

在石油和化工企业 165 家单项冠军中占 82%

民营企业已成石化行业高质量发展生力军

■本报记者 李玲



《中共中央 国务院关于促进民营经济发展壮大的意见》指出,民营经济是推进中国式现代化的生力军,是高质量发展的重要基础。

相关数据显示,截至 2022 年底,我国石油和化工行业规模以上企业达 28760 家,其中民营企业占比超过 90%。在 377 家石油和化工上市企业中,民营企业和民营相对控股企业达 267 家,占 70.8%。民营石油和化工企业正在行业发展中承担着越来越重要的角色。

“改革开放以来,广大石油和化工民营企业主动适应新形势、新情况、新变化,积极开拓新市场、新业态、新领域,在转型升级、结构优化、提质增效等方面,实现了新的飞跃与突破,成为推动石化行业高质量发展不可或缺的重要力量。”中国石油和化学工业联合会会长李寿生近日公开指出。

涌现出一批典型标杆企业

据介绍,目前,非公有制经济已占我国石化工业总量的 60%以上。其中,民营炼油企业数量占 60%,民营炼油和乙烯产能超过 30%,化工下游农药、化肥、涂料、染料等精细化工领域和轮胎等制品领域,民营企业的数量和产能均超过 80%。单项冠军示范企业和冠军产品中,民营企业更是占比达 80%以上。

中国石油和化学工业联合会发布的

《2023 石油和化工民营企业百强(销售收入)分析报告》显示,2022 年,石油和化工民营企业营业收入合计 4.65 万亿元,占全行业的 28.08%,利润总额 3386 亿元,占全行业的 29.96%。

民营企业规模壮大的同时,也涌现出一批具有典型代表性的行业大型企业、单项冠军企业、专精特新企业。中国石油和化学工业联合会发布的《2023 石油和化工单项冠军、专精特新企业分析报告》显示,工业和信息化部认定的七批 1186 家单项冠军企业中,石油和化工企业有 165 家,

占比 13.9%,其中民营企业 135 家(含民营控股),占比 82%;认定的五批 1.2 万余家“小巨人”企业中,石油和化工企业 1523 家,占比 11.9%,其中民营企业占据 1371 席,占比 90%。

“当前,民营石化企业整体已经具备相当规模,民营经济已经成为石油和化学工业名副其实的“生力军。”李寿生表示,“在新发展格局下,广大民营企业积极调整企业发展战略,加强创新,参与并实施关键领域核心技术攻坚、聚焦实业、做精主业,涌现出一批典型标杆企业。恒力石

化、荣盛石化、浙江新和成、赛轮集团、金发科技等一批企业成为行业高质量发展的代表。”

仍面临产业结构不合理难题

多位专家指出,民营企业是未来石化行业高质量发展不可或缺的重要力量,但整体来看,当前我国民营石化企业的发展还面临着战略定位不够精准、创新能力不够突出等亟待解决的问题和挑战。

“当前,行业正处在转型发展的重要时期,产业转型的要求迫切、空间巨大。虽然不少企业都在追求高端化发展、差异化发展,寻求单项冠军和专精特新的方向,但从绝大多数企业的产品结构现状来看,低端产品、同类产品拥挤的现象比比皆是,还没有从根本上走出低端过剩、高端不足的发展弊端。相当多的民营企业现状是‘专的不够、精的不深、特的不优、新的不亮’,企业的战略定位还不够精准。”李寿生说。

中国石油和化学工业联合会中小企业工作委员会秘书长王静敏在谈及 2023 石油和化工民营企业面临的压力与挑战时也提到,当前企业产业结构不合理及创新能力不足,亟需进行产业结构调整和产品升级,走高端、智能、绿色可持续发展道路。

另外,李寿生还指出,当前不少企业的市场服务还局限在产品的销售服务上,

没有超前服务的意识,也没有为用户提供一揽子服务的能力。有的企业经营不够规范,现代治理水平亟待提高;还有一些民营企业产权结构不清晰,合规意识不强,内控机制不健全,缺少科学、合理、可操作性的规章制度,与现代企业治理要求相距甚远。

协同推进行业高质量发展

今年 7 月 19 日,中共中央、国务院发布《关于促进民营经济发展壮大的意见》。8 月 1 日,国家发改委等部门又联合印发《关于实施促进民营经济发展近期若干举措的通知》。

“这些政策必将开启新形势下中国民营经济高质量发展的新征程。”李寿生表示,中国石油和化学工业联合会将重点抓好加强行业规划引领、加强创新组织协调、加强典型企业培育、加强体制机制改革创新、加强一流高效服务等五个方面的工作,推动中国向石油和化学工业强国跨越。

