

规模优势和经济效益日益显现——

民营炼化企业“冲劲”十足

■ 本报记者 渠沛然

核心阅读

近年来,头部民营炼化企业发展势头迅猛,打通了炼化至化纤全产业链流程,上下游协同发展,实现了从终端到上游的逆向垂直整合,极具竞争优势。当前亟需探索节能降碳策略,加快绿色转型。

盛虹炼化日前发布消息称,其1600万吨/年的炼化一体化项目正在进行投料试车准备。近年来,大型民营炼化一体化项目相继投产,规模优势和经济效益日渐明显。从近日民营炼化“头部”企业相继发布的2021年“战绩”也不难看出,各大民营炼化企业盈利能力不断提升,全产业链布局优势不断凸显。

当前,以“化工为主、炼油为辅”为特色的浙江石化、恒力石化、盛虹炼化等民营炼化一

体化炼厂迅速崛起,并凭借投资体量大、建设快、主体多元等优势开启竞争新格局,行业朝着产业聚集化、产业链垂直一体化、产品高端多元化方向不断转型升级。

“双碳”目标下,炼化行业面临着发展与降碳双重压力。面对低碳转型任务重、炼油能力过剩、市场竞争加剧几重“大山”,民营炼化“头部”企业正在摩拳擦掌迎接挑战。

“钱”景可观——头部企业总营收突破万亿元

此前,中国石油和化学工业联合会发布了“2021石油和化工民营企业销售收入百强”榜单,大型民营炼化企业“钱”景可观。其中,恒力集团、浙江荣盛控股集团、浙江恒逸集团分别以6953.35亿元、3086亿元和2660.76亿元的营业收入跻身前三甲。短短几年间,这三家的营业收入便从不足5000亿元涨至超万亿元,跑出营收“加速度”,冲劲十足。

与营收能力匹配的是炼油能力的提升。数据显示,从2016年到2020年,民营炼化企业炼油能力从2.17亿吨/年升至2.48亿吨/年,占比从27.4%升至28%。浙江石化、恒力石化、盛虹炼化等1000万吨/年及以上炼油能力的大型民营炼化一体化装置不断投产,如果计入盛虹炼化即将投产的产能,三家企业炼化产能合计已达7600万吨/年。

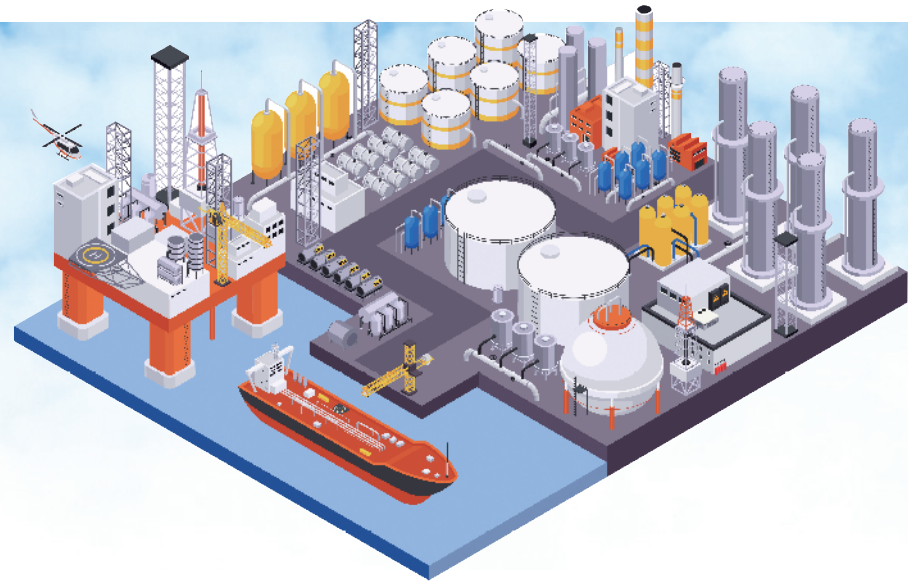
在进口原油使用权放开前,原料来源局限大、装置匹配性和工艺设计不完善,不利于企业进行效益最大化的装置、工艺设计和规划。据了解,民营炼化企业为获得原油进口权和进

