

氟硅产品对外贸易预警信息

第 6 期

(总第 73 期)

衢州氟硅产品对外贸易预警示范点办公室

2018 年 6 月 28 日

本 期 导 读

市场行情：

- 单、多晶供应链价差拉大 多晶性价比开始展现..... 2
- 去补贴后 光伏亟待公平竞争的市场化环境..... 3

衢州企业：

- 我国首次颁授“友谊勋章” 巨化老西现场观礼..... 6
- “巨新”首摘市区工业亩产冠军..... 7

国外动态：

- 美国增加关税 中国削减补贴 光伏行业可能被重创..... 9
- 中国回击美对华加征关税清单..... 10

国内动态：

- 解读光伏政策调整：有利缓解光伏产业补贴缺口、弃光限电... 12

市场行情

单、多晶供应链价差拉大 多晶性价比开始展现

硅料

受到多晶硅片厂开工率持续下修，以及硅片企业手上仍有硅料库存的影响，菜花料价格持续呈现量小价跌的情况，本周已来到每公斤 80-90 元人民币。致密料则因为单晶硅片目前仍维持较高的开工率，使得本周致密料跌幅仍小于菜花料，价格大多仍守住每公斤 100 元人民币的关卡。

海外硅料市场则因为多数多晶硅片产能皆已关停，价格亦呈现崩跌走势，本周价格已开始挑战海外硅料厂商成本线，价格来到每公斤 11.5 - 13.3 元美金。

硅片

单晶订单在 630 前依旧稳定，使得单晶硅片价格尚未出现大幅变动。目前单晶硅片大厂仍维持先前价格，整体单晶硅片在市场上的价格差距也较多晶范围小。但因为单、多晶硅片价差目前已经拉大到每片 1.8 元人民币、0.24 元美金左右，因此月中单晶硅片价格即可能有所下修。

本周国内多晶硅片价格虽然持续下跌，但跌幅已比上周缩小，目前国内价格来到每片 2.4 - 2.5 元人民币之间；海外虽仍没有太多新成交订单，但价格在这周补跌，已来到每片 0.32-0.34 元美金，跌幅高达 13%。

由于先前单、多晶硅片大多维持每片 0.8-1 元人民币、0.1 - 0.13 元美金的稳定价差，目前的差距让多晶产品展现了较高的性价比，也预期单晶硅片厂商为抢占未来的市场趋势及份额，下一次的报价可能会有超过 15% 的剧烈跌幅。

电池片

电池片走势与硅片相同，常规单晶、单晶 PERC 在 630 结束以前订单都尚有支撑，价格除了国内单晶 PERC 普遍降至每瓦 1.55 元人民币左右以外，其他并未出现明显变动，且已陆续开始洽谈七月订单。

多晶电池片价格随硅片呈剧跌走势，本周价格来到每瓦 1.05 - 1.1 元人民币、0.146-0.15 元美金，先前倚靠中国内需订单的多晶电池片厂由于订单量急冻，面临更加险峻的挑战。

组件

多晶组件仍维持抛售氛围，虽大厂普遍想维持在每瓦 2.2 元人民币以上，但算上目前的电池片价格，订单压力较大的厂商在每瓦 2.1 - 2.15 元人民币的区间也尚能承受，故短期内多晶组件价格可能仍维持下跌走势。

单晶组件目前尚有 630 支撑，本周国内价格并未有明显变动。然而先前有库存积压的美国市场，因厂商有跌价损失压力，开始降价出清库存，使得美国市场组件价格比其他海外市场更快反应了价格的下跌走势。

后续海外市场可能也将陆续反应” 531” 带来的影响，预期六月下旬起各市场组件价格将陆续开始松动。

（来源：生意社）

去补贴后 光伏亟待公平竞争的市场化环境

光伏、风电新政接连下发，威力震慑业内。业内呼吁出台相关政策解决行业外部竞争障碍，为光伏和清洁能源发展营造相对公平的市场化竞争环境。

与国外相比，一方面，国内火电发电的环境成本并未计算进去，决定了其长期低价垄断电力市场；另一方面，我国长期工业电价补贴居民电价模式，导致“电力价格倒挂”的壁垒未见松动。这些现实，对可以跑起来的光伏和其他清洁能源造成最大的不公平。

结合当前我国可再生能源发展现状，在当下我国可再生能源发展的关键时期，政府应适时出台相关配套政策，引导光伏、风电等可再生能源行业可持续健康发展。行业很多的建议，本报记者梳理如下：

①维持稳定的可再生能源电力市场空间。

补贴退坡是必由之路，然而光伏产业全产业链年产值高达 5000 亿元人民币，就业人数超过 200 万，加之时逢国际贸易保护盛行，执行上需充分考虑行业可持续性问题。此外从目前风光上游制造产能看，风电和光伏年装机需维持在 2000 万千瓦和 4000-5000 万千瓦以上的水平更有利于产业链的升级换代和健康发展。

