

佛山建筑陶瓷行业将于 2021 年 1 月 1 日完成清洁能源改造,“煤改气”供气稳定性和用气成本再成热点

陶瓷之都遭遇燃“煤”之急

■ 本报记者 渠沛然

广东佛山陶瓷装备产值占全国八成以上,瓷砖出口总值占全国“半壁江山”。然而,这座陶瓷之都近日因“煤改气”期限将至倍感压力。

根据 2018 年发布的《佛山市建筑陶瓷行业清洁能源改造工作方案》和今年 7 月佛山市政府组织召开的“佛山市建筑陶瓷行业清洁能源改造工作推进会”要求,佛山所有陶瓷企业窑炉年底需要完成天然气改造并通过验收,未能按时完成的,将从 2021 年 1 月 1 日起一律作停产处理,政策之严给行业带来不小“震动”。

不仅佛山肩负重任,广东各主要陶瓷产地均大力推进“煤改气”。《广东省打赢蓝天保卫战实施方案(2018—2020 年)》提出更为严格的产业准入清单,要求 2020 年基本完成燃煤工业锅炉替代及清洁能源改造综合防治等工作。然而,在时间紧、任务重的当下,同是四大建陶区的清远接连发生天然气停气,导致陶瓷工业园停产,企业信心受挫。

未来,佛山和其他城市该如何应对严格时间限制下用气的考验?陶瓷行业的“煤改气”问题又折射出广东天然气供应和利用的哪些普遍问题?今后“煤改气”的推进又该如何兼顾环境污染治理和企业稳步发展?

“煤改气”推进受阻 燃企“出手相救”

今年,广东陶瓷行业 800 多条生产线将扎堆赶在年底前完成“煤改气”任务。按照原计划,佛山陶瓷行业“煤改气”本应于 9 月 30 日前完成。但目前佛山共有 217 条窑炉未完成天然气改造,涉及陶瓷企业共 31 家。作为污染物防治攻坚战的最后一年,“煤改气”任务艰巨。

推行困难重重,是由于“煤改气”政策实行以来,陶瓷企业总面临气源“卡脖子”问题,“供应保障不稳定成了陶瓷企业的心病。”一位知情人士对记者说,“尤其遇到供暖季,气源紧张,城镇燃气特许经营形成垄断,价格说涨就涨,不接受就断气,企业议价能力弱十分被动,部分企业改造意愿不积极。”

蒙娜丽莎集团董事张旗康也指出,陶

瓷企业存在用气不稳定的问题。“但最关键的是佛山天然气价维持在 3 元/立方米,高出清远、肇庆近 0.4 元/立方米。按照目前气价,我们整个基地一年要增加 6300 万元燃料成本,经营压力巨大。”张旗康说。

“以前认为靠一纸政策就能解决问题的想法过于简单。也正是基于以上原因,佛山陶协和企业呼吁政府暂缓执行全市推行‘煤改气’,这才有了截至年底执行 3 个月的‘缓刑期’。”上述知情人士说。

就在佛山“煤改气”进程定调 3 天后,另一大瓷都清远接连发生停气,造成 10 家陶企 58 条线停产,损失共计 1000 多万元,导致陶瓷企业对天然气使用担忧加剧。

为增加陶瓷企业用气信心,支持佛山陶瓷企业“煤改气”,佛燃能源集团股份有限公司发布了“煤改气十条”和“绿色能源贷”,以解决气源供应和成本压力问题。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

东“煤改气”重点集中在电厂、陶瓷窑炉和工业锅炉三大领域。佛山等城市陶瓷产业“煤改气”问题只是一个缩影,折射出整个广东省在工业企业天然气供应方面存在的问题。

多位受访人士认为,广东陶瓷产业普遍遭遇“煤改气”难题,主要是由于缺乏统一规划管理影响了实施进度。

据了解,广东 2018 年 5 月正式提出“煤改气”,但多项涉及项目并未以“煤改气”的名义列入“十三五”相关规划中。“这些项目又处于多部门多头管理的状态,直接制约了整体的实施进度。”广东省技术经济研究中心能源所副所长钟式玉指出。

“陶瓷产业‘煤改气’各环节确实分属多个部门,由于统筹原因,导致企业签订责任书后管网等设备不到位或由于实施进度不一,使先实施改造的企业由于承担了过高的用气成本,对营收和竞争力产生影响,失去了信心。”上述知情人士说。

