

我国原油对外依存度首次下降

本报讯 记者 渠沛然 报道: 2月17日, 中国石油和化学工业联合会(下称“石化联合会”)在京召开2021年度中国石油和化学工业经济运行新闻发布会。从各项运行数据看, 2021年全行业主营收入增长30%、利润增长127%、进出口增长38.7%、营收和利润双双创历史新高。同期, 化工板块利润总额及利润率也均创历史新高, 业绩超出预期。此外, 2021年我国原油对外依存度首次由升转降。

石化联合会信息与市场部副主任范敏表示, 石油和化工产业三大主要板块景气度不同程度回升, 其中油气开采业增加值同比增长2.2%, 增速由负转正, 比上年回升5.5个百分点; 炼油业增加值同比增长2%, 回升0.9个百分点; 化工行业增加值同比增长7.5%, 回升3.9个百分点。

石化联合会副会长傅向升指出, 整体来看, 2021年行业运行呈现“四增三降”。

数据显示, 2021年原油产量达1.99亿吨, 同比增长2.4%; 天然气产量为2052.6亿立方米, 同比增长8.2%, 连续5

年增产超过100亿立方米。伴随着产量的增加, 原油加工量及其主要石化产品的产量也有所增加。其中, 原油加工量突破7亿吨, 同比增长4.3%; 成品油产量3.57亿吨, 同比增长7.9%。

与此同时, 主要石化产品的进口量、消费量和规模以上企业数量也在增加。

数据显示, 2021年底规模以上石化企业数量在连续5年减少的情况下首次增加。2015年, 国内石化行业规模以上企业数量为29765家, 此后连续下降。最明显的是2018年, 同比大幅减少1494家, 到2020年已减至26039家。“十三五”期间, 规模以上企业累计减少3726家。

傅向升认为, 2021年石化行业规模以上企业数量有所增加, 表明近年来国内加大淘汰落后产能、关停并转散乱污企业取得明显成效, 也说明布局合理、技术含量高、竞争力强和管理水平高的企业获得了更好的发展空间。

与增长指数“反向而行”的则是中国原油进口量和对外依存度出现双下降, 尤其是原油对外依存度为首次下降。同时,

主要合成材料进口量也呈下降趋势。

2021年, 中国原油进口量为5.13亿吨, 同比下降5.3%, 首次出现下降; 原油对外依存度由上年度的73.6%降至72%, 下降1.6%。

石化联合会分析认为, 原油进口量下降的重要原因之一是油价高企。去年布伦特均价为70.72美元/桶, 比上年均价上涨69.4%。傅向升表示, 通过国家储备, 根据国际市场油价走势来宏观调控原油进口量, 不仅可以为国家节省外汇, 还可以抑制投机资本牟利。

傅向升表示, 原油对外依存度首次由升转降, 并不意味着原油消费量和进口量的峰值已现, 这只是我国消费市场对国际原油供求和价格的一次正常反应。“此外, ‘三桶油’实施的油气增产七年行动计划和国内‘双碳’目标的推进, 也是原油进口量下降的两大重要原因。”

不过, 2021年下半年, 特别是四季度以来, 石油和化工行业也面临着主要经济指标增速下滑, 下行压力加大的严峻挑战。

傅向升表示, 今年, 行业将迎世界经济增长、石化产业市场空间仍然较大等新机遇。“但也会面临疫情发展存不确定性、经济下行压力加大、产品价格存在不确定性、供应链保障待完善等诸多挑战。”

“石化和化工生产过程的连续稳定、产品链供应链的安全稳定十分重要。疫情对全球供应链产生了严重影响, 不能因‘能耗双控’政策就简单‘一刀切’, 园区和企业被限产停产, 甚至被拉闸限电, 不仅威胁到石化产品供应链的稳定安全, 还直接威胁到石化装置、化工企业和园区的生产安全。”傅向升强调。

