

# 大型银行拟增加光伏企业信贷规模

■ 本报记者 蒋皓

近日,一份名为《国家能源局、国家开发银行关于开展分布式光伏发电金融支持试点工作的通知》又出炉了。国开行承诺增加分布式光伏发电信贷规模,并将支持范围扩大到开发建设的企业、公共事业单位等各类法人实体和自然人。同时在利率和贷款年限上给予较大优惠,如最长20年的贷款年限,优质项目可予以基准利率下浮5%—10%的优惠。

有光伏业的高管计算,以8元/瓦的EPC(工程总承包)价格计算,749MW总的投资额度为59.92亿左右,国开行允许企业只出20%的自有资金,而仅此一块国开行即需给出约48亿元的金融扶持。

## 个人开发的电站亦在金融扶持之列

上述《通知》被认为是国务院8月30日下发的文件的延续。彼时,国务院出台《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》,该文件就银行等如何支持光伏产业做了指示:(金融机构)要根据光伏产业特点和企业资金运转周期,采取灵活的信贷政策。

国开行同时为符合分布式光伏项目开出绿色通道:项目贷款年限原则上不超过15年,根据项目实际可延长3—5年,贷款利率在人民银行同期同档次基准利率基础上,对国家能源局认定的项目给予利率下浮5%—10%的优惠;项目受理部门从收到上报评审报告当日计算,最长不超过20个工作日,完成项目路演、审议。

8月18日,国家能源局公布首批分布式光伏18个示范区,包括北京海淀区中关村海淀园、河北保定英利、深圳前海、宁波杭州湾新区等均有入列。18个示范区项目横跨2013—2015年,共计1.823GW,其中2013年开建749MW,剩余项目在2015年完成。

从试点范围来看,扶持的重点应该放在这18个示范区。国家能源局可再生能源司副司长史立山承认,国家大力支持开拓国内分布式市场,但目前的18个示范区怎么形成规模,仍面临挑战。“因电网将售电作为自身收入,目前的电力体制不利于分布式发展。价格的落实,管理的到位,还需要时间”。

# 光伏补贴:屋顶也可成资源

■ 本报记者 陈玮英

闲置的屋顶也能赚钱。在分布式光伏发电利好热浪之下,不少投资者将目光落在了住宅和工厂的屋顶,但业内却发出了“一屋难求”的声音。此前,在一光电建筑论坛上,一位来自黑龙江的女士急切地推荐自己所在公司的屋顶,“厂房正在建设,屋顶面积大约有7000平方米,”希望能实现多方盈利。

“有屋顶,还有建设光伏电站想法的企业,目前还不多见。”上海神甫电力有限公司华南区域总监徐淑通告诉《中国企业报》记者,尚且不谈标准,就当前屋顶而言,可集成光伏应用的屋顶相对稀缺。同时,光伏发电收益水平对企业居民还缺乏吸引力。

## 紧俏的屋顶

据不完全统计,我国既有建筑面积达400亿平方米,裸露屋顶的面积在100亿平方米左右。未来30年,城镇化进程还要建400亿平方米的新建筑,仍然会有100亿平方米的屋顶。

“其实,建筑面积是远大于建筑的屋顶面积的,不能混为一谈。”有着多年屋顶光伏电站建设经验的徐淑通介绍说,“国内现有建筑,大部分在设计阶段未考虑在屋顶安装光伏设



本报记者 林瑞泉/摄

扩展至光伏电站,甚至如今已趋向多元化的电站投资主体和用户。当然,鉴于光伏电站,尤其是分布式电站建设尚未大规模启动,此类政策出台,或许仍需时日。”

## 补贴扶持力度超预期

光伏发电补贴已真正进入“实操”阶段。8月30日,国家发改委下发两份文件,明确新的地面电站三类上网电价,根据资源优劣分为每千瓦时0.9元、0.95元和1元;分布式光伏电站补贴为每千瓦时0.42元;可再生能源附加从每千瓦时8厘涨到1分5。

从8厘涨到1分5,意味着国内光伏应用市场的“盘子”几乎扩大了一倍。国家发改委价格司副司长李才华表示,针对业内一直担忧的可再生能源补贴资金缺口问题,这条措施将使可再生能源附加补贴一年内增加收入270亿元左右,到2015年满足可再生能源的需求。

北京一位光伏人士对记者透露,国家的光伏扶持新政并未就此止步,后续政策包括各地方政府配套措施将会在接下来几个月密集出台,例如度电补贴政策细则、电站增值税即征即返50%的退税优惠(税率将由17%降至8.5%)、电网并网细则等。

四川是光伏大省,省内主要光伏企业有永祥多晶硅、天威四川硅业、新光硅业、通威太阳能。曾面临多晶硅企业大范围停产,新能源光伏组件销量大幅下滑的窘境,通威集团董事长刘汉元曾多次呼吁国家给予光伏产业政策支撑,他说,“不论从资

