

电石内参

中国电石工业协会信息部主办 第二十八期（2015年7月27日）

网站：www.cciac.org.cn

邮箱：ccia00@126.com

电石交流群：QQ192598097

电石报表群：QQ328632618

电话：010-84885707

传真：010-84885057

责任编辑：蒋顺平

编辑：郭永明

目 录

近两年我国电石行业面临的政策及环境因素分析.....	1
煤炭怎么用 新型煤化工是发展趋势.....	4
石油重回视线：伊朗的历史性时刻.....	6
上周电石法 PVC 价格情况.....	9
上周乙烯法 PVC 重点企业价格变化.....	11

近两年我国电石行业面临的政策及环境因素分析

目前电石行业整体面临能耗较高、安全环保水平低、自动化程度差三大问题。据中国电石工业协会统计，2011年到2014年，我国电石产能每年增长约450万吨，但需求量每年仅增长240万吨。2014年国

内电石行业产量 2600 万吨，开工率 62%，在重点化工产品中排名靠后。单纯依靠生产要素的大规模、高强度投入已经难以支撑电石行业可持续发展。

2014 年虽无针对电石行业的新政策出现，但是如淘汰落后产能、防治大气污染、节能减排等政策仍在延续。

老政策延续 执行力度正从严

1. 新准入条件提高新炉准入门槛

2014 年初，为规范电石行业发展秩序，进一步促进产业结构升级，工信部出台了电石行业准入条件（2014 年修订版），主要规定有：

1. 新建或改扩建电石生产装置必须进入工业园区，并有相应的下游产业与之配套；现有电石生产企业要在 2020 年底前进入工业园区，并就近与下游产业形成紧密关联关系，以使电石生产产生的污染物、副产物、剩余物等能够得到综合治理和利用。

2. 对电石产能实行总量控制。原则上禁止新建电石项目，新增电石生产能力必须实行等量或减量置换，且被置换产能须在新产能建成前予以拆除。强化技术进步，加快落后产能淘汰。

3. 新建或改扩建电石生产装置必须采用先进的密闭式电石炉，单台炉容量不小于 40000 千伏安，建设总容量（一次性建成）要大于 150000 千伏安。

4. 新建或改扩建电石生产装置吨电石（折标发气量 300 升/公斤）电炉电耗 \leq 3200 千瓦时，综合能耗 \leq 1.0 吨标准煤。现有电石生产装置要在 2015 年底前达到上述标准。《电石单位产品能源消耗限额》新国家标准实施后，按照新国家标准执行。

5. 电石炉炉气必须 100%回收和综合利用，鼓励用于生产高附加值的化工产品。

从上述条件可以看出国家对于控制电石产能严重扩张，对于防治电石尾气排放污染治理的决心和计划。而从实际状况来看，后期再有建设计划或是投产计划的电石装置基本能够满足上述要求，所以影响最大的反而是现有装置，现有电石装置在 2020 年底前必须进入工业园区，现有电石装置要在 2015 年底以前达到吨电石电耗 \leq 3200 千瓦时，综合能耗 \leq 1.0 吨标准煤等要求，电石炉尾气必须 100%的回收利用，都或会成为现有处于淘汰边缘的电石炉需要度过的一个坎儿。

2. 淘汰落后产能仍在持续

近年来，淘汰电石落后产能一直在有条不紊的进行，但是电石产能过剩局面依旧未能得到改观，行业存在的问题依旧较多，淘汰之路

依旧漫长而修远。

2014年7月工信部下达了2014年工业行业淘汰落后和过剩产能目标任务的通知，通知共涉及电石企业40家，69台电石炉，涉及电石产能192.9万吨。虽数字看起来庞大，但笔者调研了列入淘汰名单的企业后发现，在名单所涉及的69台电石炉中，有6成以上的产能是已经半年以上的时间处于停车状态，甚至停车时间超过1年的企业。其余电石炉中，多数企业开工极为灵活，一旦行情持续偏差，就会停车避险。仅有极少数企业是目前仍在产的电石炉。

