


每周风讯

——2010端午特别奉献

每周风讯祝大家端午节快乐!





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](#)

目录

特别关注

- 2009年中国风电装机容量统计

行业纵览

- 中国风电装备业进入“大浪淘沙”时代
- 世界银行建言中国出台专门海上风电法规
- 风电行业 面临整合
- 地方化整为零建风电场 国家电网并网风电陷两难
- 海上风电场电价真实成本成疑
- 史立山:陆地风电机型应到三兆瓦 海上五兆瓦以上

政策分析

- 国家风电政策被指在保护落后技术

企业动态

- 中能电力风电实时监测系统性能优越迅速推广
- 时代新材“追风”到天津
- 华仪电气开发黑龙江49.5MW风电
- 龙源电力今年风电装机将达650万千瓦

风场建设

- 天津首座风电机组吊装
- 宁波北仑风电进入前期阶段 风力发电优势凸显
- 华电宁夏分公司立足三起点建设百万风电场

各地风电

- 新疆吉木乃49.5兆瓦风电项目奠基
- 湖北省成立风电产业联盟
- 王治平会见风电集团和上海电气风电设备公司客人
- 投资16亿元 江西最大风力发电项目将落户瑞昌
- 东海大桥风电机组年发“绿电”可供20余万户居民用一年
- 总投资3亿元风电齿轮项目在盐都张庄开工
- 锡盟镶黄旗大力发展天然气、风电清洁能源产业
- 浙江移动试点风能基站 单体基站年节电1800度
- 瓜州: 风电和发展两手都要抓

国际资讯

- 西班牙风能公司瞄准美国市场
- 可再生的慕尼黑
- 维斯塔斯宣布深水海上研究项目

会展信息

- 联合动力亮相美国达拉斯国际风能大会
- 上海国际海上风电及风电产业链大会暨展览会开幕
- 2010武汉国际风能、风力发电技术与设备展
- CEEC/WPA 2010整装待发 将展示清洁、低碳、高效的绿色能源“世博会”

2009年中国风电装机容量统计

来源：《风能》 更新时间：2010-06-07

[目录](#)

中国可再生能源学会风能专业委员会自2009年12月底至2010年3月初，历时三个月，对中国风电市场机组安装情况进行了调研，从整机和零部件制造商获得项目信息基础数据，并就项目与各设备制造商、开发商、能源主管部门等多方比对，以及进行了部分项目的现场核实，力求保证数据的准确性。

重要说明：

1. 本统计以2009年12月31日止完成安装的风电机组数据为依据，不考虑是否并网运行，包括当年下线并完成安装的样机。
2. 本次统计进行了多年项目核对，并对往年数据做出相应修正，新数据将采用核对、修正后的数据。
3. 本统计基础数据来源于风电机组、零部件制造商，虽与多方进行多方式项目核对，但由于时间截点、统计口径等存在差异，统计结果并不完全与开发商或相关行政部门公布结果一致。

2009年中国风电装机容量统计工作的顺利完成，要感谢参与调研的整机及零部件企业高效率的数据填报、积极的工作配合以及迅速的反馈；同时对于在本统计进行项目核对过程中提供支持的各开发商领导及相关工作人员表示特别感谢，感谢他们悉心的帮助和支持。

总体情况

2009年中国（不含台湾省）新增风电装机10129台，容量13803.2MW，年同比增长124%；累计风电装机21581台，容量25805.3MW，年同比增长114%。台湾省当年新增风电装机37台，容量77.9MW；累计风电装机227台，容量436.05MW。

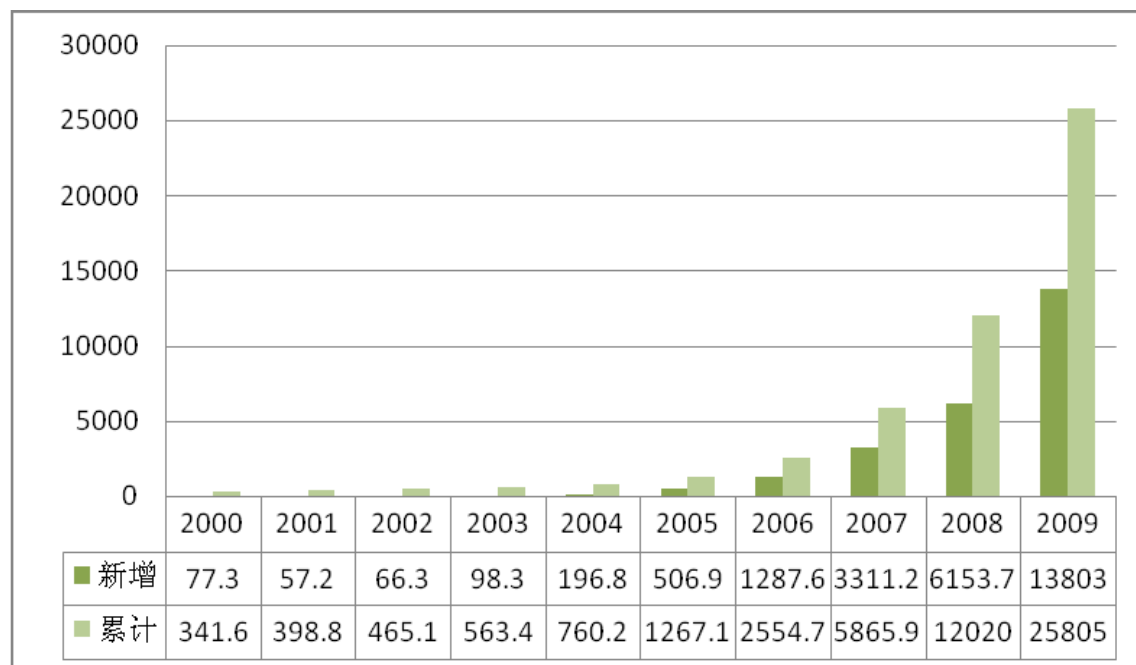


图1 2000-2009年中国风电装机容量（单位：MW）

注：1. 此次统计结果根据实际情况对历年数据作出修正，之后将采用修正后的新数据
2. 2009年新疆达坂城35台Nedwind机组退役，计17.5MW

各地区风电装机情况

2009年，华北地区新增风电装机容量7457.3MW，连续四年位居各区域之首。其他地区新增风电装机容量：东北（3021.9MW），华东（1579.89MW），西北（1275.8MW），中南（359MW），西南（5506MW）。

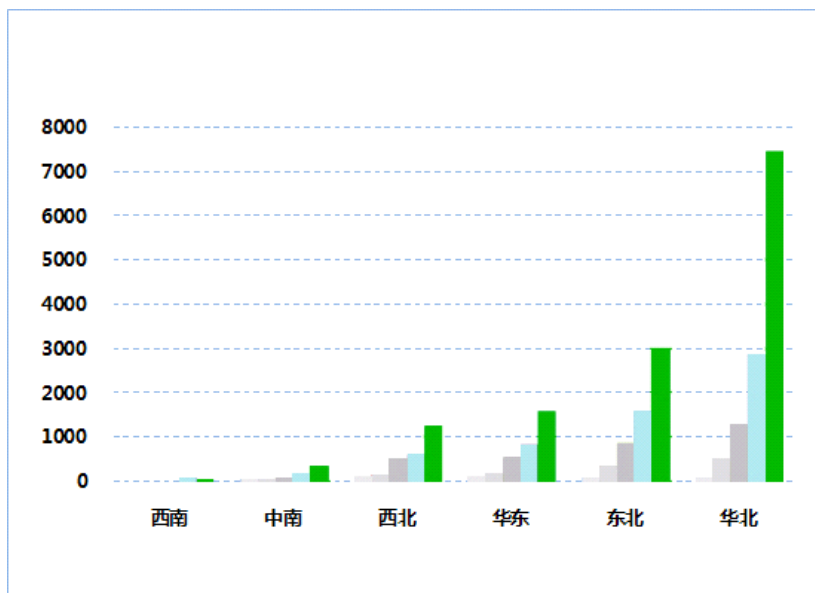


图2 2005-2009年中国各地区新增风电装机容量 (单位: MW)

注: 按照中国行政区划

各地区风电装机情况

2009年，华北地区新增风电装机容量7457.3MW，连续四年位居各区域之首。其他地区新增风电装机容量：东北（3021.9MW），华东（1579.89MW），西北（1275.8MW），中南（359MW），西南（5506MW）。

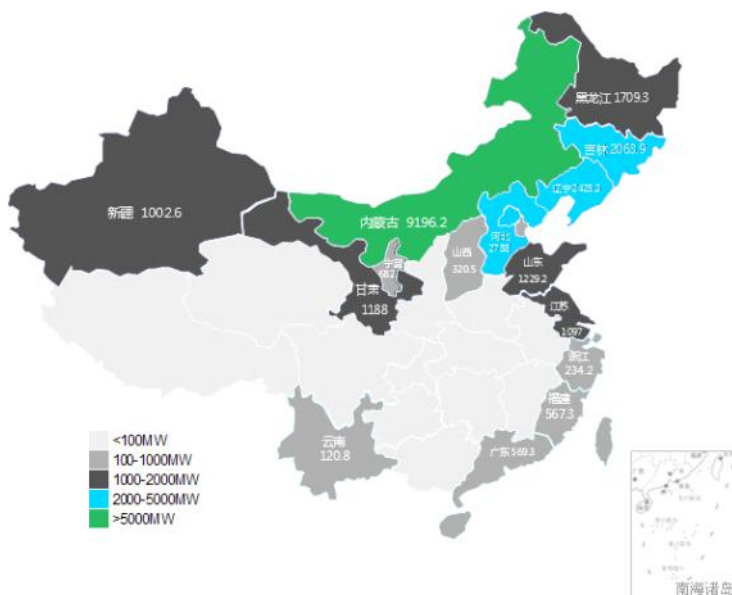


图3 中国各省风电累计装机情况 (单位: MW)

