

## 行业动态

“乙型肝炎减毒活疫苗”通过世卫组织预认证  
疫苗产业迎来发展良机

本报讯 10月9日,世界卫生组织(WHO)在日内瓦正式宣布:由国药集团中国生物技术股份有限公司所属成都生物制品研究所有限责任公司生产的乙型肝炎减毒活疫苗(SA14-14-2)通过WHO预认证。这是中国自主研发的疫苗首次通过WHO预认证,进入联合国采购机构的药品采购清单,在中国疫苗发展史上具有里程碑意义。

中国医药集团董事会秘书、新闻发言人石晟怡说:“这是中国医药行业发展史上的一个里程碑事件,标志着中国生产的药品开始走向世界。近年来,国家食品药品监督管理局全力推行药品GMP等措施,我国药品生产企业的整体水平和药品质量得到了全面提升。促进了医药行业集中度的快速提高,催生了国药集团这样的世界500强大企业。为加快中国医药行业国际化进程提供了保障,这将推动更多的‘中国创制’药品走向国门,参与国际竞争。”

疫苗预认证是WHO为保证疫苗产品的质量、安全性和有效性达到国际标准而进行的一项评估认证工作,为联合国采购机构疫苗采购提供“通行证”。

作为我国唯一的世界500强医药类企业,国药集团以实施WHO预认证为载体,把推动生物医药产业“走出去”,实现国际化经营作为集团重要的发展战略。中国生物技术股份有限公司总裁杨晓明表示,乙脑活疫苗通过WHO预认证,作为中国疫苗产业升级的实践样本,必将带动更多国产疫苗走向国门。

据了解,截至去年年底,我国有44家获批准的人用疫苗生产商,生产共计41类人用疫苗,以预防30种传染病。2012年,全国疫苗产品销售额超过165亿元。有关预测表明,未来几年全球疫苗市场的复合增长率为13.1%,国内疫苗市场整体年均增长率将超过15%。

(周莹)

## 首艘国产4万吨级节能环保散货船出坞

本报讯 近日,天津新港船舶重工有限公司出口美国的4万吨级节能环保散货船举行出坞仪式。该船是国内首批节能环保型船,节能环保技术属世界一流,是3至4万吨级灵便型散货船的换代产品,适于无限航区航行,设计排放满足欧盟法令,可停靠欧盟港口。

新港船舶重工对该船型采用了先进的三维设计手段,对船体线型、分舱结构、动力系统、能效分析、建造工艺等方面进行了大量的研究工作,尤其通过采用低阻力船型设计,对船、艏线型进行最佳优化,配合推进系统尾部节能装置的设计,可使能效提高到4%至6%,与原来同级别的散货船相比,该船结构自重降低约5%、载运能力提高至约40650吨,节省燃油消耗约25%,考核二氧化碳排放的能效设计指数(EEDI)将低于国际海事组织IMO设定的基准线20%左右。

(王媛媛)

## 河柴重工成功研发生产沼气箱式电站

本报讯 日前,河南柴油机重工有限责任公司首批两台套CHG620V16 1000kW沼气箱式电站顺利发往用户。这是河柴重工继煤矿瓦斯气、天然气发电之后生产并销售的第一套用沼气发电的箱式气体电站。该箱体电站使用气体为垃圾填埋场产生的沼气,可满足城市、郊区大型垃圾场的废气处理应用、发电上网。

据悉,目前还有四台套沼气发电机组正在加紧装配,按照用户要求,将陆续在年底前完成用户现场调试。该机器的成功制造、销售和应用,为河柴重工气体机在城市垃圾填埋气应用领域开辟了新天地,推进了产品在绿色能源、节能降耗装备市场中的应用,起到了示范效应。

(马梅)

## 杭州建立智能电网漏电保护监控平台

本报讯 记者齐慧、通讯员郭芳报道:近日,杭州建立了智能电网漏电保护监控一体化操控平台,工作人员可通过远程系统提前掌握变压器各项数据,对故障进行预判,以减少停电时间。

据介绍,这一平台的搭建在浙江省尚属首次,该平台包括公变现场的各类数据采集器、GPS定位仪、摄像机等设备及后台智能检测系统。国网临安供电公司公变现场进行改装后,公变相关数据信息通过GPRS信号传输至智能检测系统,通过平台工作人员在电脑上掌握变压器运行的各种参数,包括变压器油温、配电房温度和湿度、漏电保护器和无功补偿等常规运行参数,还可远程监控和操作空调、门禁、摄像机等辅助设备。