其次,广东天然气气源丰富但资源集中影响供应稳定。在刘广彬看来,一方面,中海油中石油占据广东区域内 90% 以上气源资源,仅有九丰储备库等少量第三方资源,在多种因素影响下保障力度有时并不理想。另一方面广东省天然气主干管网仅集中分布在珠三角地区,对于全省实施“煤改气”工作有一定影响。

广东省工信厅节能和综合利用处副处长方彦表示,用气成本高、供气层级多、层层加价和部分地区仍然存在背靠背的站也是广东推广“煤改气”的问题所在。

方彦指出,广东省内天然气不仅供气的层级比较多,配气的环节也多,各个环节分别收费推高终端气价至 2 元/立方米以上,导致部分工业企业的用气价格超过 4 元/立方米。省管网、国家主干网和城镇燃气并非建设,造成不必要的收费环节和收费,给企业带来负担。

“一刀切”不可行 “煤改气”到底怎么搞?

“陶瓷行业被认为是污染大户,政府在

佛燃能源集团对天然气使用担忧加剧。

关注

中国石化进军光伏产业链

本报讯 8 月 21 日,中国石化集团资本有限公司宣布,投资入股阳硅谷智能有限公司,布局超薄光伏及光电显示特种玻璃产业链。

今年年初,中国石化提出着力构建以能源资源为基础,以洁净能源和合成材料为两翼,以新能源、新经济、新领域为重要增长点的“一基两翼三新”发展格局。此次投资入股阳硅谷智能有限公司,顺应中国石化“打造世界领先清洁能源化工公司”的发展方向,兼具财务投资和产业协同效应,将助力中国石化在新能源、新领域迈出更大步伐。

阳硅谷智能有限公司是光伏玻璃领域领先企业常州亚玛顿科技集团有限公司的全资子公司,主要进行超薄光伏玻璃原片和显示器用特种光学玻璃原片的生产与制造,已成为我国光伏玻璃和光电玻璃供应领域的重要力量。目前,该公司正在加快特种光电玻璃项目建设,项目新建日熔量 650 吨特种光电玻璃生产线 3 条,智能化玻璃精工加工生产线 20 条,可生产国际领先的超薄高品质光伏玻璃及光电显示特种玻璃,年产能高达一亿平方米。首条特种光电玻璃生产线已于 2020 年 4 月投产运行。

据了解,中国石化资本公司自 2018 年 7 月成立以来,聚焦新能源、新材料、节能环保、高端智能制造和大数据人工智能五大领域,已与多家合作伙伴深入开展战略合作合作。(吴莉)

据了解,中国石化资本公司自 2018 年 7 月成立以来,聚焦新能源、新材料、节能环保、高端智能制造和大数据人工智能五大领域,已与多家合作伙伴深入开展战略合作合作。(吴莉)

据了解,中国石化资本公司自 2018 年 7 月成立以来,聚焦新能源、新材料、节能环保、高端智能制造和大数据人工智能五大领域,已与多家合作伙伴深入开展战略合作合作。(吴莉)

据了解,中国石化资本公司自 2018 年 7 月成立以来,聚焦新能源、新材料、节能环保、高端智能制造和大数据人工智能五大领域,已与多家合作伙伴深入开展战略合作合作。(吴莉)

国家能源 LNG 研发中心通过验收

本报讯 日前,受国家能源局委托,中国石油集团公司在北京组织召开“国家能源液化天然气技术研发中心建设项目”验收会。与会专家评审认为,国家能源液化天然气技术研发中心(简称国家能源 LNG 研发中心)完成了建设任务,一致同意通过验收。这标志着中国石油在绿色能源核心技术研发和基础设施建设方面取得长足进步并获得国家认可。

研发中心立足于 LNG 全产业链,重点开展关键技术创新。先后承担了国家工信部《LNG-FPSO 液化系统总体设计关键技术研究》项目和中国石油重大科技专项《天然气液化关键技术研究》等 42 项科研项目,形成具有自主知识产权的天然气净化、液化,千万吨级 LNG 接收及再气化,LNG 储罐设计建造等技术 40 余项,获得省部级及以上奖励 100 余项,制修订标准 53 项,获得授权专利 223 件。