“因此,我们主张以新建建筑为主,也就是说在新建建筑时就把光伏设计添加进去,发展光伏与建筑结合应该提早到规划阶段,在建筑设计时就把光伏考虑进去。但这并不意味着马上在建筑上建设光伏发电,可以先预留出来,为将来安装做好准备。”章放说。

## 收益尚缺吸引力

目前,国家为分布式光伏项目确定的原则是“自发自用,余量上网,电网调节”。按照其确立的对自用与上网电量采取相同补贴额度的度电补贴模式,即“自用上网、补贴一样”。

在徐淑通看来,“建立在现行的国内分类电价基础上,却会造成‘自用受益,上网赔钱’的商业效果,导致光伏电量消纳必须与光伏建筑捆绑在一起,即‘屋电不分家’施政效果。”徐淑通告诉记者,目前,除了少数农业用电电价与火电标杆电价接近以外,其余类别的终端电价都高于火电标杆电价。以工业电价为例,普遍比火电标杆电价每度电高0.2元—0.3元,形成了“自用电”电价高,“上网电”电价低的局面。从商业角度看,意味着电量“自用”受政策鼓励,“余量上网”受政策惩罚。

“因此需要国家补贴,但现在的补贴还比较低。”章放表示,一度电补贴0.42元,作为电价高的地区,对耗

源优势、技术水平、生产能力、产业基础等方面,我国都已具备了加快启动光伏市场,广泛发展光伏产业的条件和基础。”

“虽然目前多晶硅价格较之前低点已有所反弹,但仍未能达到我们的盈亏平衡点。”某多晶硅生产企业负责人对记者表示,“现在企业多在观望,首先是观望多晶硅价格的变化,此外,还在观望政策的最终落地。实际效果能有多大,企业生产一吨亏一吨的现状能否改变,这决定了企业复产的脚步。”

今年以来,光伏产业经历产能过剩、产业链企业资金链断裂、欧盟双反等行业负面事件之后,产业链大面积停工,上半年仅完成3GW不到的目标,远低于全年10GW计划。此后,随着向欧盟出口的最低限价确定,欧盟取消针对出口企业的惩罚性关税,行业便进入触底反弹阶段。政府也陆续出台了行业扶持政策,企业陆续开工,其中分布式光伏的大力发展和电站建设成为两大亮点。

据工信部的统计,2013年上半年我国新增光伏装机容量为2.8GW,预计今年装机容量有望达到8GW。值得注意的是,上半年的新增装机容量中,有1.5GW来自去年第二批金太阳和光电建筑工程,这意味着今年下半年的装机量将会是上半年的4倍。

业内人士预测,盈利加速将使电站的建设速度加快,出现电站抢装的热潮。预计2013年中国光伏装机容量可达8.5GW,较2012年的4.5GW增长88%,到2014年光伏装机容量或达10GW以上。

电大的企业可能比较合适,但不是对所有地区和企业都合适。目前,电价补贴不具有比较大的吸引力,这就迫使大家精打细算。“如果算上荷载和防水,回收期可能会延长,那么就不合算了,这就是政策出台后很多企业并不踊跃的原因之一。”

当前,传统能源集团可接受投资回收期长达10年左右的项目。对多数企业而言,无论是做节能改造还是其它项目投资,普遍要求项目静态投资回收期在5年(甚至3年)之内。

“因此,除了负债率高的光伏制造企业为培育市场而做一些示范项目外,分布式光伏项目投资对多数企业缺乏吸引力。”徐淑通建议,除了采取长周期(20年)低补贴的模式外,可试点短周期(5年)高补贴模式。

也就是说,用短周期补贴解决企业和个人投资者的成本回收问题。徐淑通解释,要求项目此后承诺20年内以远低于当地火电标杆电价的价格(比如0.2元/kWh)向电网送电达到系统设计电量,并建立责任追究与免责机制。在这种模式下,政府5年分期付款购买20年光伏电量,达到激活市场、节能减排的政策目的。业主利用自有屋顶资源,5年内投资回收,之后参与20年光伏发电的分成。电网,则在支持分布式光伏项目建设5年后,获得长达20年的廉价电力供应,解决支持分布式能源的利益机制。

# 神木天元:三年打造煤化工绿色经济典范

■ 周海辉 本报记者 江丞华

今年以来,由于煤炭、焦炭、电石、化肥、甲醇、PVC等主打产品价格持续下跌,能源化工企业经营状况普遍差强人意。在主业不振的情况下,陕西越来越多的能源化工企业,更加注重循环经济,并把企业脱困的希望寄托于资源综合利用。

“在煤炭行业整体不景气的情况下,截止到今年7月底,公司依然实现销售利润1.4亿元,循环经济功不可没。”陕西煤业化工集团神木天元化工有限公司(以下简称“天元化工”)党群工作部部长对记者说。

