

交易量和交易主体过少——

# 油气交易中心价格发现功能受限

■ 本报记者 李玲

## 核心阅读

目前我国已建立多家油气交易中心,但交易主体数量和交易量并不高,难以发挥其价格发现的功能,也难以促进市场价格的形成,亟待创新交易模式,吸引更多主体参与。

## 交易中心功能难发挥

除了重庆石油天然气交易中心外,我国还有多个油气交易中心。

早在2016年,上海石油天然气交易中心就正式运营,主要交易管道天然气和液化天然气。2020年,上海石油天然气交易中心天然气双边交易量达到811.48亿立方米,保持亚洲最大天然气现货交易平台地位。在深圳、浙江、海南、厦门等地,也都建立了油气交易中心。此外,天津、成都正在筹备油气交易中心。

其中,上海石油天然气交易中心自成立以来推出了多项创新,比如开展LNG预售交易、管道气预售交易等,并定期发布中国LNG出厂价格指数、进口LNG到岸价格指数等。

但在多位受访者看来,目前我国油气交易中心的功能发挥有限。

“就价格发现功能来看,目前油气交易中

心的表现并不是特别理想,因为交易主体、交易量不是很多,在整个天然气市场中的占比也不是很令人满意,交易量和竞价交易偏少,很难发挥其价格发现的功能,也难以促进市场价格的形成。”阳光时代律师事务所高级合伙人陈新松指出。

姜银涛对此也表达了类似看法:“如果只有一小部分天然气入场交易,那这个市场资源池太小。资源少就流通不起来,无法充分挖掘其发现价格的功能。反过来,也会导致交易中心的吸引力下降,进而挫伤天然气贸易商和燃气公司参与的积极性。”

以重庆石油天然气交易中心为例,其2020年天然气单边交易量为210亿方,而我国2020年天然气表观消费量达3259亿立方米,也就是说,重庆石油天然气交易中心的交易量只占天然气表观消费量的6.44%。

## 应吸引更多主体参与

随着国家管网集团的正式运营,我国油气市场化改革取得了阶段性成果。在“管住中间,放开两头”不断深入的大背景下,未来石油天然气交易中心将发挥更大作用。

“天然气交易中心是协调天然气生产、储存、交易和运输的枢纽。一方面在天然气系统中连接天然气开采、液化厂、输气管道、储气设施、LNG接收站、城市燃气等产业链上下游各节点;另一方面通过竞争确定气价,形成区域内定价主导权,以市场化平衡供需,维护能源安全。”姜银涛指出。

在对外经济贸易大学国家对外开放研究院研究员董秀成看来,交易中心功能的发挥,离不开市场化改革的持续深入。“如果没有市场化改革,就谈不上建立交易中心。但整体来

说,我国油气市场化程度以及市场的成熟度并不高,国际影响力还较弱。市场化程度越高,交易平台的可信度才能越高,价格发现功能也才能更好地发挥出来。这都需要时间,取决于交易规模和参与主体的数量。”

对此,姜银涛表示:“对于目前国内陆续成立和将要成立的石油天然气交易中心,想要充分发挥其价值,就必须不断创新模式,比如赶超,通过积极创新交易模式来刺激更多的燃气公司和天然气贸易商入场参与交易,共同把市场做大做强做优。”

在陈新松看来,可以加强相关法律制度的建设。“比如强制性的进场交易,若真正做到价格发现、价格确认,还是需要进场交易、竞价交易,这样才能真正形成市场化价格。”

## 关联阅读

### 管道气预售交易 开创天然气交易新模式

**本报讯** 4月21日,我国管道气预售交易在上海石油天然气交易中心开启。本次交易顺应了我国天然气市场化改革趋势,订单预售后可在满足管输条件的前提下进行转让,价格由市场决定,为我国天然气市场参与者提供了保供、稳价、锁量的交易新模式。据了解,本次交易由中国石油天然气股份有限公司天然气销售东部分公司挂单,预售范围涵盖了安徽、江苏、浙江、山东、河南5个省份,以上海为基准点价格。