口原油使用权,纷纷选择主动淘汰落后产能。

进口原油使用权政策放开后,大型民营炼化企业以原油为油头,优化装置、工艺设计,并争相配套乙烯装置。“大型民营炼化企业投资积极性高、决策速度快且灵活,根据油品和化工产品市场盈利情况灵活调整其各油品产量比例和油化产品之间的产量比例,装置灵活转化,有利于实现效益最大化。”某业内人士表示。

“在政策红利加持下,‘压抑’的供给得以释放,以浙江石化、恒力石化、盛虹炼化等为代表的先进炼化一体化企业加速崛起。”该业内人士补充说。

2020年,仅恒力石化和浙江石化两家企业年原油合计进口量就高达4000万吨左右,远超山东地炼企业之和。随着浙江石化二期、三期装置及盛虹炼化的投产,“头部”民营炼化一体化企业年原油进口量可达1亿吨左右。上述业内人士认为,“自下而上布局,打通聚酯、芳烃产业链一体化的民企炼厂,成为政策放开的最大受益者。”



优势渐显——从终端到上游的逆向垂直整合

一方面,大型民营炼化企业具有较强的劣质原油处理能力。除轻质油外,恒力石化、浙江石化、盛虹炼化还具备低成本中质油和重质油处理能力。“民营炼化通过调和轻质、中质、重质原油比例,可加工全球80%-90%以上品种的原油,显著降低原油价格大幅波动带来的风险。同时,中质油、重质油比例的提升,也可有效降低原料端成本,增强盈利能力。”国海证券化工行业首席分析师李永磊指出。

另一方面,目前,我国炼化企业正从主要生产成品油和大宗化工原料,转向多产高附加值油品和高性能化工产品,以延伸产业链,从而进一步拓展炼化行业发展空间。

国海证券发布的《民营炼化行业深度报告》指出,相较传统炼化企业,当前的大型民营炼化项目正从炼油型炼厂向化工型炼厂转变,深加工化工产品具有更高附加值。民营炼厂秉承“少产成品油、多产化工产品,最大化经济效益”理念,在装置选择和产品结构设计上,重点聚焦高附加值的化工产品,减少了成品油的占比,提升项目整体盈利能力。

同时,国内大型民营炼化企业项目总规模较大,其中盛虹炼化更是高达1600万吨,是目前国内最大单线产能,更是全球炼厂平均规模的2倍多、国内炼厂平均规模的近5倍。“提升装置规模可以降低单位能耗水平,提高

设备效率和能量利用率,进而降低生产成本。”李永磊认为。

但也有观点认为,目前,单纯扩大生产规模或不再是企业发展的首要任务,生产差异化、功能化、高端化、精细化的下游产品,才是突破壁垒的“杀手锏”。

“炼化一体化项目打通了炼化至化纤全产业链流程,上下游协同发展,从终端到上游的逆向垂直整合,更具竞争优势。”石油和化学工业规划院高级工程师王敏介绍,“民营大炼化进步很快,到‘十四五’末或2030年,国内主要石化原料自给率将不断提高,供不应求现象得到缓解,但竞争也将进一步加大。”

双重压力——发展与降碳“不可偏废”

目前,我国炼化产业产能结构性过剩现象较为严重、规模效应未能充分发挥、科技创新能力不足、市场秩序有待进一步规范。同时,“双碳”目标的提出也让传统炼化行业走入转型升级的“十字路口”,不论是国有还是民营,大型炼化企业都面临着自身产业链发展和减排降碳的双重任务。