②彻底解决风光存量项目的补贴拖欠。

当前，国家已经允诺率先下发第七批可再生能源补贴，仍需加速兑现前六批可再生能源补贴的拖欠。

目前风光发电项目补贴拖欠已达 3-4 年。补贴缺口持续扩大影响，造成行业严重三角债现象，并因为现金流的紧张，导致财务成本大大增加，影响项目投资收益率，增加企业的负担，最终阻碍光伏成本的进一步下降。因此，在制定增量补贴退坡方案的同时，更应妥善解

决风光发电存量项目的补贴拖欠，继续做好电价附加的应收尽收工作，并对可再生补贴缺口进行科学梳理与测算，制定出支付方案或资产证券化方案。

③出台配套措施鼓励企业将荒漠变绿洲。

我国西部地区风、光资源丰富，具备低成本风光发电的优势，希望国家能源局和地方政府尽快启动一批基地项目(外送基地、领跑者基地、平价上网基地)，以弥补可再生能源新增市场。目前，政府表态支持企业在西部戈壁、荒漠地区建设大型可再生能源基地，亟待政府出台配套政策，对于荒漠地区免征土地使用税，免除地方变相的各种附加费用，并对于光伏治沙所产生的生态保护实践给予支持。充分发挥西部资源优势，促进当地生态恢复，将荒漠变为绿洲。

④加大可再生能源电力外送通道建设。

2017 年，我国 12 条特高压线路输送电量 3008 亿千瓦时，其中 3 条风火打捆输送为主线路的风、光电量在总输送电量中占比约 36%，外输电量仅为“三北”地区风光上网电量的 8%。建议进一步优化电网运行调度，发挥电网现有跨省跨区输电通道输送能力，加大可再生能源电力与煤电联合外送输电通道中可再生能源占总输送电量的比重指标。规划建设特高压外送通道，优先建设输送可再生能源为主且受端地区具有市场消纳空间的输电通道，推进跨省区电力市场化交易。并结合智能微网技术和储能技术，优化东部电源结构，实现清洁能源高效综合利用。

⑤适当提高燃煤脱硫标杆电价，支持点对点或点对区域的可再生电力输送，鼓励跨省间的可再生能源电量交易，价格由各省直接对接。同时引导光伏、风电行业通过技术进步降低成本，早日实现平价上网。

⑥考核可再生能源配额指标。

2018 年 3 月，国家能源局发布了关于征求《可再生能源电力配额及考核办法(征求意见稿)》意见的函，制定了各省级行政区域的市场主体非水电可再生能源电力配额指标。根据要求，2017 年度全国还有 21 个省(区、市)没有达到 2018 年的配额指标。希望国家尽快下发考核办法正式稿，加大对各地区可再生能源配额指标考核力度，明确各类电力相关主体共同承担可再生能源发展责任。

⑦为自发自用分布式项目完善配套措施。

通过一段时间的市场培育和政策支持，工商业主和广大民众已经开始接受分布式光伏这种用能形式，建议完善分布式就近消纳和市场交易体系以及储能设施的相关配套政策，以促进分布式的广泛应用。

⑧优化投资环境，降低非技术成本。

希望国家联合金融机构出台金融支持政策，各省简化审批环节和程序，取消违规收费项目，降低不合理收费标准和税赋，完善涉企收费目录清单、集中公示制度，增加政策透明度，切实维护公平竞争的市场环境。地方政府可统一规划用地，降低用地成本，电网统一建设升压站和线路，降低可再生能源非技术成本。

⑨淘汰关停不达标的煤电机组。

李克强总理在《2018 年政府工作报告》中提出，要淘汰关停不达标的 30 万千瓦以下煤电机组。截至 2016 年底，我国 30 万千瓦等级煤电机组装机 3.9 亿千瓦，占煤电装机比重达 41.6%。建议国家出台相关规定，在规定时间淘汰关停不达标的 30 万千瓦甚至 60 万千瓦以下煤电机组，腾出容量空间以消纳可再生能源。

⑩继续支持光伏、风电高端制造业发展。

根据国家发改委、工信部、国家能源局印发的《中国制造 2025—能源装备实施方案》，风电装备和光伏发电装备均位列 15 个能源装备发展领域。光伏和风电行业通过设备国产化，加大研发投入，加速科技创新，实现了发电成本价格大幅下降，已经成为我国少数具有国际竞争力的高新技术产业。希望国家考虑我国可再生能源行业近年来取得的宝贵技术成果以及行业对投资和就业的拉动作用，继续支持光伏、风电产业发展，促进可再生能源产业升级，为“中国制造 2025”战略提供强有力支撑。

⑪更新制定适宜行业发展的规划目标。

光伏的迅猛发展催生了调整“十三五”能源规划尤其是 2019 年后风光发展规划目标的需求，应尽快按照国家非化石能源发展目标以及“清洁低碳安全高效”的战略部署，着力落实四个能源革命，重新优化十三五、十四五的规划目标，制定落实“优化能源结构、减少煤炭消费和增加清洁能源供应”的工作方案，发达地区承担更多消纳清洁能源的责任。