当前,我国油气体制改革持续推进,原有的天然气产供储销体系被打破,上中下游“X+1+X”行业格局初见雏形。在此背景下,下游企业需要分别向上游企业和国家管网公司购买气源和管容,由此推动了“托运商”这一承上启下新角色的出现。托运商接受下游用户的委托,采购气源并且协调管容。本次管道气预售正是中国石油顺应我国油气市场化改革趋势,拓展托运商新角色的积极探索。

上海石油天然气交易中心副总经理王春鹏表示,本次交易开创了天然气保供、稳价、锁量的交易新模式,可有效保障天然气上下游企业的权益。一方面,供应商可实现以售定采、定产、定储、定运,有利于稳定天然气销售价格,锁定收益;另一方面,采购方通过长期的固定采购价格,有利于锁定成本投入,从上游企业获得稳定的价格和资源供应,防范零售端价格波动风险。这一创新模式顺应了天然气行业市场化改革趋势,有利于推进天然气线上交易,完善天然气产供储销体系,并为我国天然气市场价格提供了新参考。

(王升 王海军)

## 首个天然气仓单上线

管道天然气中远期仓单交易,是重庆石油天然气交易中心与中国石油天然气销售分公司、南方分公司、西部分公司、川渝分公司以及相关省公司等共同研究,创新推出的一项组合交易产品。

以中国石油天然气销售南方分公司为例,本次中远期仓单交易的管道天然气交割月份涵盖了2021年6月、7月,广州交割基准点价格为2.04元/立方米,湖南、湖北、云南、贵州、广西、江西等6省的119家天然气用户会员参与了交易,共成交天然气仓单17148张,合计约1.7亿立方米天然气。

重庆石油天然气交易中心方面称,4月22日、23日将继续开展2021年8月、9月、10月、11月,2022年2月、3月交割月份天然气仓单,最终预计成交天然气仓单9万张,合计9亿立方米天然气。

中国石油天然气销售西部分公司本次也成交了天然气仓单23161万张,合计约2.3亿立方米天然气,最终预计成交天然气仓单5万张,合计5亿立方米天然气。

据了解,该产品交易以仓单作为载体,一次交易完成后,用户可在规定时间内,根据自身情况自主发起或响应参与仓单二次转让交易。此外,按区域设置交割基准点并形成基准点的交易价格,有利于用户在该基准点价格下进行二次转让交易,也便于发现市场真实价格。

“重庆石油天然气交易中心上线天然气仓单是一个创举,有利于天然气交易的深度市场化和天然气价格的再发现,这一模式值得推广。”国际清洁能源论坛(澳门)理事姜银涛表示。

## 关注

### 一季度我国石油相关企业注册量同比增长近三成

**本报讯** 尽管在碳达峰、碳中和目标下国内石油产业面临巨大转型压力,但石油相关企业数量却不降反增。企查查数据显示,目前我国共有66.9万家石油相关企业,2021年一季度新注册企业2.7万家,同比增长29%。从地区分布来看,目前山东省以6.8万家企业位居第一,广东、陕西分列二三位。

数据显示,近10年我国石油相关企业注册量逐年攀升,2016年首次突破5万家,2019年首次突破10万家,2020年全年新注册企业11.72万家,同比增长15%。

今年一季度共新增2.7万家石油相关企业,同比增长29%。其中,一月注册量达8696家,同比增长30%。二月注册量为5301家,同比增长78%。三月注册量达到1.3万家,同比增长15%。

从地区分布来看,企查查数据显示,山东省拥有的石油相关企业数量最多,达6.8万家。广东、陕西分别以6.28万家和5.61万家位列二三。此外,新疆、四川、江苏、上海等省份同样跻身前十。