所以，我国淘汰落后的进程虽然在加快，但是新增产能速度快于淘汰，产能仍处在扩张期，越淘汰越多，而需求无法同步跟进，产能过剩现象也就愈加明显。

2015年是“十二五”的最后一年，预计淘汰落后产能的数量将继续增加，将会有更多的小型电石炉遭遇淘汰或是自动选择淘汰。但是淘汰远远小于新增，电石产能过剩局面仍难以得到缓解。所以，当前化解产能过剩工作的首要任务是把产能盲目扩张的势头压下去，严禁建设新增产能项目，而实施产能等量或减量置换。但是政策容易执行难，外加早就已经审核通过的待上马项目，新增产能难以抑制，行业的艰难之路，仍会继续。

3. 雾霾来袭 防治大气污染仍是重点

近年来，国内大范围的雾霾污染问题已成为制约我国经济社会发展的瓶颈之一。面对这一难题，政府税收的“有形之手”正在发力。有记者在电石行业采访了解到，关于国家在工业企业征收二氧化碳排放税（碳税）的政策实施已渐行渐近，而电石作为大宗耗能产品将深受影响，或许即将到来的碳税将要吞噬行业全部利润。大力开展大型密闭电石炉替代内燃炉、回收电石尾气生产化工产品的技术改造，或许将是电石行业应对碳税、求生存谋发展的希望所在。

4. 节能减排目标任重道远

《国务院办公厅关于印发2014—2015年节能减排低碳发展行动方案的通知》发布以来，各地也纷纷制定了本省的2014—2015年节能减排低碳发展行动方案，如内蒙古地区规定2014—2015年全区能耗增量要控制在1466万吨标准煤以内，能耗年均增速控制在3.5%以内，所以要求积极化解产能严重过剩矛盾，加快发展低能耗低排放产业，调整优化能源消费结构，严控煤炭总量，强化能评环评约束作用，主要污染物排放总量指标作为环评审批的前置条件，对钢铁、有色、建材、石油石化、化工等高耗能行业新增产能实行能耗等量或减量置换。对

未完成节能减排目标的地区，暂停该地区新建高耗能项目的能评审查和新增主要污染物排放项目的环评审批。

新政策未出老政策影响还需关注

从近年情况来看，节能减排等政策已经从前期的出目标、定计划，逐渐升级为看行动，抓执行，各地区执行的力度更大，举措也越来越多。这足以看出国家整顿环境、深化改革、治理污染的决心。也有消息称，明年开始，国家相关部分将对电石单耗和尾气排放控制更加严格，要求吨电石综合能耗 ≤ 1.0 吨标准煤的细节规定或将出台，届时或将对一部分电石产能造成影响，但是具体还需继续关注。

预计 2015 年各项政策仍会持续，作为“十二五”的最后一年，是否会继续从严，是否会执行更加严格，是否会从标准煤单耗上直接控制，是否会对现有内燃式、半密闭式电石炉大加控制，是否会出现为保证任务完成，政策性的强制关停或限产现象将是 2015 年政策面关注的重点，也将对电石供应量造成影响。

但是从近几年行情也可以看出，电石及下游双双过剩的局面，已经造成了行业连年的亏损，每年仅能有 1-2 个月行情会出现好转，整体行业的生存已经极为艰难。所以，电石行业的调整，已经从政策面的被动调整，逐渐转变为了根据行情优胜劣汰的洗牌局面。适者生存，既无优势，资金回笼又难以保证的企业，生存空间正逐步缩窄，直至最后被完全淘汰。哪些企业能笑到最后，哪些企业提前出局，或许，政策面已不再是最大的决策者。