表 1：中国各省风电装机情况

省（自治区、直辖市）	2008 年累计（MW）	2009 新增（MW）	2009 年累计（MW）
内蒙古	3650.99	5545.17	9196.16
河北	1107.7	1680.4	2788.1
辽宁	1224.26	1201.05	2425.31
吉林	1066.46	997.4	2063.86
黑龙江	836.3	823.45	1659.75
山东	562.25	656.85	1219.1
甘肃	639.95	548	1187.95
江苏	645.25	451.5	1096.75
新疆 ¹	576.81	443.25	1002.56
宁夏	393.2	289	682.2
广东	366.89	202.45	569.34
福建	283.75	283.5	567.25
山西	127.5	193	320.5
浙江	190.63	43.54	234.17
海南	58.2	138	196.2
北京	64.5	88	152.5
上海	39.4	102.5	141.9
云南	78.75	42	120.75
江西	42	42	84
河南	48.75		48.75
湖北	13.6	12.75	26.35
重庆		13.6	13.6
湖南	1.65	3.3	4.95
广西		2.5	2.5
香港	0.8		0.8
小计	12019.6	13803.2	25805.3
台湾 ²	358.15	77.9	436.05
总计	12019.6	13881.1	26341.35

注：1. 新疆达坂城 35 台 Nedwind 机组退役，计 17.5MW；

2. 台湾省装机仅参与此处统计，不参与之后制造商、开发商市场份额计算。

表 2 台湾省风电装机统计

年份	风电场名称	开发商	装机容量 (MW)	台数	制造商	功率 (kW)	新增装机 (MW)	累计装机 (MW)
2000	麦寮一期	台朔重工	2.64	4	Vestas	660	2.64	2.64
2001	澎湖中屯一期	台电	2.40	4	Enercon	600	2.40	5.04
2004	竹北春风	天隆造纸	1.75	1	Vestas	1750	5.71	10.75
	核一厂	台电	3.96	6	Vestas	660		
2005	核三厂	台电	4.50	3	GE	1500	91.20	101.95
	澎湖中屯二期	台电	2.40	4	Enercon	600		
	桃园大潭	台电	4.50	3	GE	1500		
	苗栗竹南	英华威	6.00	6	Enercon	2000		
	苗栗竹南	英华威	1.80	1	Enercon	1800		
	桃园大园观音	台电	30.00	20	GE	1500		
2006	苗栗大鹏	英华威	42.00	21	Enercon	2000	84.00	185.95
	台中电厂	台电	8.00	4	Harakosan	2000		
	彰滨工业區	台电	46.00	23	Vestas	2000		
	台中港	台电	20.00	10	Harakosan	2000		
	香山	台电	4.00	2	Gamesa	2000		
2007	香山	台电	6.00	3	Gamesa	2000	91.60	277.55
	彰滨	鹿威	59.80	26	Enercon	2300		
	彰滨	鹿威	4.60	2	Enercon	2300		
	台中港	台电	6.00	3	Harakosan	2000		
	彰滨鹿港	鹿威	9.20	4	Enercon	2300		
	台中港	台电	10.00	5	Harakosan	2000		
2008	香山	台电	2.00	1	Gamesa	2000	80.60	358.15
	彰滨 I&II	鹿威	23.00	10	Enercon	2300		
	云林麦寮	台电	30.00	15	Vestas	2000		
	大安大甲 I&II	中威	27.60	12	Enercon	2300		

整机企业总体情况

2009年，中国市场新增装机超过100MW的机组制造商19家，其中华锐（3495MW）、金风（2722MW）、东汽（2035.5MW）三家超过1000MW，三家企业装机容量占09年新增装机的59.7%。

表 3 中国风电机组制造商新增装机情况

装机规模 (MW)	企业名称	装机容量 (MW)	市场份额
>1000	华锐	3495	25.3%
	金风	2722	19.7%
	东汽	2035.5	14.7%
200-1000	联合动力	768	5.6%
	明阳	748.5	5.4%
	Vestas	608.75	4.4%
	湘电风能	454	3.3%
	GE	322.5	2.3%
	Suzlon	293	2.1%
	Gamesa	276.25	2.0%
	上海电气	274.25	2.0%
	运达	260.75	1.9%
100-200	REpower	198	1.4%
	华创	163.5	1.2%
	北重	138	1.0%
	远景	136.5	1.0%
	南车时代	127.05	0.9%
	华仪	119.46	0.9%
	Nordex	111	0.8%
其他	551.2	4.0%	
总计	13803.21	100.0%	

表 4 中国风电机组制造商累计装机情况

装机规模 (MW)	企业名称	装机容量 (MW)	市场份额
>1000	华锐	5652	21.9%
	金风	5351.05	20.7%
	东汽	3328.5	12.9%
	Vestas	2011.5	7.8%
	Gamesa	1828.75	7.1%
500-1000	GE	957	3.7%
	明阳	895.5	3.5%
	联合动力	792	3.1%
	Suzlon	605.25	2.3%
	运达	594	2.3%
	湘电风能	582	2.3%
100-500	上海电气	475.5	1.8%
	Nordex	438.2	1.7%
	航天安迅能	249	1.0%
	REpower	200	0.8%
	北重	198	0.8%
	华创	196.5	0.8%
	NEG-Micon	151.95	0.6%
	远景	150	0.6%
	新誉	135	0.5%
	华仪	133.44	0.5%
	南车时代	130.35	0.5%
其他	720.14	2.9%	
总计	25805.3	100.0%	

表5 2009年中国风电机组制造商机组安装情况汇总

企业名称	国内装机						出口			总计	
	陆上		海上		潮间带		台数	容量	国家	台数(台)	容量(MW)
	台数(台)	容量(MW)	台数	容量	台数	容量					
华锐	2284	3426	21	63	2	6	10	15	印度	2317	3510
金风	2355	2722					3	4.5	美国	2358	2726.5
东汽	1316	1974			41	61.5				1357	2035.5
联合动力	512	768								512	768
明阳	499	748.5								499	748.5
Vestas	566	608.75								566	608.75
湘电风能	227	454								227	454
GE	215	322.5								215	322.5
Gamesa	325	276.25								325	276.25
上海电气	196	268.25			3	6	5	6.25	英国, 泰国 ¹	204	280.5
Suzlon	212	293								212	293
运达	268	260.75								268	260.75
Repower	99	198								99	198
华创	109	163.5								109	163.5
北重	69	138								69	138
远景	91	136.5								91	136.5
南车时代	77	127.05								77	127.05
华仪	119	119.46								119	119.46
Nordex	74	111								74	111
银星	93	93								93	93
海装	56	84.4			4	8				60	92.4
常牵新誉	41	61.5					2	3	泰国, 美国	43	64.5
天威	35	52.5								35	52.5
航天万源	55	49.5								55	49.5
锋电能源技术	33	49.5								33	49.5
长星风电	58	49.3								58	49.3
三一电气	24	36								24	36
瑞好	14	21								14	21
国测诺德	14	14								14	14
中科天道	4	6								4	6
许继风能	2	4								2	4
东方电气新能源	2	3								2	3
盛国通元	2	3								2	3
银河艾万迪斯	1	2.5								1	2.5
兰州电机	2	2								2	2
宝南机器	1	2								1	2
久和能源	2	1.7								2	1.7
哈飞工业	1	1.5								1	1.5
瑞其能	1	1.5								1	1.5
西船工业	1	1.5								1	1.5
太原重工	1	1.5								1	1.5
天地风能	1	1.5								1	1.5
风盈风电	1	0.8								1	0.8
总计	10058	13658.71	21	63	50	81.5	20	28.75		10149	13831.96

注：1. 泰国2台，英国3台

风电开发商

2009年国电集团（含龙源电力）新增风电装机2600MW，市场占有率18.8%，位列市场第一位；排名前5的开发商中，还有大唐、华能、华电、中广核，市场占有率分别为12.6%、11.9%、8.3%、6.2%，其中大唐、华能、华电三家企业当年新增风电装机超过1000MW。

表 6 2009 年中国风电开发商新增装机情况

装机规模 (MW)	企业名称	装机容量 (MW)	市场份额 (%)
>1000	国电集团	2600.4	18.8%
	大唐	1739.85	12.6%
	华能	1644.75	11.9%
	华电	1230.05	8.9%
500-1000	中广核	854.45	6.2%
	京能	797.5	5.8%
	国华	590.25	4.3%
100-500	中节能	400.25	2.9%
	中电投	319.67	2.3%
	华润电力	309.75	2.2%
	天润	309.75	2.2%
	中国风电	295.5	1.2%
	河北建投新能源	160.4	1.1%
	中水电	148.5	1.1%
	宁夏发电	143.5	1.0%
	中闽	130	0.9%
	深能北方	129	0.9%
	鲁能	102.25	0.7%
	宏腾能源	100	0.7%
	其他	1645.89	11.9%
	总计	13803.21	100.0%

注：数据来源于各风电机组制造企业，虽与各开发商进行核对，但由于时间截点及统计口径不尽相同，因此与各开发商公布业绩并不完全一致。

中国风电装备业进入“大浪淘沙”时代

来源：经济参考报 更新时间：2010-06-07

[目录](#)

快速发展的中国风电产业在面临“并网难”等下游瓶颈的同时，目前还面临着来自上游制造业的一场新考验。

由风电装备业产能严重过剩导致的恶性市场竞争，正在演变成一场“惨烈”的价格大战。多位业内人士接受《经济参考报》记者采访时表示，中国风电装备业将由此步入“大浪淘沙”的时代。

现状：风电千瓦装机造价再降千元

随着风电设备价格战的愈演愈烈，风电单位造价正在呈现大幅下降。《经济参考报》记者近日对内蒙古、辽宁、河北、广东等地调查获悉，目前风电整机平均价格与2009年同期相比已下降将近1000元/千瓦。

“我们在蒙东地区风电开发虽起步较晚，但却赶上了设备市场变化的机遇期。”华能通辽风力发电有限公司总经理马玉刚告诉记者，“2008年建设宝龙山风电场时，单位平均造价为9250元/千瓦；2009年建设珠日河风电场项目时，单位造价就可控制在9000元/千瓦以下；目前则有望降至8000元/千瓦多一点。”

据了解，尽管面临着“并网难”等诸多制约，但投资商对风电的开发热情却愈加高涨，这其中一个重要原因是风电单位造价的大幅降低。与开发商不同，风电装备制造厂商面对愈演愈烈的价格战大都表示出深深的焦虑。

