提出建设坚强智能电网，表面看是要实现与国际‘接轨’，但实际上更多的是由于国内新能源发电大规模的并网需求倒逼所致。如果不是当前迫切的新能源入网需求，国家电网可能还会将更多时间、人力和金钱投入‘特高压’的建设中。”相关市场人士如是表示。

对于此种说法，电网企业也颇觉无奈。据了解，国家电网日前推出的这一标准尚未正式得到有关部门的认可。但对于风电设备商而言，技术的提高已经是一个必须跨越的门槛。

“只有通过电网、电厂和设备商三方的共同努力，才能够实现新能源产业的发展。尽快推出国家层面的风力、太阳能等新能源发电并网的标准，已经迫在眉睫。”金风科技董事长武钢说。

上半年风电设备业产量高速增长背后面临巨大风险

来源：国际电力网 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

近年来，新兴市场的风电发展迅速。在国家政策支持和能源供应紧张的背景下，中国的风电特别是风电设备制造业迅速崛起，已经成为全球风电投资最为活跃的场所。国际风电设备巨头竞相进军中国市场，Gamesa、Vestas等国外风电设备企业纷纷在中国设厂或与我国本土企业合作。

在风电设备领域，我国本土企业的市场份额越来越大。除市场份额较大的金风、华锐、东汽外，还有不少企业发展势头较快，如湘潭电机、天威保变、银星能源等。内资和合资企

业在 2004 年前后还只占据不到三分之一的中国风机市场，到 2008 年底，这一市场份额已超过了 6 成。

由于风电属于新能源范畴，无论是成本还是技术同传统的火电、水电相比还有较大的差距，因而风电的快速发展需要国家政策的大力扶持。纵观风电发展迅速的国家如德国、西班牙、印度，无一例外地都给予风电产业巨大的政策优惠。因此，可以说国家的政策支持将是我国风电设备制造业迅猛发展的根本保障。

进入 2009 年之后，全球各国开发风能资源的热情丝毫不减，这也是我国风电设备制造业面临的难得历史发展机遇。2009 年上半年已经悄然而过，在此期间我国风电设备产业呈现出怎样的走势？还存在哪方面的问题？未来的走势又将如何？中投顾问能源行业研究部将为您解读！

产量高速增长

据不完全统计，2009 年上半年我国风电设备产量达 427 万千瓦，同比增长 135.7%。中投顾问能源行业首席研究员姜谦认为，上半年我国风电设备业的快速增长，一方面与国家的政策扶持有关，比如 4 万亿元经济刺激计划和装备业调整振兴规划；另一方面，也与终端需求的回升有关，数据显示，目前国内有 1230 万千瓦风电项目批复在建。另外，2009 年上半年我国风力发电达到 126 亿千瓦时，占同期全国发电量约百分之一，而目前我国已成为亚洲第一风能利用大国。另外，截至 2009 年 6 月底，全国风电并网装机 1181 万千瓦，同比增长 101%。

具体到公司层面，2009 年 1-7 月东方电气集团旗下子公司东方汽轮机有限公司共生产风机 808 台。而东方电气此前财报显示，2008 年全年公司共生产 1.2MW 风电机组 800 台。

姜谦指出，前 7 月东方电气风电机组产能大幅提升，一方面与东汽在汶川大地震中遭受了巨大损失，导致 2008 年的基数较低有关；另一方面，终端需求持续高涨的原因也不可忽视。

企业运转良好

2009 年上半年我国风电设备产量达 427 万千瓦，同比增长 135.7%，与之相对应的则是风电设备龙头企业的良好业绩。

金风科技中期业绩报告显示，2009 年 1 至 6 月金风科技实现营业收入 38.07 亿元，较上年同期增加 26 亿元，同比增长 216.15%；实现营业利润 6.6 亿元，较上年同期增加 47087.07 万元，同比增长 241.29%；实现净利润 56424.20 万元，较上年同期增加 40149.97 万元，同比增长 246.71%；实现归属母公司净利润 53828.08 万元，较上年同期增加 38915.58 万元，同比增长 260.96%。

中投顾问最新发布的《2009-2012 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，金风科技 2009 年一季度的营业总收入为 11.47 亿元，同比增长 94.97%，归属于母公司所有者的净利润为 1.96 亿元，同比增长 155.66%，每股收益为 0.2 元，净资产收益率为 5.01%。

对比以上数据得出，2009年二季度金风科技净利润约为3.4亿，同比增长125%。姜谦指出，金风科技二季度业绩的增长主要得益于公司主营业务风电设备市场需求旺盛，产销量增长。数据显示，目前国内有1230万千瓦风电项目批复在建。另外，公司本身一系列成本优化措施的作用也不可忽视。金风科技中期财报显示，报告期内，公司优化了供应链管理、供应商物流信息平台，增进与供货商之间的交流和沟通，提高工作效率；严格预算及定额管理，控制生产成本及各项管理费用；调整存货结构，减轻库存压力；优化生产调度，充分利用各生产基地优势，大大降低了物流费用。

外资巨头“步步逼近”

4月16日，丹麦风电巨头维斯塔斯在内蒙古呼和浩特的一体化工厂落成投产，与此同时，为本地市场量身定制的V60-850千瓦型风电机组也正式下线。公司称，这是首次为一个特定市场研发产品，且“为合作伙伴的需求而设计”。

内蒙古工厂新产品下线之际，维斯塔斯中国业务总裁安德生说，新厂将在年底达到最大产能，届时可年产涡轮800台。而2009年维斯塔斯还将有30多亿元人民币投入中国市场。

5月22日，德国巨头西门子在华首家风机设备制造厂——西门子风力发电叶片(上海)有限公司在上海临港产业区破土动工。

西门子风电项目首期总投资额约为1亿欧元，用地面积18万平方米。其中风电叶片项目已在临港注册成立了西门子风力发电叶片(上海)有限公司，总投资额为6400万欧元，注册资本为2500万欧元，负责生产、安装风力发电设备配套的叶片、机械件、电气件和液压件及其配套零部件；西门子公司正在临港注册成立西门子风力发电机舱(上海)有限公司，一期投资1200万欧元，注册资本为500万欧元，该项目将与叶片项目同地块同时运营；风电机组制造项目二期将增资3500万欧元。生产基地计划年均生产能力为500兆瓦。首批风机叶片及机舱将于2010年上海世博会期间出厂。

8月20日，美国通用电气旗下GE风能传动科技将与重庆本土齿轮制造企业正式签署合作协议，按照协议双方将组建合资公司，在重庆市北碚区新建工厂生产风力发电机工业用大直径齿轮。通用的重庆合作方重庆新兴风能有限公司是重庆新兴齿轮有限公司的关联公司，也是合资公司的主要控股方。

根据初步计划，在重庆新建的合资工厂将为通用在沈阳的齿轮箱组装厂提供高质量的齿轮。GE风能传动科技将致力于发展中国本地的供应链。

风险犹存

风电设备业高速增长的背后则是巨大的风险。原因是还处于成长初期的我国风电产业目前已经面临巨大的困境，在“跑马圈风”导致风电装机容量大幅膨胀之时，产业整体并没有跟上这一步伐。技术瓶颈无法突破导致成本高企、风电设备投资过于盲目、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，这也造成了全国近1/3的风电机组处于闲置状态。目前种种倾向已经表明，未来我国风电产业的发展将出现“刹车缓行”的态势。

然而，风电产业“刹车缓行”或只是风电设备业遇到的一个难题，风电设备业自身的产能过剩则更为致命。数据显示，我国风电整机制造企业总计已超过 70 家，风叶生产企业 50 多家，塔筒生产企业则有近 100 家。而从企业产能计算，已远远超过市场容量。

其次，虽然 2009 年上半年我国风电设备产量达 427 万千瓦，同比增长 135.7%，但同时上半年我国共进口风力发电机组 976 台，金额达 98534312 美元。

其中，上半年我国从西班牙进口风力发电机组 288 台，金额达 64238676 美元；从韩国进口 92 台，金额为 7876 美元；从丹麦进口 64 台，金额为 2949288 美元；从英国进口 8 台，金额为 12468 美元；从德国进口 84 台，金额为 3018404 美元；从芬兰进口 20 台，金额为 5564552 美元；从挪威进口 24 台，金额为 2081040 美元；从塞尔维亚进口 292 台，金额为 18866068 美元；从美国进口 44 台，金额为 1577320 美元；从中国台湾进口 56 台，金额为 136116 美元。另外，中投顾问最新发布的《2009-2012 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，2009 年一季度我国共进口风力发电机组 508 台，金额达 65487420 美元。

这一组数据说明，近年来在国家大力支持风电等新能源产业政策的带动下，我国风电设备制造业迅速崛起。但不容忽视的是，我国风电设备制造业目前仍处于大而不强的尴尬境地，真正拥有自主研发能力的企业并不多，关键零部件基本依赖进口。这也是我国风电设备产业在上半年产量达 427 万千瓦，同比增长 135.7% 的高速度下进口额仍近亿美元的主要原因。

我国风电设备制造业要摆脱大而不强的尴尬境地，企业增强研发能力是关键。另外，国家的政策支持也显得非常重要。最大的利好是国家已经通过装备制造业振兴规划。随着国家的政策支持力度越来越大，我国风电设备制造业也将面临难得的历史发展机遇。

综合以上分析，姜谦认为，虽然上半年风电设备业的发展势头相当良好，但“内忧外患”依然困扰着整个产业，这也使得整个产业的未来发展面临着巨大的风险。

可再生能源法草案修改 新能源发电将获财政补贴

来源：第一财经日报

更新时间：2009-08-26

[返回目录](#)

中国可再生能源法修正案草案（下称“草案”）正式提交全国人大常委会审议。草案内容显示，中国的可再生能源发电将全面获得政府财政补贴，可再生能源发电的上网电价管理也将进一步完善。

此次草案的一项重要修改是，国家设立政府基金性质的可再生能源发展基金。来源包括国家财政年度安排专项资金和征收的可再生能源电价附加等。

由于作为新兴能源技术的可再生能源发电成本较高，近年各国普遍采取政府财政予以先期支持。

基金用于 5 项用途

草案规定，国家可再生能源发展基金用于支持的活动包括：可再生能源开发利用合并网的科学技术研究、标准制定、检测认证和示范工程；农村、牧区生活用能的可再生能源利用项目；偏远地区 and 海岛可再生能源独立电力系统建设；可再生能源的资源勘查、评价和相关信息系统建设和促进可再生能源开发利用设备的本地化生产等。