煤炭怎么用 新型煤化工是发展趋势

山西省以藏煤、产煤著称，产业“高碳”无法避免。如何让高碳资源低碳发展，正成为紧迫课题。

低碳化利用是必然选择

太原理工大学煤化工研究所副所长苗茂谦说，我省作为国家煤炭能源基地和典型高碳经济省份，长期以来大规模开发和粗放式利用煤炭，给全省经济、社会、生态环境造成了巨大压力，低碳发展已势在必行。

有数据显示，全国去年煤炭产量 37 亿吨，其中山西产量 9.6 亿吨，山西自用煤数量 3.1 亿吨。按全生命周期计算，每燃烧 1 公斤煤就有 2.7 公斤 CO₂ 产生，1 吨煤 2.7 吨 CO₂，3 亿吨煤就有 8.1 亿吨 CO₂ 产

生。苗茂谦告诉记者，只要有煤燃烧，就有 CO₂ 产生，只要烧化石能源，就有硫、氮的迁移，就有氮氧化物、二氧化硫和空气中的氨或其他盐类一起，组成大家熟知的 PM_{2.5}。可见，只要消耗能源，就会与环境污染连在一起，只要和环境污染连在一起，生态环境就会受到限制，当然，经济发展也会受到影响。

苗茂谦说，山西的煤基产业链上有焦化产业、煤电产业、煤炭挖掘装备产业、煤基新材料产业，但重点在煤焦化产业上。因为山西的焦化产能达 1.5 亿吨，到现在为止，我国 80% 的焦炭出口还是来自山西，所以说，煤焦化产业是山西的支柱产业。但煤焦化产业经过长期粗放式发展，面临着能耗高、污染重、产能严重过剩、企业大面积亏损等现状，亟须通过技术创新，实现节能降碳，促进产业结构优化升级，形成以煤焦化为源头的现代煤化工产业体系。

新型煤化工是发展趋势

目前，我国煤炭的利用方式还是以直接燃烧为多，主要用于发电、供热、工业燃气，总体效率比较低，不仅造成了资源的巨大浪费，同时也给生态环境带来了比较严重的污染。

中国科学院山西煤炭化学研究所副所长房倚天告诉记者，现在比较严重的就是温室气体 CO₂ 的大量排放，其主要原因就是现行的煤炭消费方式和技术还比较落后。所以说，在煤炭资源利用过程中，应该通过实施高效的洁净煤技术，发展新型煤化工，逐步实现煤炭利用过程中的 CO₂ 捕捉和利用，以及鼓励煤炭生产和利用企业实施循环经济模式等方式，让煤炭资源低碳利用。

山西省拥有丰富的煤炭资源，煤化工行业发展优势明显；技术开发、工程设计、设备制造等方面的优势为我省大型煤化工项目建设提供了重要支撑。房倚天进一步建议，发展煤化工，首先应该布局发展现代煤化工，优化提升传统煤化工产业链，拓展特色煤化工提高产品附加值；其次，根据山西资源优势与特点，因地制宜，变废为宝，促进能源结构调整；再次，加强政策引导，科学编制规划，统筹协调发展，立足循环经济生态发展，促进高标准煤化工园区建设，推动产业集聚化。

如何实现产业结构优化升级，苗茂谦说，首先要加强产学研的实质性结合。现在，形式上的结合到处都有，实质性的结合也有许多成功经验，但是体制、机制上如何实现实质性结合，还有一定距离。所以他建议坚持走企业家、产业界“出题”，高校、科研院所人员“破题”的创新之路，建立以企业创新需求为导向的科技计划项目立项机制，

支持科研院所的实验室和企业研发中心，建立小试、中试平台，模拟工厂的生产流程与环境，发现并解决工程化可能带来的问题，促进科技成果尽快走向工业化。

积极推进废弃物发热研发

据记者了解，在山西推进低热值煤发电项目的带动下，高效节能的循环硫化床技术得到突飞猛进的发展，在国内拥有自主知识产权的60万吨循环硫化床已经在试运行了。这项技术的快速发展给企业、行业提出了更多的研究课题，不仅仅是清洁燃烧的问题，更有许多其他技术上的问题，如是否能够接纳低热值煤、排尘指标控制、炉温低、氮氧化物产生量低等。