相关阅读

为应对全球气候变化，我国政府提出我国将于 2030 年左右使二氧化碳排放达到峰值并争取尽早实现，2030 年单位国内生产总值二氧化碳排放比 2005 年下降 60%-65%，非化石能源占一次能源消费比重达到 20%左右。

近年我国可再生能源事业取得长足进展。2017 年我国光伏、风电装机规模均居于世界第一，光伏和风电装机已分别达到 16367 万千瓦和 13025 万千瓦，在“优化能源结构、减少煤炭消费和增加清洁能源供应”方面发挥了骨干作用。

随着光伏、风电行业的技术进步，度电成本不断下降，已经初步具备平价上网的条件，我国可再生能源发展已经进入只需少量政府补贴甚至不需要补贴的阶段。光伏、风电行业不再依赖补贴、早日实现平价上网对于可再生能源行业健康、可持续发展意义重大。

我国首次颁授“友谊勋章” 巨化老西现场观礼

中华人民共和国“友谊勋章”首次颁授仪式 8 日下午在人民大会堂金色大厅隆重举行。国家主席习近平向俄罗斯总统普京颁授“友谊勋章”。该勋章授予为我国社会主义现代化建设和促进中外交流合作、维护世界和平作出杰出贡献的外国人，是国家最高荣誉。巨化老西受邀到现场观礼。

老西就是巨化广大干部职工十分熟悉的氟化工专家——西特里维·德米特里·尼基甫洛维奇。

得知老西作为外国专家受邀到现场观礼，集团党委书记、董事长胡仲明第一时间向老西表示了祝贺。“十分鼓舞、十分感动！能够在现场见证这样高规格的颁授仪式，我感到十分荣幸。”在中国度过了 20 多年光阴的老西，对中国、对巨化怀有极其深厚的感情，他表示，今后自己会倍加珍惜时间，为中俄友谊继续发挥余热作贡献！

会议前夕，6 月 7 日，科学技术部副部长、国家外国专家局局长张建国亲切接见老西等外国专家，并合影留念。

据了解，国家设立颁授中华人民共和国“友谊勋章”，旨在通过树立中外友谊典范，向世界传递友谊和平、公平正义等基本理念，增进世界对中国的了解。中华人民共和国“友谊勋章”章体以金色、蓝色为主色调，采用和平鸽、地球、握手、荷花等元素，章链采用中国结、万年青、牡丹花、玉璧、兰草等元素，整体采用花丝镶嵌、掐丝珐琅等传统工艺手工制作。设计制作象征中国人民同各国人民友好团结、友谊长存，祝愿世界各国共同繁荣发展。

上世纪 90 年代初，巨化集团公司开始向氟化工转型发展。1992 年，俄罗斯应用化学研究院应邀派出专家组来到巨化，合作开展当时尚处于创业阶段的中国氟化工项目建设。时年 61 岁的老西作为该院设计院的院长助理，第一次踏上巨化这片日后成为“中国氟都”的热土。

以老西为首的 33 名俄方专家团，到巨化从事 PTFE 项目基础设计工作，经过中俄双方工程技术人员们的勤奋工作，只用了三个月时间便提前完成了项目基础设计初稿，中俄两国化工领域合作规模最大的高新技术项目——3000 吨/年 PTFE 工程从此起步。随后数年间，老西又直接参与 TFE 项目技改扩建，使巨化氟聚合物经历了从无到有、从小到大、由弱转强的历史性跨越。在华期间，老西还数十次往返于中俄之间，搭建中国企业及科研单位在俄罗斯交流和合作的桥梁……“中俄友谊的象征”，西特里维绝对够份！

1997年获“西湖友谊奖”，1998年获中国政府“友谊奖”，2004年获浙江省首位外籍劳动模范称号，2010年获“人民友谊贡献奖”，2016年获“西湖友谊杰出贡献奖”……20多个寒暑，老西把他乡当故乡，在中俄友谊史上写下浓重一笔。作为优秀外籍专家和中俄友好人士，老西多次受到党和国家领导人、国家部委和省领导的亲切接见。

奉献无国界，友谊春常在。20多年的在华生活，使老西与中国人民、与巨化结下了深厚的友谊。如今，老西不仅是总工程师，人们还亲切地称他为巨化的“总教练”——一大批年轻的技术人员在他指导下迅速成长起来。看到年轻人成为氟化工行业的骨干，老西打心眼里高兴，“这批年轻人真行，我可以放心地退休了。”

说归说，他可从来没想过真的退休。前不久，西特里维从圣彼得堡探亲后回北京，巨化集团董事长胡仲明去机场迎接。老西拖着一个大箱子远远走来。胡仲明赶紧迎上去，“老西，你箱子里装的啥呀，这么沉。”老西大笑，“宝贝！全是我在俄罗斯搜集的氟化工资料，给年轻人讲课时用得到。”