据了解，这部分基金的管理办法由国务院财政部门会同国务院能源、价格等有关主管部门制定。

全国人大环境与资源保护委员会主任委员汪光焘在向全国人大常委会会议作有关修正案草案的说明时说，建立可再生能源发展基金，是政府重要的经济调控手段，也是国际上很多国家推进可再生能源持续快速发展所采用的有效办法。

自 2007 年开始，我国逐步建立的可再生能源电价补贴是附加资金制度，但并没有国家财政资金的支持。用于补贴可再生能源发电的附加金主要来源于对除农业生产外的销售电量征收费用。目前征收标准为每千瓦时 2 厘钱，2009 年全年预计征收 45 亿元左右。

上述制度实行之后，约有三批 200 多个风电、生物质发电、光伏发电项目获得了电价核准以及相应补偿。但在实施过程中，由于电价机制不够明确，各地定价政策五花八门，如风电就存在五种不同的定价机制。人大环资委昨天对此也指出，主要还需通过完善法律实施办法，加快制定并公布全国可再生能源分类上网电价以及研究制定有关太阳能发电项目和价格的具体管理办法等来解决。

确立全额保障性收购制度

除了建立基金之外，这份草案的修改同时也充分给可再生能源发电以制度支持，将确立可再生能源发电全额保障性收购制度。

具体而言，草案要求国家有关部门制定全国可再生能源发电量的年度收购指标和实施计划，确定并公布对电网企业应达到的全额保障性收购可再生能源发电量的最低限额指标，电网企业应该收购不低于最低限额指标的可再生能源并网发电项目的上网电量。

“现行可再生能源法虽然规定了全额收购制度，但主要是通过电网覆盖范围内发电企业与电网企业履行并网协议来解决，实施中由于双方企业利益关系和责任关系不明确，缺乏对电网企业的有效行政调控手段和对电网企业的保障性收购指标要求，难以落实有关全额收购的规定。”汪光焘说。

此外，以可再生能源发电中主要的风能产业为例，我国主要分布在三北（华北、西北、东北）和东南沿海等偏远地区，绝大部分处于电网末梢，电网建设相对薄弱，致使东北、内蒙古、西北等风能资源丰富地区的风电难以输送到负荷中心。同时，一些地方在不具备并网条件下，盲目扩大可再生能源发电规模。人大环资委昨天还对此建议，可再生能源的发展规划必须要与电网建设规划相统筹，来解决上述矛盾。

应尽快出台可再生能源税收优惠细则

来源：证券时报 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

近日，十一届全国人大常委会第十次会议分组审议可再生能源法修正案草案。部分委员、代表呼吁，应尽快出台可再生能源法税收优惠的实施细则。也有委员建议，在可再生能源的发展上，应该注意结构，要做到风能、太阳能和生物质能并重。

全国人大代表黄鸣表示，可再生能源法从 2006 年 1 月开始实施，但直到 2009 年仍有一些细则还没有出台。譬如，原法中规定了相关税收优惠，但实施细则至今没有出台。

他呼吁，应尽快出台可再生能源法税收优惠的实施细则。黄鸣表示，对于新能源行业，税收的调控力度非常大，为了取得技术领先优势，企业必须投入大量资金进行科研，这对于新兴产业而言无疑是个负担，政府应该通过税收优惠措施来鼓励企业进行科研和技改。

针对此次草案提出的“拟确立可再生能源发电全额保障性收购制度”，任茂东委员认为，由于可再生能源发电数量是不确定的，这一制度能否在现实中做到或者坚持，需要认真研究。严以新委员也表示，风电属于一种不太稳定的电源，而且中国风电场的分布都在电网的末端，比如在西北风电资源非常丰富，但西北电网的容量比较小，而且也比较落后。如果发电企业达不到发电标准，全额收购只能是一句空话。

全国人大代表张红表示，目前可再生能源发展中，存在着开发利用与技术成熟度、使用成本不协调的状态，使得目前可再生能源的组件制造、加工产业发展速度，远远大于可再生能源利用的发展速度。

议价能力削弱 中材科技风电叶片合同金额下调 14%

来源：中财网 更新时间：2009-08-27 [返回目录](#)

继 5 月份下调与金风科技的风电叶片供货合同金额后，中材科技与国内另一家风电整机巨头的供货合同也下调了金额。中材科技今日公告称，此前与华锐风电签订的总金额为 10.2 亿元的叶片供应合同，调整为 8.8 亿元，下调幅度为 14%。

合同金额连遭下调

本次调整的合同于 2007 年 11 月 7 日由中材科技持股 54.12% 的子公司中材叶片与华锐风电签订，涉及总金额达 10.2 亿元的 1.5MW 风力发电机组用 SINOMA40.2 叶片，合同履行期限为 2007~2011 年。到本次公告发布前，该合同已经正常履行 3.2 亿元。

这已经是中材科技年内第二次出现已签订的供货合同调整金额。5 月初公司公告，2008

年4月与金风科技签订的风电叶片供货合同金额，由原先的6.3亿元调整为5.9亿元，下调幅度为6.3%。价格下调的原因，中材科技并未在公告中披露。

本次合同下调力度显然超过5月份那次，会给公司带来多大影响？昨日记者就此联系了公司方面，中材科技证券部人士表示，由于公司成本也在下降，因此风电叶片的毛利率能够保持比较稳定的水平。中材科技半年报显示，上半年公司风电叶片产品的毛利率达30.30%，较上年同期增长1.45%。

而金风和华锐为中材科技风电叶片的主要客户，这两大整机巨头先后下调合同价格，会不会引起其他厂商效仿？中材科技方面称，目前还未收到其他客户的类似要求。

零部件厂商议价能力削弱

业内人士认为，中材科技这两次调价，反映出当前正在发生的风电产业链上下游厂商相互间力量的变化：行业过剩的危机以及相互间竞争加剧，零部件厂商对整机厂商的议价能力将会逐渐减弱，前者毛利率高于后者的现状也将被改变。

整机厂商正在将自己面临的价格压力向零部件厂商传导。竞争的激烈让整机厂商开始在价格上让步，在今年第六期内蒙古风电特许权项目招标中金风科技中标价格为5399元/KW，较去年酒泉项目的6399元/KW下跌15%；对此公司采取削减零部件采购价格的方式来控制成本。安信证券分析师黄守宏表示，预计公司采购的其他零部件价格也会下降。

方正证券分析师指出，由于过去一年大宗商品价格普遍下滑，那些进入壁垒较低的风机零部件厂商，将在与整机厂商的谈判中处于不利地位，未来有可能面临削减供货价格的压力。风电叶片，正是现阶段参与者最为众多的零部件领域之一。记者此前从风能协会获得的数据是，目前国内叶片厂商约40家，仅上市公司中就有中材科技、天奇股份、力源液压、棱光实业、时代新材等。

广发证券分析师惠毓伦表示，产能即将过剩和整机厂商压迫叶片厂商降价的双重压力将会引发叶片行业的价格战，预计中材科技短期内将面临被迫降价的风险。

政府角色如何摆？可再生能源修法激辩

来源：21世纪经济报道 更新时间：2009-08-28 [返回目录](#)

政府该不该出手，成为可再生能源修法辩论的焦点。

8月24-27日，第十一届全国人大常委会第十次会议首次审议《可再生能源法修正案（草案）》。其中，对于“第十四条”的修改意见和建议，引来了常委们激烈的讨论。

根据新修改的第十四条，国家将实行可再生能源发电全额保障性收购制度，以此来代替原有的电网企业全额收购制度。一场经济行为将上升为法律行为。

为了不成为“垃圾电”

随着《可再生能源法》的实施和一系列扶持措施的出台，可再生能源在短短3年期间的发展出人意料。一方面，不断翻倍上调的可再生能源发展规划足以说明其重要性和稀缺性。而另一方面，国务院也已经发出了抑制风电、多晶硅等可再生能源行业重复建设的预警。

《可再生能源法》修法的声音也开始不断浮现。

在今年3月举行的十一届全国人大二次会议上，褚君浩等30位代表和王燕文等47位代表针对可再生能源发电上网和电价问题，提出有关修改可再生能源法的代表议案；2008年也有83位代表和西藏代表团提出了有关加强可再生能源开发利用、完善有关法律和配套政策的20项代表建议。

“可再生能源发电的间歇性和随意性等不稳定特性，与当前电网有限承受能力的矛盾，已经成为可再生能源发展的瓶颈。用得不好，就成了‘垃圾电’。”全国人大环资委主任委员汪光焘说。

煤化学工程专家、全国人大常委谢克昌则抛出了他调研得到的数据：“以风电为例，尽管2008年底全国风电装机达到1250万千瓦，但也只占总装机容量8亿千瓦的1.56%，至于发电量所占当年总发电量的比例就更低了，只有不到0.4%（120亿度/3.5万亿度），这显然有收购制度的问题。”

谢克昌的意见得到了全国人大常委、河海大学副校长严以新的赞同。

“风电是不太稳定的电源，且中国风电场的分布都在电网的末端。比如在西北，在内蒙古、青海，风电资源非常丰富，但是西北电网的容量较小也比较落后。而在东部，江苏沿海，电网的建设好，但是风电占电网比例小。因此，在中国已建的风电场中，有1/3还不能上网。”严以新说。

收购制度：保障还是不保障？

自2008年以来，随着可再生能源行业的迅速发展，一些潜在的问题逐渐暴露出来，在历次人大会议上，多次有代表提出：电网规划和建设已经不能适应可再生能源发电大规模发展的要求，可再生能源发电并网面临电网瓶颈和管理障碍。

在提请本次会议审议的草案中关于收购制度的规定，由原第十四条“电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可再生能源发电企业签订并网协议，全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量”，修改为新第十四条第一款“国家实行可再生能源发电全额保障制度”。