所以，一个能源发电企业，在做好清洁燃烧的同时，更要关注资源。企业的综合利用，不仅要管住入口，还要管住出口，出口就是粉煤灰的综合利用。近几年，山西平朔煤矸石发电有限责任公司在粉煤灰超细化处理上做了很多工作，超细化后，粉煤灰不仅能在建材行业发挥更大作用，在塑料填充、水泥制作等方面也有很大的使用空间。另外，山西的煤电攻关项目——“低热值煤清洁燃烧技术研究”提出了一个更高标准和追求的课题，就是燃料里可否伴烧生活垃圾。如果这个问题解决了，一个清洁、高效、低碳的山西将会以更美的面貌和姿态示人。

关于低碳技术引进方面，房倚天表示，一定要适合山西省情。山西的煤炭价格高于内蒙古、陕西，而且山西的煤活性比较低，另一方面，山西的水资源有限，大规模发展像内蒙古、陕西那样的煤化工企业是不可取的。但山西有自己的地域优势，包括山西的焦化行业、煤层气。在发展煤化工、引进煤的转化技术上，一定要结合山西各个地区的优势，比如说，合成天然气，完全可以借用现有的焦化厂，实现煤的梯级利用，先拿出焦油和煤气，然后再进行气化合成，只有引进这样综合式的利用方式，才能使山西的煤化工技术在全国范围内有比较好的竞争优势，否则会被其他低价、活性高的煤炭压垮。山西的煤化工发展围绕煤制油、煤制天然气、甲醇下游产品这个方向引进技术比较合适。另一方面，还要考虑装备制造业，山西有自己的大型钢铁行业、机械制造业，一定要发挥这个优势，借煤化工发展主战场，把装备制造业发展起来。

石油重回视线：伊朗的历史性时刻

早在 2002 年，据西方情报机构和伊朗反对派组织披露，伊朗东部城市纳坦兹有秘密核设施，违背了国际核不扩散机制，这引发了国际原子能机构对伊朗制造浓缩铀的调查。

此后 13 年间，国际机构和美国、俄罗斯、中国、英国、法国和德国成立的“P5+1”组织，与伊朗就核问题开始了多次、持久谈判。伊朗作为严重依赖石油收入的世界第四大石油储量国，占全球石油储量的 9.3%，曾一度创下日产量 600 万桶的辉煌，但由于核问题遭到联合国制裁，其石油生产甚至下降到 30 万桶/日的低位，惨遭国际石油市场“遗弃”。

2015 年 7 月 14 日，P5+1 组织在奥地利维也纳终于与伊朗达成了历史性的全面解决伊朗核问题协议，解决延续了近 13 年的伊朗核问题。用伊朗外长扎里夫的话说，这个协议的达成是“历史性的时刻”。

备受关注的伊朗核谈判于 7 月 14 日达成最终核协议，解决了持续 13 年的争端。从某种意义上讲，伊朗核问题的政治解决翻开了全球地缘政治和国际关系的新篇章，具有历史性意义。对于石油市场而言，伊朗石油产量回归意味着中长期全球石油市场供应将更加充足，继续对国际油价构成压力。

地缘政治：缓解西亚北非紧张神经

从伊核协议的内容来看，伊朗通向核武器的路径均被切断，国际原子能机构的核查机制也将是“永久性的”；对整个世界来讲，国际核不扩散机制得以巩固和加强，有利于世界的和平与稳定，全球将变得更加安全。

对于西亚北非地区而言，伊核协议大大降低了因为伊核问题爆发战争的可能性，有利于缓解西亚北非地缘政治紧张局势、维护西亚北非地区稳定。在伊核谈判期间，以色列曾数次扬言要以武力摧毁伊朗的核设施。伊核协议达成，使得以色列贸然采取军事手段打击伊朗的可行性明显下降；同时也标志着伊朗结束了十几年来与西方的紧张对峙，重回国际社会，有助于提升伊朗在该地区的战略地位，也将使得沙特、伊朗等地区大国在该地区的力量平衡发生变化。

