

从市场化趋势看地方炼油企业发展

酆白珂¹, 孙仁金^{1*}, 苟永平²

(1. 中国石油大学(北京), 北京 102249; 2. 西安长庆科技工程公司, 陕西 西安 710021)

摘要:地方炼油企业占我国炼油能力近20%。文章研究分析了地方炼油企业发展现状,及制约其进一步发展的主要瓶颈,从炼油行业市场化经营的视角,剖析了原油进口权放开等市场化趋势对地方炼油企业带来的影响,并据此提出国家政策应加强原油放开监管、推动市场化进程,地方政府做好规划、监督职能,地方炼油企业在上下游畅通的基础上走专业化、精细化发展道路等若干措施建议。

关键词:地方炼油企业;市场化;原油进口权;影响;发展建议

中图分类号:F425

文献标志码:A

文章编号:0253-4320(2015)06-0001-06

Research on teapot refineries from the view of marketization

LI Bai-ke¹, SUN Ren-jin¹, GOU Yong-ping²

(1. China University of Petroleum, Beijing 102249, China;

2. Xi'an Changqing Technology Engineering Co., Ltd., Xi'an 710021, China)

Abstract: The teapot refineries account for approximately 20% of China's oil refining capacity. To follow the tendency that the national policy is considering to release the crude oil import right for teapot refineries, the current status of these teapot refineries is reviewed. The main bottlenecks restricting their further development, including the shortage of crude oil and narrow distribution channels, are analyzed. The effect of marketization tendency of liberalizing crude oil import right on the teapot refineries is studied. Several measures and suggestions are proposed as follows: strengthening the regulation of crude oil liberalization and promoting marketization process in the aspect of China, performing a functional role of planning and oversight in the aspect of local governments and seeking specialized and refined development path based on the unblocked upstream and downstream in the aspect of teapot refineries.

Key words: marketization; crude oil import right; teapot refineries; developmen suggestions

地方炼油企业起源于1998年国家对于石油行业的改制、整顿。中石油、中石化两大国有石油公司业务重组,小炼厂区别性关停并转,加工能力在100万t/a以上的炼厂大多划归两大国有石油公司,而100万t/a以下的小炼油企业选择保留了82家,成为“地炼”^[1]。

近20年来,地方炼油企业规模持续扩大,装备不断升级,但一些业内利益相关者及部分专家学者认为,地方炼油企业存在规模小、能耗高、产品品质不高以及管理不成熟等问题。事实上,国家政策正不断提高炼化行业准入门槛,国家发改委于2005年发布《产业结构调整指导目录(2005)》淘汰100万t/a常减压装置,2009年发布《石油和化工产业结构调整指导意见》,2011年发布《产业结构调整指导目录(2011)》淘汰200万t/a以下常减压装置。在国家政策引导下,不达标的少数地方炼油企业陆续被关停,大多数地方炼油企业积极发展,在规模、

环保、质量上都能够达到国家标准,在技术、装置方面不断升级,且具备了管理效率高、产业链短、灵活性高等优势,能够在相对困难的环境条件下持续盈利,是地方就业及财政收入的重要组成部分,对促进区域经济发展、填补国家战略资源有着重要意义,符合现阶段中国国情的需要以及未来国内成品油市场的发展趋势。

“十八大”提出要深化市场经济体制改革,鼓励、支持、引导非公有制经济发展,同时加强宏观调控目标和政策手段机制化建设。这将促进炼油行业更加规范化、市场化、公平化,为地方炼油企业长期健康稳定发展提供更大的空间。

1 地方炼油企业的发展成效

经过10多年的发展,地方炼油企业不断发展壮大,规模从几百万吨到上千万吨不等,已截然不同于“小炼油”的概念。近年来由于国家政策调整,地方

收稿日期:2015-01-26

基金项目:国家社科基金重大项目:非常规油气开发利用对国家能源安全和社会经济的影响(13&ZD159)

作者简介:酆白珂(1989-),女,硕士生,研究方向为工商管理;孙仁金(1976-),教授、博导,研究方向为油气项目经济评价、企业战略管理,通讯联系人,13601312558, cup618@163.com。