国电联合动力技术有限公司总经理刘东远称之为“面对蛋糕集体自杀”行为。他说，近两年来市场价格战打得如火如荼，国内风机设备价格节节跌落，利润空间正被严重压缩。

“为拼争市场，风电装备企业之间的价格战已打得‘鲜血淋漓’。”湘电风能有限公司营销总监邹长宁警告说，自去年以来，已有相当一部分设备制造商出现亏损；下一步有可能出现大面积倒闭。为了生存，有些“制造商”不得不变身“开发商”，即由风电装备制造向风电场开发转型。

作为中国风电装备制造业龙头企业，金风科技（002202）也同样感受到价格战带来的巨大压力。金风科技（002202）董事长武钢甚至用“惨烈”一词来描述风机制造行业的市场竞争。“虽然我一向认为，优胜劣汰是市场竞争的必然规律，适当的正常的竞争会促使行业的健康发展。但目前的价格战却已经演变为一场自杀式恶性竞争，将给整个制造产业带来不良后果。”

武钢分析说，愈演愈烈的“价格战”是违背经济规律的非正常竞争行为，结果则会扰乱正常的市场秩序，影响风电产业的健康发展。

原因：低端产能过剩导致恶性竞争

分析风电装备市场价格战的原因，业内人士不约而同地把矛头指向了“产能过剩”，而且是“低端产能过剩”。

曾几何时，作为国家全力支持的“绿色可再生能源”的风电产业，吸引了全社会各路资本的密集关注。铁路、航天、兵器等行业国有资本大举进入创业，开矿的、修车的、装空调的等民营资本也纷纷挤进来淘金，风电装备企业数量由此急剧增加。

数据显示，2004年，我国风电整机制造厂商只有6家；截至2009年底，整机生产厂商已发展到将近90家。其中已有样机的企业57家，年装机100台以上的企业约为30家。此外，还有风电设备零部件制造企业上百家，叶片生产厂50余家。

早在2009年初，国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山曾通过《经济参考报》向业界发出“警惕风电设备制造业投资过热”的呼吁；同年9月下旬，国务院批转由国家发改委等十部门上报的《关于抑制部分行业产能过剩和重复建设引导产业健康发展的若干意见的通知》更为明确地指出：要严格控制风电装备产能盲目扩张。

“虽然我国风电产业开发的速度全球第一，但风电装备产能的扩张却远远超过了产业的需求。因此价格战在所难免。”史立山站在行业发展的角度分析说，“价格战是市场竞争的结果，但我们希望是有序竞争，而不是无序的恶性竞争。”

国际风电装备巨头维斯塔斯有关人士在接受《经济参考报》记者采访时，也对中国市场的价格战表示担忧。不过，这位人士同时认为，目前中国的市场竞争基本属于低端产能的竞争。因为，除了金风、华锐、东汽等实力较强的企业以外，绝大多数风机制造商只是通过国外技术转让的方式进行整机组装，并不具备较强竞争力；而全球领先的风机企业是不愿把一流的技术转给他人的，这也是维斯塔斯依然加大对中国市场投资力度的原因所在。

“大浪淘沙，价格战将加速促进我国风电装备业重新洗牌。”透过价格战的重重“硝烟”，武钢深入剖析认为，“一方面，目前的价格战缘于低端产能的过剩，竞争的结果将会导致一些规模小、没有核心技术和研发实力的低端制造企业被淘汰出局；另一方面，在高端技术领域，市场空间依然很大。因此，依靠独立的研发能力和品牌优势，不断抢占技术的制高点，这是金风科技摆脱当前价格竞争决胜市场的法宝。”

出路：决战国内市场拓展海外空间

面对价格战，中国风电装备制造业路在何方？业内人士指出：“从长远发展看，我国风电设备制造商应通过挖掘国内外两个市场，来消化过剩产能。”

“相比钢铁、水泥等传统行业的产能过剩而言，国内风电设备产能过剩应该说是一种相对过剩。”渤海证券研究员李新渠认为，一方面，相对受制于电网瓶颈，风电消纳不足，影响了风电产业的快速发展；另一方面，虽然风电装机增长速度很快，但相对中国风能资源而言，风电开发前景仍十分广阔。

中国风电行业协会秘书长秦海岩由此呼吁，国家有关部门应尽快采取市场化手段，引导我国风电产业有序发展，比如尽快建立行业准入制度，提高整机制造业入行门槛等；同时鼓励有实力的制造商“走出去”参与国际市场竞争。

资料显示，在过去近30年来，全球风电装机量一直保持着每年20%增长速度。随着各国新能源政策的逐步释放，国际市场对风机的需求将是国内市场的3至4倍。预计今年国际风电设备年需求量将为5000万千瓦。“这无疑是一块诱人的蛋糕。”中国运载火箭技术研究院副院长、中国航天万源（行情, 资讯, 评论）国际集团有限公司董事长韩树旺说“我国风电装备制造制造商在积极参与国内市场竞争的同时，一定要加快参与国际市场竞争，拓展更大更广阔的生存和发展空间。”

来自国际市场的声音表明，具有自主创新能力的中国风电装备企业——金风科技、华锐风电和东方电气（600875）等——正在加大“走出去”的步伐。丹麦咨询公司BT M的一份调查报告称：尽管丹麦维斯塔斯和美国通用电气目前仍把持全球风力发电机组供应商的头两把交椅，但中国企业正在迎头赶上。中国的华锐风电、金风科技和东方电气（600875）均已跻身行业全球前十名，同时中国企业正在积极竞争出口市场。

目前排名世界第三位的华锐风电，在2009年向印度出口了10套各1.5兆瓦的风电机组，并在今年3月份从美国超导体公司购买了电气系统，供其自主研发的5兆瓦风电机组使用。华锐风电董事长韩俊良雄心勃勃地表示“公司计划未来出口这种大容量风电机组。”

而金风科技早在两年前已斥资4120万欧元收购了德国V EN SY S能源股份公司70%的股权，并在德国建立生产基地，成为国内第一家具备完全自主研发设计能力和完整自主知识产权的风电整机制造商，并由此取得了中国风电产品进入国际市场的许可证。去年金风科技又在澳大利亚成立子公司，今年在美国设立子公司。有外电称：金风科技芝加哥子公司的成立，宣告这家中国企业开始向美国由通用电气主宰的市场发起冲击。

世界银行建言中国出台专门海上风电法规

来源：世纪经济报道 更新时间：2010-06-08

[目录](#)

6月7日，世界银行发布了其最新的研究成果《中国海上风电及大型陆上风电基地面临的挑战：实施指南》，其中建言中国对于海上风电发展出台专门的配套法律法规，以满足中国未来海上风电发展的需要。

此外，报告还认为中国海上风电电网的建设至关重要，同时建议中国对于开发潮间带风电进行试点。

近年来，中国在风电开发方面成就显著，超过预期和计划目标，2009年，中国的风电装机容量位居世界第三，而市场增长速度之快使其有望在未来几年跃居世界第一。

世界银行中国局能源部主任卓力石说：“中国取得的成就令人瞩目，扩大规模的战略非常正确。”

但在风电快速发展的同时，未来有较大发展空间的海上风电却面临着许多的潜在问题。

报告显示，对于已经开发或正开发海上风电的国家，其所制定的法规制度的许多方面会有缺陷，这些问题在项目审批方面尤其明显，因为许多情况下，现有的法律法规是针对如石油、天然气或海运方面的规定，这些法规被用于对海上风电开发活动的审批，会严重妨碍海上风电的发展，并使审批手续繁杂并带有不确定性，从而加大项目成本，造成时间拖延，最终增加失败的风险。

而中国在发展海上风电的过程中也会面临这种法规上的缺陷，对此，报告认为，中国政府应建立一套适当的法律法规，专用于海上风电开发。

根据其它国家的经验，法律法规的变化不定、复杂，以及过度约束，都会对投资者信心造成伤害；如在荷兰，鼓励政策摇摆不定，已成为该国风电市场发展的一个主要问题。

而另一个对于海上风电至关重要的上网问题，报告认为，应该考虑为批准建设的示范项目提供免费上网，并新成立专门机构，负责建设海上风电电网，或扩大现有电网公司业务，负责海上风电上网。

此外，因为潮间带风电场的开发成本可能会低于中深海域海上风电，报告认为中国要想成为先驱者，需要在实践中学习和创新，启动相关试点，并对示范项目投入有充分估计。

目前，中国政府计划在国内风电资源丰富地区扩大陆上风电规模，开展潮间带风电试点项目，并启动中深水地区近海风电场的开发工作。

风电行业 面临整合

来源：《新财经》 更新时间：2010-06-08

[目录](#)

我国风电行业的产能过剩是相对过剩，是在较低水平上的绝对过剩。要解决所谓的风电产能过剩问题，首先要认识到这一点。这个产业不是发展过头，而是刚刚开始。政策调控切记把握好方向和度，别让产业因为调控而错失发展良机。

吴明是浙江一家风电设备制造企业的负责人，自《风电设备制造行业准入标准（征求意见稿）》出台后，他就开始考虑与相熟的厂商联合，以扩大企业规模，满足相关标准要求。

“一线企业稳坐泰山，二线企业稍有波澜，三线企业谋求联合或是出让。”吴明如此评价《风电设备制造行业准入标准》对风电设备制造行业的影响。

2010年3月25日，由工业和信息化部、国家发改委和国家能源局共同组织研究并起草的《风电设备制造行业准入标准（征求意见稿）》出台，征求意见和建议的截止日期为2010年4月20日。

分析人士认为，《风电设备制造行业准入标准》（以下简称“《准入标准》”）出台指日可待，《准入标准》将提高行业准入门槛，行业格局或将出现变数。

门槛高，小企业最受伤

根据征求意见稿，《准入标准》主要涵盖三方面内容：新建风电机组生产企业必须具备生产单机容量2.5兆瓦以上、年产量100万千瓦年产量以上所必需的生产条件和全部生产配套设施；企业进行改扩建应具备累计不少于50万千瓦的装机业绩；新建风电机组生产企业应具备五年以上大型机电行业的从业经历。

《准入标准》的征求意见稿还指出，在生产企业的设立方面，风电机组生产企业设立要符合国家产业政策及风电设备制造行业发展规划，项目投资中自有资金比例不得低于30%。这意味着，有意向进入风电设备制造行业的投资者，需要具备较强的资金实力。