从“全额收购”到“全额保障性收购”，几字之差，却引来了常委们的激烈争论。

汪光焘认为，现行的全额收购由企业自己协商。而全额保障性收购则是强调只有政府加强调控，才能把这两个关系调控好。“这个保障指标怎么来？规则和计划要结合起来。为了解决这个问题，国务院已经批准了可再生能源规划，规划只讲总量，没讲布局，只讲自身的发展，没有讲其他能源和网络的衔接。”

全国人大常委、原国家统计局副局长贺铿则提出，第十四条不应因此就作太大的修改。“增加‘优先’二字，即‘优先全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量’”，即可。

他认为，在发电量与电网有矛盾时，应该优先收购清洁能源、可再生能源所发的电，而减少收购一次能源发电。“电网企业和发电企业肯定是经常不相适应的，这是经济发展中的一个规律。我们要在发展中解决问题，用经济的方法解决问题，而不是用法律解决问题。”

对此，一直参与《草案》修改咨询工作的发改委能源研究所所长助理王仲颖向本报记者表示，“保障性”添加到《草案》中来，其目的是“给电网企业一些压力”，促使他们尽快推进电网规划，减小与可再生能源发电的输电缺口。

但是，给电网企业加压的同时，如何界定发电企业的责任？全国人大代表、内蒙古乌兰察布市市长李万忠委员则提醒说：“可再生能源也要分清哪些是清洁能源，哪些是非清洁能源，只有优势的可再生能源才能优先利用。所以应该制定一个标准，达到标准发电时数的才能优先发展，要有先易后难的原则。”

而全国人大副委员长路甬祥则提出，风能、太阳能这些本质不稳定的能源，以后是否全部并入主力电网？就电网的稳定性来说，不稳定的能源超过一定比例，就会影响电网的稳定运行。他认为，“在补贴上网的同时，应该积极探索和鼓励就地应用，引导组成分布式风电网，就地消化利用。”

限额指标：全额还是最低？

在规定实行可再生能源发电全额保障性收购制度的同时，《草案》第十四条还规定，国务院能源主管部门会同国家电力监管机构和国务院财政部门，依照全国可再生能源开发利用规划，制定全国可再生能源发电量的年度收购指标和实施计划，确定并公布对电网企业应达到的全额保障性收购可再生能源发电量的最低限额指标。国家电力监管机构负责监管最低限额保障指标的实施。

对此，全国人大环境与资源保护委员会副主任委员倪岳峰委员表示，最低限额指标的确定，把现行的全额收购制度落到了实处，更具有可操作性。

但是，很多人大常委在表示赞同的同时，也提出了不同意见。

全国人大财政经济委员会主任委员石秀诗表示，虽然第一款确定了全额保障性收购制度，但是在第二款里又规定了年度收购指标，这就说明实际上并不是全额。如果是全额收购，那电网就要接受所有输送过来的电。现在实际上还是要先确定限额，在限额以内的才可以上网。“这两者是不是有矛盾？建议再认真研究。”

而全国人民代表内务司法委员会副主任委员陈斯喜则认为，全额保障性收购和最低限额指标有所矛盾。“究竟是全额收购，还是最低限额收购？如果是最低限额收购，那么限额如何制定？依据什么制定？”

针对这一问题，分组审议中有列席代表提出一个办法，全额收购，必须按照规划，企业

生产电量获得许可，然后由国家能源主管部门、电管部门以及财政部门一起来商量确定当年必须收购的可再生能源量，最后由电管局监督执行。

修改、建议和辩论，在可再生能源法修正案（草案）的审议中，占据了大部分的时间。根据人大立法的程序，所有委员及列席代表的意见建议都将记录整理，为法律草案进一步的修改提供参考。

按照人大立法的一般推进程序，会后，全国人大环资委将继续组织座谈和调研，针对一审中委员集中讨论的焦点问题进行更深入的研究，形成二审稿等待下一次提交全国人大常委会审议。

据记者从接受调研的光伏业内人士处获悉，该项法律有望在今年年底前完成审议。

豪赌新能源盛宴 产能过剩“袭击”风电

来源：第一财经日报 更新时间：2009-08-28 [返回目录](#)

本周三，国务院常务会议研究部署抑制部分行业产能过剩和重复建设，引导产业健康发展。其中风电等新兴产业也出现重复建设倾向。

与此对应的，则是几组令人目眩的数据。来自国家发改委能源研究所的数据显示，2009年上半年，中国风电设备产量达427万千瓦，同比增长135.7%；2009年上半年中国风力发电达到126亿千瓦时，占同期全国发电量约百分之一，另外，截至2009年6月底，全国风电并网装机1181万千瓦，同比增长101%。

风电的快速增长，以及行业出现重复建设、产能过剩的风险，这是一对正相关的关系。

产能过剩隐忧

联合证券分析师周衍长认为，各地政府投资建设风电场热情持续高涨，预计2010年全国风电累计装机容量为3400万千瓦。通过统计各大厂商产能扩张计划，2010年整机市场将出现产能过剩，叶片市场供远大于求，齿轮箱基本上保持市场供需平衡，风电主轴轴承不再短缺。

以内蒙古自治区为例，国家“十一五”规划目标2010年投产300万千瓦，在建100万千瓦，内蒙古自治区发改委于2006年编制的《内蒙古“十一五”风力发电发展规划及2020年远景目标》，确定了2010年自治区风电装机达到500万千瓦的目标，超过国家规划100万千瓦。

中国电力科学研究院今年上半年的调研报告显示，蒙东地区2010年底计划投产风电近420万千瓦，加上蒙西千万千瓦风电基地规划的实施，预计2010年内蒙自治区风电装机将超过765万千瓦，远远超过了内蒙古自治区此前的风电规划。

“现在看上去，产能过剩是一些企业盲目扩张造成的后果，实际上，这中间有一个因果关系，最主要的就是国家的政策。”一位政府部门长期关注新能源发展的官员在接受 CBN 采访时如此解释。

该官员所说的政策，即国家有一个硬性指标，到 2010 年 3% 的发电量要是“绿色发电”。“这对于各大电力央企是个沉重的压力。而地方政府也是看中了这个机会，一个风电场的投资少则几十亿，多则数百亿，地方政府需要这些投资，因此才不惜成本数次修改区域发展规划。”该官员表示。

今年上半年，除过五大发电公司之外，中国广东核电集团、国家开发投资总公司、中国节能投资公司等其他中央企业也全部进入该领域，风电因此又被业界称为“央企豪赌下的新能源盛宴”。

“地方政府有这么大的需求，所以各风机制造企业才会不遗余力地加班加点生产，以满足目前的采购需求。但现实的情况是，风电大规模并网发电还遥遥无期。”上述官员进一步表示。

统一规划待加强

截至去年底，已经有 60 多家企业进入并网风力发电机组整机制造行业，此外，还有大约 50 家企业正在准备从事风电机组的整机制造。“而在三年前，中国从事这个行业的企业总共才二三十家。”中国电力科学研究院的一位负责人此前向 CBN 记者如此表示。

中国电力科学研究院发布的调研结果认为，各地方政府在组织编制大型风电场或风电基地的开发规划时，主要依照当地风能资源情况确定风电的规划规模和建设时序，导致地方规划风电装机容量普遍大于国家规划；另外，风电投资者热情很高，风电开发存在无序现象，前期工作规模普遍超过地方政府和国家规划。

并且，国家电网预计，2009 年和 2010 年，国家电网经营区当年新投产风电装机容量分别为 959 万千瓦和 1553 万千瓦，到 2010 年底国家电网经营区累计并网装机容量将达到 3272 万千瓦。其中，东北地区 2010 年装机规模达到 1586 万千瓦，占到东北电网全部电源装机的 19%，低谷负荷的 63%，风电装机超过水电，成为东北电网的第二大电源，远远超过东北电网的消纳能力。

因此，国家电网公司曾建议，加强统一规划，完善风电等可再生能源开发全国整体布局规划，做到全国规划与地方规划的有机统一，最大程度地实现可再生能源的优化配置。

风电多晶硅遭点名 新能源规划或受冲击

来源：中国财经网 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

国务院总理温家宝 26 日主持召开国务院常务会议，研究部署抑制部分行业产能过剩和重复建设，引导产业健康发展。会议指出，目前，政策效应已初步显现，企业生产经营困难

情况有所缓解，产业发展总体向好。但部分产业结构调整进展不快，一些行业产能过剩、重复建设问题仍很突出，风电、多晶硅等新兴产业出现重复建设倾向。当前要重点加强对多晶硅、风电设备等行业发展的指导。对多晶硅等新兴产业要建立和完善准入标准。

中投顾问新能源行业首席研究员姜谦指出，相对于传统的钢铁、水泥等行业产能过剩的司空见惯，风电、多晶硅等新兴产业也出现重复建设、产能过剩等倾向似乎更加引人注目。再加上目前正处于新能源发展规划出台的关键时刻，政府高层此时的表态必将会引发更大的玄机，甚至会对已经基本定稿的规划造成很大冲击。

首先是发展指标，有消息透露，新能源规划条款上报国务院前有了调整，即此前 3000 万千瓦风能发电规模到 2020 年调整到 1 亿千瓦，太阳能发电规模从 180 万千瓦调整到上千万千瓦。

中投顾问发布的《2009-2012 年中国新能源产业投资分析及前景预测报告》指出，相比于欧美日等国家的新能源发展指标来讲，这一调整也算中规中矩。但姜谦认为，由于此次风电多晶硅遭国务院点名，调整后的指标能否通过国务院审核也就成为一大悬疑。

其次就是出台时间，从 4 月 2 日正式启动，到 7 月 3 日国家能源局局长张国宝表示，新能源发展规划仍在讨论中，再到国家能源局前副局长孙勤 8 月 9 日在广州举行的首届亚洲能源论坛上表示，新能源发展规划预计将在年内制定完成。

姜谦认为，新能源规划的出台时间一拖再拖，说明决策层对于新能源产业的未来发展方向以及路线格外慎重，而规划何时能真正出台还要看内容是否调整到位。而此次风电多晶硅遭点名，未来几个月定会面临一定的调整，这也会使得新能源规划的出台时间再次变得不确定。

可再生能源发展基金设立呼声日高 最终或归入财政部

来源：华夏时报 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

8 月 24 日至 27 日，全国人大常委会在北京召开会议，审议《可再生能源法修正案(草案)》(下称草案)。《可再生能源法》于 2005 年审议通过后，风力发电、太阳能发电等迅猛发展，但其在实施中的一些问题逐步暴露。