因为有老西在巨化奠定的基础，以及多年来经他牵线搭桥，巨化与俄罗斯的产业合作如今已是开枝散叶、广泛深入：2001年5月19日，国内第一家以企业为主体、市场化运作的中俄科技合作园在巨化开园运行、开花结果；2011年6月18日，巨化与俄罗斯应化院签约，分别在圣彼得堡和浙江省设立联合研发中心及实验基地……

老西常常说：“中国是一个可亲的美丽国家，这里的人民是最友善、最可信的朋友，中国是我的第二故乡。”如今已是87岁高龄的他，除去回故乡度假一段时间，只要在巨化，还每天坚持准时上下班。腿脚不利索了，他就提早20分钟出发。只是每次经过高大耸立的四氟乙烯单体塔时，略微有些失落：“再也不能爬上去盯现场了。”不跑现场，老西依然很忙，仍然主动承担着很多技术指导和疑难解答等工作。

“我和中国的建设者们一起走过了20多年的难忘时光……这是我一生最宝贵的财富。只要企业还需要我，我会一如既往地倾尽全力！这段时光是我人生中最美的时光，我必须加倍珍惜。”老西表示，自己只有一个愿望：把毕生的经验和智慧毫无保留地给深爱的中国、深爱的巨化！

（来源：巨化集团供稿）

“巨新”首摘市区工业亩产冠军

143.24亩土地，入库税收12557.18万元，亩产税收达87.67万元/亩。6月11日，记者在衢州巨新氟化工有限公司获悉，公司喜获2017年度衢州市市长特别奖“亩产效益奖”第

一名。

“巨新公司首次申报即获第一名，得益于以做强做大第三代、第四代氟制冷剂，作为新时期发展目标。”该公司负责人相告。2010年11月，巨化股份注册成立巨新公司，注册资金9.8亿元，原占地94亩，主要生产新型含氟制冷剂，产品包括R134a、R32、R125等。

R125引进美国霍尼韦尔先进技术，用于生产混配制冷剂组合物，此类组合物替代目前广泛使用的R22，项目列入国家级园区循环化改造项目、市重点建设项目，项目投产后，年增销售收入5.19亿元，利润6660万元。药用R134a产品成功取得药品注册证书和美国DMF归档号，实现传统化工向医药化工新跨越。

高质量发展，就是坚持走自主创新、内涵挖潜、节能减排的科学发展之路，2017年，公司紧抓供给侧改革、市场、环保等红利，围绕效益最大化，科学平衡各装置负荷，赢利能力大幅提升，超额完成年度生产经营目标，以显著经济效益和社会效益获得业界认可。

产品热销之前，新项目落地，扩大产能；行情来临之际，集中提升高附加值装置产能；针对混配系列制冷剂需求增加，适时调整产品结构，创效明显。

“亩产账”，既看企业产值，更看消耗、能耗。巨新公司持续推进精益生产、节能减排，全年能耗下降1000余万元。公用工程节能改造上，水轮机取代650千瓦的风机电机，日节电1万余元；冰机机组更新后，年节约运行费约40万元；压缩空气集中供应、设备改造、催化剂再生周期谋划、蒸汽系统节能改造等顺利推进。

“亩产账”，最终落实在空间上，巨新公司深度利用有限土地资源，通过精确测算，R32装置通过改造内部、利用现有条件实现柔性生产，2017年在未增加土地的情况下，产能扩大至10万吨。R125装置通过合理调配、循环利用，资源利用率大幅提升。另外，目前所有主营装置均实现APC（先进生产）智能化改造。

“成绩代表过去，建设具有全球竞争力的一流氟化工企业，空间不等人、市场不等人、发展不等人。”公司总经理洪江永表示，打造环境友好型、资源节约型企业，加快形成质量高、效率优、创新强、体制活、协调性好的产业体系，巨新积极为衢州工业绿色发展添砖加瓦。

抓大不放小，积极有作为

工业领域曾以大、硬、全为美，高质量发展大背景下，“亩产论英雄”，实则就是通过综合评价、奖优汰劣、滚动推进，破解土地空间和环境容量满负荷载重难题，形成创先争优机制，推进经济转型升级。

亩产论英雄，就是要抓大不放小，巨新公司高起点——围绕建设全球一流氟化工企业；多措并举，在有限空间里不断壮大产能、合理调整装置生产负荷、及时多产适销产品，

以及内部深挖潜力，从一吨水、一度电、一立方蒸汽做起，积极有效提升亩产效益，值得更多中小企业借鉴学习与推广。

（来源：巨化集团供稿）

国外动态

美国增加关税 中国削减补贴 光伏行业可能被重创

据路透社报道，今年一月份特朗普在大多数光伏行业公司的反对声中宣布对进口面板征收高达 30% 的关税，引起了美国国内的强烈震荡。迄今已有超过 25 亿美元的大型光伏项目投资以及数千工作岗位被取消，而之后预期的新建项目也被削减了一半。这对正在快速发展的光伏行业无疑是一个重大的打击。