在中国风能协会副会长马学禄看来，工信部的风电设备准入标准是比较高的。他表示，从目前我国的风电整机现状来看，能够达到上述标准的整机制造厂商不超过10家。统计数据显示，目前国内的风机整机制造商超过80家。

国金证券电力设备及新能源研究员张帅表示，风电行业出台行业标准在市场预期内，《准入标准》对一直以来以高标准生产的大企业几乎没有影响，受影响较大的，是已进入风电行业但又不符合准入标准的小企业，这些企业将在激烈的市场竞争中逐步被淘汰。

据了解，目前，金风、华锐和东汽是风电设备生产的3家龙头企业，这3家企业已经占到市场份额的一半以上。前不久，中国风能协会给出了一组最新统计数据，截至2009年底，华锐新增装机容量349.5万千瓦，金风新增装机容量272.2万千瓦，东汽新增装机容量203.5万千瓦，3家企业合计825.2万千瓦，占全国新增市场的59.7%。而其他生产企业新增装机容量最高还不到80万千瓦。

根据工信部装备司的解释，现有风电机组生产企业不符合《准入标准》的，应在《准入标准》颁布后一定时间内进行整改，整改不达标的，不得享受国家在投资、税收、土地、环保、信贷等方面的政策支持，不得列入《风电机组生产企业合格厂商名录》。

面对《准入标准》，小企业该怎么办？已经进入了，让它们退，怕是不甘心。就像吴明所说：“风电制造哪怕仅有2万千瓦的订单，产值就在2亿元左右，这一行还处于上升周期，我不打算退出。”“过半数企业需要联合，或是出让给试图新进入的大企业。”据吴明估计，联合或出让的企业数量或许会达到70家左右，他自己的企业也在之列。

吴明告诉《新财经》记者，他的企业目前装机容量仅有6万千瓦左右，与“不少于50万千瓦”的标杆相差甚远，就算扩建，短期内也很难达标，所以，只能考虑与同行联合。业内专家表示，《准入标准》的出台，将进一步加剧国内整机制造企业两极分化的趋势，强的企业将更强，弱的企业要么被淘汰出局，要么被兼并组合。

强调研发 欲解技术空心化之难题

《准入标准》除了对风电设备生产企业的规模设置规定外，还对企业的研发能力提出了要求。

《准入标准(征求意见稿)》规定，风电机组生产企业应建立专业研发团队，专业涵盖空气动力学，结构分析，机械，液压，电气，自动控制，软件开发等领域。此外，应掌握风电机组整机设计开发技术，具备风电机组整机设计开发软件等相应辅助手段。

在技术进步方面，意见稿称，要严格限制风电机组生产企业引进单机容量2.5兆瓦以下风电机组整机技术或购买生产许可证。风电机组生产企业应优先发展具有自主知识产权的单机容量2.5兆瓦及以上风电机组产业化；优先发展海上风电机组产业化。风电机组生产企业应加大对产品研发的投入，科研经费投入占销售收入的比例不少于5%。

据了解，在2005年之前，国内只有少数几家风电制造商，且规模小、技术落后，风电场建设主要依赖进口。但在“风电设备国产化率要达到70%以上，不满足设备国产化率要求的风电场不允许建设”这一政策的鼓励下，各地争相上马风电项目，中国成为国际上风电发展最快的国家。

然而，光有量并不能代表产业发展水平，“技术空心化”是我国风电制造行业无法回避的问题。2009年，我国风电新增装机容量1380.3万千瓦，风电装机容量超越德国成为全球第二。但是，在新机型联合开发过程中仍然以外方设计为主，中方还没有完全掌握风电机组总体设计的核心技术，且大部分企业并不具备核心技术，仅是充当组装厂功能。

工信部装备司司长张相木指出，《准入标准》重在倡导提高行业自主创新水平。目前，我国已经投入商业化运行的风电机组，基本上是在技术引进和消化吸收基础上，实现本土化批量生产，二次创新仅限于材料的选用和局部工艺改进。可以说，我国风电设备制造业现阶段还处于从“技术引进、消化吸收”向“自主创新”的过渡阶段。

浙江运达风力发电公司华北区域经理金立萍对记者表示：“风电设备生产行业目

前低端产能建设过多，《准入标准》设置红线，其实是要求新进入者一入局，就要有配套的科技研发，摆脱国内的技术空心化格局。”

抑制产能过剩 产业现状能否改观

《准入标准》，被看成是我国风电行业抑制产能过剩、引导行业健康发展新的风向标。

去年，关于风能、太阳能等新能源产能过剩的议论一度热烈。2009年8月底，风电设备制造业被国务院常务会议点名产能过剩，并在10月份列入十部委的六大产能过剩和重复建设的行业“黑名单”。在这样的背景下，《准入标准》制定“高门槛”，也就不足为奇了。

张相木接受媒体采访时表示，目前我国风电设备制造行业出现的产能过剩趋势，主要体现在结构上偏重建设整机制造能力，而质量稳定性、关键基础零部件配套能力远远不足。因此，《准入标准》主要针对风电机组(整机)的制造，设立单机容量和年产量的门槛，将有效遏制新进入者以价格战为主要手段引发的恶性竞争。

中国领军的几个风电设备企业老总都承认业内的确出现了过剩现象，但这种过剩是相对的，能够实现自主研发的风电整机企业产品供不应求。在金风老总武钢看来，“产能过剩”对不同的企业影响不尽相同。他说：“在金融危机中，因为受过剩和资金压力的双重影响，很多配套商纷纷降低价格，金风科技(21.03, -0.30, -1.41%)的采购成本得到下降。”然而，对那些只是将采购来的风机配件进行简单组装的整机企业而言，过剩则是危机。

一位不愿透露姓名的电力行业研究员表示，我国风电行业的产能过剩是相对过剩，更准确地说，是在较低水平上的绝对过剩，是低水平的重复建设造成的，我们的自有技术、认证体系和标准都还不十分完善。当然，这也许是一个行业从青涩走向成熟的必经过程。

在过剩明显的当口，政府往往会挥动宏观调控的宝剑，这对过剩产生了明显的遏制作用。但即使政府没有及时进行宏观调控，可能市场也会逐渐消化这个问题，因为过剩也许来源于市场经济的发展。相反，只要存在客观的利润，哪怕仅仅是看上去如此，就算政府出台政策强行遏制，资本也还会绕弯子、钻空子进去的。而如果管得太狠，则有可能将新兴的产业管死，使其错失发展良机。所以，市场对《准入标准》抑制产能过剩的效果不应有太多期待。

地方化整为零建风电场 国家电网并网风电陷两难

来源：第一财经日报

更新时间：2010-06-10

[目录](#)

一方面，国家相关法规要求风电必须全部并网；另一方面，地方“化整为零”大规模建设风电场，规模远超预期，电网的并网设施跟不上实际变化，国家电网风电并网陷入“两难”的境地。

上周在吉林长春召开的风电发展工作座谈会上，国家能源局可再生能源司副司长史立山表示，当前风电建设同质化的问题非常严重，对于风电的认识还是非常简单，地方政府要求全额上网，然而却忽视了风电技术的进步。

近年来，中国在风电开发方面成就显著，超过预期和计划目标，尤其是在“十一五”规划期间(2006~2010年)，风电开发取得了长足的进步。原本预计2020年才能达到3000万千瓦的装机容量，结果到2009年底已达2412万千瓦，政府不得不将2020年的规划调整到1亿千瓦。

2009年，中国的风电装机容量位居世界第三，而市场增长速度之快使其有望在未来几年跃居世界第一。

不过，这种快速发展也一直伴随着争议前行。在风电发展工作座谈会上，国家电网公司副总经理舒印彪就抱怨，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。

目前中国风电建设项目的审批规定是，5万千瓦及以上规模，需要国家发改委审批；而5万千瓦以下项目，则由地方政府自行审批。

舒印彪说，在规划建设方面，存在部分省(区)风电发展规划不确定、经常调整等问题，导致电网建设无所适从，风电场与电网建设不协调。

“现在缺乏强制性的风电并网国家标准，并网检测和风电场风功率预测等基本没有开展，最主要的是支持风电发展的配套政策需进一步完善。”舒印彪称。

大规模的风电发展并没有因为规划和政策的变化而放缓速度，吉林省常务副省长竺延风在上述会议上称，吉林今年规划是400万千瓦，2015年达到1000万千瓦，到2020年达到2000万千瓦，吉林也在考虑外送，变成供方市场。

“对一些可成片开发的风电项目，将规模化大为小，化整为零，降低了风能资源的有效利用性以及项目的规模效益，个别地方甚至存在未核准就开工现象。”中国水电工程顾问集团公司副总经理王民浩称。

王民浩说，风电规划考虑资源和工程建设条件较多，对电网研究相对欠缺，现有的电源结构、电网输配能力与风电发展规划难以适应，加之一些地方不考虑电网建设周期，风电发展不按规划执行，电网建设进度难以满足项目的总体建设要求。

另外，国内关于风电对电网的影响研究依旧薄弱，对风电的调度和运行缺乏有效的对策和措施，王民浩也承认，部分地区存在弃风现象。

王民浩同时提出，中国风电目前依然存在成本较高，市场竞争力不强，接网难等问题，需要国家在投资、税收和技术研究等方面予以支持。

国家能源局近期宣布，首轮海上风电特许权招标工作正式展开，这意味着国家即将大规模开发海上风电。现在业界担心的是，中国风电机组制造业还存在核心技术缺失、研发能力不足等问题，风电产业资金多集中在低水平的风电场项目建设和设备制造商，不利于产业的长远健康发展。

王民浩说，在风电场招标、建设施工、竣工验收、安全运行、风电机组设备制造和检测认证等方面仍缺乏相关的配套技术规范和标准，特别是目前国家正在准备大规模发展海上风电，海上风电场工程前期工作和建设施工有关的技术标准和规程规范亟须制定。

在吉林风电工作座谈会上，国家电网拟全面实施对风电上网的严格准入，并且正在将其行业标准推动上升为国家标准。

“就算这个标准国家最后不采纳，现有的问题必然促使国家会在短期内出台一系列的配套政策，来约束当前的发展状况。”一位参会的电力公司高层在接受《第一财经日报》采访时亦如此表示。

海上风电场电价真实成本成疑

来源： 中国证券报·中证网

更新时间： 2010-06-10

[目录](#)