前述报告指出,过去10年,民营炼化以聚酯为起点,自下而上进行纵向一体化突破,实现从“一滴油”到“一根丝”全产业链布局的同时,做大和完善了中上游产业。进入“十四五”,民营炼化企业瞄准国内“新消费”和“硬科

技”催生的化工新材料领域,依托上游“大化工”平台提供的丰富“化工原料库”,布局下游高端化工新材料产业链,开启新一轮成长。

李永磊表示,“双碳”目标下,制造业的转型升级以及消费结构的变迁,将推动国内可再生能源、新能源汽车、5G技术、消费电子及集成电路等产业快速发展,也必然会带动相关化工新材料需求的提升,这些都将成为化工行业潜在的“蓝海”。

国内大型民营炼化企业更是积极加码新能源、新材料,通过丰富新业态、新元素,以抢占更多市场份额。

谋划自身转型发展的同时,企业该如何应对减排降碳重任?

在王敏看来,炼化行业未来减排工作应更加精准,可与新能源深度融合。“可利用新能源分布式发电或采购绿电,降低能耗和碳排放,提高新能源利用占比。同时,通过提高自身节能减排水平、主动应用绿氢深度脱碳等方式,有效降低能耗。”

受访人士均表示,大型民营炼化企业还应注重产业链上下游的产能平衡,加强自主创新投入,坚持采用新技术,不断进行深加工以及技术和工艺改进,从而提高企业绿色竞争力。

多地部署燃气安全排查整治工作

本报讯 记者王林报道:春节过后,多地相继启动燃气行业安全排查整治。随着城市燃气快速发展,燃气管道长度和用气量逐年增长,燃气用户数不断增多,伴随而来的燃气安全形势也愈发严峻。根据应急管理部部署,保证燃气安全将是今年工作重点之一,各地必须拿出切实有效的专项整治方案,从源头上拧紧燃气安全的阀门。

2月7日,河北省气代煤电代煤工作领导小组办公室、安委办、发改委等十部门联合印发《关于切实加强农村涉气第三方施工管理的通知》(下称《通知》),要求切实加强农村涉气施工安全,坚决防止第三方施工破坏造成燃气事故。

《通知》要求,通过完善相关制度,落实会商协调机制,建立涉气施工联席会议机制,完善农村地区施工建设程序,加强市政道路范围外开挖施工等项目的管理和审批,补齐管理短板。

根据《通知》,河北省内城镇将结合燃气专项排查整治,抓紧组织开展农村

地埋燃气管网普查,全面摸清农村燃气地下管网详细信息,完善燃气管道有关手续,督导水利、住房城乡建设、农业农村、交通、电力等部门将新增涉气项目及时纳入台账管理并向燃气主管部门移交,确保涉气施工项目全部纳入台账动态管理;对已建成的农村路网、自来水管网、电力设施等进行维修检修时,责任单位要监督施工单位按照新建涉气施工项目安全要求,会同燃气企业进一步细化安全施工方案,燃气企业要主动派人到场指导监督施工全过程。

此外,根据刚刚印发的《河北省住房城乡建设系统燃气安全排查整治实施方案》,该省针对燃气安全监管做出了5个重点说明,即严格落实安全管理制度、全面开展入户安全检查、扎实推进户外隐患排查、深入开展液化石油气行业安全整治、排查燃气工程及现场作业情况。

山东省也在有序推进燃气安全排查整治,该省根据《国务院安全生产委员会关于印发〈全国城镇燃气安全排查整治工

作方案〉的通知》安排部署,结合自身实际情况,制定了全省城镇燃气安全排查整治工作实施方案,从2021年12月至2022年12月,分四个阶段实施。

据了解,2月8日-2月13日期间,济南能源集团所属山东济华燃气率先对18个区域进行燃气安检,以保障市民安全用气,维护城市公共安全。

重庆市为推进全市燃气行业安全专项整治,也于近日印发了《重庆市深化燃气安全专项整治实施方案》(下称《方案》)提出,1月至3月底,将深化燃气安全风险隐患排查并立查立改,建立健全本地区本行业燃气安全专项整治排查基础台账清单;4月至10月底,将全面推进专项整治各项工作,通过挂图作战、系统治理、整体推进等手段方法,确保重大安全风险管控到位、重大问题隐患整改到位;11月至12月底,将强化措施推进重大隐患整改,对专项整治工作全面总结评估,进一步优化完善燃气安全长效机制,巩固专项整治效果。