根据美国太阳能工业协会的数据，去年太阳能开发商完成的太阳能发电厂安装项目总投资达 68 亿美元。而美国光伏行业从业者超过 25 万人，是煤炭行业从业人数的三倍以上。但光伏产业蓬勃发展的背后则主要是因为政府补贴以及从中国进口的面板成本下降。这两者相加才使新能源行业在对煤炭和天然气等传统能源的竞争中保持不败。

总部位于美国的光伏面板制造商 Suniva 则已申请破产，促使美国政府重新考虑对光伏面板的关税增加问题。

而在 6 月 1 日，中国政府决定大幅减少对光伏发电行业的补贴，并暂停了对于新项目的地方配额要求，直至另行通知。政府宣称这一举动是为了“促进太阳能能源行业的可持续性发展，增强其发展质量并快速减少补贴费用。”

在削减后，光伏发电行业的补贴由每千瓦时最高 0.1 元的补贴缩水到了 5 分钱。这对累计装机量已达 77.42 兆瓦的中国光伏行业来说无疑是一个沉痛的打击。根据南华早报，中国的光伏行业已经联合促使政府推迟这一政策的施行，他们认为，这一政策将使已经在亏损线边缘苦苦挣扎的光伏发电行业受到更多打击。

此前据新华网报道，中国的光伏行业在 2017 年发电量已增长了 57.1%，成为全球最大的太阳能发电国，但来自光伏行业的总发电量仍只占全国总发电量的 1.7%。

全球十大光伏发电国家增长情况

中国的光伏发电公司为了与传统能源竞争已经累积了巨额负债。它们估计，中国的光伏行业仍需 3 至 5 年的政府支持。而现在，中国光伏行业的快速增长或许将会被极大的遏制住。

中国不是第一个取消或削减对光伏行业补贴的国家。此前一些如德国与西班牙的欧洲国

家也削减了补贴。但中国与这些对能源需求不再显著增加的国家不同，中国的能源需求仍随着高速经济增长而快速增加。来自传统能源的电力对环境造成的严重污染有目共睹。国家能源局此前曾规划至 2020 年将对可再生能源领域追加 3610 亿美元的投资。

国家能源局称其本周三已经与来自光伏行业的代表会面，并保证将尽快为地方分配新能源产业的建设要求，但其将不会增加补贴或批准新的需要任何补贴的光伏项目。商务部已经难以为新项目的补贴支出高达几十亿美元。

分析指出，中国大幅削减补贴的原因或许是为了回应此前美国对中国出口的太阳能发电器材征收了为期至少四年的 30% 关税。保护性关税将使少数的美国光伏公司获利，而中国削减的补贴将使其失去在华市场。

中国国内过剩的供给或许将刺激这些光伏公司将太阳能发电板低价出口至其他国家。但更多亏损或许在所难免。

路透社报道中称，市场研究公司 IHS Markit 准备将其对今年全球光伏发电新增装机容量的预期调降 1 万兆瓦，或最多 9%。该公司称，中国占据着全球光伏发电市场的半壁江山，对中国的预估可能下调最多 1.7 万兆瓦。这对全球的环境保护以及可持续性发展都不是一个好

（来源：化工资讯）

中国回击美对华加征关税清单

美东时间 6 月 15 日，美国总统特朗普通过白宫声明称，鉴于“中国窃取知识产权和技术以及其他不公平的贸易行为”，美国将对来自中国的 500 亿美元商品加征 25% 的关税，其中涉及与“中国制造 2025”战略计划有关的商品。

美国贸易代表办公室称，针对中国的关税清单包括 1102 种产品，总额 500 亿美元，包含两个序列：第一批加征关税产品总计 340 亿美元，征税措施从 7 月 6 日开始生效，第二批 160 亿美元商品仍在评估之中。

中国商务部迅速就此作出回应称，将立即出台同等规模、同等力度的征税措施，双方此前磋商达成的所有经贸成果将同时失效。

商务部表示，美方置双方已经形成的共识于不顾，反复无常，挑起贸易战。中方并不想打贸易战，但面对美方损人不利己的短视行为，中方不得不予以强有力的回击。

美国对华 500 亿商品征税

特朗普在这份声明中指出，虽然他与中国国家主席习近平的深厚友谊，以及中美两国关

系对其都非常重要，但长期以来两国贸易关系是非常不公平的。这样的贸易形势已经不能再持续。

该声明称，长期以来，中国在获取美国知识产权和技术方面都存在不公平行为。美国贸易代表(USTR)2018年3月22日发布的针对中国的“301调查”报告对此进行了详尽的说明。这些不公平行为有损美国经济和国家安全，加剧了本已严重的美中贸易失衡。