近日，中国证券报记者从刚刚召开的“2010上海国际海上风电大会”上获悉，我国首个海上风电项目东海大桥海上风电场34台3兆瓦机组已经全部实现并网发电。对于业内人士关心的0.978元/度的上网电价运行一年后能否盈利的问题，项目运营方上海东海风力发电有限公司副总经理张开华始终未作正面回答。

业内人士认为，作为首个海上风电场，该项目带有更多的实验性质，因此其电价及成本并不具有普适意义，而今年9月份揭晓的首轮海上风电特许权招标电价，对整个行业发展才更有指导性。

东海大桥项目电价过高

上海东海大桥海上风电场项目由中国大唐集团公司、上海绿色环保能源工程有限公司、中广核能源开发有限责任公司、中国电力国际有限公司四家公司控股，中标该项目后，四家公司分别以38%、24%、24%、24%的股权比例出资成立了上海东海风力发电有限公司，进行东海大桥项目的运作，注册资本金4.6亿元。

据了解，项目总投资23.6亿元，累计装机34台，装机容量100兆瓦，约占上海市总装机容量的1.5%左右，年上网电量为2.6亿度，可以满足40万人口的生活用电需要。

作为国内乃至亚洲第一批商业化的海上风电机组，东海大桥项目各项运行指标对我国海上风电具有重要参照意义。张开华曾这样定义该项目：“如果东海大桥项目成功，中国海上风电就可以大发展，否则发展就会延迟。”

在各项指标中，上网电价及成本是最为关键的指标。东海大桥项目最终确定的税后上网电价为0.978元，单位千瓦造价2.3万元。

中国风能协会副理事长施鹏飞认为，该价格实现收支平衡将面临诸多困难。依据国外海上风电场经验，电价至少要达到1.2元以上才能盈利，德国目前开发海上风电场的平均电价是0.15欧元，较该项目高出不少。

与东海大桥项目可作比较的是我国首个潮间带风电场项目，该项目位于江苏如东，由龙源电力负责开发，该公司副总经理张源告诉中国证券报记者，根据前期可研报告，该项目预计上网电价在0.8元/度左右，单位千瓦造价1.5万元。

2009年7月，我国风电上网电价改变过去一事一议的做法，依照不同地

区风力资源将电价分为固定四档，0.51元、0.54元、0.58元和0.61元。与陆上风电电价相比，东海大桥电价项目贵出近一倍，这意味着，如果大规模开发海上风电，国家便要从可再生能源电价附加中拿出更多资金。

《可再生能源法》规定，我国可再生能源上网电价超出火电标杆电价的部分，由可再生能源电价附加补贴，以火电平均标杆电价0.3元/度为例，意味着每发一度海上风电，国家财政就要拿出将近0.7元的补贴，潮间带的开发成本较近海风电略低，但即便如此，按照如东潮间带风电场0.8元/度的电价，也要补贴0.5元左右。

与陆上风电单位千瓦造价8000元相比，依照东海大桥和如东项目来看，海上风电和潮间带风电单位千瓦造价成本分别贵出2—3倍。如果电价和单位千瓦造价不能降低，便决定了海上风电在有限财政的支持下难以在短时期内大规模推广。

自首台机组并网发电以来，东海大桥项目并网已近一年。尽管中国证券报记者一再追问该项目一年内的发电成本及盈利情况，但张开华始终未就此做正面回答，只是不断向在场记者强调，东海大桥项目盈利与否，不能只看一年两年，而要将项目放到25—30年的设计寿命中去考量。张开华相信，可研报告中提出的各项预期，东海大桥项目一定可以实现。

施鹏飞也认为，要对东海大桥项目经济性做出客观评价，至少要3年以后。由于该项目是国内首个海上风电场，特别是要赶在世博会前上马，因此带有更多的试验与政治意味，其当前电价及成本并不能作为今后海上风电电价的标准。未来海上风电电价和成本究竟如何，关键还要看今年9月份首轮海上风电特许权招标的投标情况。

首轮招标电价将有决定意义

据水电水利规划设计总院副院长王民浩介绍，我国首轮海上风电特许权招标集中在江苏，分别是江苏滨海、射阳两个近海风电项目，各装机30万千瓦；大丰和东台两个潮间带项目，各20万千瓦。

据了解，标书已于5月份下发，招标工作将于9月份结束，4年内完成全部项目的开发工作。目前，国电龙源电力、华能新能源、中广核风力发电有限公司、神华集团下属的国华能源投资有限公司等发电企业，都已明确表示参与招标。

国家能源局新能源与可再生能源司司长王骏告诉中国证券报记者，虽然能否中标并不完全取决于电价，但国家能源局的想法是，要通过竞争性招标，建立良好市场环境，推进装备研发并降低开发成本，在政府补贴资金有限的情况下，最大限度地提高资金的使用效率，因此，电价仍是竞标的主要参考因素。业内人士也认为，此轮招标电价较东海大桥项目，将会有一定幅度的下调。

根据中国气象局风能资源详查的初步统计，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。世界风能协会统计，2009年世界海上风电装机只占风电总装机容量的1.25%。因此，未来海上风电发展潜力巨大。

王民浩透露，根据各省上报的海上风电发展规划初步统计，在未考虑电力市场消纳的情况下，2015年我国海上风电累计装机容量有望达到1500万千瓦，2020年有望达到3000万千瓦。

其中，上海、江苏、浙江、山东、福建5省份的海上风电规划装机规模为1010万千瓦，其中，近海590万千瓦，潮间带420万千瓦。到2020年，以上五省海上风电装机规模为2280万千瓦，其中，近海1170万千瓦，潮间带510万千瓦。

王民浩说，我国海上风电将依托海上风能资源丰富的海域，以建设大基地、融入大电网的方式进行规划布局，这些规划能否实现，也将取决于首轮特许权招标后的电价结果。

史立山:陆地风电机型应到三兆瓦 海上五兆瓦以上

来源： 光明网

更新时间： 2010-06-09

[目录](#)

日前，国家能源局新能源司副司长史立山在清洁能源、能效投资和企业实践论坛暨《“基础四国”企业清洁能源投资趋势》报告发布会上指出：我们要鼓励更大机组的应用，陆地的风电的主力机型应该到三兆瓦，海上应该是五兆瓦以上。

史立山说，新能源还是一个新兴的产业，面临着很多的制约因素。大规模的风电并网面临的技术和管理的问题越来越突出，有些地方已经成为了风电发展最重要的制约因素。近来不管是政府也好，企业也好，都在来研究风电并网面临的资源的因素。

解决这样一个问题需要相对长的过程，但是我们应该有一些基本的思路，并朝着这样一个方向去努力。一个就是应该要加强对风能规律性的研究，建立风力发电的预测和预报体系。同时，我们也希望能够提高风电设备的技术水平，建立更加完善的技术标准和认证体系。大家非常关心的，不仅是风电机组能够具备所谓的低电压穿越，共担电网安全的性能。而且要具备有功调节和无功补偿这样一些功能。我们还要鼓励现在更大机组的应用。现在大家普遍认为1.5兆瓦是现在中国能够比较好的掌握。但是从发展的趋势来看，今后的机组的容量应该要快速的往上走。风电是一个基础性的产业，需要运行的时间很长，应该要超前的来布局一些大型的技术。陆地的风电的主力机型应该到三兆瓦，海上应该是五兆瓦以上，同时应该要加速的研究十兆瓦机组的技术。



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D S P + F P G A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。

中能电力风电实时监测系统性能优越迅速推广

来源：国际能源网 更新时间：2010-06-07

[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。

时代新材“追风”到天津

来源：星辰在线——长沙晚报 更新时间：2010-06-07

[目录](#)

本报讯 近日，时代新材股东大会正式通过不分配、不转增的方案。停止分配是为增发让路，而增发的重点在于风电项目，天津风电叶片基地的投入成为重中之重。

时代新材公告称，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。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。

考虑到陆上和海上风能资源的具体情况，时代新材决定利用1.75亿元剩余资金，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。达产后兆瓦级风电叶片年产将达900套，进入风电叶片供应商的第一梯队，将新增年销售收入9.91亿元，净利润1.27亿元。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。

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，预计未来多年仍会继续保持高速增长。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，市场认为时代新材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，满足市场的急切需求。本次定向增发的8.37亿元资金，风电项目占了约一半，其他还有高分子减振降噪弹性元件产品扩能项目、时代绝缘高性能特种电磁线提质扩能项目、建筑工程抗震减隔振产品产业化项目等。

海通证券预计，2010年至2012年公司销售收入将分别达到23.75亿元、33.85亿元和42.91亿元，归属于母公司的净利润分别达到2.01亿元、3.25亿元和4.47亿元，每股收益分别为0.85元、1.38元和1.90元，按照2011年28至30倍市盈率计算，6个月的目标价为38元至41元，维持对公司的“买入”评级。但也有市场人士认为，时代新材投资项目过多，摊子铺得太大、太远，“边建设边投产”过于理想，在前期股价已有较大涨幅的情况下，其中期趋势并不被看好。

华仪电气开发黑龙江49.5MW风电

来源：中国证券报—中证网

更新时间：2010-06-08

[目录](#)

华仪电气公告，为充分利用黑龙江省丰富的风力资源，公司拟出资8500万元与黑龙江新源电力有限公司共同组建黑龙江梨树风力发电有限公司(暂定名)，占该公司注册资本的85%，并投资建设黑龙江省鸡西平岗风电场，该项目动态总投资约5.1亿元。

根据公告，鸡西平岗风力发电场工程一期项目总装机容量49.5MW，拟安装33台1500KW风力发电机组。华仪电气以货币或其它方式对新公司出资，黑龙江新源电力以前期项目成果按评估值2414.82万元折价为人民币1500万元作为出资，占注册资本的15%。

黑龙江省鸡西平岗风电场位于鸡西市梨树区东北部平岗老打地区。根据2008年7月1日至2009年6月30日的完整年测风数据。该风电场风能资源较好，风功率密度满足二级风场要求；有效风小时数高，风电场测风塔70米高度年有效风速小时数为8233h(3~20m/s)；风向稳定，风能分布集中，风电场70米高度处风向及风能集中在SW，其风向频率为19.83%，风能频率为24.85%，风向稳定，风能分布相对集中，对风电机的布置较为有利，能减少风电机尾流影响引起的电量损失，具有一定的风能开发利用前景。