炼油企业进一步扩能,国有石油企业相继收购部分地方炼厂。本文所指地方炼油企业是属于地方政府管辖的炼油企业,不包括中国兵器工业集团及已被中国海油、中国化工和中化等国有石油企业收购的炼油厂。

1.1 经历关停并转,规模持续扩大

1998 年至今,地方炼油企业陆续经历关停并转,优胜劣汰之后百余家地方炼油企业得以生存。最近一次,国家发改委在《产业结构调整目录(2011)》中规定,到 2013 年底淘汰年产 200 万 t 以下的常减压炼油装置,地方炼油企业的发展大致分为 3 个去向:积极扩大产能以求进一步发展,被国有石油企业收购,被淘汰关停。

因此,地方炼油企业近年来数量有所减少,但整体炼油能力不断提升,2013 年新增炼能 1 860 万 t/a^[2],占全国新增总炼能的 56.19%。2014 年也已经有了近千万吨的扩能。

2013 年,全国百余家地方炼油企业合计炼油能力为 11 740 万 t/a,占全国总炼能的 18.56% (如表 1 所示)。其中,陕西延长(包括延安、永坪和榆林 3 家炼厂)炼油能力为 1 630 万 t/a^[2];山东东明石化规模最大,2013 年一次原油加工能力达到 1 150 万 t/a。

表 1 2013 年全国炼油能力分布^[3]

企业	中石化	中石油	中海油	中国化工	地方炼油企业	其他
比例/%	42.39	27.35	5.14	4.35	18.56	2.21

1.2 技术装备升级

随着国家对炼油行业标准的不断调整与规范,地方炼油企业积极改造或增加生产装置,调整生产工艺技术。尤其是在加氢、催化裂化及柴油加氢精制等二次加工和深加工装置方面,由于地方炼油企业的主要原料是燃料油,对催化裂化、焦化等加工工艺的要求更高,地方炼油企业的这些装置大多于近几年新建,与国有主营炼厂相比,技术先进性并无明显劣势,部分大型地方炼油企业技术装备水平已达到国际先进水平,中小型企业的技术装备基本达到国内先进水平。催化、焦化装置配套比例比主营炼厂分别高出 20% 和 13%^[4]。

从技术升级成效上看,地方炼油企业 2013 年成品油收率较 2012 年提高 9%,达到 55.5%^[4]。山东省 23 家具备汽油生产许可证的地方炼油企业汽柴油质量达到国家标准,多家企业率先生产出了国 V 标准汽油,油品升级与国有大型企业同步。

1.3 管理水平提高

相对于国有石油企业,地方炼油企业具有治理结构简单、管理层次少、管理运营费用低等优势。近年来为了达到质量、环保、经济等各项指标,地方炼油企业更是强化管理、堵塞漏洞,不断加强质量、环保管理和成本控制。

以山东地方炼油企业为例,山东东明石化集团有限公司、山东海科化工集团有限公司、山东利华益集团股份有限公司、东营华联石油化工厂有限公司、山东汇丰石化集团有限公司、山东京博石油化工有限公司、山东金诚石化集团有限公司、垦利石化集团有限公司、山东恒源石油化工股份有限公司、滨化集团股份有限公司等一批骨干企业已通过 GB/T 23331 能源管理体系认证、清洁生产认证和安全标准化验收,能耗与国有同等规模炼油企业相当,排放已大大优于地方标准^[5]。

其中,东明石化为做好化工辅料的节能降耗,制定了《化工辅料管理标准》,以汽油抗爆剂等为突破口,催化剂消耗降低 34%,吨原油化工辅料折合费用为 22.35 元,每套催化装置每年为企业降低费用数百万元,处于同行业先进水平。

1.4 盈利状况良好

近几年国有石油企业的大炼油厂基本上都处于亏损状态,中国石油天然气股份有限公司 2013 年炼油业务亏损 47.08 亿元,2012 年亏损 336.72 亿元;中国石油化工股份有限公司 2013 年炼油板块亏损 85.99 亿元,2012 年亏损 114.44 亿元。虽然政策性原因较大,但企业自身的经营体制也与市场经济条件的要求差距很大。