8 月 27 日，全国人大常委会环境与资源保护委员会副主任蒲海清指出：“草案抓住了《可再生能源法》存在的一些关键问题。”业内人士公认的关键问题之一，就是发展资金的缺乏。而草案规定，拟设立政府基金性质的可再生能源发展基金，这一举措有望缓解可再生能源发展资金缺乏的困境。

能源基金“胎动”

目前中国已建立可再生能源电价附加资金制度，即在销售电价中按照每度电 2 厘钱的标准征收可再生能源电价附加资金，并直接补贴给电网企业作为发展资金。据厦门大学能源经

济研究中心主任林伯强粗略计算，按照 2008 年总用电量，2009 年全年预计征收再生能源电价附加资金可能接近 70 亿。

不过，这笔钱远远不能解决再生能源发电的上网问题，因为中国的风能等可再生能源基本上是在西北、华北或者沿海等地区，而这些比较边远的地区是电网建设最薄弱的地方，电网公司很难收回建设成本。

除此之外，有关部门还设立了可再生能源发展专项资金，这种资金通常是通过无偿资助和贷款贴息下发的。

在这次可再生能源法的修改过程中，就有人提出，能不能把“电价附加资金”改为“国家性基金”。这种基金包括的资金，一是每度电补贴 2 厘钱的可再生能源资金，二是国家的专项资金，三是其他资金。

“把这些统统组合在一起就叫‘基金’。”蒲海清表示。不过，他也指出：“该基金还处于研究阶段。”

多位能源专家认为，此次将国家财政专项资金和可再生能源电价附加合并在一起，将改变此前资金过于分散的困境。正如全国人大环境与资源保护委员会主任委员汪光焘所说，建立可再生能源发展基金，是政府重要的经济调控手段，也是国际上很多国家推进可再生能源持续快速发展所采用的有效办法。

财政部或成“赢家”

对于可再生能源基金的归属，业界存在一些争议，有受访专家表示：“能源涉及面广，有能源主管部门、发改委的价格管理部门、电监会、财政部等等，为了更有效率地运作，应当成立独立基金管理机构，在相关部委的指导下开展工作。”

不过，草案规定：“可再生能源发展基金的管理办法由国务院财政部门会同国务院能源、价格等有关主管部门制定。”中国能源节能委员会一位人士对此直言：“当然财政部更有优势，它本身就是管钱的。”

记者在采访中也注意到，财政部正好有一只名为“能源中国清洁发展机制基金管理中心（下称能源基金办）”的国家基金。据悉，能源基金办由国务院批准建立，资金来源是基金代表国家在《京都议定书》下清洁发展机制项目国际合作中收取的国家收益。

8 月 27 日下午，全国人大常委会办公厅在人民大会堂台湾厅召开新闻发布会，就有关问题回答记者提问。《华夏时报》记者在本次新闻发布会最后一位提问。本报记者的问题是：草案规定拟设立政府基金性质的可再生能源发展基金，该基金是否会归入国家财政部？因为国家财政部下属正好有一个关于能源机制的基金办。

“关于这一点还没有完全定下来，还要再次提交审议修改。”蒲海清回应称，将来由国家专门的机构或能源主管部门来统一管理这笔基金。

8 月 27 日，就草案拟设立可再生能源发展基金是否会放到能源基金办统一管理的问题，能源基金办副主任陈欢告诉《华夏时报》记者，能源基金办的发展战略和主要业务方向由发

改委、财政部、外交部、科技部、农业部、环保部和气象局组成的基金审核理事会共同审定。“毕竟刚提出来，值得研究。”陈欢说。

“这部分基金的管理办法由财政部门会同国务院能源、价格等有关主管部门制定，将有助于提高可再生能源发电和电网公司并网积极性。”林伯强说。据他测算，上述制度实行之后，约有 200 多个风电、生物质发电、光伏发电项目将获得电价核准以及相应补偿。

可再生能源法修正案草案向社会公开征集意见

来源：新华网 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

十一届全国人大常委会第十次会议初次审议了《中华人民共和国可再生能源法修正案（草案）》（以下简称草案）。草案及草案说明今日在中国人大网全文公布，向社会公开征集意见。

社会各界群众可以直接登录中国人大网（www.npc.gov.cn）提出意见，也可以将意见寄送全国人大常委会法制工作委员会（北京市西城区西交民巷 23 号，邮编：100805，信封上请注明可再生能源法修正案草案征集意见）。意见征集截止日期：2009 年 9 月 30 日。

[中华人民共和国可再生能源法修正案（草案）](#)

[关于《中华人民共和国可再生能源法修正案（草案）》的说明](#)

传新兴能源产业规划年底出台 地方提前上演基地争夺战

来源：中国经济网 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

地方提前上演能源基地争夺战

8 月 27 日，记者从消息人士处获悉，已经制定完毕的新兴能源产业规划（下称新兴能源规划）年底将正式发布。对此，国家能源局政策法规司的相关负责人并不否认。

新兴能源规划的出台一波三折。今年 6 月有消息称，该规划方案最快在 7 月出台，但时至今日依旧未果。

“规划难制定，在年内出台就算比较迅速了。”北京理工大学教授崔新生解释：一是新能源发展不成熟；二是新能源产业没有主导产业，细分领域的具体比例难明确；三是新能源技术发展不成熟。

不过，最近新兴能源规划的方向已经明朗：政府将一手抓清洁能源的运用，一手抓传统

能源的改造升级。“这有利于新兴能源规划有序发展。”厦门大学能源经济研究中心主任林伯强说。

需要巨额资本投入

本记者从国家能源局获悉，新兴能源规划正在等待决策者的表态和审批。上述消息人士告诉记者，即将出台的新兴能源规划的主要内容包括新能源的建设目标和相关投入。

市场对前者并不陌生，截至 2020 年风电、太阳能、核能的装机容量目标都有大幅提高。至于投入，则主要包括对新能源行业的投入和针对电网等输配电公共设施方面的投入。

“无论是新能源行业还是智能电网的发展都需要巨额资本投入，因此涉及投入的内容备受关注。”林伯强分析。

据悉，规划中，针对风电、太阳能等新能源行业的投入在很大程度上并非政府的直接性资金投入，而是通过国家政策的支持来“撬动”社会资本的进入。也就是说，为获得新能源发展所需的巨额资金，必须刺激电网公司、发电企业、投资机构等加大投资力度，而“此前其积极性不高”。

上述消息人士还透露，规划中，针对电网的投资主要集中在农村能源相关的电力建设，这方面的投入由于属于公共设施，有可能都是政府的直接资金投入。

目前新能源产业已被视为战略性产业，却已暴露出重复建设的端倪。“风电、多晶硅等新兴产业也出现重复建设倾向。”8月26日召开的国务院常务会议提出，要重点加强对多晶硅、风电设备等行业发展的指导。

不过，政府也不止一次地提高新能源的发展目标。林伯强说，无论从能源资源还是环境角度讲，中国都迫切需要发展新能源。“如果中国经济保持年均 9% 增长，2020 年一次能源消费将达到 55 亿吨标准煤，约为 2006 年的 2 倍；如果按年均 7% 增长，能源需求也需要 45 亿吨标准煤。”

根据国家电网的最新预测，到 2020 年，中国新能源发电装机将达 2.9 亿千瓦，约占总装机的 17%。其中，核电装机将达到 8600 万千瓦，风电装机接近 1.5 亿千瓦，太阳能发电装机将达到 2000 万千瓦，生物质能发电装机将达到 3000 万千瓦。

“这几乎就是此次新兴能源振兴规划的全部目标数据。”这与前不久参与新兴能源方案起草的发改委可再生能源研究所研究员王斯成的说法一致：风电计划 2020 年总装机达到 1.5 亿千瓦。

地方争夺旨在 GDP

地方的嗅觉同样灵敏。8月26日，四川省委常委、成都市委书记李春城召开专题会议，研究新能源产业发展规划。“这是一项着眼于产业结构调整 and 长远发展做出的重要决策。”李春城强调。

“四川申请建设国家级新能源产业基地的规划已近尾声。”8月27日，四川省发改委综

合处的一位负责人说。

一份名为“四川成都新能源国家高技术产业基地(暂定名)”的申报报告称，四川将重点发展太阳能、风能、核能和生物质能。“报告近期将上报国家有关部门。”上述负责人说。

除四川外，江苏、浙江、广东、上海、江西、山东、内蒙古等地，早就争相申报国家级新能源产业基地。

一旦申报新能源产业基地成功，地方将得到国家相关的政策和财政支持，这对当地 GDP 的提高有益无害。无论在国内还是国外，一个新兴产业的发展都离不开政策的支持。

优化能源结构

自去年国际金融危机爆发以来，中国对能源结构的优化明显提速，风电、核电、太阳能等清洁能源的发展令世人瞩目。前不久，国家能源局局长张国宝提出：下一步要加快风电和核电基地建设步伐。国家能源局新能源副司长史立三也曾表示，从某种意义上而言，风电的发展速度还称不上快。

参加国家能源局相关会议的国家电网北京经济技术研究院副总工程师蒋莉萍表示，就规划初稿来看，不仅涵盖可再生能源开发，还包括大家一直很关注的新兴能源技术，如电动汽车、充电站的发展。

“将电动汽车纳入新兴能源规划，也符合国家的能源战略。”林伯强说。来自中国汽车工业协会的消息称，目前推动电动汽车产业发展的直接动因，是基于对能源安全的考虑以及减少对化学能源的依赖。

与发达国家已完成了两次能源变革相比，中国新能源还未体现出应有的经济地位。“新能源是一个需要耐心慢慢培育的行业，切忌一哄而上。”国家发改委能源研究所副所长李俊峰如是警告。李俊峰分析，新能源产业最关键的是要拥有核心技术。

数据显示，目前中国新能源的使用量仅占总能耗的 7%，有着巨大的发展潜能。或许受此影响，新兴能源规划将其范畴不仅向上下游延伸，而且包括设备的研发。“这需要新兴能源规划最后定夺。”林伯强说。