## 华为携宽带集群解决方案亮相伦敦

本报讯 记者冯其予报道:全球领先的信息与通信解决方案供应商华为,日前在伦敦举办的2013年第二届行业LTE展会上,亮相其自主研发的eLTE宽带集群解决方案和其在政府及公共安全、能源、电力、铁路、机场、港口、ISP等行业应急通信市场的应用,帮助政府部门提升城市管理能力和保障城市公共安全,助力企业客户不断提高运营效率,并引领LTE技术在应急通信领域的产业发展。

华为认为在应急通信的生态链中,合作大于竞争,所以华为坚持合作共赢的态度,积极与应急通信中的厂家、合作伙伴、客户扩大合作范围。华为在行业中已经有一系列的成功实践,且持续创新,为推动行业标准作出贡献。

华为eLTE宽带集群解决方案基于第四代无线宽带LTE技术,可实现集群通信,视频监控、数据接入于一张网,降低行业客户的运营成本。此次展会,华为将在展会现场展示eLTE解决方案的无穷魅力——专业的语音集群性能、创新型的无线视频监控、视频集群、视频上传、视频分发能力和大带宽的各类数据接入业务承载。

本版编辑 杨国民 童娜

## 国内光伏市场蓄势再出发

本报记者 黄晓芳

光伏企业的春天似乎已经来了。

2011年,国内光伏企业便开始进入漫长的冬季。期间,受欧洲光伏补贴政策调整、欧债危机加剧、欧美“双反”制裁等影响,曾高度依赖国际市场的国内光伏行业经历了一次深度调整。一大批光伏企业停产、裁员、减薪,曾经全球最大的光伏组件企业无锡尚德被迫破产重组。

但最近一段时期形势大改。多项光伏行业鼓励支持政策陆续出台,以其被业内称为“前所未有”的力度,使陷于低迷中的国内光伏企业大为振奋。表现在资本市场上,除尚德电力外,今年多数中国概念太阳能股大幅上涨,阿特斯上涨了300%,韩华新能、晶科能源、大全新能源、天合光能上涨200%以上。业界预期,随着各项政策逐步细化,一直备受关注却迟迟难以启动的国内光伏市场将顺势启动,并带动上游光伏企业进入行业上升期。

## 市场启动源自多项政策落地

前几天,由英利集团西南分公司李静宾投资,在位于保定市曲阳县晓林乡店头村的自家屋顶建起来的2.12千瓦分布式光伏发电项目并网成功。

“8块265瓦的单晶组件,年均发电量达2420千瓦时,可以节约标准煤1吨,减排二氧化碳2.5吨。8年左右就可以收回投资。”说起这些,李静宾很是高兴。

李静宾是我国光伏市场启动的受益者之一。在此之前,一系列政策陆续出台:今年8月,国务院发布了《关于促进光伏产业健康发展的若干意见》,提出2013年至2015年我国年均新增光伏发电装机容量10吉瓦左右,到2015年总装机容量达到35吉瓦以上,上网电价及补贴的执行期限原则上为20年。

随后,国家发展改革委发布《分布式发电管理暂行办法》,明确了分布式发电在项目建设管理、电网接入、运营管理等环节的具体办法。

8月底,国家发展改革委发布《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》,将全国分为三类太阳能资源区,分别执行每千瓦时0.9元、0.95元、1元的光伏电站标杆上网电价,分布式光伏发电项目实行每千瓦时0.42元的电价补贴标准。明确分布式光伏发电上网电价及补贴的执行期限原则上为20年。

9月,国家能源局、国家开发银行下发《支持分布式光伏发电金融服务的意见》,提出支持各类“自发自用、余量上网、电网调节”分布式光伏发电项目,开展金融服务试点。光伏项目贷款期限最长可达15年,对于重点客户投资的项目和国家规划建设示范项目,可实行差异化定价。

工业和信息化部近日也发布了《光伏制造行业规范条件》,在多方面设定准入门槛,严格控制单纯扩大产能的光伏制造项目。

种种迹象表明,在光伏上游制造业经历一轮寒冬之后,国家将扶持政策转向下游光伏应用,逐步开发国内需求。一位业内人士告诉记者,目前光伏行业,只做组件的公司利润已经大幅度下降,光伏电池、组件的平均利润有2%至5%,而光伏电站的利润能达到12%,而且回报稳定。因此在出口受阻的情况下,国内市场将逐步打开。

在此之前,一些企业已经开始先布布局。今年3月,英利集团成立了分布式电力投资管理公司,并获批保定60兆瓦分布式光伏发电示范区。天合光能、阿特斯等光伏组件生产商企业也已着手将业务延伸至产业链下游,寄望通过下游电站开发、设计、建设等新业务模式拓展来提升营业额和利润率。