记者了解到,天元化工50万吨/年中温煤轻质化项目采用自主知识产权的“块煤干馏中低温煤焦油加氢制取清洁液体燃料”工艺技术,将兰炭(半焦)生产企业的副产物——煤焦油、干馏煤气生产成轻质化煤焦油,属于新兴的清洁替代能源,是一种独辟蹊径的煤制油工艺。

“该项目研发的煤中低温干馏、干馏煤气制氢、煤焦油延迟焦化等技术,属于煤化工的创新工艺技术,设备国产化率高、能源转化率与自动化程度高,污水达到零排放,整体技术达到了国内领先水平,填补了我国煤焦油深加工的技术空白。”中国石油和化学工业联合会副会长李寿生如是说。

据介绍,该公司采用自主研发的“块煤干馏中低温煤焦油加氢制取清洁液体燃料”专利技术,于2009年建成全球最大的50万吨/年煤焦油轻质化示范项目,并取得显著经济效益。天元化工又先后开发了煤焦油提酚、煤焦油沥青制取特碳等一批先进实用技术。

“即将投产的2.2万吨/年精酚装置达产后,每年将新增销售收入2.5亿元,增加利润2亿元。同时,可大幅降低煤焦油轻质化过程的氢气消耗,降低产品综合成本。”天元化工董事长毛世强接受记者采访时如是说。

毛世强还向记者透露,该公司十分重视科技研发,建成了省级技术研发中心。煤焦油沥青制取特碳技术目前正建设工业化示范装置,煤焦油制取航空燃油技术开发已取得突破。上述技术一旦全部实现工业化应用后,可将煤焦油、荒煤气、煤沥青的资源化利用提升到更高水平,为天元化工乃至我国煤炭行业探索低碳、绿色、高效发展的新路径。

# 信息消费“扩容”有望取代住房汽车

(上接第十版)

国务院在《关于促进信息消费扩大内需的若干意见》中,也特意强调政府需要运用信息平台改进公共服务,例如,深化电子政务应用,加快跨部门信息共享和业务协同;建立公共信息平台,推进教育、医疗优质资源共享,例如普及应用居民健康卡等等。

对此,中国人民大学电子政务研究中心主任侯卫真指出,政府公益信息进行市场化运作的时候要注意诸多问题。“多数公益信息的录入都是政府工作,转变成市场信息的过程需要加工,加工费收多少需要明确,不能把信息录入的成本也摊进去了。”

一个可以借鉴的案例是,气象局利用气象信息获得巨额收入曾引起广泛争议。据悉,气象部门每年从运营商手中的分成收入甚至接近10亿元。侯卫真表示,像气象局这种带有政府性质的公共服务部门,其公益信息该不该收费、如何收费,需要政府给予系统的规范。

“实际上,政府比任何一家企业掌握信息资源都要丰富,政府也在努力改进信息服务,只是这里面有太多问题需要解决。例如居民健康卡工程,必须得解决隐私保护问题,不能随便一个医生、护士刷了这张卡,就能知道对方有没有艾滋病了。”侯卫真说。

## 内容管制问题待解

另一个与政府部门相关的、制约信息消费产业发展的因素,则是内容管制的问题。

2011年,原广电总局下发了《持有互联网电视牌照机构运营管理要求》(广办发网字[2011]181号)文件,要想做机顶盒只能选择连接广电总局批准的互联网电视内容服务机构设立的合法内容服务平台。

去年年底,小米盒子正是因为存在接入牌照方之外的视频内容而被叫停。据悉,广电部门还特别授权杭州一家公司,专门负责监测有没有互联网企业和电视厂商踩到这一红线,一度引起互联网电视行业对于政策风险的担忧。

“随着技术的发展,内容的管制变得越来越困难。尽管可以从内容上去管制,但是外接设备是很难管制的,用户想要外接什么样的设备,通过一个应用就可以解决,甚至是智能电视厂商都无力控制的。”张本厚认为。

乐视TV总经理梁军在接受《中国企业报》记者采访时表示,政策对于互联网电视内容管制的主要目的还是在于“可管可控”,保证互联网电视在内容发展上的合理秩序,而不会有意打击互联网电视行业的发展热情。

作为七大互联网电视牌照控股方之一的南方传媒总经理李冲在接受《中国企业报》记者采访时,也表达了类似的观点。李冲还进一步指出,随着机顶盒市场的逐渐成熟,未来国家会推出越来越多的政策予以推动,包括发放新一批的牌照。

“这实际上还是三网融合的问题,由于利益分配难题,推了这么多年都没有太大进展。国务院此次发文明确强调,全面推进三网融合,加快电信和广电业务双向进入。打破三网分裂的局面,必将推动信息消费产业更加快速发展。”侯卫真表示。