风电制造准入门槛即将提高 行业面临洗牌

来源：中国经营报 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

迅猛发展中的中国风电产业正在经历“成长的烦恼”！

在风电场为“跑马圈地”忙碌，为风电并网难“纠结”之时，风电装备制造业也开始因为无序竞争带来的产能过剩而忧虑。

近日,《中国经营报》记者从权威渠道获悉,为了尽快扭转风电装备制造业无序竞争局面,我国的机械制造协会等部门正在抓紧修订风电装备制造业相关的设备技术标准,准备实施强制性论证,以提高风电设备制造业的准入门槛,促进我国风电产业的健康规范发展。

一旦准入门槛提高,由上而下的风电制造业“洗牌”也就为时不远。

2009年300万千瓦产能过剩

“我国的风电设备制造业目前比较混乱,出现了一定程度的无序竞争。”中电联行业发展处处长游敏担忧地对《中国经营报》记者说。

从2004年的6家企业发展到2008年的70家,仅仅用了4年,这便是风电设备制造业创造的奇迹。

按照此前我国对风电发展的“十一五规划”:到2020年,我国风电装机规模将达到1亿千瓦左右。2008年底,我国的风电装机容量已经达到839万千瓦,发展速度比2007年翻番。

“现在电力设备行业里,效益比较突出的就是风电设备的生产企业。去年,很多生产电力设备的厂家纷纷上马风电设备项目的生产线。”天威保变从事市场销售的王月对《中国经营报》记者说。

来自中国电器工业协会的统计数据显示,电工行业所属的21种主要产品中,其中8种产品同比增幅下降。而与此形成鲜明对比的是,风力发电机组产量逆势高速增长:2009年1~6月,同比增长达545.52%。

如中投顾问最新发布的《2009-2012年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》中显示,金风科技2009年第一季度的营业总收入为11.47亿元,同比增长94.97%,归属于母公司所有者的净利润为1.96亿元,同比增长155.66%。

然而,“风驰电掣”行业发展奇迹背后带来的是——产能过剩。

《中国经营报》记者从国家发改委能源研究所获得了这样一组数据:2009年上半年,我国风电设备产量达427万千瓦,同比增长135.7%。2009年我国新增风电装机容量预计只有800万到900万千瓦之间,而目前我国70家风电设备制造企业的前四家,产能就已达1200万千瓦。

“快速发展中的风电产业带来的巨大市场预期,过低的市场准入门槛是致使风电设备制造业在短时间内‘爆发性增长’的主要原因。”游敏说,从企业产能计算,已远远超过市场容量,风电制造业过剩已经是不争的事实。

快而不强

目前,我国风电机组制造企业已经达到70家左右,其中包括国有控股企业27家、民营企业23家,以及近20家中外合资或者外方独资企业。

在金风科技的首次财务官余丹柯看来，风电设备行业的整体技术水平亟待提升。

“目前国内的风电企业只要购买生产许可证和零部件，很快就可以生产出产品，门槛的确太低。”承德一家风电场的相关负责人说，“进口的设备虽然贵，但是质量好，我们用国产的风机，维修频率大大高于进口风机维修的频率。尤其是国产风机的齿轮箱、主轴、液压缸等电机元件的损坏问题比较严重。”该负责人告诉记者，风电机组的运行条件是在野外能工作 20 到 25 年不出事故。目前来看，国产的风机很难达到这个水平。

显然，研发质量和设备质量已经成为我国风电制造商们急需提高的核心能力。

海关的数据显示，2009 年上半年，我国共进口风力发电机组 976 台，总金额超过 9800 万美元。数据背后是我国风电设备制造业快而不强的现实——真正拥有自主研发能力的企业不多，关键零部件基本依赖进口。这也是我国风电设备产业在上半年产量达 427 万千瓦，同比 135.7% 的高速增长下，进口额仍近亿美元的主要原因。

行业门槛亟待提高

“目前，我国在风电制造企业的技术标准建立和产品检测认证方面的管理体系需要抓紧完善。”游敏说。

《中国经营报》记者获悉，国家电网公司早就呼吁由中电联修订相应的并网技术标准，去年中电联已经向国家标准化委员会申请计划立项，但一直未批，目前正在着手开展前期准备工作。

记者了解到，目前以欧洲风电为代表的国际风电产业已形成了较为完整的风电机组整机和零部件技术标准，以及涵盖设计评估、质量管理体系评估、制造监督和样机试验等环节的认证体系，为风电设备制造和采购提供了技术安全保障。

“如果风电制造企业有了明确的强制性准入门槛后，那么将淘汰一批技术不高，实力不强的风电制造商，风电设备市场由此将面临新一轮的洗牌。”游敏说。

企业动态

明阳风电集团在欧洲设研发中心

来源：中山日报 更新时间：2009-08-27 [返回目录](#)

明阳电气在欧洲设立第一个研发中心，为风电技术研发再次注入强大动力。明阳风电集团董事长张传卫告诉记者，日前，明阳风电集团与世界顶级风能重点实验室——丹麦里索（Risoe）风能实验室在丹麦 Roskilde 签署了合作协议，双方将展开战略性合作。

明阳设立欧洲研发中心并与 Risoe 展开合作，将在风能开发与优化、风资源利用、风光

互补等领域开展技术攻关。当前主要是为明阳 3 兆瓦近海型 SCD 超紧凑风机提供工程与技术服务，支持瑞典市场需求。从长远看，此举将对明阳风电集团的产品前瞻性开发、人才引进、海外技术平台搭建、供应链管理与开发、海外市场拓展具有战略意义。

张传卫表示，今年 9 月，明阳欧洲研发中心将进行注册等筹建事宜；研发中心将于 10 月正式运作，到今年底达到 30 至 40 人的规模。据了解，丹麦里索（Risoe）是一个致力于推动风能全球化应用，提升风能竞争力，进行风能新技术研发的世界顶级的实验室，其工作人员 2/3 是科学家和工程人员。

对于明阳在欧洲设立研发中心的原因，张传卫分析道，明阳欧洲研发中心的设立，是明阳风电集团在欧洲的战略布局，这是明阳风电集团拓展海外市场，在行业保持技术先进性迈出的关键一步。

据了解，早在 2006 年，明阳集团与德国 Aerodyn 公司合作，Aerodyn 作为一家风机设计公司，具有深厚的设计经验，明阳凭借自己不断积累的技术资源，与对方签订协议共同开发 1.5 兆瓦风力发电机组的联合设计开发合同，并改变了当时比较普遍的购买他国设计图纸和设备的方式，一开始就牢牢掌握自主创新的主动权，这使明阳拥有了风机的知识产权，加快了明阳风电的技术升级进程，促进了风电技术的国产化，使明阳成为一家拥有核心技术的整机设计和制造商。

明阳风电联合研发模式值得借鉴

来源：凤凰网财经 更新时间：2009-08-28 [返回目录](#)

日前，广东明阳风电集团与世界顶级风能重点实验室——丹麦里索(Risoe)风能实验室在丹麦 Roskilde 签署了合作协议，双方将展开战略合作，在风能开发与优化、风资源利用、风光互补等领域开展技术攻关。

近年来，新兴市场的风电发展迅速。在国家政策支持和能源供应紧张的背景下，中国的风电特别是风电设备制造业迅速崛起，已经成为全球风电投资最为活跃的场所。中投顾问最新发布的《2009-2012 年中国风力发电设备行业投资分析及前景预测报告》显示，在风电设备领域，中国本土企业的市场份额越来越大。除市场份额较大的金风、华锐、东汽外，还有不少企业发展势头较快，如明阳风电、湘潭电机、天威保变[33.02 -0.03%]、银星能源[11.50 0.88%]等。内资和合资企业在 2004 年前后还只占据不到三分之一的中国风机市场，到 2008 年底这一市场份额已超过了 6 成。

中投顾问新能源行业首席研究员姜谦指出，本土企业市场份额越来越大的背后则是由于核心技术缺失，除了几家龙头企业之外，我国风机制造商多数采取购买国外风机公司生产许可证的方式，但许可证仅是张总装图，零部件还是需要自己研发，国内企业的制造水平使得国产零件跟欧洲零件有很大差距，设备整体性能很受影响。为了弥补这一缺陷，只能重新设计总装图，这又需要一大笔钱。

而与欧洲的设计公司联合设计风电设备，是目前最经济也是最有效的方法。早在 2006 年明阳集团与德国 Aerodyn 公司合作，但是知识产权是属于明阳风电。在 2007 年样机制造完成之后，明阳风电该产品还获得了德国的认证。

姜谦指出，从长远来看，国内企业自主研发，突破技术瓶颈当然是一大趋势，但在自身实力不够，条件不成熟之时，选择与欧洲的设计公司联合设计，并取得知识产权应该是一条捷径。

大唐新能源公司实施人才战略助企业快速发展

来源：中国电力网 更新时间：2009-08-27 [返回目录](#)

2009 年以来，针对企业快速发展过程中出现的人才短缺问题，中国大唐集团新能源公司全方位实施人才战略，积极为企业发展提供强有力的人才保障。

一是树立正确的人才理念。该公司结合集团公司人才理念，积极倡导“用辉煌的事业吸引人，想干事就给机会，能干事就给舞台”的系列用人理念，努力发现人才、培养人才、提拔人才，凝聚和激励那些真正融入企业、奉献企业的员工，为其提供广阔的发展空间，让员工在推动企业发展的同时实现个人价值。

二是大力引进专业技术人才。针对企业开发区域广且多元化产业调整的发展需要，该公司本着“立足当前，尽快解决各系统各专业急需人员；着眼长远，逐步解决未来发展奇缺人才”的原则，分专业、分层次制定人才引进计划。据悉，该公司继 4 月份招聘 40 名高校毕业生充实到生产运行岗位后，又于 7 月份先后招聘了 80 名高校毕业生和 72 名有工作经验的人才，充实到各项目公司和工程筹建处，确保满足企业风电资源开发和工程建设的人才需求。

三是加强人才培养力度。该公司结合岗位人员需求，有针对性地制定培训计划，推动员工由单一型人才到综合型人才、技术型人才到管理型人才的转变。该公司先后组织举办了高级管理人员培训班和新进员工封闭培训班，进行了安全管理、风电技术、工程、财务、金融理论、合同法等方面的培训。同时，该公司还组织专业技术人员到各项目公司、风电公司进行巡回讲解，解决生产建设过程中的技术问题。