该项目工程静态投资为49,754.99万元，单位千瓦静态投资10051.51元/kW；动态总投资51,079.74万元，单位千瓦动态投资10319.14元/kW。该项目每年可为电网提供清洁电能11469.19万kW·h。

按照有关规定，该地区风电上网电价为0.58元/kw.h(含税)。据此测算，项目投资利润率为6.39%，投资利税率为2.91%，全部投资财务内部收益率为6.60%(税后)，投资回收期为11.60年。

龙源电力今年风电装机将达650万千瓦

来源：经济日报 更新时间：2010-06-08

[目录](#)

内容摘要：龙源电力集团股份有限公司近日召开股东大会透露，公司2010年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。据了解，2009年龙源电力经营业绩良好，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。

龙源电力集团股份有限公司近日召开股东大会透露，公司2010年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。

据了解，2009年龙源电力经营业绩良好，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。



天津首座风电机组吊装



来源： 人民网-《人民日报》

更新时间： 2010-06-07

[目录](#)



2010年6月6日，天津首座风电场——大神堂沿海风电场一批风电机组完成吊装，矗立在渤海湾，计划今年8月并网发电。该项目总投资3.7亿元，建成后每年将为天津滨海新区的开发建设提供5213万千瓦时绿色电能。



宁波北仑风电进入前期阶段 风力发电优势凸显

来源：浙江在线新闻网站 更新时间：2010-06-09

[目录](#)

浙江在线06月08日讯 日前，宁波电业局完成了宁波北仑穿山风电场接入系统报告，总装机规模为4.5万千瓦，穿山风电并网后，预计年发电量为0.954亿千瓦时，这将进一步缓解北仑电网的供电紧张局势，对北仑电网起到有效的电源支撑作用。

北仑穿山风电场选址位于北仑区白峰镇穿山半岛区域，设计为30台1500千瓦风力发电机组，总装机规模为4.5万千瓦，已于2010年3月份获省发改委发文开展项目前期工作。由于宁波北仑区穿山半岛一带有丰富的风力资源，开发利用穿山半岛丰富的风力资源，不仅补充了能源的不足，减少了环境的污染，促进了地方经济发展和节能减排，而且符合国家合理配置资源，开发新能源，实现“可持续发展的能源战略”的政策，具有良好的综合经济效益；更重要的是能够减少二氧化碳和其它有害气体的排放，以已经于08年底投产的宁波慈溪长江风电总装机4.95万千瓦为例，慈溪长江风电日发电量达30~40万千瓦时，以预计的年发电量测算，该公司每年可相应节约标准煤4.15万t，减少温室气体排放9479 t，减少灰渣12.17万t，节约用水2588万m³，以此推算，北仑穿山风电场全部并网发电后，环境效益将非常突出，风力发电优势凸显。

华电宁夏分公司立足三起点建设百万风电场

来源：中国电力网

更新时间：2010-06-10

[目录](#)

今年以来，华电宁夏分公司坚持价值思维，积极落实集团公司新能源发展战略，充分利用自治区加快新能源发展的重大机遇和丰富的风能资源，着眼竞争力，立足三起点，推进宁东、固原百万风电场建设。

立足规划长远，实现风电连片规模开发。本着科学、长远规划的原则，在充分调研、资料翔实的基础上，完成了宁东区域50万风电场、固原区域100万风电场规划编制工作，并通过了自治区发改委审查。目前，宁东区域三期49.5MW工程施工准备正加快进行，四期49.5MW工程可研报告已通过审查，6月份核准；固原区域月亮山一期49.5MW工程已完成勘察、设计、升压站设计、监理招标等工作，海原风电一期49.5MW工程可研报告已通过审查，力争6月份核准并开工建设。在两年内实现华电在宁夏风电装机规模突破150万千瓦的发展目标。

立足效益分析，确保项目总体收益。效益是发展的基础，分公司在借鉴宁东风电场盈利模式的基础上，进一步组织专家统筹考虑线路送出、CDM收益等因素，特别是项目的规模化效益，测算项目投入产出比，确保投产即盈利。同时，兼顾新能源建设的社会效益，履行社会责任，统筹推进新能源发展和火电项目发展，提升区域相对竞争力。

立足送出工程落实，确保发得出、送得出。送出工程建设是制约风电建设的“瓶颈”，分公司加强与自治区政府、国家电网公司和宁夏电力公司的沟通，初步落实两大风电场电网送出方案，并将固原百万风电场作为扶贫项目立项上报，争取国家和自治区更大的政策倾斜和项目支持。

新疆吉木乃49.5兆瓦风电项目奠基

来源：中国新闻网

更新时间：2010-06-07

[目录](#)

中新网深圳6月6日电 中广核新疆吉木乃49.5兆瓦风电项目，5日下午5点奠基，这是中国广东核电集团在新疆地区第一个风电项目，计划今年年底建成投产发电。

中广核集团6日向此间媒体介绍，新疆吉木乃风电场规划装机200兆瓦，一期工程拟安装33台1.5兆瓦风机机组，总装机容量为4.95万千瓦，项目建成后，每年可向新疆电网提供1.2亿度绿色电力，节约标准煤4.28万吨，每年可减排温室气体7.22万吨，减排其它废气795吨，节水26.7万立方。该项目填补了吉木乃县无风电的空白，每年可增加地方税收约700万元人民币。

新疆维吾尔自治区人大常委会主任艾力更·依明巴海、阿勒泰地委书记张汉东、行署专员沙布尔·艾提江，在开工典礼上均表示，风电是目前可再生能源中技术最成熟的新能源，发展前景广阔。新疆和阿勒泰地区将把开发风电作为自治区调整能源结构、保护环境、合理利用资源、实现可持续发展的重要措施，形成了关注风能，开发利用风能，风电产业迅速发展的局面。

中广核风电公司副总经理牛智平表示，在确保核电业务稳步发展的同时，中广核积极参与新疆风电、太阳能、水电、铀业资源的开发，加快在疆投资，旨在为促进新疆的跨越式发展和长治久安作出更大的贡献。

2008年，中广核集团开始进入吉木乃地区开展测风、勘探等前期工作，项目于今年5月31日被核准。



湖北省成立风电产业联盟

来源：荆楚网——湖北日报 更新时间：2010-06-09


[目录](#)

荆楚网消息（湖北日报）6月8日，“湖北风电装备产业技术创新战略联盟”在武汉东湖开发区成立，相关领域的产学研单位，将在诸多领域全面合作，共同打造湖北风电品牌。

联盟成立大会上，省委书记罗清泉和省长李鸿忠联名发来贺信，指出“构建湖北风电装备产业联盟，对形成湖北风电产业规模化优势具有十分重要的意义。”副省长段轮一在会上表示，湖北拥有完整的机械制造和装备生产产业链，一定要做大做强湖北风电设备制造业。

联盟包含了武汉国测诺德等25家单位，涵盖了我省从事风电产业相关产品生产、技术开发与服务的骨干企业、大学、科研机构等产学研单位。联盟将在光谷建设一个风电产业园、一个大型风电关键零部件测试平台和一个整机研发平台。

专家表示，虽然我省风电产业起步较晚，但我省有强大的机械制造、电力产业基础及丰富的科教资源，风电制造产业链比较完整。建立联盟，整合地区产学研资源抱团发展，瞄准国际国内顶尖风力发电设备技术，必将带动湖北地区风电产业持续发展，在全国建立起自己的后发优势。



王治平会见风电集团和上海电气风电设备公司客人

来源：天津日报

更新时间：2010-06-09

[目录](#)

近日，天津市副市长王治平会见了中国风电集团有限公司执行董事、常务副总裁王迅和上海电气风电设备公司总经理范肖洪一行。

王治平在会见中指出，近年来，天津新能源产业迅猛发展，形成了很好的产业基础和市场空间，作为大型国有风电企业，中国风电集团和上海电气风电设备公司抓住机遇，联手合作，在天津建设北方风电整机设备生产基地，必将有力推动天津风电产业整体水平的提升。

投资16亿元 江西最大风力发电项目将落户瑞昌

来源：新华网广州

更新时间：2010-06-07

[目录](#)

新华网江西频道6月7日电 从有关部门获悉，江西省最大风力发电项目将落户瑞昌。该项目总投资16亿元，计划于2013年12月30日建成。

据了解，项目计划分布在瑞昌市青山林场、大德山林场、高丰镇、洪下乡等西部山区约500平方公里的区域范围内，总装机规模为19.8万千瓦。总投资和装机容量均超过该省现有四大风电项目(都昌矾山湖、庐山长岭、星子大岭和都昌老爷庙)的总和，届时将成为江西省最大的风力发电项目。

东海大桥风电机组年发“绿电”可供20余万户居民用一年

来源：上海市人民政府 更新时间：2010-06-08

[目录](#)

海风吹生的“绿电”将使更多申城市民受惠。昨日在沪揭幕的2010上海国际海上风电及风电产业链大会上传出消息，本月底，我国第一个海上示范风电项目——东海大桥风电场34台风电机组就将实现全部并网发电，其每年2.6亿千瓦时的发电量将可供20余万户居民用一年。

风电通过海底电缆送回陆地

昨日，记者从华锐风电科技股份有限公司了解到，今年2月底该公司为东海大桥风电项目提供的34台3兆瓦海上风电机组已整体安装完毕，全部机组将于本月底并网发电。据介绍，该项目的总装机容量达到了10.2万千瓦，预计年发电量可达2.6亿千瓦时，所发“绿电”将通过海底电缆送回陆地，可供上海20余万户居民用一年，相当于每年节约燃煤近10万吨，每年减排二氧化碳20万吨。

据上海市发展改革委副主任周亚介绍，到今年年底，加上崇明、长兴岛以及奉贤、南汇等滩涂和岸上的小规模风电场，上海整个风电装机容量可以达到20万千瓦。

风机可抗每秒50米超强台风

上海沿海夏季多有台风来袭，东海大桥的风力发电机能否经受住狂风的考验？从事专业风机叶片研发的上海玻璃钢研究院有限公司总工程师毛彭龄表示，东海大桥的风机都相当“强壮”，能承受每秒50米的超强台风，去年9月首批并网发电的3台风机曾在台风的考验下安然无恙；每台风机还很“聪明”，当风速超过每秒20米（相当于9级风）时就会自动停止发电，并将叶片逆转至最小迎风面。他表示，今年东海风电场迎来的最大阵风风速也仅有每秒21米，到目前为止上海气象史上还从未出现过能给东海大桥风电场带来巨大破坏的台风。