而地方炼厂虽然规模经济相对较小,但产业链短,经营效率高,能够灵活地进行市场化运作,加上本身以炼燃料油为主,受油价波动的影响相对更小,因此在盈利方面几乎占据绝对优势。山东省石油化学工业协会规划发展部数据显示,2013 年,山东省地方炼油企业主营业务收入 3 360 亿元,利税 210 亿元,利润 50 亿元,分别比 2000 年增长 75.7 倍、35.8 倍、18.2 倍^[5]。

但是,地方炼油企业仍然受到市场压力的制约,在无油可炼或市场行情不利的情况下只能暂停运营,严重影响其经济效益。

2 地方炼油企业面临的主要发展瓶颈

中国地方炼油企业的发展可以说是一直处于国家政策和大型集团的夹缝之中。地方炼厂普遍被

认为加工手段单一、资源利用率低、环境污染问题严重,饱受各利益相关者的争议。国家政策密集出台清理整顿地方炼油市场,合法、规范的地方炼油企业通过市场生存法则逐步发展壮大,其中不少地方炼油企业甚至已经发展为行业内的骨干企业。但地方炼油企业没有原油进口权,又需要为进口燃料油支付额外的消费税,油源的获得和成品油的销售都不得不通过两大集团进行。

在市场化的大趋势下,地方炼油企业上下游都受到制约,市场化环境尚未得到实质性的改善。

2.1 油源紧缺,开工率低

在我国原有的原油管理体制下,地方炼厂的计划原油配额很少,又拿不到进口许可,造成了油源紧缺、开工率低等一系列问题。以山东省地方炼油企业为例,其原料构成中原油只占 24.4%,其余为劣质重油^[5]。

地方炼油企业的炼油原料主要有以下 3 种来源:第一种是通过中石油、中石化等大型集团公司获得国家计划内的配额原油,但原油配额少,远不能满足地方炼厂的炼能;第二种是通过中间贸易商进口燃料油,但燃料油品质相对较差,深度加工容易造成亏损,且市场化程度较高,短期内市场风险较大;第三种是通过非正常渠道获得的散井原油、落地油等“边角料”,质量参差不齐,且来源不稳定。

虽然近年来地方炼厂一直在积极扩大油源,但是原油配额少、燃料油加工成本高、“边角料”不稳定等现实因素使得地方炼油企业的原料来源压力一直很大,从而造成大量产能闲置浪费、开工率低、短期内失业率较高等现象。

2.2 销售渠道被压窄,升级难度大

在国内炼化行业整体供过于求的市场背景下,地方炼油企业的成品油销售一直备受压制。地方炼厂没有成品油销售资质,一部分通过中间商以层层让利的方式将成品油销售到民营加油站或批发商,但很大一部分需要通过中石油、中石化集团的销售网络进行销售,以换取两大集团的国家原油配额。两大集团一方面压低了收购成品油的价格,另一方面又抬高了原油供给的价格,更是压缩了地方炼油企业的生存空间。

在不完全市场化的成品油销售体制下,尽管整体市场供过于求,高附加值的石油产品却供不应求,区域供求不平衡。炼油企业仅相当于加工厂而没有销售终端,没有公平的市场环境,不能独立自主灵活地根据市场调节产品销售。如果市场化程度逐渐提

高,地方炼油企业要发展供不应求的高附加值产品,就必须进行技术、装置、产品等方面的升级。事实上,地方炼油企业一直致力于升级优化,但其产品质量仍被消费市场质疑,这不利于地方炼油企业升级动力的形成。另外,地方炼油企业升级需要有大量的资金支持,而地方政府是以 GDP 等利益指标为导向的,在现阶段地方炼油企业盈利状况良好的情况下地方政府可能安于现状,他们能否为地方炼油企业提供资金以支持升级、提供的额度能有多大,这些都是地方炼油企业升级面临的困难。

3 地方炼油企业所处的市场化趋势及其影响

地方炼油企业发展面临的瓶颈归根结底是由于非完全市场化的炼化市场环境。上游油源的控制导致地方炼油企业大量使用劣质原料,使得环保问题被质疑,再加上下游销售渠道的控制,导致地方炼油企业产能过剩、开工率低,缺乏扩能、升级的动力。在国家政策推进市场化的大趋势下,地方炼油企业的瓶颈问题将得到突破。