该声明称，中国实施“中国制造 2025”战略，试图主导新兴的高科技产业，这些产业将推动中国未来的经济增长，但损害了美国和其他国家的经济增长。

白宫发言人桑德斯称，商务部长罗斯、美国财政部长姆努钦和贸易代表莱特希泽6月14日当天与特朗普进行了会面，最终敲定了对华关税计划。他们认为，自特朗普最初发出对华征收关税的信号以来，“中国没有采取措施来解决特朗普对中国贸易行为的关切，最终导致“白宫不得不采取行动”。

美国贸易代表办公室称，针对中国的关税清单包括1102种产品，总额500亿美元，包括机器人、航空航天、工业机械和汽车，而手机和电视等消费品不在名单之内。

据其介绍，关税清单包含两个序列。第一批加征关税产品总计340亿美元，征税措施从7月6日开始生效，另外160亿美元商品仍在评估之中。美国贸易代表办公室在4月初公布的最初计划的征税清单包含约1300种商品。

上述白宫声明还声称，如果中国采取报复措施，例如中国对美国商品、服务或农产品施加新的关税，提高非关税壁垒，或对美国出口商及在中国经营的美国公司采取惩罚性措施，美国将继续加征更多关税。

中国将强有力回击

商务部迅速就此作出了回应。

北京时间6月15日晚，商务部新闻发言人就美方公布的对华贸易措施发表谈话称，中美双方曾就经贸问题开展多轮磋商，力图解决分歧，实现双赢。

“令我们深感遗憾的是，美方置双方已经形成的共识于不顾，反复无常，挑起贸易战。此举既损害双边利益，也破坏世界贸易秩序，对此中方坚决反对。”

该发言人表示，中方并不想打贸易战，但面对美方损人不利己的短视行为，中方不得不予以强有力回击，坚决捍卫国家利益和人民利益，坚决捍卫经济全球化和多边贸易体制。“我们将立即出合同等规模、同等力度的征税措施，双方此前磋商达成的所有经贸成果将同时失效。”

目前，中美已就解决经贸冲突开展了三轮磋商。5月19日，中美两国在华盛顿就双边经贸磋商发表联合声明，形成了通过磋商解决经贸分歧、不打贸易战并停止互相加征关税的共

识。

然而仅仅 10 天后，特朗普 5 月 29 日突然“翻脸”称，将在 6 月 15 日之前公布对华加征关税的最终进口商品清单，并将在 6 月 30 日前正式公布对华出口管制与投资限制的措施。

中方就此严正声明称，中美之间达成的成果，都应基于双方相向而行、不打贸易战这一前提。如果美方出台包括加征关税在内的贸易制裁措施，双方谈判达成的所有经贸成果将不会生效。

商务部新闻发言人 6 月 15 日表示，当今时代，发起贸易战不符合全球利益，“我们呼吁各国采取共同行动，坚决制止这种过时和倒退的行为，坚定捍卫人类共同利益。”

（来源：化工资讯）

国内动态

解读光伏政策调整： 有利缓解光伏产业补贴缺口、弃光限电

国家发展改革委、财政部、国家能源局近日发布关于 2018 年光伏发电有关事项的通知。国家能源局有关负责人 11 日在接受记者采访时表示，通知的出台是光伏产业进入高质量发展新阶段的必然要求，对实现产业持续健康发展具有重要意义。

有利缓解光伏产业补贴缺口、弃光限电

“当前解决光伏产业所面临困难付出的代价，比今后出现泡沫后再行调整所付出的代价要小得多，也有意义得多。”国家能源局有关负责人说。

他说，通知的出台，既是落实供给侧结构性改革、推动经济高质量发展的重要举措，也是缓解光伏产业当前面临的补贴缺口和弃光限电等突出矛盾的重要举措，有利于推动光伏产业从规模增长向高质量发展转变。主要有四方面意义。

一是有利于缓解财政补贴压力。财政补贴缺口持续扩大是当前制约光伏发展的突出问题。截至目前，累计可再生能源发电补贴缺口已超过 1200 亿元，直接影响产业健康有序发展。

“如果这种超常增长继续下去，财政补贴缺口持续扩大，将对行业发展带来更加不利的影响。”他表示，适当调低需要补贴的新增建设规模，将避免形成系统性风险，长远看有利于产业发展。

二是有利于解决消纳问题。去年通过多方努力，弃光率下降至 6%，但个别地方仍十分严

重。今年一季度，弃光率达 4%，虽有好转，但仍不稳固。而且随着分布式光伏装机快速增加，给东部一些地区配网安全运行带来新问题。通过调整发展节奏，有助解决光伏消纳问题，减少弃光。

三是有利于激发企业内生动力。随着光伏发电补贴强度下降，将倒逼企业从依靠国家政策向更多依靠市场转变，通过降本增效提高发展质量，实现光伏行业优胜劣汰，遏制非理性扩张，进一步巩固光伏产业在全球的领先地位，培育一批世界级光伏制造领军企业。

四是有利于促进地方降低非技术成本，改善营商环境。补贴下调之后，为保证光伏发电项目经济性，一方面企业通过技术进步降低成本，另一方面也利于促进地方政府落实支持光伏产业发展的各项政策，降低非技术成本。