风电场选址要考虑中华鲟和候鸟

主持担纲完成过东海大桥海上风电场前期工作和可行性研究报告的上海勘测设计院新能源分院院长李健英表示，海上风电场的选址非常重要，上海沿海海域较小，还要面临海洋功能区划复杂、航运港口锚地多、中华鲟及候鸟等生态保护任务重等不利因素，但海上风能开发的力度今后仍将加大。

目前，本市已向国家发改委上报相关规划，初步设定的目标是，在近期的2015年海上风电场装机容量达到30万—50万千瓦，中期的2020年达到100万千瓦，届时将有更多的上海市民可以用上“绿电”。



总投资3亿元风电齿轮项目在盐都张庄开工

来源：盐都报道

更新时间：2010-06-09

[目录](#)

6月5日，总投资3亿元的风电齿轮项目在张庄工业园举行开工典礼。盐都区委书记李纯涛，区委副书记、区长崔浩，区政协主席陈广平等区四套班子领导出席开工仪式。

风电齿轮项目是由秦川(江苏)设备有限公司与江苏驰翔精密齿轮有限公司合作新上的高科技项目，主要生产风力发电机组中最具科技含量的核心装备——增速机齿轮。项目总建筑面积3.2万平方米，主体新上1.5兆瓦以上风电增速机齿轮和精密齿轮箱生产线，年可生产风电增速机齿轮、精密齿轮箱1500台(套)。同时，通过科研技术合作，驰翔公司将大大增强科研、设计、制造、检测风电齿轮项目的能力。该项目6月上旬开工建设，计划年内竣工投产，预计可实现年销售5亿元、利税5000万元。

陈广平在开工典礼上要求区直相关部门和张庄街道要把客商满意作为目标，为项目实施提供优质服务，协心同力，力促项目早竣工、早投产、早达效。

锡盟镶黄旗大力发展天然气、风电清洁能源产业

来源：锡林郭勒盟行政公署

更新时间：2010-06-08

[目录](#)

依托石油资源优势，积极引进绿能天然气处理加工项目，使石油产伴生天然气得到有效利用。目前已完成投资1.2亿元，建成了国内先进的伴生气处理回收装置，达到了日处理天然气16万立方米的生产加工能力，年可生产液化气6000万立方米。充分利用充足的风能资源，大力发展发达产业，目前全旗已引进国有大型发电企业8家，安装测风设备22台。总投资5.1亿元的大唐镶黄旗风电场一期装机容量4.95万千瓦风电项目已正式开工，将安装1.5兆瓦风机33台，年发电量1亿千瓦时以上。

浙江移动试点风能基站 单体基站年节电1800度

来源： 人民邮电报

更新时间： 2010-06-09

[目录](#)

近日，中国移动浙江公司创新技术手段，利用基站资源进行风力发电的试点工作取得成功，目前计划正在全省进一步推广。

该项试点主要是利用现有铁塔资源，加装风力发电机组，在解决偏远基站电源相对不稳定且维护成本高等问题的同时，实现节能减排、绿色基站的目标。风力发电系统通过直接接在整流器输出空开上的方式接入基站原有的供电系统，当有风力资源的时候，风电系统发出的每一度电都将被基站负载优先使用，原有整流器将减少甚至停止输出；当风力资源不足甚至没有时，整流器将加大输出电流，直到满足负载需求为止。

目前，浙江宁波、台州、舟山、温州、嘉兴等沿海地区拥有丰富的风能资源，且各地的自然条件较适合安装风力发电系统。以现有偏远基站负载电流为10A为例，按照风力发电系统年能运行5个月计算，实施风力发电后，预计每个基站每年能节约1800度电。

瓜州：风电和发展两手都要抓

来源：每日甘肃网-甘肃经济日报

更新时间： 2010-06-07

[目录](#)

人民网甘肃频道6月7日消息 瓜州县今年牢固树立“抓风电就是抓发展，抓发展必须抓风电”的工作理念，凝聚起了政府、企业、社会共同推进风电建设的合力。截至目前，全县14家风电企业的15个风电场全部开工建设，开挖基坑1651基，浇筑基座791基，吊装风机407台，新增风电装机61万千瓦。



西班牙风能公司瞄准美国市场

来源： 人民网

更新时间： 2010-06-09

[目录](#)

由于风能发电行业的需求日益增加，西班牙可再生能源设备制造和服务公司英赫特安（Ingeteam）2015年在美国的销售额将有望达到1亿美元（1美元约合6.83元人民币）。

据路透社报道，英赫特安公司美国区首席执行官艾托尔·索特斯（Aitor Sotes）表示，该公司计划将业务范围扩大到美国全境，目前公司业务正按照预期稳步发展。

在过去五年中，美国风能产业的年均发展速度高达40%。但据美国风能协会的数据显示，风能发电却只占全美用电需求总量的2%。

英赫特安公司于2008年成立了美国办公室，目前正计划修建其第一座制造工厂。艾托尔表示，该工厂耗资1800万美元，将于明年3月份正式运营。

然而，英赫特安公司也必须面对来自竞争对手的压力，其中包括美国最大的两家风能涡轮机制造商通用电气以及丹麦公司维斯塔斯（Vestas）。

艾托尔表示：“美国是世界最大的风能和太阳能市场，也是英赫特安的重要战略市场。我们认为在美国的销售额应该能够达到1亿美元。”目前该公司全美销售额为500万美元。

英赫特安每年生产的设备总发电量可达7500兆瓦，其中大部分设备将进入美国市场进行销售，而每兆瓦电能可以满足800户居民的日常所需。

路透社称，今年美国风能行业的发展并不顺利，2010年第一季度的风能装机容量仅增加了539兆瓦，是2007年以来最低值。2009年全年新增风能装机容量为100亿瓦。

艾托尔认为由于全球经济仍在复苏之中，因此这种情况只是暂时性的。而美国政府对风能发电的持续性的政策支持，将有利于刺激风能发展。

艾托尔说：“风能行业的发展依赖于经济的稳定，至少人们应当对经济充满信心，这样风能行业才会获得足够的资金继续发展。”



可再生的慕尼黑

来源：风能信息中心

更新时间：2010-06-09

[目录](#)

作为巴伐利亚州的重镇，慕尼黑将成为全球第一个100%依靠可再生能源供应的大都市。

“最迟至2015年，我们将全面供电给私人用户，下一步至2025年将实现慕尼黑的所有工业、商业100%依靠可再生能源供能的目标”，慕尼黑市长 Kurt Mühlhäuser说。

这是一个市政参与的里程碑，是慕尼黑市政当局与RWE和西门子一起合作的目前世界上最大的风场——威尔士离岸风场建设。

580兆瓦的离岸风场将供应约100万居民用电。2011年开始建设，至2013年达到电力输出。

此工程耗资20亿欧元，其中RWE占60%的股份，西门子10%，慕尼黑市政府30%。此外慕尼黑还将与RWE进行在西班牙南部的太阳能电厂的合作。



维斯塔斯宣布深水海上研究项目

来源：风能信息中心摘译

更新时间：2010-06-08

[目录](#)

丹麦消息：维斯塔斯透露他们正致力于海上风电设施的开发，使风机可建在70多米的水深处。

该公司表示，丹麦政府将出资DKK12000万支持此项目，来开发一个既是海上深水设施，又是能源储存设施的项目，从而将二者整合到一个风电场。

两个项目都计划在未来3至5年运行。

此次海上项目将重点放在结构开发上，以应对水下70多米的深水环境。现在能够达到的最大的水深度在50米左右。

维斯塔斯获得丹麦政府支持，这与荷兰的做法非常相近，日前荷兰政府已经授予the Far and Large Offshore Wind (FLOW) 1950万欧元发展其创新项目，以实现到2020年荷兰想要使其海上风电容量达到6GW的目标。



联合动力亮相美国达拉斯国际风能大会

来源：中国工控网 更新时间：2010-06-08

[目录](#)

近日，国电联合动力技术有限公司携1.5MW风机模型和新产品开发及公司近几年快速发展的成果亮相美国达拉斯国际风能大会暨展览会，受到了业界广泛关注和一致好评。联合动力的展台被主办方评为最佳和范例展台。

国电联合动力技术有限公司总经理刘东远先生在接受中央电视台记者的采访时表示：“中国是风力发电大国，每年增长都在1200万千瓦以上。以前国外品牌垄断国内市场，国内拥有兆瓦级的风力发电机组很少。近3年来，随着国内风电市场的快速发展，国内风力发电设备企业加大研发力度，一批拥有自主知识产权的兆瓦级机组陆续投入国内市场。目前，不管是1.5兆瓦，还是3兆瓦的风力发电机组已经研发出来，今后还将研发更大兆瓦的风力发电机组，并投放到陆地和海面。如今，拥有自主知识产权的风力发电机组快速成长，不但把国外风电机组在国内的市场份额压缩下来，同时可以更好地参与国际市场竞争。”

展会期间，国电联合动力技术有限公司副总经理刘旭倩女士受邀与达拉斯市长Tom Leppert共进晚宴，并接受了Tom Leppert市长颁发的达拉斯市荣誉市民证书。



上海国际海上风电及风电产业链大会暨展览会开幕

来源：东方网 更新时间：2010-06-08

[目录](#)

昨天，亚洲首个聚焦海上风电市场的专业平台“2010上海国际海上风电及风电产业链大会暨展览会”在上海开幕。其中大会在虹桥喜来登上海太平洋大饭店举行，展览在上海国际展览中心举办，展出面积达10000平方米。

国家能源局新能源和可再生能源司司长王骏、挪威石油能源部副部长、全国人大环境与资源保护委员会委员毛如柏、中国资源综合利用协会可再生能源专业委员会秘书长李俊峰、中国国际贸易促进委员会上海市分会副会长王烈、上海市发展和改革委员会秘书长周强、华锐风电科技（集团）股份有限公司董事长韩俊良、维斯塔斯海上风电业务单元总裁等领导将在大会发言并参加开幕剪彩。