3.1 原油进口权逐步放开,地方炼油企业将明显获益

2012 年 11 月“十八大”提出健全现代市场体系,“保证各种所有制经济依法平等使用生产要素、公平参与市场竞争、同等受到法律保护”。2013 年 10 月国家能源局制定了原油进口权放开初步草案,意味着原油作为生产要素将被依法平等使用,地方炼油企业能够与国有经济体一样获得原油,公平参与竞争。2013 年 11 月,“十八届三中全会”指出“必须加快形成企业自主经营、公平竞争,消费者自由选择、自主消费,商品和要素自由流动、平等交换的现代市场体系”,“提高资源配置效率和公平性”,再次表明了国家加快推进市场化进程的决心。

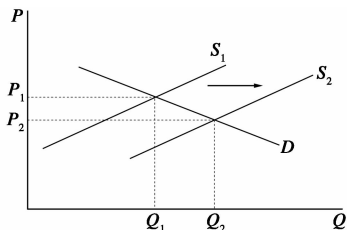
原油进口权放开将是市场化经济发展的必然趋势。地方炼油企业获得更多的原油进口配额有利于发挥市场在进口原油中的配置作用,激发市场活力,促进国有炼油企业与地方炼油企业平等进出市场,地方炼油企业将获得更大的市场空间。对地方炼油企业的主要影响有以下几个方面。

3.1.1 原油数量增加

放开原油进口权最直接的影响是使地方炼油企业获得更多的原油配额,原油数量增加导致成品油数量增加,在完全市场化的条件下,成品油供给数量增加将导致价格下降,考虑到成品油价格相对受国际油价的影响更大,因此在供给或需求数量变化时

价格的变化相对较小,表现在供给或需求曲线上,斜率较小。

如图 1 所示,当成品油供给增加时供给曲线 S_1 右移至 S_2 ,在其他市场条件不变的情况下,价格从 P_1 下降至 P_2 ,成品油消费由 Q_1 增加至 Q_2 ,且 $(Q_2 - Q_1)$ 大于 $(P_2 - P_1)$,供需到达新的平衡点,地方炼油企业总收益增加。



注: P (Price)表示价格, Q (Quantity)表示产/销量, S (Supply)表示供给, D (Demand)表示需求。

图 1 成品油市场供给变化图

3.1.2 原油质量提高

地方炼油企业原有原料中占很大比例的燃料油是原油经蒸馏而产生的黑褐色黏稠状残余物,黏度大,含非烃化合物、胶质、沥青质多,生产成本低,所得成品油少,制约油品质量升级。获得更多原油作为原料之后,地方炼油企业需要更新技术储备来应对原料升级。从经济效益上讲,炼油成本将大大减少,成品油品质将会提高。

根据总收益等于价格与销售量的乘积,当成品油品质提高,市场自主选择时,若保持价格不变,消费量将增加,则总收益提高;若企业计划销量不变,则价格有提高的空间,从而总收益提高。

3.1.3 原油成本上升

原油成本相对于燃料油更高,但燃料油的炼油成本比原油更大。地方炼油企业炼油原料中原油数量增加、比例上升,不仅使炼油成本下降,还能使开工率提高,由低开工率导致的成本损失减少。因此,原料成本的提高可以与炼油成本下降部分冲抵,也可以与较高开工率带来的更少成本损失冲抵。

另一方面,原油与地方炼油企业原先的原料品质不同、成本不同,地方炼油企业可通过控制混炼、掺炼一定比例的燃料油等劣质油以达到满足装置要求、控制成本的目的。

3.1.4 能耗排放减少

燃料油作为原料制得的成品油相对原油来说更少,即要获得等量成品油,在炼化过程中所需的燃料

油数量更多,电耗、水耗和蒸汽能耗会更高,从而导致综合能耗相对更高。炼厂的排放物主要为 CO_2 、 SO_2 、 NO_x 、 CO 、废水、烟尘等,炼油过程中单位加工量的排放量是由油品的特性决定的,而燃料油含胶质高,含硫量高,因而单位加工量的排放量相对更高。