傅向升指出, 2022年保供稳价将是国内石化行业的首要责任, 政策调控力度加大且更趋精准, 将助力我国经济继续运行在合理区间。

傅向升表示, 当前我国石油和化工行业正处于从大国向强国迈进的重要阶段, 增长潜力很大, 挑战也很大。预计2022年以稳为主, 稳中提质, 主要指标增速将放缓, 全年呈现“前低后高”走势。

资讯

“深海一号”累计产气超10亿立方米

本报讯 中国海油日前发布消息称, 自2021年6月25日正式投产以来, 我国首个自营1500米超深水大气田“深海一号”累计生产天然气超10亿立方米。

“深海一号”大气田是我国迄今为止自主发现的平均水深最深、勘探开发难度最大的海上超深水气田, 气田量身定制了全球首座十万吨级深水半潜式生产储油平台——“深海一号”能源站, 投产后每年可向粤港澳大湾区稳定供气30亿立方米, 能满足粤港澳大湾区1/4的民生用气需求。

“深海一号”气田总监袁国介绍, “深海一号”能源站生产工艺处理系统的建设规模和流程的复杂程度在世界同类型海上油气处理设施中居于前列, 生产区管线长度超过6万米, 温度跨度从零下25℃到200℃。

目前, 以“深海一号”为重要枢纽, 中国海油积极推动“深海二号”(陵水25-1)等气田的开发, 推动南海万亿大气区建设从蓝图变为现实, 以更好地满足粤港澳大湾区和海南自贸区(港)日益增长的清洁能源需求。(冉永平)

我国将新建两座LNG接收站

本报讯 国内将再添两座液化天然气(LNG)接收站, 年接收能力合计超过1100万吨, 总投资近120亿元。

2月16日, 国家发改委发布消息称, 同意建设哈纳斯莆田LNG接收站项目和惠州LNG接收站项目。

核准批复文件显示, 哈纳斯莆田LNG接收站项目总投资约52.63亿元。该项目位于莆田市湄洲湾港东吴港区, 接收站年接收能力为565万吨, 将新建LNG专用泊位1个, 建设20万立方米LNG储罐2个, 以及配套工艺、公用工程和辅助工程设施。

除了福建, 广东也将新建1座LNG接收站。

该项目核准批复文件显示, 惠州LNG接收站项目归属于广东惠州液化天然气有限公司, 接收站最大接收能力为610万吨/年, 总投资66.36亿元。

该项目位于广东省惠州港惠东港区碧甲作业区, 将建设3座20万立方米LNG储罐及相关配套接卸、气化、装车等主要工艺设施, 1座可靠泊8万立方米—26.6万立方米LNG船的接卸码头, 以及1座工作船码头。(侯瑞宁)

中化兴中公司创新仓单签发及油品质押融资业务

图片新闻



2月15日, 30万吨级油轮“克洛伊”在全国最大石油储运基地——中化兴中石油储运(舟山)有限公司30万吨级码头顺利卸载27.8万吨原油后离泊。这是中化兴中公司创新仓单签发及油品质押融资业务后接靠的最大一艘油轮。该创新举措解决了行业中常见的诸如供应链金融保理业务放款时间长、流程复杂、融资成本高等弊端。

图为该公司创新相关业务后, 近日又一艘30万吨级油轮靠泊中化兴中舟山基地码头。

应红枫/摄

推行天然气替代后, 用能成本增加, 生存压力陡升——

高耗能行业如何摆脱用气成本焦虑?

■ 本报记者 张金梦

核心阅读

高耗能行业推行天然气替代可有效助力节能减排降碳, 同时推动行业优胜劣汰、转型升级, 但也因此增加了企业用能成本。推动先进技术应用, 加强天然气产业上下游联动稳定价格, 可有效打破高耗能行业“改气”成本焦虑。

2月11日, 国家发改委发布《高耗能行业重点领域节能降碳改造升级实施指南(2022年版)》(下称《指南》), 鼓励平板玻璃、建筑、卫生陶瓷行业在生产过程中推动天然气替代。