目前，大唐新能源公司的人才理念和发展前景，吸引了大批有识之士纷纷加盟，大量名牌高校的硕士生、博士生，以及一些有一定事业基础的管理人才充实到员工队伍中，真正为推动企业快速发展提供了人才保障。

Nordex 上半年保持强劲增长

来源：中国风能信息中心 更新时间：2009-08-27 [返回目录](#)

上半年的销售额增至 5.13 亿欧元（2008 年上半年：4.66 亿欧元）

上半年的毛利增长 12%，达到 1.12 亿欧元（2008 年上半年：1 亿欧元）

首席执行官 Richertich 先生指出 2009 年的业务情况：“Nordex 有足够的融资资源，并会在运营上继续投资以确保未来的增长。”

汉堡，2009 年 8 月 25 日 2009 年的上半年，Nordex 集团（ISIN: DE000A0D6554）的销售额实现了预期目标，取得了 10% 的增长，达到 5.12 亿欧元（去年同期：4.66 亿欧元），这一增长来自于每一季度近 20% 的增长率。2009 年第二季度的销售达到了 2.792 亿欧元（2009 年第一季度：2.333 亿欧元），增长主要源于来自于美国市场，Nordex 12% 的销售来自那里，与去年相比增长了 1%。Nordex 在欧洲的业务稳定发展，80% 的销售来自欧洲市场。

由于业务增长，成本相对来讲比较稳定，与去年相比，毛利增长了 12%；在第二季度增长了 16%，达到 6000 万欧元（2009 年第一季度：5180 万欧元）。由此，利息和税前利润达到 950 万欧元（2008 年同期：1620 万欧元）。第二季度的利息和税前利润率为 3.3%（去年同期：3.8%）。

材料成本比率达到 78.6%，然而员工成本比例增加至 10%，为 2009 年上半年的运营利润带来了压力。此外，由于成本控制措施的实施，其他运营成本在第二个季度得到连续压缩，由于 330 万欧元的借贷成本净值以及税费，使当期的合并报表净利润降至 230 万欧元（去年同期：1340 万欧元）。

截至资产负债表之日，产权比率保持在 38% 的良好水平。同时，公司认为其有着有效的偿债能力，即 1060 万欧元。Nordex 已采取了进一步措施保证其未来的偿债能力，两项达 1250 万欧元的债务事项的处理使这一目标得以实现，但并未完全在截至 6 月 30 日的资产负债表中体现。流动资产比率升至 20.3%（2008 年 12 月 31 日：4.8%），但在本期最后阶段有所下滑，下降 39% 至 4400 万欧元，这主要是由于 2009 年上半年高达 3919 万欧元的存货及新增业务表现较弱（去年同期：7170 万欧元）。

截至资产负债表日，获得的订单额为 25 亿欧元（2008 年 12 月 31 日：30 亿欧元），其中包含 7910 万欧元的确定订单和 17 亿欧元的已收预定款的订单。因此，根据确定订单和完成的项目，Nordex 已经完成了 2009 年的销售任务。假设整个行业的销售额保持平缓，尽管利润率比去年相比稍显微弱，但 Nordex 的整体销售额仍有望增长，全年达到 12 亿欧元。公司管理层预计本年的下半年的收入会高于上半年。由于到年底会减少存货，营运资金比率会下降至 15%。

“由于项目融资的要求仍很强劲，我们的客户在信贷方面仍有困难。然而，经济刺激计划已经开始执行，并正在显现效果，对于今年年底和明年年初的新项目我很乐观。由于这个原因，我们正在我们的运营上投入近 7000 万欧元，以为 2010 年的更大增长做准备。在 2009 年这个过渡性的阶段，我们保留我们的核心员工，并决定继续建设在美国的工厂。” Nordex 集团首席执行官 Thomas Richterich 先生说道。

绿色能源企业争当绿色先锋- Nordex 环保活动正式启动

来源：信息中心 更新时间：2009-08-31 [返回目录](#)

2009年8月28日由德国 Nordex 公司发起的“绿色先锋”系列环保活动今天正式启动。

此次启动仪式的主题为“绿色骑行·北京”，参与到骑行活动中来的有中国风能信息中心、中国风能协会、中国电力联合会和 Nordex 公司的员工、家属，同时也有行业内的相关企业如大唐集团等。共有 80 多人参与了这一活动。绿色先锋们骑自行车从亮马桥地区出发，沿着平安大道，一直骑到后海荷花市场，旨在宣传环保、倡导绿色生活。

据 Nordex 相关人士说明，“绿色骑行·北京”只是拉开了 Nordex 绿色先锋活动的序幕，此后的每个月都会有和环保密切相关的主题活动，鼓励大家在日常生活中多一点环保意识、多一些绿色行动，对于积极参与者，Nordex 会定期评出绿色先锋。

在此活动中，我们特意采访到也来参加骑行活动的 Nordex 公司首席执行官 Jens Olsen 先生，“2009 年可以说是中国的绿色革命年、环保年。政府在新能源方面的政策力度越来越大，充分显示了中国对保护环境、对抗气候变化的决心。此外，环保主题也是今年全球关注的焦点。2009 年底将在哥本哈根举行的世界气候大会更会受人瞩目。我们诚恳并骄傲地说：在提倡环保、提倡绿色的大军中，又多了一支 Nordex 的绿色先锋队伍。”

关于 Nordex

1985 年起源于丹麦，发展于德国。全球知名兆瓦级风机制造商。1998 年，Nordex 成为第一个在中国本地生产风机的公司。到目前为止，公司已经在中国拥有了 2 个生产基地，约 3800 台 Nordex 风机已经在世界各地运转。

截止至 2008 年 12 月 31 日

恩德公司的财务状况

销售额	11.36 亿欧元	较上年增长 51.9%
总收入	11.90 亿欧元	较上年增长 47.5%
利息和税前利润	6, 300 万欧元	较上年增长 57.1%

主要产品

欧洲：N80/2.5NW，N90/2.5MW，N100/2.5MW

中国：S70/1.5MW，S77/1.5MW

美国：N80/2.5MW，N90/2.5MW，N100/2.5MW

生产和装机量状况

全球产量：1，200MW

2012 年预期产量：2，500MW

中国产量：2009 年预期产量：300MW

全球装机量：3，857 台

5.19GW（截至 2009 年 6 月 30 日）

中国装机量：397 台

443.9MW（截至 2009 年 6 月 30 日）

S70 中国装机量：46 台（669MW）

S77 中国装机量：156 台（234MW）

N60 中国装机量：31 台（40.3MW）

N62 中国装机量：12 台（15.6MW）

其他风机中国装机量：

N27 16 台（4MW）

N29 16 台（4MW）

N43 95 台（57MW）

N50 25 台（20MW）

郑州企业填补一项国内风电技术空白

来源：中原网 更新时间：2009-08-28 [返回目录](#)

记者从昨日举行的大方桥梁大型风电吊装技术设备应用研讨会上获悉，由该公司自主研发的“轮胎动臂风电安装专用吊机”技术目前已取得实质性突破，填补了该行业关键性技术的国内空白。中国工程院院士王景全对项目和相关技术给予肯定，希望进一步提升完善，尽

快实现产业化。

风力发电作为无污染的绿色能源，备受世界各国青睐。近 5 年来，世界风能市场每年都以 40% 的速度增长，我国已成为名副其实的风电市场大国。但风力发电机组安装技术落后，严重制约着行业的健康发展。目前全世界几乎都要用 500 吨以上履带吊机来吊装有关设备，这种吊机不但造价昂贵，安装时还要花巨资修筑专用进场道路，而其在沿海等特殊环境中更是遭遇了技术难题。

针对这些难题，大方公司启动了有关方面的专题研究，并取得实质性突破。目前，大方公司已在该领域获得 1 项国家发明专利，3 项实用新型专利。其中“轮胎动臂风电安装专用吊机”属国内首创，并达到国际先进水平。为了进一步推动该项目的顺利进展，昨日的研讨会还成立了郑州大方院士工作站。

东方电气：逾 156 亿风电订单在手提升话语权

来源：中国经济网 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

8 月 27 日晚间，东方电气公布了 2009 年度中期报告。报告期内按中国会计准则计算，公司实现营业总收入为人民币 151.74 亿元，较上年同期增长 25.72%；净利润为人民币 6.87 亿元，较上年同期增长 55.10%；实现每股收益为人民币 0.78 元，较去年同期增长了 44.44%。

报告期内公司新增订单 340 亿元人民币，其中火电占 31%、核电 30%、风电 31%、水电占 8%；在新增订单中，核电和风电订单增长迅速，使得公司的新增订单中火、核、风电旗鼓相当，新能源占比提升，订单结构得到了进一步优化。另外，截止 2009 年上半年末，公司在手订单达 1300 多亿元人民币，其中：火电 51%，水电 10%，风电 12%，核电 27%；在手订单中，出口项目占 10%。

中投顾问新能源行业首席研究员姜谦指出，东方电气在手订单 1300 多亿元，而风电占比 12%，也就是说公司有超过 156 亿风电订单在手。这是公司风电设备市场竞争力的直接表现。而在上半年新增订单中，风电占比上升至 31%，也说明风电业务在公司整体业务中的比重逐步上升。

风电业务的比重上升，也促使公司加大在此方面的研发投入。公司已经自主开发出 2.5MW 和 1.5MW 双馈风力发电机，其中 2.5MW 电机已完成样机试制鉴定，1.5MW 电机将在近期完成试验鉴定。姜谦认为，这样的良性循环也将进一步提升公司在风电设备市场的话语权。

另外，中投顾问最新发布的《2009-2012 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，2009 年 1-7 月东方电气集团旗下子公司东方汽轮机有限公司共生产风机 808 台。预计公司风机全年产量可达 1400 台，产值 150 亿元。

但 26 日国务院常务会议提出要重点加强对多晶硅、风电设备等行业发展的指导，并抑

制行业的重复建设。说明虽然目前新能源产业已经被看做是战略性产业，并得到国家的大力支持，但政府也并非放任自流。在产业发展遇到问题之时，将适时地运用宏观调控对市场机制的盲目性进行抑制和纠正。而此次的宏观调控的目标就是风电产业发展过程中的“非商业逻辑”。