原油一旦替代燃料油作为地方炼油企业的主要原料,地方炼油企业在能耗和排放方面将会大大减少。

3.2 竞争更加激烈,地方炼油企业具有灵活运行优势

原油进口权放开之后,炼油行业竞争将日益激烈,地方炼油企业不仅面临与三大石油公司的竞争,还面临中国化工、中化等公司,甚至外资炼油企业的竞争。市场竞争主体多元化将推进地方炼油企业规范化、规模化、先进化发展,而部分竞争力弱的地方炼油企业将被市场所淘汰。

当市场出现更多竞争主体时,可能产生供过于求的局面。此时,地方炼油企业的灵活性主要表现在以下两方面:

3.2.1 根据买方市场调整产品结构

与中石油、中石化两大石油公司的炼厂受制于集团管理制定生产目标的方式不同,地方炼油企业可以根据市场行情,灵活地选择市场需要的产品,及时调整产品结构,充分发挥市场供应的作用。

3.2.2 行情不利情况下进行检修、技术改造甚至停工

当市场出现供过于求时,在公平竞争的市场化条件下,各竞争主体都可能迫于压力停工。地方炼油企业可以在市场行情不好的时候灵活地进行设备检修、装置技术改造升级等,为油品升级做准备。在被迫停工的情况下,地方炼油企业具有产业链短、治理结构简单、人工成本较低、管理高效等优势,停工成本相对国有炼油企业低很多,可以寻求并根据有无“利”可图的平衡点,适时停工以避免亏损。

4 对地方炼油企业发展的建议

放开原油进口权这一推进炼油行业市场化的举措无疑能给地方炼油企业以及整个炼油行业带来利好。进口原油使用资质的设置将推动行业整合与结构调整,达到要求的地方炼油企业作为公平竞争的主体参与上游原料采购,拓宽了原料渠道,提升了把握原料成本风险控制的能力,有利于油品质量升级,

也有助于提高下游成品油的市场化程度。

在顺应政策导向及市场经济发展的基础上,本文从国家、地方炼油企业与地方政府3个角度提出若干建议(如图2所示)。

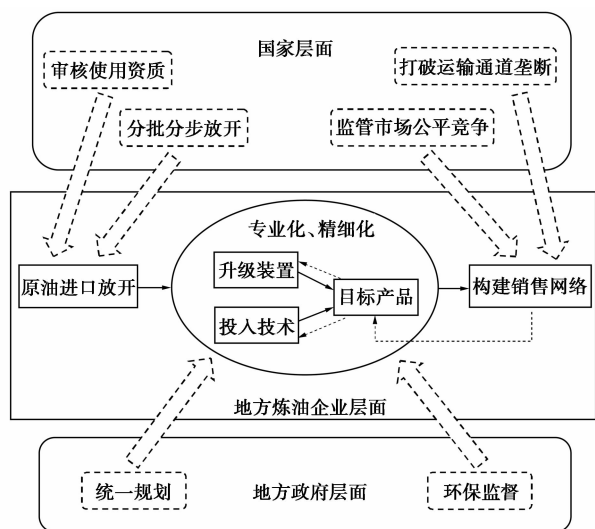


图2 地方炼油企业发展建议

上游原油权放开,地方炼油企业致力于装备升级与技术投入,为生产专业化、精细化的特色目标产品做保障,构建自己的销售网络将成品油销售至目标市场,再根据目标市场行情及时调整产品结构,以配套装置与技术为炼化产品服务;国家政策在上游审核地方炼油企业原油使用资质条件,在下游逐步打破成品油运输通道垄断,并加强成品油市场化监管,促进地方炼油企业公平进入市场参与竞争;地方政府做好地方炼油企业发展方向的统一规划和指导工作,充分发挥针对地方炼油企业的环保监督职能。

4.1 国家层面:重新审视并定位地方炼油企业

在经历了一系列的关停并转、淘汰落后产能之后,为进一步推动炼油行业市场化改革,国家应重新审视并定位地方炼油企业:公开、平等、自由的市场化趋势下,炼化市场上的一个竞争主体。