事实上, 部分高耗能领域推动天然气替代早有尝试, 但由于近两年天然气价格涨幅较大, 给企业带来较大成本压力, 加之多地冬季用气高峰期施行“压非保民”, 导致部分企业推行天然气替代过程并不顺利。业内人士表示, 因地制宜推动高耗能产业实施“煤改气”, 符合当下能源绿色低碳转型要求。但在推行过程中, 还应分析市场价格耐受力, 加强天然气产业上下游联动合作, 减轻高耗能行业用气成本压力。

“改气”相较传统燃煤窑炉节能34.8%

平板玻璃行业是我国经济发展的重要基础原材料产业, 建筑和卫生陶瓷行业同样是国民经济的重要组成部分。这三大高耗能行业在生产过程中均需要消耗大量煤、天然气、电力等能源。

《指南》显示, 不同的平板玻璃企业、建筑与卫生陶瓷企业生产能耗水平和碳排放水平差异较大, 推动天然气替代, 实现节能降碳改造升级潜力较大。

以平板玻璃为例, 相关数据显示, 通过使用天然气替代, 每单位重量箱平板玻璃较使用重油、煤焦油和石油焦可分别实现碳减排23%、26%和48%, 降碳效果突出。与此同时, 在卫生陶瓷行业, 通过推动天然气替代, 可降低窑炉燃烧过程中的空气系数, 减少排烟热量损失, 从而降低窑炉实际运行能耗, 较传统燃煤窑炉可节能34.8%。

为充分发挥天然气替代的节能效果, 近年来, 建筑、卫生陶瓷、平板玻璃等企业的“煤改气”进程不断加快。自2016年以来, 每年均有产区宣布完成“煤改气”。截至去年, 已有山东淄博、福建晋江、辽宁法库、四川夹江、广东佛山等大型产区基本完成“煤改气”。

但与此同时, 推行天然气替代所带来的

在北京燃气集团办公室副主任吕森看来, 高耗能行业推行天然气替代, 可在一定程度上倒逼行业优胜劣汰。“行业内龙头企业受影响不会太大, 但部分中小规模企业则可能面临‘生存寒流’。”

吕森进一步表示, 部分高耗能行业推行天然气替代在算好燃料成本账的同时, 还应算上节能降碳的“隐形收益”。有平板玻璃企业负责人给记者算了一笔账: “改造前, 公司生产过程中每天要烧15吨煤, 按照热效率换

成本代价相对也较大。有数据显示, 以平板玻璃行业为例, 企业改用天然气, 比使用重油、煤焦油和石油焦作为能源, 成本分别增加14%、17%、24%。”

“正因如此, 去年下半年, 天然气价格走高且涨幅较大, 部分已完成‘煤改气’的卫生陶瓷企业面临较大压力, 有些甚至一度停工

需加强天然气产业上下游联动

算, 也就是1.2万立方米天然气。但‘改气’后, 配合使用天然气节能窑炉, 每天只需烧7000立方米天然气, 节约了能源, 降低了能源运行成本。且改造完成后, 设备运行更稳定, 产品残次率减少, 质量更上了一个档次。”

但要真正打消企业“改气”顾虑, 还应进一步做好市场价格波动预案。中国城镇供热协会副理事长刘荣表示, “平板玻璃、卫生陶瓷、建筑等高耗能产业生产过程中实施天然气替代, 并不是仅仅局限在单一环节, 生产过程

停产。”一位不愿具名的卫生陶瓷生产商表示。该卫生陶瓷生产商进一步补充说, 陶瓷产品本身毛利率并不高, 其生产过程中的大部分成本为能源成本, 一旦能源价格上涨, 即便不算上化工原料、纸箱、人工等, 总成本也会随之大增。这也导致目前部分中小陶瓷企业陷入保本甚至亏本的状态。

燃料的转变可能会导致所在的生产链联动涨价。所以实施天然气替代前, 还应做好市场价格敏感区间与市场价格耐受力的深入分析。”

此外, 吕森表示, 高耗能产业推行天然气替代还应加强天然气供应商与高耗能行业用户的联动合作, 建议高耗能行业企业与天然气供应商签订中长期购销协议, 尽可能降低天然气价格波动幅度, 缩小因天然气价格波动带来的市场连锁反应, 推动高耗能行业绿色低碳转型。