姜谦指出，相对于传统的钢铁、水泥等行业产能过剩的司空见惯，风电、多晶硅等新兴产业也出现重复建设、产能过剩等倾向似乎更加引人注目。商业的一个最基本逻辑就是，投资风电场，获得回报，再刺激对风电设备的巨大需求。而现在的风电行业是，投资风电场，没有回报甚至赔钱，但还是有人投资，而对风电设备的巨大需求也就存在。

风电场建设

中广核朱日和风电场二期所有风机发电

来源：世界能源金融网 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

近日，中广核朱日和风电场二期工程第 25 台风机完成调试并网发电，至此中广核二期工程所有风机完成调试并网发电，中广核朱日和风电场已成为目前全旗并网发电装机容量最大的风电场。

中广核朱日和风电场二期工程位于该旗朱日和镇西北约 9 公里，东临 208 国道。二期工程总投资 48088 万元，安装 25 台单机容量为 2000kw 风机。项目建成后，年上网电量为 1.2 亿度，实现销售收入 6400 万元。该项目的建成投产，将对改善全旗环境质量及能源结构具有重要意义。

内蒙古杜尔伯特风电场第一台风机并网发电

来源：国际电力网 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

8 月 20 日，风电公司内蒙古分公司杜尔伯特风电场第一台风机并网发电。截止 8 月 21 日 8 时 30 分，内蒙古杜尔伯特风电场已有部分风机并网发电，各项参数正常，运行状态良好。

杜尔伯特风电场首台风机成功并网，是在建风电项目的重要进展，为乌力吉风电场、宏基风电场并网发电积累了经验。

华电集团库伦风电场一期工程竣工投产

来源：中国证券报·中证网 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

8月24日16时50分，中国华电集团所属内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司库伦风电场一期201MW工程134台风机全部调试并网发电，库伦一期工程比节点工期提前4个月竣工投产。

2008年4月1日，库伦风电场一期工程开工建设，共安装华锐F1500风电机129台，南车WT1650风电机5台，首台机组于2008年11月14日调试并网投入商业运营。整个工程建设阶段，内蒙古华电辉腾锡勒风力发电公司全体员工及各参建单位克服施工干扰大、安装调试时间短等困难，齐心协力，科学管理，精细施工，严控质量，确保了工程建设质量和施工安全，为顺利完成一期201MW投产任务打下了坚实基础。

儋州峨蔓风电场工程一期项目33台风机安装完毕

来源：南海网-海南日报 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

8月28日下午，龙源电力集团股份有限公司发布消息称：儋州峨蔓风电场一期项目33台风机已全部安装完毕，同期配套建设的110千伏升压站及综合楼也已完工。一期工程预计10月份完成调试工作，绿色能源将送达海南的千家万户。

由龙源集团开发建设的海南省儋州峨蔓风电场工程规划装机容量10万千瓦，总投资近10亿元人民币。工程分二期建设，项目全部建成后，年发电量近2亿度，每年可以节约标煤6万多吨，相应每年可减少向大气排放有害气体及废渣和温室气体：粉尘9140.52吨、二氧化碳19.42万吨、二氧化硫1129.96吨、氮氢化合物641.24吨、碳氢化合物6.42吨、一氧化碳16.24吨。此外，每年还可以节约用水55.49万吨。

作为海南省第一个风力发电项目，峨蔓风电场工程一期工程从去年5月开工至今，已累计完成投资4.8亿元，并于2008年6月通过了清洁发展机制（CDM）的审查，目前已上报联合国等待审定。

据悉，龙源集团还考虑利用峨蔓地区的自然资源和风力发电这一特殊人文景观，积极扶持儋州峨蔓地区开发旅游业。

龙源集团是中国国电集团公司的全资子公司，为目前国内最大的专业风电投资开发企业。

装机容量 1.95 万千瓦的小柳木风电场开工建设

来源：内蒙古广播网 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

总投资 2 亿元的小柳木风电场，近日在阿拉善盟李井滩生态移民示范区巴兴图嘎查开工建设，将安装 1.5 兆瓦的发电机组 13 台，总装机容量 1.95 万千瓦，预计到 12 月并网发电。届时，李井滩移民示范区风力发电总装机容量将达到 4.95 万千瓦。这一项目是由宁夏天净电能开发集团有限责任公司投资建设的。

各地风电

世界风能协会副主席：江苏风电产业将成投资热点

来源：中国新闻网 更新时间：2009-08-24 [返回目录](#)

“目前，中国的风电产业百分之百的增速远高于世界发展水平，风电新装机容量在世界所占份额逐渐增大，越来越受到世界范围的关注，而江苏正在成为风电产业的集聚区，这必将为世界风电业带来新的投资热点。”世界风能协会副主席塔内·斯蒂可·伍亚(以下简称伍亚)今日在此间举行的“2009 中国风电投资研讨会暨第二届江苏风电产业论坛及投融资项目洽谈会”上如是说。

在本次会议上，中国可再生能源学会石定寰理事长等二十余位专业领域的学者、专家与来自风电行业的三百余家企业代表进行了交流。在参会企业中不乏维斯塔斯、西门子、苏司兰能源、阿尔斯通投资公司、日本明德株式会社等世界知名企业的代表。英国贸易投资总署的 Helen Wang 表示，中国政府的重视为企业间的交流提供了平台，将加强企业间合作，中国也将为他们带来更多的机会。

尽管风电行业的产业振兴规划要在今年年底有望出台，但作为中国经济强省同时也是耗能大省的江苏，早已开始了产业布局。江苏省可再生能源行业协会常务副秘书长操更生介绍，江苏是全国可再生能源规模化发展示范省份之一，是未来风力发电的重点区域。目前沿海地区的风能开发利用已全面启动，已建成投产装机六十八万千瓦，正在实施近一百三十万千瓦，风电整机制造能力达一百万千瓦。江苏良好的装备制造业基础使得风电产业在江苏得到集聚，目前已有涉及风电整机配件企业超过二百家，居全国首位。

溧阳经济开发区副主任张雅萍介绍称，溧阳从事风电设备及配套件的企业数目众多，有些企业跻身于世界同类企业前列。风电装备百分之七十的零部件在溧阳都有生产，今年上半年，溧阳从事风电产业的企业其经济增量在百分之二十以上，最好的企业可达百分之六十，风电制造产业的销售额今年将可达四十五亿元以上，因此这将是溧阳差异化发展的道

路，溧阳经济开发区目前正致力于将溧阳风电产业园打造成国际风电零部件采购基地。

上海风电产业如何“乘风前行”

来源：中国交通广播网 更新时间：2009-08-24 [返回目录](#)

在风电领域，上海企业“驭风而行”的故事不少，但作为一个新能源产业，上海在与其他省市的赛跑中，处境却有些尴尬：

目前，沪产风电机组占全国市场的份额仅 2%，而国内风电三大巨头的占有率高达 50%；2008 年，上海新增风电装机量 1.5 万千瓦，毗邻的浙江省新增 15 万千瓦，10 倍于上海，而在江苏省，这一数字更高达 35.45 万千瓦。

风电产业在我国的发展才 5 年，上海的差距总体似在拉大。中国可再生能源学会风能专业委员会副理事长施鹏飞告诉记者：“几年前，上海某区曾邀我去看大片滩涂，那里是风电场不错的选址，可惜至今没有一台风车竖起来……”

华锐风电后来居上

过去 5 年中，我国风电产业风起云涌，经历了从一枝独秀到三足鼎立的变局。2006 年前，地处新疆的金风科技凭借先发效应，风电设备的国内市场份额稳定在 20% 以上。2007 年开始，华锐风电、东方电气开始提速，大批量取代进口产品。到 2008 年底，华锐风电、金风科技和东方电气形成三足鼎立，新增装机的市场份额分别为 22%、18% 和 17%。其中，华锐风机装置 2008 年的销量达 1000 台，销售额 80 亿元，成为新的风电行业龙头。

与上海电气在风电领域的地位类似，当年的华锐风电也属于“小弟弟”，可短短几年却后来居上。华锐风电董事长韩俊良告诉记者：“数年前我们大胆引进 1.5 兆瓦风电机组时，大家都担心华锐没经验，可能会消化不良。而我们在引进吸收之后二次开发创新，自主研发并认证了适用于不同风区类型、不同温度范围的 1.5 兆瓦风电机组，做足做透，无论在戈壁还是滩涂，都能运转自如。这一下，抓住了国家风电发展的契机。”

随着风电行业的竞争日趋激烈，风电企业是否具备强大的产业整合能力，则成了制胜关键。背靠母公司大连重工，华锐风电加快推进零部件国产化，降低成本，扩大规模，目前 1.5 兆瓦风机的国产化率已达到 90% 左右。同时，得益于母公司与国内五大发电集团在水电、火电、核电上的长期合作，也使得华锐风电被发电巨头采购的风电整机，远高于金风科技。

上海电气如何追赶

发展风电，上海的起步慢了一拍。作为上海风电行业的领军企业，上海电气风电公司成立于 2006 年底，比三大龙头企业要晚。上海电气董事长徐建国并不忌讳目前面临的市场压力：“与华锐风电等相比，上海电气差距不小，必须充分发挥自身优势，才能迎头赶上。”

在火电、核电领域打拼多年的上海电气，积累的经验、技术和人脉，都能给予风电很好

的支撑。上海电气风电公司董事长祁新平表示，作为后来者，上海电气也将通过二次创新，完成从引进技术到联合设计，再到自主开发的衍变。据介绍，上海电气风电正在加大 1.25 兆瓦风机开发力度，包括低温型、高温型和高原型三大机组的设计研发。2 兆瓦、3.6 兆瓦海上风机的开发也在加速，其中，3.6 兆瓦的海上风机明年上半年就可下线，有着 116 米的风轮直径，仅一个叶片就有 17 吨重。

关于赶超，也有人担心：上海寸土寸金，土地和人力等成本高昂，比起苏浙两省和内陆地区，至少高出 10%。对此，国家发改委能源研究所副所长李俊峰不以为然：“目前，全球最大的几家风电公司都在发达国家，就拿通用电气来说吧，难道美国的生产成本会比上海低？不可能吧，但人家在 4 年内就做到全球领先。”而对于赶超的产业路径，李俊峰也有自己的看法：“上海发展风电，不要老是想着赶超谁，也不要老想着自己造、自己用，而应站在更高的产业融合层面上，来寻求合作共赢。”