在此定位下,国家政策在对符合条件的炼厂放开原油进口权的同时,还应加强对炼化行业从原油到成品油整个市场的调控,促进市场化、规范化,让国有企业和民营企业健康竞争,互为补充。

首先,《炼油企业进口原油使用资质条件(征求意见稿)》(以下简称《资质条件》)的设定条件可适度降低或分批分步进行放开,给有发展潜力的地方炼油企业留出整改进步的时间和空间,让更多的企业平等地进入市场参与竞争;其次,辅以完善的原油

放开监管体制,对地方炼油企业进行考核,将原油配额划分与企业的经营绩效挂钩,出台相关监管措施严防原油私下交易;再次,在上游放开原油进口权的同时,输油管线、储油罐等运输环节的垄断也应逐步被打破,让市场发挥资源配置的作用,降低地方炼油企业对国有石油公司的依赖,推动市场化进程;最后,随着市场竞争主体的多元化,国家应进一步加大成品油市场竞争的监管,防止不正当竞争行为的发生,建立一个自由、完整、有效的市场经济体系。

4.2 地方炼油企业层面:围绕“做专做精”战略打通上下游

原油进口权放开指日可待,但国家能源局发布的《资质条件》对获得原油进口配额的门槛较高,地方炼油企业要想在市场中站稳脚跟,首先必须要在原油加工主要经济技术指标以及规模、环保、安全、质量、配套等方面达到《资质条件》的要求;其次,成品油市场竞争的激烈程度将与日俱增,各市场主体的竞争将围绕各自专业化的产业链展开,地方炼油企业要在日益激烈的市场竞争中增强竞争力,必须要有明确的战略定位:“做专做精”,即产业链相对较短且单一,但专业性强,产品特色化、精细化、优质化、高端化。这就需要地方炼油企业从多方面努力。

4.2.1 分析市场形势,选择特色目标产品

国内成品油市场上,深加工的高附加值产品往往供不应求,地方炼油企业应适时抓住市场机遇,优化产品结构,选择符合自身特色也适应市场需求的产品进行加工炼化。市场需求的选择可以是目标市场特点也可以是消费者指定的化工产品或油品。可以充分考虑与石油化工相关的或交叉的其他领域,包括精细化工、氯碱化工、生物制药等精细化、专业化的高附加值化工领域。然后,专注于选中的几类产品进行不断的优化、升级,最终达到国内高端水平,以少量有特色的产品品种形成大产量的规模效应,从而避开与大型炼厂的直接竞争,扩大产品利润空间,提高经济效益。

4.2.2 升级装置与技术,为专业产品炼化服务

地方炼油企业能继续发展的前提必须是升级配套装置与油品质量,使其达到国家标准,在此基础上,为谋求更好的发展,应使其装置与技术跟上专业化、精细化目标产品的要求,优化产业链。

在原油重质化、劣质化的大背景下,炼油企业增加技术投入、改进生产装置,用技术创新的手段将更

难炼制的原料转化为更高品质的成品是大势所趋。地方炼油企业要提高竞争力,及时升级技术与装置必然不可避免,若要更胜一筹,必须率先提高生产设备的先进性,争取在专业、精细的产品市场上扩大市场份额,在技术、产品方面保持竞争优势。

装置与技术的升级需要大量资金投入,地方炼油企业应寻求多方合作,合理利用炼油累积的资本,同时拓宽融资渠道,积极向地方政府寻求资金支持或是与专业型化工企业合作并寻求配套技术服务支持。另外,地方炼油企业本身应积极主动加大研发投入,可以将其他竞争主体尚未实施的装置或技术作为突破口,从经济、技术、人才等多方面进行支持,在“小而精”的专业领域做强做大。

4.2.3 拓宽销售渠道,确保下游销售收益

随着上游原油进口权的放开,地方炼油企业油源不足的发展瓶颈已经得到突破,但下游成品油销售仍在很大程度上受制于两大集团。在市场化趋势下,地方炼油企业必将发展自己的销售网络。

从区域上看,国内炼油企业所在地与成品油需求都存在不平衡现象,地方炼油企业可通过电子商务、设置外地驻点、租赁外省油库等措施建立成品油销售网络,加快港口业务发展,积极争取输油管线等运输渠道的畅通,扩大区域性服务半径。