调整并非“一刀切”

“此次调整并非‘一刀切’，而是对光伏发电新增建设规模进行优化，采取分类调控。”该负责人强调，对需要国家补贴的普通电站和分布式电站建设规模合理控制增量；对领跑基地项目视调控情况酌情安排；对光伏扶贫和不需国家补贴项目大力支持，有序发展。

他介绍说，今年第一批 418 万千瓦光伏扶贫已经下达，第二批 400 万千瓦正在准备。第三批领跑基地项目已选定 650 万千瓦，第四批将于下半年适时启动。

国家发改委价格司有关负责人表示，下调普通光伏电站标杆电价和分布式光伏发电补贴标准，主要考虑有：一是组件价格快速下降，光伏组件平均价格与去年底相比降幅已达约 17%；二是与光伏领跑者基地招标上限价格衔接；三是补贴缺口增长过快。

“去年以来，分布式光伏发电呈高速发展态势，存在不少风险，需要通过价格杠杆发挥调控作用。”国家发改委价格司有关负责人说，已纳入 2017 年及以前建设规模补贴范围的项目在今年 6 月 30 日前并网投运的，继续执行 2017 年标杆电价。此外，国家能源局组织招标的技术领跑基地建设项目上网电价政策也保持不变。

抓紧研究光伏发电市场化时间表路线图

“支持光伏发电等清洁能源发展是能源生产革命、消费革命的重要内容，国家将继续支持光伏产业健康持续发展。”国家能源局有关负责人强调。

他表示，下一步相关部门将加强研究相关政策措施。一是抓紧研究光伏发电市场化时间表路线图，合理把握发展节奏。

二是大力推进分布式市场化交易。目前各地正在提出试点方案，国家有关部门将抓紧协商回复。

“通知出台后，有些地方电网公司简单理解为国家要控制光伏发展，该并网的项目也不给并了，按政策要求该垫付的分布式光伏发电的补贴也停止了，应立即改正。”他强调。

三是推动减轻企业负担，为光伏企业营造良好营商环境。他指出，与国外相比，我国光伏发电成本差异主要在非技术成本上，下一步将推动相关措施落到实处，真正让光伏企业轻装前行。

四是抓紧可再生能源电力配额制度的落地实施。目前，相关政策已完成征求意见工作，将进一步修改完善，争取年内出台。

五是多措并举扩大消纳，进一步减少弃光限电。电网企业要落实新能源优先调度要求。

（来源：生意社）

光伏行业发展重点从扩大规模转到提质增效

近年来，我国光伏装机规模持续扩大，已成为全球最大应用市场。但发展取得突破的同时，也面临补贴缺口、弃光限电、产能过剩等难题。新形势下，需要引导市场和行业调整发展思路，将光伏行业发展重点从扩大规模转到提质增效上来，推进技术进步、降低发电成本、减少补贴依赖，推动行业向高质量发展。

日前，国家发展改革委、财政部、国家能源局发布《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》（以下简称《通知》），提出优化光伏发电新增建设规模、加快光伏发电补贴退坡等。《通知》出台的考虑是什么？光伏发展节奏要如何把握？国家能源局有关负责人就上述问题接受了记者采访。

光伏发电行业国际竞争力提升，但也面临困难和挑战

近年来，我国光伏装机规模持续扩大，已成为全球最大的应用市场。光伏发电新增装机连续 5 年全球第一，累计装机规模连续 3 年全球第一。截至 2018 年 4 月底，全国光伏发电累计并网装机容量已超过 1.4 亿千瓦。

规模扩大，技术水平和产品质量也在不断突破。2017 年国内组件产量达 7500 万千瓦，占全球 71%，高效电池转换效率不断突破。2017 年全球前 10 强光伏组件企业中我国占据了 8 个，国际竞争力明显提升。

但是，光伏行业发展取得突破的同时，也面临一些困难和挑战。

补贴缺口持续扩大。国家能源局有关负责人介绍，截至 2017 年底，累计可再生能源发电补贴缺口总计达到 1127 亿元，其中光伏补贴缺口 455 亿元（占比约 40%），且呈逐年扩大趋势，目前已超过 1200 亿元，直接影响光伏行业健康有序发展，“如果这种超常增长继续下去，财政补贴缺口将持续扩大。”

消纳问题不容忽视。随着光伏发电的迅猛增长，一些地方出现了较严重的弃光限电问题。

2015 年全国弃光率 12%，2016 年为 11%，2017 年降至 6%，但个别地方仍然十分严重，甘肃、新疆弃光率分别达到 20%和 22%。

产能过大存在隐患。“在国内光伏发电市场高速增长的刺激下，光伏制造企业纷纷扩大产能，光伏制造产能过剩、产品和电站建设质量问题有所显现。”国家能源局有关负责人谈道。

他认为，当前需要引导市场和行业根据新形势调整发展思路，将光伏发展重点从扩大规模转到提质增效上来，推进技术进步、降低发电成本、减少补贴依赖，从而推动行业有序、高质量发展。