对于任期即将结束的奥巴马政府而言，伊核危机解决是美国外交政策的重大突破，是其任内重要的政治遗产，有助于实现美国全球战略的调整。12 年来，美国动用了大量外交资源、战略资源、财政资源

和军事资源解决伊朗问题，伊核协议意味着这一棘手问题的最终解决，美伊关系缓和也将推动双方在经济、能源和外交等领域的更多合作。

值得注意的是，尽管伊核问题协议达成，但后期执行情况仍存在不确定性。7月18日，伊朗最高领袖哈梅内伊称，就伊核问题达成的协议不会改变伊朗对抗美国的决心。他表示，伊朗与世界达成的这项伊核协议，不会改变伊朗支持叙利亚和伊拉克政府的立场，伊朗也会继续坚持帮助在也门、巴林和巴勒斯坦受到压迫的人民。

全球经济：促进伊朗贸易健康发展

过去几年，伊朗因核问题受到联合国安理会的严厉制裁，该国经济陷入困境。伊核协议达成有利于促进伊朗经济增长，提振伊朗与世界主要国家的贸易发展。

当前，伊朗人口规模为7800万，2014年国内生产总值(GDP)达到4000亿美元，占全球经济的0.5%。受制裁影响，伊朗GDP在2012年、2013年连续负增长，通胀率在2013年曾一度高达40%；同时财政收入大幅削减，人民生活水平严重下降。如果伊核协议执行顺利，伊朗此前被冻结的超过1000亿美元的海外资产将会解冻，有助于迅速改善伊朗政府的财政状况。此外，伊朗拥有全球第一的天然气储量、全球第四的石油储量，取消制裁后伊朗石油出口将获稳步提升，将为伊朗带来巨额外汇收入，并将刺激伊朗经济复苏。

此外，分析人士称，伊核协议的达成也给西亚北非一些国家带来了机遇，如伊朗邻国阿联酋的经济可能会因此受益。当前，阿联酋正努力实现经济多元化，发展房地产业。制裁解除后，借助地缘优势，有望吸引大量富有的伊朗人前去迪拜和阿布扎比购买房产。

对于欧洲而言，核协议的达成，意味着欧洲有望重新恢复伊朗原油进口；同时欧洲也可以将先进技术设备出口至伊朗，欧洲主要石油公司也会寻求在伊朗能源业的投资机会。

据德国之声报道，德国经济界认为，该国有望在三四年内将对伊朗的出口贸易额提升到100亿欧元；德国商会(DIHK)表示，伊朗对石油天然气开采设备、化工装置、消费品、纺织品、食品等德国产品都有着潜在的巨大需求。对美国能源行业而言，伊核协议达成也有助于促进美国公司和银行业对伊朗能源业的投资，促进美伊贸易增长。

石油贸易：亚欧张开双臂迎接伊油

2011年受到制裁以来，伊朗原油出口量由制裁前的250万桶/日左右，下降至当前的130万桶/日，削减量超过100万桶/日。伊核协议达成后，今年年底之前，伊朗原油出口仍难有实质性增加，仅有小部

分浮仓释放出来;2016年之后,伊朗原油出口有望逐步增加,年中出口量预计增加50万桶/日左右,年末有望在此基础上再提高30万~50万桶/日。

从出口流向来看,2011年底新一轮制裁之前,亚洲和欧洲是伊朗原油出口的主要目的地,其中对亚洲出口占比近70%,出口总量为160万桶/日左右;对欧洲出口超过20%,出口总量80万桶/日(含土耳其)。制裁实施后,除土耳其外,伊朗对欧洲近60万桶/日的原油出口全部停止,这部分原油更多被俄罗斯、沙特和伊拉克所替代。此外,伊朗对亚洲出口量也降至110万桶/日左右,削减的部分更多被沙特和科威特所替代。