一些省市也纷纷出台政策推动光伏应用,如江西省印发《江西省光伏发电规划》,提出力争每年新增装机200兆瓦左右,2015年底建成光伏发电装机约600兆瓦,2017年底建成1000兆瓦。

## 国内光伏市场空间大

光伏发电主要分为2类,一类是大型电站,另一类是分布式光伏发电。

中国可再生能源学会副理事长孟宪淦表示:“现在已到了分布式光伏电站投资的最好时机。”不少业内人士赞同这一说法,认为从总体趋势看,分布式光伏正处于爆发期,甚至有可能超过大型电站,成为市场主流。

由于政策因素,分布式光伏发电在国内一直没有启动,而这一形式,是包括德国在内的光伏发电利用较好国家的主要形式。

现在,在分布式光伏发电项目每千瓦时0.42元的电价补贴激励下,按照“自发自用、余量上网、电网调节”原则,在地市以下的城市,分布式光伏发电很有可能像当初太阳能热水器一样,获得较快的增长。尤其在城乡接合部和农村地区,因很多家庭是一户一院,有较好的安装分布式光伏发电的基础。

英利集团董事长苗连生表示,长远来看,分布式光伏发电有较好的前景,未来甚至设备都可能走进超市,人们可以根据家庭的住房情况选择合适的发电设备。同时,分布式因规模较小且比较分散,也给了民营企业界入这一行业的较好机会。强生光电有关负责人表示,该公司将从电池组件业务转型光伏电站业务,以后电站业务将至少占公司业务的50%。

总体而言,此次政策调整,调低了西部地区地面电站标杆上网电价,调高了东部地区分布式发电的上网电价。有专家表示,这些调整是希望在西部地区有计划、有控制地发展大型地面电站,同时在东部地区鼓励分布式发电。同时,考虑到西部一些太阳能条件好的地方已经建设了不少电站,一些太阳能资源优越的地区也有望成为建设大型电站的热门地区。

业内人士认为,去年我国已成为世界第二大光伏市场,今年在新的上网电价激励下,有望成为世界第一大光伏市场。且因我国可再生能源占发电量比重较低,未来应具有巨大增长空间。

## 今后发展仍需细化

当前,我国光伏行业仍面临技术创新能力不强、补贴机制有待完善、应用市场环境亟待改善等问题,未来进一步发展需加强公众认识度,同时政策需进一步细化。

首先,需进一步推动技术进步。和大型光伏太阳能发电站相比,分布式光伏面临更多的技术难题。这要求电网企业进一步加大主动性,研究相应的技术。

其次,应加大财税和金融支持政策。完善中央财政资金支持光伏产业发展的机制,加大对太阳能资源测评及信息系统建设、关键技术装备材料研发及产业化、新技术应用示范的支持。在企业研发和并购等活动中,给予一定的税收优惠。

金融机构要继续实施“有保有压”的信贷政策,支持具有自主知识产权、技术先进、发展潜力大的企业做优做强,对有市场、有订单、有效益、有信誉的光伏制造企业提供信贷支持。支持技术创新、兼并重组和境外投资等具有竞争优势的项目。创新金融产品和服务,支持中小企业和家庭自建自用分布式光伏发电系统。

此外,要进一步加大公众认识度。加大光伏等可再生能源宣传力度,使公众增加这方面知识,在节能减排的同时使自身有所收获。

27亿立方米,利用量20亿立方米。这位负责人指出,虽然我国煤矿瓦斯治理和煤层气开发利用工作取得明显成效,但企业抽采利用瓦斯内在动力不足,煤矿瓦斯综合利用率偏低、地面煤层气开发缓慢,一些制约煤矿瓦斯防治和抽采利用的突出问题亟待解决。一是随着煤矿开采深度增加,井下地质条件日趋复杂,瓦斯防治成本持续上升,治理难度越来越大。二是随着物价上涨及生产材料、人工等费用快速增长,现有扶持政策激励效应日益降低,煤层气产销价格倒挂现象突出,即使享受财政补贴,煤层气企业仍无法盈利。三是煤炭和煤层气协调开发机制不健全,矿业权交叉重叠问题在一些地区依然存在。一些煤层气勘探开发项目与煤炭开采缺乏沟通协调,给煤矿安全生产带