海上风场是个机遇

追风行动，还需另辟战场。有数据显示，我国近海 10 米、20 米、30 米水深的风能资源分别为 1 亿千瓦、3 亿千瓦、4.9 亿千瓦，为我国陆上风电可开发量的 3 倍。而目前我国 95% 以上的风机装机是陆上风电，海上风电仅是个零头。未来几年中，海上风电的市场占比有望达到 30%，上海身为全国海上风电工程示范地，发展海上风电显然是个赶超的机会。

今年以来，国内外风电巨头多次云集上海，从 4 月份的上海国际风能展，到 6 月份的中国国际海上风电和传输大会，每次都是高朋满座，报名者远远超于预料。记者曾想获取一本海上风电大会的论文集，却被主办方告之：“只印了 400 册，参会代表太多，早被领完了。”这些参会者，很多是冲着上海的东海大桥海上风电示范项目而来的。

据上海东海风力发电公司副总经理张开华介绍，东海大桥 100 兆瓦风电场将安装 34 台国产单机容量为 3 兆瓦的离岸型风电机组，这片海域范围距岸线 8—13 公里，风机布置在东海大桥东侧，是名副其实的海上“风能工厂”。东海大桥海上风电项目的示范运行，将对串起海上风电从制造、安装到维护的完整产业链，起到一个积极引领作用。

跨国公司也是闻风而来，今年 5 月，西门子中国耗资 5.81 亿元的西门子风力发电叶片公司也在上海临港破土动工，西门子中国能源业务领域总裁马德告诉记者：“在海上风电领域，西门子是领先者，我们具有不需要粘和的风叶专利技术，还带来了海上风电并网技术。”

政府还需要推一把

大风起兮云飞扬。今年 6 月，上海市公布的推进高新技术产业化行动方案中提到，到 2012 年，上海风电产业总产值要达到 300 亿元。行动方案中也给出了一些吸引总部、设备折旧方面的政策优惠，但记者了解到，不少企业反映政策的力度还不够大，还担心政策能不能真正落实到位。

开放融合，才能做大风电产业。在研发技术、吸引人才、多渠道融资等方面，上海有着明显的区域优势和吸引力。华锐风电董事长韩俊良透露，上海市已邀请华锐风电的技术中心前来落户，而在今年年初，华仪电气在上海临港圈地百亩，准备兴建研发中心，研制 2.5 兆瓦的风机产品。

然而，上海要想成为中国风电产业总部和研发集聚地，还需进一步打破条条框框，放大政策效应。一家来自黑龙江的民营风机企业负责人不久前向记者诉苦：公司总部、研发中心设在上海，但生产基地在外省，就一直没能享受到上海的技改项目扶持政策。“其他省市请我们去落户，条件要比上海好，可是管理层和研发人员都习惯了在上海滩生活，真是左右为难”

同样，本地民企万德风电负责人也表示，政府部门对其项目很关心，但若比起扶持措施，周边省市的政策优惠更多。几年来，万德通过申报国家和市级的 9 个科研项目，获得政策资金 300 多万元，但相比私人股东们已投入的上亿元资金，仍不解渴，“我们真的很需要政府再来推一把。”

黑龙江五年完成 35 项风电项目 国内“领跑”

来源：黑龙江日报 更新时间：2009-08-24 [返回目录](#)

风速稳、风功率密度大、可利用风能多——在方兴未艾的新能源产业开发中，得天独厚的风能资源使黑龙江省在风电开发上独具优势。记者从省电力勘察设计研究院了解到，目前黑龙江省的风电开发技术水平不仅在国内遥遥领先，而且接近国际先进水平。仅今年前 4 个月，就先后有大庆瑞好、七里嘎山、国电桦川大青背山等 3 个风电场项目通过了可行性研究报告的评审。近五年来，省电力设计院已经先后完成省内外风力发电工程设计项目 35 项，其中已投产的黑龙江省第一个风力发电项目——华富富锦风电场已经成为综合效益的示范电场。

目前，黑龙江省电力勘察设计研究院是全国唯一一个跻身中国丹麦政府风能开发组织的省级科研单位。风电是兼具经济效益、社会效益和环保效益的新兴能源。据科学测算，一个风电场预计年发电量可达 112.91 万千瓦时，折合成同等发电量的火力电厂，标准煤耗按 300 克/千瓦时计，每年可节约标煤 33873 吨。参照七台河发电厂煤质，每年可减少烟尘排放量约 436 吨，二氧化硫约 263 吨，一氧化氮约 454 吨，二氧化碳约 9.43 万吨，同时还会减少大量废水和废渣的排放，其环保效益十分可观。

新能源发电行业在石化能源日益紧缺、火力发电污染日趋严重的状况下，对缓解能源压力，优化城市环境有着十分重要的意义。正因如此，1993 年，省电力设计院就已着手风力发电的开发和设计，并且在 2001 年成立了新能源项目部，将风力发电技术作为本企业新的重点研发项目，先后与亚洲开发银行、新西兰柏诚（PB）电力公司、中国丹麦政府风能开发组织（WED）进行合作与交流。目前黑龙江省在风能资源评估、风电场综合性评价、设计等方面的技术水平均在国内遥遥领先。

投资总额约 50 亿 阜新 50 万千瓦风电项目落地

来源：东北新闻网 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

8月24日，投资总额约50亿元、规划装机总容量为50万千瓦的风电开发项目正式落户阜新。

该风电开发项目由大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司投资建设，在阜新县境内规划装机总容量为35万千瓦、彰武县境内规划装机总容量为15万千瓦。

电线电缆检验中心将风能电缆技术规范送到企业

来源：生意社 更新时间：2009-08-27 [返回目录](#)

由国家电线电缆质量监督检验中心制订的“风能电缆”等特种电缆技术规范已经发布，并于2009年5月1日正式实施。

日前，国家电缆检验中心驻安徽办事处，陆续对安徽地区生产风能发电用耐扭曲软电缆、氟塑料绝缘氟塑料护套控制电缆、氟塑料绝缘氟塑料护套电力电缆、硅橡胶绝缘硅橡胶护套电力电缆、硅橡胶绝缘控制电缆、计算机与仪表电缆等产品的企业，发送了技术规范正式文本。截至目前，已发送了50多家电缆企业，为无为县以及安徽地区电线电缆企业提供了及时、便捷的技术服务，此举受到了企业的一致好评。

海外动态

伊朗拥有风力发电资源达到1000万千瓦

来源：世界能源金融网 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

伊朗《消息报》8月24日报道，伊朗新能源组织主席尤素福·阿穆德利在接受新闻中心记者采访时称，伊朗拥有风力发电资源1000万千瓦。

他说，伊朗在Monjil建造的装机容量为10万千瓦风力发电站今年可以竣工发电，该电站已安装风力发电机80台，装机容量7万多千瓦，再安装40台功率为660千瓦发电机，该电站10万千瓦发电能力将会得到充分发挥。

他说，Binaloud风力发电站装机容量2.8万千瓦，年发电6000万度，有发电机48台。

西门子在德国开设风电培训中心

来源：中国风能信息中心 更新时间：2009-08-26 [返回目录](#)

8月24日，2009。西门子在德国不莱梅地区开始风电培训中心，服务对象为客户及其风机技术人员。

“我们认为，此项服务真正的意义远大于对机舱的定期检查。正是出于对此项服务的重视，我们才决定在不莱梅为我们的服务团队建立培训中心，” René Umlauf--西门子可再生能源公司 ceo 表示，“同时，我们也希望能够给我们的客户提供一个与最新技术发展同步的人员培训机会。”

培训将侧重于技术及实际操作的可靠性，参加培训的人员将以西门子 2.3MW 风机原始机舱为模板在与“实际操作条件无异”的环境下接受培训。

维斯塔斯第二季度利润下降 34%

来源：中国风能信息中心 更新时间：2009-08-27 [返回目录](#)

8月24日，2009。丹麦风机制造商维斯塔斯近日公布其第二季度财务报告，报告声称2009年第二季度尽管其总收入有了11%的增长总收入额为12亿欧元，但其税后利润却下降了34%。六月末，尽管积压的订单额达40亿欧元之多，然其息税前利润却下降了15%，仅为7.8千万欧。

尽管在丹麦地区裁员1142人，维斯塔斯用工率仍上升了22%。8月份，英国另有425名员工被解雇。维斯塔斯方称，员工的增长主要来自于美国、中国风机制造厂的扩张。

维斯塔斯表示尽管风能市场收信贷危机冲击较大，但多国政府采取的积极措施已经开始起作用。故此，维斯塔斯仍坚持其对2009年的展望：实现总收入额达72亿欧元（增长率为20%），息税前利润增长11-13%。

第二季度不同地区收入情况（占总收入比例）：

欧洲：79%；

美国：11%；

亚太平洋地区：10%。

德第一座海上风力发电装置建成

来源：科技日报 更新时间：2009-08-30 [返回目录](#)

德国第一座海上风力发电装置 15 日建成投入使用。这座海上风车位于德国北海博库岛以北约 45 公里的“阿尔法范土斯”近海风力发电场，该发电场计划建造 12 座类似的风力发电装置。

负责这个项目的是德国海上风力发电试验场和基建有限公司（DOTI），它是德国能源巨头 RWE、Eon 和 Vattenfall 共同出资的合资公司。这座海上风力发电装置高达 180 米，发电功率为 5 兆瓦。未来“阿尔法范土斯”近海风力发电场建成后，每年生产的电力可供 5 万户居民使用。

海上风力发电装置的水泥柱建在水面 30 米以下的海底深处，由于气候和技术原因，这个项目的建造曾被推迟了多年。德国北部的波罗的海和北海海面拥有较强的风力资源，建成“阿尔法范土斯”近海风力发电场后，还有多个近海风力发电场项目在规划中。

温馨提示

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

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

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

联系方式：

中国风能信息中心

电话：0312-3321965

传真：0312-3321965

邮箱：cwei@cwei.org.cn

网址：<http://www.cwei.org.cn>

[返回目录](#)

