

分布式光伏发电项目效益分析



分布式发电通常是指利用分散式资源，装机规模较小的、布置在用户附近的发电系统，它一般接入低于35千伏或更低电压等级的电网。分布式光伏发电特指采用光伏组件，将太阳能直接转换为电能的分布式发电系统。

目前应用最为广泛的分布式光伏发电系统，是建在城市建筑物屋顶的光伏发电项目。该类项目必须接入公共电网，与公共电网一起为附近的用户供电。如果没有公共电网支撑，分布式系统就无法保证用户的用电可靠性和用电质量。

目前决定我国分布式光伏发电项目效益好坏因素很多，最主要有五项：当地日照条件、发电用途、安装成本、当地配套补贴、当地电价。测算光伏发电效益一直的一个难点是对发电量的准确把握。决定发电项目生命力的另一个重要因素是地方配套补贴。

在我国，分布式光伏发电也因为输出功率相对较小、污染小、能缓解局地用电紧张状况的特点，而被业内寄予厚望。

光伏产业产能过剩的矛盾由来已久。我国光伏组件产量自2007年以来，连续5年位居世界第一。2011年，我国光伏组件产量是当年新增安装容量的10倍，90%的光伏组件需要销往国外。而我国光伏产业这种严重依赖国外市场的风险弊端在遭遇欧美“双反”时便暴露无遗了。为挽救我国光伏产业，国家这两年连续出台政策支持分布式光伏发电发展，鼓励开拓国内市场，挖掘内需。

有人说，2014年也将是探索国内分布式市场开发模式最关键的年份。与地面光伏电站发展历程类似，国内分布式光伏市场的推进也将先经历一个探路期。在今年2月11日，国家能源局正式宣布2014年中国新增光伏发电装机目标是14GW，其中地面电站6GW，分布式电站8GW。

而谈及分布式光伏发电前景，“分布式光伏前景肯定没问题，但能否完成8GW安装目标不太好说。”这或许是听得最多的一句话了。这与“趴在窗户上的苍蝇”实在如出一辙。

当前困境

理想是美的，可是现实困境还是不得不面对。就目前而言，我国分布式光伏发电存在以下主要困境：

- 1)并网艰难----各地方电网对并网没有细化标准，因此会出现不同地区对申请批准的标准不一致，且分布式光伏发电的并网技术还存在一定的难题。
- 2)政策配套尚未完善----分布式示范项目执行层面尚缺细则支持，即使细则出台，存在不合理的条款或者执行问题，导致项目进度偏慢也是大概率事件。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/58206.html>