根据《方案》,重庆将通过全面排查

整治燃气经营、公共场所燃气、老旧小区燃气、燃气工程、燃气具等燃气源头、燃气管道设施安全风险和重大隐患,排查出的安全风险和重大隐患100%完成整治;深入推进燃气安全装置安装和管道设施安全管理,新增各类用户、既有单位用户、既有老旧小区和困难群众用户100%安装。

值得关注的是,天津市于2月8日公示了3起第三方施工破坏燃气管道典型事故,事故原因都是建设单位、施工单位未对施工范围内地下管网现状进行调查核实,亦未采取地下管线保护措施的情况下,盲目作业、野蛮施工,导致燃气管道破损,造成燃气泄漏,相关责任单位和责任人受到严厉处罚和严肃追责。

业内人士认为,防范燃气安全隐患,不仅要逐一排查整治各类重点燃气场所,还要从源头完善标准体系,提升燃气具产品质量,防止不达标产品流入市场,加快行业优胜劣汰步伐,守护百姓生产生活安全。

资讯

2021年我国天然气表观消费量涨12.7%

本报讯 日前,国家发改委发布消息称,据运行统计,2021年全国天然气表观消费量3726亿立方米,同比增长12.7%。成品油消费量为34148万吨,同比增长3.2%,其中,汽油、柴油、航煤同比分别增长5.7%、0.5%、5.7%。

国家发改委特别指出,2021年根据新增市场主体情况,调整了年度统计口径。

1月中旬,国家统计局发布了2021年全年能源生产进口情况。其中,天然气产量为2053亿立方米,比上年增长8.2%,比2019年增长18.8%,两年平均增长9.0%。天然气进口量增速飙升,包括管道天然气和液化天然气在内的天然气进口同比增长19.9%,达到创纪录的1.216亿吨,而在去年增幅只有5.3%。(李凯)

中石油下属企业 中标乌干达油田工程

本报讯 记者李玲报道:2月8日,乌干达Kingfisher油田项目3包EPC总承包合同“云签约”仪式在北京、天津、坎帕拉两国三地同时举行。这是中国石油工程建设有限公司(下称“工程建设公司”)进入乌干达油田地面工程市场的首个EPC总承包项目,也是该公司在“一带一路”获得的又一重要项目。

据悉,该项目作业者为中海油所属乌干达有限公司。当地时间2月1日,由中海油担任作业者之一的乌干达首个商业石油发现——阿尔伯特湖油田项目正式启动全面建设。此次签约,标志着阿尔伯特湖油田项目所属的Kingfisher油田项目正式进入设计、采购、施工一体化实施阶段。

该项目是Kingfisher油田地面工程的核心部分,设计原油处理能力为200万吨/年。工程建设公司与合作伙伴共同承担该项目的建设。项目建成投产后,Kingfisher油田产量将达到4万桶/天,对提高乌干达原油产量,推动社会经济发展具有重要意义。

胜利油田加快海上油田勘探开发



图片新闻

胜利油田海上油田位于渤海湾南部极浅海域,包括埕岛油田和新北油田,于1993年投入开发,采用具有胜利特色的“生产平台+陆岸终端”的半海半陆开发模式。截至今年1月31日,胜利油田共在海上建成各类平台108座,成为中国石化上游板块重要的增储上产创效阵地。

图为近日在山东东营渤海湾南部,胜利油田海上油田正在进行油气生产。

王国章/图文