来隐患。四是低阶煤、深部煤层气勘探开发技术尚未取得实质性突破,难以满足大规模开发需要。

这位负责人介绍,加大政策扶持力度,充分调动各方面积极性,提高煤层气(煤矿瓦斯)抽采利用水平,是《意见》的核心内容。



图①:英利组件车间员工对电池片进行二次分选。

图②:郑州市上街区口头村村民张海润在自家房顶安装的光伏发电设备通过了郑州供电公司的检测。现在他可以在手机上查看个人光伏发电系统的实时信息。

图③:在英利的太阳能电池生产车间,员工们查看机器生产情况。

## 发力还需抓住“牛鼻子”

黄晓芳



于这个弥漫着低迷气息的产业来说,犹如一剂强心针,使产业前景变得乐观了许多。尤其重要的是,这些政策抓住了我国光伏产业发展的关键之处,对于推动未来产业健康发展具有重要意义。

客观地说,在经历前一阶段的疯狂野蛮成长之后,我国光伏产业确实存在诸多问题。其中首要问题是产品过度依赖国际市场,国内应用市场开发不足,使国际市场一旦出现风吹草动,产业便出现较大波折。

但是,我们应该清醒地认识到,光伏产业是有巨大发展潜力的朝阳产业,也是我国具有国际竞争优势的战略性新兴产业。在短短几年的时间里,这个产业从无到有,市场占有率在全球占据首位,是我国屈指可数与发达国家站在同一起跑线,具有国际领先水平的产业。因此,对于这样一个具有巨大潜力的产业,前些时候有些评论人士一味扣帽子,对产业发展严重看衰是不正确的。

这些政策本着推动光伏产业健康发展,着力于开拓国内市场的做法,确实抓住了关键点。发展国内光伏市场对于

二是强化税费扶持政策,逐步扩大煤矿企业增值税进项税抵扣范围,研究制定煤层气(煤矿瓦斯)发电的增值税优惠政策。

三是完善煤层气定价机制和发电上网政策。放开煤层气(煤矿瓦斯)出厂价格,简化煤层气(煤矿瓦斯)发电并网项目各项手续。

《意见》还对完善煤层气开发体制机制提出了具体要求。包括建立煤炭、煤层气协调开发机制,统筹煤炭和煤层气勘查开采布局和时序,合理确定煤层气勘查开采区块,妥善解决矿业权重叠问题;建立煤层气勘查开采约束机制,对长期勘查投入不足、勘查结束不及时开发的企业,核减其矿业权面积;对具备开发条件的区块,限期完成产能建设;对不按合同实施勘查开发的对外合作项目,依法终止合同;建立煤层气规模化开发机制,统筹规划建设煤层气规模化开发区块输气管网等基础设施,推进中小煤矿联合建设瓦斯集输管网,提高煤层气(煤矿瓦斯)规模化开发水平;完善煤层气矿业权配置机制,通过招投标等竞争方式,优先配置给有开发实力的煤层气和煤炭企业。

## 煤层气开发借力政策东风

本报记者 齐慧

为加强煤矿瓦斯防治,加快煤层气产业发展,近日,国务院办公厅印发了《关于进一步加快煤层气(煤矿瓦斯)抽采利用的意见》。国家能源局有关负责人在接受记者采访时表示,制定并印发《意见》,进一步完善煤矿瓦斯防治和煤层气开发利用的相关政策措施,对提高煤层气(煤矿瓦斯)抽采利用水平,遏制重特大瓦斯事故,增加清洁能源供应,改善大气环境,治理京津冀雾霾天气,实现2020年煤矿安全生产形势根本好转,具有重要的现实意义和深远的历史意义。

2012年,全国煤矿瓦斯抽采量114亿立方米,利用量38亿立方米,比2005年分别增长4倍和5倍;地面煤层气开发从零起步,累计施工煤层气井13000余口,形成产能70亿立方米/年,2012年产量

27亿立方米,利用量20亿立方米。

这位负责人指出,虽然我国煤矿瓦斯治理和煤层气开发利用工作取得明显成效,但企业抽采利用瓦斯内在动力不足,煤矿瓦斯综合利用率偏低、地面煤层气开发缓慢,一些制约煤矿瓦斯防治和抽采利用的突出问题亟待解决。一是随着煤矿开采深度增加,井下地质条件日趋复杂,瓦斯防治成本持续上升,治理难度越来越大。二是随着物价上涨及生产材料、人工等费用快速增长,现有扶持政策激励效应日益降低,煤层气产销价格倒挂现象突出,即使享受财政补贴,煤层气企业仍无法盈利。三是煤炭和煤层气协调开发机制不健全,矿业权交叉重叠问题在一些地区依然存在。一些煤层气勘探开发项目与煤炭开采缺乏沟通协调,给煤矿安全生产带