### 国内最大罐容 LNG 项目 地下基础工程完工

**本报讯** 4月19日,随着4个大区的承台混凝土浇筑顺利完成,天津港保税区企业海洋石油工程股份有限公司(以下简称“海油工程”)牵头总包的国家管网龙口LNG项目一期工程地下基础工程顺利完工,为年底实现储罐升顶作业奠定了坚实基础。

国家管网龙口LNG项目建设的22万立方米LNG储罐是国内在建罐容最大的LNG储罐,承台面积达6800多平方米,接近一个标准足球场大小;承台最大厚度达1.4米,单罐承台混凝土浇筑量高达8760立方米。

据了解,国家管网龙口LNG项目是国家产供储销及山东省新旧动能转换重点项目,一期工程拟建设6座22万立方米LNG储罐和相应配套设施,以及1座26.6万立方米LNG船舶专用码头,建设规模500万吨/年。项目计划于2023年建成投产,投产运营后可为山东、环渤海乃至华北地区提供持续稳定清洁的天然气,对调整能源结构、保障民生用气和保卫碧水蓝天具有重要意义。

海油工程董事长于毅表示,近年来,海油工程积极践行绿色发展理念,强化LNG工程技术和总包能力建设,承揽的LNG储罐数量占国内行业在建数量的50%以上,形成了单罐从3万立方米到22万立方米、接收站规模从600万吨/年到2000万吨/年的LNG工程总包能力。

(赵颖妍)

## 我国首个海上储气库群项目开工



### 图片新闻

日前,我国首个海上储气库群项目在冀东油田堡古2平台正式开工。项目投用后,可有效构建环渤海储气库群,大力提高环渤海调峰保供能力,对于保障国家能源安全、推动区域经济发展等具有重要作用。值得一提的是,该项目也是我国首个油藏改建储气库群。

中国石化/供图

## 轻评

# 保障能源安全,油气产业要“扛起大旗”

■ 别凡

国家能源局日前印发的《2021年能源工作指导意见》给今年的油气产业明确了目标:石油产量1.96亿吨左右,天然气产量2025亿立方米左右,比去年产量均有明显增长。

不仅是设置具体目标,国家能源局在“增强能源安全保障能力”方面,对油气产业也着墨颇多。不管是加强能源预测预警,还是进一步提升能源储运能力,抑或是强化能源供应保障基础,都对油气产业做了多方面部署。可见,油气产业增储上产、保障国家能源安全仍是主要任务。

尽管近年来电动汽车发展迅猛,并不时传出禁售燃油车的讨论,引发业内对石油行业前景的

担忧。但有专家预测,“十四五”期间,在国内炼化产业规模继续增加及开工水平稳步提升的背景下,原油需求在临近峰值平台期前仍将保持攀升,进口依存度或将升至75%;同时,“十四五”期间,减煤控煤工作将驱动工业燃料用气需求增加,清洁取暖中“煤改气”和交通用气也将较快增长,气电因其灵活调节的优势或迎来重要发展机遇,这些都推动天然气需求持续增长。

由此可见,油气行业仍需努力保障供应,增储上产不可掉以轻心。

事实上,在能源转型以及去年“负油价”的倒逼之下,包括我国“三桶油”在内的世界主要大型油企

近期纷纷寻求转型。开发氢能、建设智能换电站、布局海上风电光伏等成为国内油企近期登上热搜的主要话题。

但我们也要清醒地认识到,油企积极谋求转型与增储上产保障国家能源安全并不矛盾。在碳达峰、碳中和目标下,能源脱碳势在必行。同时,“三桶油”去年净利齐遭“腰斩”,也要求油企尽快找到新的盈利支撑点。但在持续降低煤炭消费比重,风光成本偏高、波动性问题尚无法有效解决的当下,油气产业还须聚焦主业,不能削弱油气勘探开发和储运能力提升,应主动扛起保障国家能源安全的大旗。