《通知》提到，暂不安排 2018 年普通光伏电站建设规模，规范分布式光伏发展，降低补贴强度等内容，“适当调低需要补贴的新增建设规模，将避免形成系统性风险，从长远讲是有利于产业发展的。”该负责人说。

降低电价主要基于技术进步、成本下降等考虑

《通知》明确，普通光伏电站标杆电价统一降低 0.05 元，一类至三类资源区分别为每千瓦时 0.5 元、0.6 元、0.7 元，“自发自用、余量上网”模式的分布式光伏发电补贴标准也降低 0.05 元，具体为每千瓦时 0.32 元；符合国家政策的村级光伏扶贫电站标杆电价保持不变。

去年底，国家已经出台了新增光伏发电上网电价政策。为什么 5 个月后再次下调普通光伏电站标杆电价和分布式光伏发电补贴标准？

“光伏发电目前是需要财政补贴的行业。实行光伏发电价格退坡，尽快降低补贴标准，是国家太阳能发展‘十三五’规划已经明确的政策，市场早有预期。”国家能源局有关负责人解释，此次降低电价的主要考虑是：

一是组件价格快速下降。今年以来，组件价格降速较快，常规组件平均价格已由去年底的每瓦 3 元降至今年 5 月的 2.5 元，少数企业已经报价 2 元。光伏组件平均价格与去年底相比降幅已达约 17%。

二是与光伏领跑者基地招标上限价格衔接。今年以来，国家能源局组织招标的 10 个应用领跑者基地中标价格，普遍低于同类资源区光伏电站标杆上网电价，每千瓦时平均下降 0.24 元，降幅约 36%。该负责人介绍，“企业投标光伏领跑者基地，需要在 2018 年光伏标杆电价降低 10%的基础上报价，相当于下降 5.5—7.5 分作为招标上限价格。由于领跑者基地技术先进，且项目建设边界条件规范，对土地税费、弃光率等均有严格规定，普通电站完全按照领跑者基地招标上限价格执行过于严格，所以此次降低 5 分。”

三是补贴缺口增长过快。“去年以来，分布式光伏发电呈现高速发展态势。按照分布式光伏新增 1000 万千瓦测算，每年需要增加补贴约 40 亿元，补贴 20 年，总计需要补贴 800 亿

元。分布式光伏发展速度过快，也存在不少风险，需要通过价格杠杆发挥适当调控作用。所以，这次分布式光伏发电补贴标准也相应下调 5 分。”该负责人介绍。

此外，光伏项目建设周期较短。普通光伏电站的建设周期一般为 4 至 5 个月，分布式光伏的建设周期更短。“从实践看，一年调整一次价格未能及时反映产业发展实际。德国实行固定补贴管理时，先是每年调整一次价格，后来组件成本下降较快，改为一个季度调整一次，再后来改为两个月调整一次。”该负责人说，“历次价格调整主要根据技术进步、成本下降情况进行，并没有固定调价周期。若留‘缓冲期’会带来‘抢装’问题，对产业发展造成负面影响。”

对非技术成本低的地区优先下达规模，降低光伏企业负担

据了解，《通知》出台后，有些地方电网公司简单理解为国家要控制光伏的发展，该并网的项目也不给并了，按政策要求该垫付的分布式光伏发电的补贴也停止了。

对此，国家能源局有关负责人表示，这类行为要立即改正，“光伏发电是绿色清洁的能源，符合能源转型发展方向，我们将继续支持光伏产业健康持续发展。除了需要国家补贴的项目，在保证消纳、满足质量安全等要求的情况下，其他项目是放开的。”

从目前情况看，光伏发电项目非技术成本高、企业负担重的问题仍较突出，影响着光伏发电平价上网和市场竞争力。加快光伏发电补贴退坡，降低补贴强度的同时，如何减轻光伏发电企业负担？

国家能源局有关负责人谈道，将通过严格执行可再生能源发电保障性收购制度、减少土地成本及不合理收费、鼓励金融机构将光伏纳入绿色金融体系、制止纠正乱收费等增加企业负担行为、加强政策落实和监管等措施，减轻企业负担。

“今后我们将把各地落实减轻企业负担、降低非技术成本情况作为年度规模安排和基地布局建设的重要依据。对非技术成本低的地区优先下达规模、布局基地建设。着力减轻光伏企业负担，加快实现光伏发电平价上网。”该负责人说。

（来源：化工资讯）

报：市委、市人大、市政府、市政协分管领导，省商务厅贸易救济调查局，市府办流通涉外处。

送：市商务局领导，市贸促会领导，各相关处室。

发：氟硅外贸预警领导小组成员，各相关单位、企业。

编辑单位：中国国际贸易促进委员会衢州市支会、衢州市国际商会

地址：西区白云中大道 37 号 网址：www.qzccpit.org 邮箱：qzccpit@163.com

电话：0570-8356617、0570-8021016

传真：0570-8356617