目前,全球仅有中国大陆、韩国、日本、印度、土耳其和中国台湾地区进口伊朗原油。根据伊朗石油部长的表态,伊朗的第一目标市场应该是亚洲,其次是欧洲。如果明年年初欧美对伊朗制裁撤销,伊朗对亚洲出口有望进一步提高,对欧洲原油出口也有望恢复。鉴于当前世界石油市场供应充足,伊朗原油出口面临较大的竞争压力,为了增加出口、扩大份额,该国需要提供更优惠的贸易条件。

国际油价:供过于求延续弱势局面

短期而言,伊核协议达成仍对市场情绪构成打压,今年下半年,国际石油供应供过于求的局面不会改变,甚至可能更为严重,国际油价仍将延续弱势。从中长期而言,伊朗石油供应的逐步恢复会压低国际油价远期曲线,低油价(布伦特油价在70美元/桶以下)将持续更长时间。

从价格结构来看,由于以美国为代表的轻质资源增加,同时沙特、阿联酋等国延伸产业链而逐步减少重质原油出口,使得全球轻重质原油价差较过去几年明显收窄。伊朗原油出口恢复后,初期可能有更多凝析油从浮仓释放出来,将进一步增加轻质资源供应;但随着伊朗原油供应逐渐增加,有望缓解中重质原油供应相对偏紧的结构性矛盾,或使轻重质原油价差有所拉宽。

上周电石法 PVC 价格情况

企业名称	备注	2015-7-23	2015-7-17	涨跌
方大锦化化工科技股份有限公司	承兑加100-150元	5600	5700	-100
四平昊华化工有限公司 SG-3, SG-5	现汇优惠50元	/	/	/

黑龙江昊华化工有限公司 SG-5	承兑加 100 元	5600	5700	-100
河北盛华化工有限公司 SG-3, SG-5	现汇优惠 100 元	5400	5500	-100
内蒙鄂绒 SG-5	暂不接受现汇	5450	5450	0
内蒙古宜化化工有限公司 SG-5	现汇优惠 100 元	5300	5450	-150
内蒙古晨宏力集团 SG-5	现汇优惠 50 元	/	/	/
内蒙古三联化工集团 SG-5	现汇优惠 50 元	5350	5450	-100
内蒙古乌海化工股份有限公司 SG-5	现汇优惠 50-100 元	5300	5450	-150
内蒙古亿利科技实业股份有限公司 SG-5	现汇优惠 100 元	5550	5550	0
内蒙古君正能源化工股份有限公司 SG-5	承兑加 100 元	5300	5450	-150
内蒙古中盐吉兰泰氯碱化工公司	现汇优惠 100 元	5350	5450	-100
内蒙古东兴化工有限公司	现汇优惠 50 元	5300	5450	-150
包头海平面高分子工业有限公司	承兑加 150 元	/	/	/
山西省长治市郊区霍家沟工业总公司	现汇优惠 150 元	5400	5400	0
山西恒瑞化工有限责任公司	承兑加 150 元	5400	5400	0
山西榆社化工股份有限公司 SG-5	承兑加 200 元	5400	5400	0
唐山三友集团有限公司 SG-3, SG-5	现汇优惠 100 元/吨	5500	5600	-100
天津渤天化工有限责任公司 SG-8	现汇报价, 不收承兑	5700	5800	-100
陕西金泰氯碱化工有限公司 SG-5	承兑加 150 元	5500	5500	0
陕西北元化工集团有限公司 SG-5	现汇可优惠 100 元	5500	5500	0
宁夏英力特化工股份有限公司 SG-5	现汇优惠 100 元	5450	5450	0
宁夏金昱元化工集团有限公司 SG-5	现汇优惠 100 元	5450	5450	0
新疆天业集团有限公司 SG-5, SG7	出库自提	5800	5800	0
新疆中泰化学股份有限公司 SG-5	出库自提	5800	5800	0
青海宜化化工股份有限公司 SG-5	承兑报价	5350	5350	0
安徽芜湖融汇化工有限公司	承兑加 150 元	/	/	/
安徽华塑有限公司 SG-5	承兑加 100 元	5720	5720	0
济宁金威煤电有限公司 SG-5	承兑报价	5600	5600	0
山东东岳化工集团 SG-5	现汇优惠 150 元	5600	5700	-100
山东恒通化工股份有限公司 SG-5	承兑加 160-200 元	/	/	/
山东信发化工有限公司 SG-5	承兑加 150 元	5420	5450	-30
山东省泰山盐化公司 SG-5	现汇优惠 150-200 元	5550	5600	-50
山东滨州海洋化工有限公司 SG-5	现汇报价	/	/	/
山东德州实华化工有限公司 SG-3, SG-5	现汇优惠 135 元	5650	5720	/
山东德州实华化工有限公司 SG-8	承兑报价	/	/	0
昊华宇航化工有限责任公司 SG-5	现汇优惠 150 元	5450	5500	-50
河南联创化工有限公司 SG-5	承兑加 150 元	5430	5430	0
河南神马氯碱化工股份有限公司 SG-5	承兑加 150 元	5500	5500	0
济源市方升化学有限公司 SG-5	现汇报价、不接承兑	5480	5480	0
河南省新乡树脂厂 SG-5	承兑加 150 元	/	/	/
湖北宜化化工股份有限公司	承兑加 150-200 元	5700	5700	0
衡阳建滔化工有限公司 SG-5	现汇报价	5750	5750	0
中盐湖南株洲化工集团有限公司 SG-5	现汇结算	/	/	/