研发中心着力推动技术自主化、装备国产化、工程建设国际化。先后建成陕西安塞 50 万吨/年、山东泰安 60 万吨/年、湖北黄冈 120 万吨/年等 LNG 项目,以及江苏、唐山、大连 LNG 接收站等一批重点示范工程,支撑了亚马尔项目的建设。(石文)

北京加油加气作业区禁扫码支付

本报讯 北京市应急管理局、北京市公安局、北京市城市管理委、北京市商务局、北京市消防救援总队等五部门日前联合印发了《关于严格加油加气站内扫码支付等使用手机行为安全管理的通告》,其中明确,严禁在加油加气作业区内进行扫码支付等使用手机的行为。

北京市应急管理局相关负责人表示,近年来,随着智能手机的广泛应用,部分加油加气站内存在使用手机进行扫码支付等现象,形成安全风险隐患。为进一步加强本市加油加气站安全管理,防范安全事故发生,通告明确叫停了加油加气作业区内进行扫码支付的行为。今后,如需使用手机,顾客应在站房或辅助服务区内进行。同时,严禁开展各类易引导顾客在加油加气作业区内使用手机的宣传行为。对违反本通告规定的,将依法依规进行处理。(毕磊)

图片新闻



做好设备 夏秋换季保养

在持续攻坚创效行动中,中国石化河南油田采油一厂严格按照“十字作业法”,对野外抽采注设备和仪表实施夏秋换季维护保养,消除跑冒滴漏隐患,提高设备完好率,保证生产安全高效运行。

图为采油工烈日下紧固润滑 T3—2104 井抽油机曲柄销。

庞先斌/摄

行业动态

二季度我国原油加工量全球第一

本报讯 国际能源署(IEA)8 月 13 日发布的 7 月月报报告显示,今年第二季度,中国炼油厂开工率同比上升,6 月份原油加工量创历史新高;美国炼油厂开工率则大幅下滑。随着美国原油加工量跌至 27 年来的低点,中国二季度原油加工量超过美国,成为全球最大的炼油中心。

金联创成品油高级分析师王延婷认为,中国在全球范围内率先控制了疫情,率先实现了全面复工复产,上半年国内经济先降后升、国内需求稳步复苏,加上原油价格处于低位,炼油利润可观,炼油厂生产积极性较高。

此次中国原油加工量超越美国或是暂

时的,不排除美国炼油厂开工率反弹的可能。美国能源信息署(EIA)数据显示,8 月份美国炼油厂开工率已开始回升,燃料需求已恢复到 3 月以来最高水平。

但长期来看,中国炼油产能超越美国是大势所趋。IEA 的《石油市场报告 2019》称,2024 年前,中国将超过美国成为全球炼油能力最大的国家。IEA 在这次月报中明确表示,今年,中国将是世界上唯一原油加工能力同比大幅增长的国家。中国石油和化学工业联合会副会长傅向升表示,今年中国仍将拥有 3150 万吨的改扩建产能投产,在建设和拟开工产能 1.2 亿吨/年;预计未来中国炼油产量将达到 10 亿

吨/年。

成为世界最大炼油中心对中国来说,机遇与挑战并存。近年来,民营和外资参与的大炼化项目成为我国新增炼油产能的主力,表明投资者对中国市场充满信心。王延婷表示,随着中国炼油产能占比越来越大,在国际市场的议价能力会越来越强,炼化原料和产品的流通量会越来越大,对全球能源市场的影响力也将日益增强,有望逐步成为世界能源重心。

但同时也要看到,中国国内炼能过剩趋重,炼化行业整体“大而不强”,存在低端产品过剩、高端产品不足、炼厂平均规模与世界平均水平差距仍然明显等结构性问

题。今年上半年,国内石化行业利润下降近六成,炼化企业面临先进产能不断投放、国内竞争日益加剧带来的重重挑战。

中国炼油行业未来发展提量更需提质。近年来,国内新产能建设已呈现“上大压小”的趋势,新投产的大多是一体化大炼化,逐步淘汰规模小、产品结构单一的小炼化装置。中国石油经济技术研究院石油市场研究所所长戴家权认为,成品油消费即将触顶,一般意义的扩能没有意义。对炼化企业来说,更为经济高效的选择是加快从追求规模转型为提质增效,即严控增量,把存量做精做优做特,一面不断压减成本,一面在产品创效能力上做增量。(朱钊)