经过10多年的发展，世界海上风电技术日趋成熟。国家能源局可再生能源司副司长史立山日前表示，加快海上风电建设的条件已基本具备，海上风电将是今后风电发展的重点之一。国家能源局已于近日向辽宁、河北、天津、上海、山东、江苏、浙江、福建、广东、广西、海南等省市的有关部门下发通知，要求各地申报海上风电特许权招标项目，而海上风电特许权招标工作已于4月份启动。

江苏、浙江相对于渤海湾地区的风功率密度较大(超过200W/m²)，同时无强台风，适合大规模建设海上风电场，有望成为海上风电场大规模建设的排头兵。江苏省计划到2020年建成1000万千瓦的风电场，其中海上风电场700万千瓦，而浙江省总规划为100万千瓦。据透露，现在已经基本确定要在江苏沿海选择两个近海风电项目和两个滩涂风电项目，近海风电单个项目规模拟定30万千瓦，滩涂风电拟定20万千瓦，能源局准备将这100万千瓦的四个项目同时对外招标。史立山表示，“目前上海东海大桥海上风电场已经全部安装完毕，已经有10多台机组投入运行。这个项目为海上风电建设积累了重要经验，也坚定了我们加快开发利用海上风能资源的决心和信心。”

值得一提的是，在2010年春夏季将有两次重要的活动促进中国和挪威在海上风电方面的合作。挪威驻广州总领事安佩得先生说：“我十分赞赏中国大力发展新能源的决心。我希望这种决心能有助于促进海上风电巨大潜力的开发。作为海外协办方，挪威王国驻广州总领事馆，挪威创新署将在活动现场开设挪威专场介绍其丰富的海上风电技术。并在展览期间设置国家展馆，挪威风电厂商将展出他们的尖端技术和产品。”



2010武汉国际风能、风力发电技术与设备展

来源：中国风能信息中心 更新时间：2010-06-09

[目录](#)

展会时间：2010年6月9日—11日

展会地点：武汉国际会展中心

主办单位：湖北省人大城乡建设与环资委员会 / 湖北省发展和改革委员会 / 湖北省经济和信息化委员会 / 湖北省环境保护厅 / 湖北省住房和城乡建设厅 / 湖北省人民政府机关事务管理局 / 中国国际贸易促进委员会湖北省分会

支持单位：湖北省经济技术协作办公室 / 华中电网有限公司 / 湖北省电力公司 / 湖北省能源集团有限公司 / 湖北省电力勘测设计院 / 武汉新能源研究院 / 湖北省环保产业协会 / 湖北省电机工程学会 / 湖北省气象学会 / 湖北省电工技术学会 / 中英贸易协会 / 荷兰贸易促进委员会 / 大韩贸易投资振兴公社

◆展会概况

湖北省规划投资5128.5亿元，全面打造中国环保产业之都核心地位，使之成为国家发展新能源重要研发基地和产业聚集区。其中，风能资源实际可开发区域面积1664.16平方公里，装机容量为332.8万千瓦，开发利用潜力很大。

目前，武汉市太阳能、风能、生物质能、智能电网等新能源产业已初步形成，年产值达300亿-500亿元。风力发电机组所需的90%的配件都能在湖北加工制造，因此提高本地化的产业集群配套能力，将为湖北风电规模化、产业化发展奠定良好基础。

湖北省仙居顶风力发电场（大悟县）是湖北省开工建设的最大风电项目。该项目规划总装机容量10万千瓦，总投资10亿元。

湖北省最大的风电场一期工程（利川市）在齐岳山之巔开工。齐岳山风电场被列为全国十大风场之一，经测试风能理论蕴藏量达80万千瓦，可开发量50万千瓦，项目首期总投资54607万元，建成后将形成4.93万千瓦的发电能力。

◆日程安排

报到布展：2010年6月7日—8日（包括观摩团、嘉宾和行业专家）

展示交易：2010年6月9日—11日（包括开幕式、信息发布、项目签约、

专场论坛)

◆展出范围

风力发电机：100W-10KW、10-50KW、50-500KW、500-5000KW、1-10MW；

配套设备与技术：风电厂基础与平台、塔架、风机叶片、制动系统、传动系统、升降系统液压系统电机、轴承、铸件、法兰、电缆、电缆护套、安全系统、报警装置电气系统、齿轮箱油、齿轮箱、风力及水力泵、润滑油、润滑系统、电子配件、控制系统、测风设备、测量技术、维护工具、基建安装设备、防腐、密封技术、复合材料、辅助材料、紧固技术、模拟技术；

服务与咨询：社团、基金、投融资公司、媒体、认证及培训机构；风电场：风资源评估、风电场设计、风电场建设及风电场管理；电力投资及电网运营咨询服务；并网、传输、安装与维修咨询服务。

◆参展费用

标准展位：5800元/个 中厅：6800元/个 光地（36m²起租）：
700元/M²

备注：标准展位（3m×3m）配置：三面展墙（板高2.5m）、中英文楣板、一桌两椅、两只射灯、一个220V电源插座（特需动力电，费用另计）。租用光地则不含任何展具及设施。

技术交流：5000元/场·小时。主办机构协助邀请相关专业人士出席。

◆参展程序

本届展会规模为一楼东、中、西三大厅，总面积15000M²。请认真填写《参展申请表》（代合同），加盖公章后回传主办机构。参展申请表及展位平面图可予<http://www.hb-zl.com.cn> 下载。

◆联系方式

中国国际贸易促进委员会湖北省分会 / 湖北省国际展览中心：

地址：武汉市汉口江汉北路8号金茂大楼（湖北省商务厅）15/19楼
邮编：430022

电话/传真：027-85762217 85718515

E-mail: hbzh2009@yahoo.com.cn

联系人：杜超锋 13297093876



CEEC/WPA 2010整装待发 将展示清洁、低碳、高效的绿色能源“世博会”

来源：CEEC/WPA组委会

更新时间：2010-06-09

[目录](#)

2010年6月23日至25日，备受清洁能源行业人士关注的中国国际清洁能源博览会(Clean Energy Expo China简称CEEC)及第七届(2010)亚洲风能大会暨国际风能设备展览会(Wind Power Asia 简称WPA)将在位于奥林匹克公园的国家会议中心隆重举办。

该博览会由中国电力企业联合会、中国机械工业联合会、德国科隆国际展览有限公司和中国国际贸易促进委员会北京市分会共同举办，集合了国内外电力相关行业、机械设备制造业、科研、电场开发、认证咨询、新闻媒体等领域的领先企业。截止目前，展会已有来自22个国家及地区超过400家企业确认参展，展会规模将达到25,000平方米。作为亚洲最具规模的清洁能源行业展会，主办方将携手国内外展商、观众及媒体打造清洁、低碳、高效的绿色能源“世博会”。

本届清洁能源博览会，两大联合会的强强合作是我国风电乃至清洁能源行业发展中的一大盛事。中国电力企业联合会是以全国电力企事业单位和电力行业性组织为主体，包括电力相关行业具有代表性的企业、行业组织组成的专业组织。而中国机械工业联合会和中国机械工业企业管理协会是中国负责机械行业规划、管理和服务于机械企业的专业组织，在中国风电设备制造领域影响巨大。

此外，博览会作为北京与德国科隆两市政府2010年友好合作项目之一，得到了有关政府部门、相关机构的大力支持。前国务院副总理曾培炎、国家发展和改革委员会苏波书记、工业和信息化部苗圩副部长、原机械工业部何光远和包续定部长都为风能展的举办表示祝贺并题写贺词。主办单位之间实现资源优势互补，使今年的博览会将会成为我国清洁能源领域的一次重要盛会。

随着国家对清洁能源的重视程度不断提高，大连重工、北车风电、哈飞风电、ABB、辽河装备、瓦轴等国内外大型风电企业已报名参加WPA2010。再次证明了WPA在国内风电领域第一品牌展的地位，同时也充分体现展会作为我国风电行业立体贸易交流平台的重要地位。

除丹麦风能协会连续五年支持Wind Power Asia，展团中10家企业将展示项目运输、风机防护、液压系统、控制系统等产品外，处于世界风电产业领先地位的荷兰国家展团将首次亮相，在荷兰经济部的支持下，由荷兰工商联合会(FME-CWM)组织七家参展企业的产品涉及发电与传动设备、风机配件、复合材料、叶片设计、工程建设、项目咨询等领域。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”的国际领先进风电配件产品，包括电缆设备、液压系统、技术开发、检测与维修、电气产品等。国家展团参展，提高了WPA的专业性和国际影响力。

继WPA2009首次将亚洲风能大会向清洁能源领域延伸之后，2010年，又将清洁能源概念引入亚洲风能展，将原有的亚洲风能展Wind Power Asia品牌纳入中国国际清洁能源博览会（Clean Energy Expo China），并吸引了国家电网、国电宁德、国电宁夏太阳能等新能源或清洁能源相关的企业。同时，清洁能源大会更是从清洁能源宏观市场走向切入，涉及清洁能源投融资、并网技术、太阳能与生物能，以及节能与资源综合利用等清洁能源领域的热点话题。

展会同期将举办精彩纷呈的中国清洁能源大会及亚洲风能大会，将有超过800名专业听众与会。另外还有超过10场展商技术交流会，为您提供更深入的技术信息，在这里，您既可以参与清洁能源政策与市场论坛（鼓励与发展），也可以参加清洁能源投融资论坛（项目与资金）、清洁能源与电力并网论坛（起步与腾飞）、风电专题会议（机遇与挑战）、节能与资源综合利用论坛（绿色未来）等。专家学者齐聚一堂，智者思想交锋总能让您有所获益。

2010年，CEEC/WPA主办方选择首次落户国家会议中心，也正契合绿色与节能的理念，国家会议中心是北京奥运会赛事的国际广播中心（IBC）、击剑馆，秉承“绿色奥运、科技奥运、人文奥运”三大基本理念，同时，据主办方透露，除了博览会主题是清洁能源，在展的筹备过程中包括现场细节部分将深入贯彻低碳理念，为大力宣传、推广、实践自愿减排机制这一国际盛事做出应有的贡献。

我们有理由相信今年的CEEC/WPA将把博览会打造成一个清洁、低碳、高效的北京绿色能源“世博会”，为您呈现一年来风电乃至整个清洁能源领域的最新产品和发展趋势，一起来领略低碳与节能的风采！

端午节



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