贵州开磷遵义碱厂 SG-5	现汇优惠 50-100 元	/	/	/
成都华融化工有限公司 SG-5	承兑加 50-100 元	5750	5800	-50
四川金路集团 SG-5	承兑加 100-150 元	5700	5900	-200
四川金路集团 SG-2、SG-3、SG-7、SG-8	承兑加 100-150 元	5750	5950	-200
四川永祥股份有限公司 SG-5	送到现汇报价	5750	5900	-150
宜宾天原集团股份有限公司 SG-5	现汇报价	5750	5800	-50
宜宾天原集团股份有限公司	现汇报价	5800	5850	-50
云南盐化股份有限公司 SG-5	现汇/承兑报价	6100	6100	0
云南盐化股份有限公司 SG-8	现汇/承兑报价	6150	6150	0
云南南磷集团 SG-5	现汇/承兑报价	/	/	/

上周乙烯法 PVC 重点企业价格变化

企业名称	2015-7-23	2015-7-17	涨跌
河北金牛化工股份有限公司 SL1000	/	/	/
河北金牛化工股份有限公司 SL800、SL700、SL1300	/	/	/
河北金牛化工股份有限公司 SD10	/	/	/
天津 LG 大沽化学有限公司 TL700, TL800	5850	5850	0
天津 LG 大沽化学有限公司 TL1000	5950	5950	0
天津大沽化工 DG700、DG800、DG1000	5800	5800	0
天津大沽化工 DG1300	5900	5900	0
天津大沽化工股份有限公司 DG2500	/	/	/
天津大沽化工股份有限公司 SD10	/	/	/
苏州华苏塑料有限公司 HS800、HS1000	6200	6200	0
苏州华苏塑料有限公司 HS1300	6000	6000	0
上海氯碱化工股份有限公司 WS1300、WS1000、WS800	6050	6050	/
台塑工业（宁波）有限公司 S60、S65、S70、S80	6050	6050	0
泰州联成塑胶工业有限公司 us70	5950	6050	-100
韩华石化（宁波）HG800、HG700	5950	6100	-150
韩华石化（宁波）HG1300	6050	6200	-150
东曹（广州）化工有限公司 TG800、TG1000	6150	6150	0