全国各地地方炼油企业可通过成立第三方成品油销售协调机构的形式,利用信息化技术实时关注市场变化,优化配置成品油销售终端。第三方机构一方面起到成品油资源整合的作用,将地方炼油企业的产品配送至终端市场;另一方面起到市场信息整合与反馈的作用,以便地方炼油企业及时根据市场行情调整产品结构。

4.3 地方政府层面:充分发挥规划与监督职能

地方政府作为地方炼油企业的直接管理者,应当站在全局角度考虑,支持为其带来巨大经济效益的地方炼油企业,在油品升级、技术改造甚至是人才引进等方面给予资金技术及人才支持,更要做好管理和控制的本职,为地方炼油企业可持续发展奠定坚实基础。

首先,在地方炼油企业走专业化、精细化发展道路的过程中,地方政府应根据市场需求及地方炼油企业产能与供给,对各地方炼油企业选择的产业链进行宏观把握,给予统一的规划和指导,避免相同产业链、相同目标产品过多而导致竞争过分激烈,从而损害整体利益。

其次,炼油行业是高能耗、高排放的行业,地方政府应以可持续发展为原则,做好对地方炼油企业的节能减排监督工作,可通过针对性地制定地方环保政策法规或激励、奖惩措施等严格约束地方炼油企业的能耗排放问题。

参考文献

- [1] 孔幼媛,蔡德洪,汤湘华.我国地方炼厂发展现状与趋势[J].国际石油经济,2013,(S1):116-120.
- [2] 金云,朱和.中国炼油业2013年回顾与趋势展望[J].国际石油经济,2014,(5):21-29.
- [3] 《2013年国内外油气行业发展报告》.中国石油集团经济技术研究院,2014.1.
- [4] 仇玄,谢建林,姜芳,等.国家政策宽严相济地方炼厂洗牌在即——2013年地方炼厂发展特点与发展趋势[J].国际石油经济,2014,(5):1-3.
- [5] 山东石油化学工业协会.山东地方炼油企业产业转型升级实施方案. <http://oilobserver.com/html/5076325210.html>. ■

阿克苏诺贝尔在华扩大农化产品阵容

2015年5月14日,阿克苏诺贝尔正通过逐步扩大在中国生产的农用化学品产品阵容,以帮助本地客户更加高效地利用有限的土地资源。阿克苏诺贝尔农化产品中的可持续发展技术能为客户提供更具价值的解决方案。近期在上海举行的2015年中国国际农用化学品及植保展览会上,该公司推出新型助剂 Adsee X-30 及分散剂 Agrilan 788。Adsee X-30 是一款能够帮助客户提高终端产品活性的助剂;Agrilan 788 可以分散粒子,避免粘结。这两款产品都是贴合本地农化客户需求。

阿克苏诺贝尔在中国的农用化学品产品包括:

(1) 表面活性剂: Adsee X-30, Agrilan 788, Morwet, Adsee, Ethomeen 和 Ethylan。它们可以通过控制杂草、真菌和昆虫,帮助农作物提高产量。达到该效果的关键因素在于通过减少不必要的喷雾偏差,以提高叶渗透,使活性成分

更有效地运作;

(2) 乙烯胺:乙二胺(EDA)是杀菌剂和杀虫剂的关键中间体,二乙醇胺(DEA)则是生产除草剂的关键原材料;

(3) 螯合剂和微量营养素:螯合剂是生产微量营养素螯合剂的原材料。阿克苏诺贝尔是该行业的市场领导者,能够生产广泛的微量营养素产品,其主要应用于灌溉施肥(指灌溉和营养素相结合的应用技术)和水培种植领域。水培种植是指以含有矿物营养素的水取代土壤,作为作物的培育方式。微量营养素是可持续发展的解决方案,能够提高作物的质量和产量,以养育不断增长的全球人口。

(4) 氯乙酸(MCA):是生产特定的杀虫剂和除草剂(例如:2,4-D)的基础原材料,应用于领先的农化领域。阿克苏诺贝尔是中国,乃至全球氯乙酸行业的领导企业。(齐琰)