工业和信息化部原材料司二级巡视员张文明指出:“石化化工行业要坚定不移地走新型工业化道路。当前石化化工行业结构性分化,专业性计划特征更加突出,绿色安全成为生存发展的底线要求,新技术、新工艺、新产品、新业态成为行业适应新一轮科技革命和产业变革,提升核心竞争力的关键。”

加强电煤运输组织 保障冬季供暖需求



图片新闻

随着冬季供暖期临近,中国铁路沈阳局集团有限公司合理安排运力,持续加强煤炭、粮食、化肥等重点物资运输组织,为保障国计民生和冬季供暖需求提供可靠运力保障。

图为 10 月 19 日,一列满载煤炭的货物列车奔驰在中国铁路沈阳局集团有限公司管珠(珠斯花)至珠(珠恩嘎达布其)铁路线上。

人民图片

借力低碳技术,山东加快打造“无废城市”

■本报记者 张胜杰

把钢渣、炉渣、电石渣等大宗固废收集起来,通过运用 CCUS 技术,吸收二氧化碳后,便可形成绿色节能的无机负碳新材料。近日,在接受《中国能源报》记者采访时,山东京韵泰博负碳科技有限公司董事长兼总经理赵帅指着一块块形似大理石、花色丰富的“石板”向记者介绍,“这个‘负碳石’可以说是捕碳固碳的高手,生产过程中每吨负碳材料能永久固化 0.3—0.5 吨二氧化碳。”

山东,作为我国北方重要的工业基地,固体废物产生量较大,处置政策体系不健全等问题曾一度阻碍“无废城市”建设。如今,山东通过一系列低碳、零碳及负碳技术的开发推广,发展的“含绿量”正逐步转变为经济的“含金量”。

率先布局“无废城市”建设

“我国固废年新增量约为 30 亿吨,截至目前,固废累计存量已达 600 亿吨。”近日,在山东滨州召开的“无废城市”建设与负碳科技绿色发展大会上,记者听到这样一组数据。

记者了解到,山东高度重视“无废城市”建设,去年就将“无废城市”建设工作列入省政府重大行政决策事项,在全国范围内第一个以省政府文件形式印发实施,并明确提出到 2025 年全省基本建成“威海市引领带动、沿黄 9 市重点推进、其他城市梯次发展”的“无废城市”集群。

“山东省 16 个市全部申报国家‘无废城市’建设,包括滨州在内的 9 个市纳入‘十四五’国家建设名单,数量居全国第二。”据山东省生态环境厅党组成员、副厅长管言明介绍,“各市坚持一市一策,明确责任清单、任务清单和项目清单,努力打造山东特色和亮点。”

滨州市副市长屈跃宽说,近年来,滨州市委、市政府锚定“双碳”目标,持续推动产业结构从“偏重”向创新引领转变,能源结构从“偏煤”向绿能替代转变,运输结构从“偏公路”向铁运水运转变,积极争取近零碳城市、近零碳园区、近零碳排放示范工程,全面打造黄河流域绿色低碳发展样板城市。“特别是在京博控股集团工业尾气二氧化碳低成本处置、魏桥集团赤泥综合利用等示范项目上取得了积极成效。”

多种绿色低碳技术加持

固体废物并非“毫无价值”,而是“放错位置的资源”。

记者了解到,负碳石的生产本质是变废为宝的过程。“通过‘再生资源+二氧化碳’的方式,我们将钢铁、电力、水泥等行业生产过程中产生的钢渣、粉煤灰、炉渣、电石渣等大宗可再生利用资源,与钢铁企业脱硫脱硝后合格外排的烟气中的二氧化碳发生矿化反应,制备出高强度、高固碳率的负碳材料。”赵帅告诉记者,整个生

产过程实现了利废、负碳、降本和高价值转化。

值得注意的是,今年 6 月,负碳石获得了由中国建筑科学研究院颁发的全国首张全生命周期碳足迹的负碳证书,证明了 1 吨负碳新材料产品的二氧化碳净吸收量为 188 千克;除生产过程捕碳固碳,负碳石的用途也十分广泛。比如,可用于地铺、干挂、装饰、台板等领域,还可定制、加工成工艺品。

目前,京韵泰博已为当地电厂建成全球首座万吨级二氧化碳直接利用 CCUS 示范项目,已完成从小试、中试到工业化、产业化的跨越。“项目一期每年可消纳钢渣、粉煤灰等大宗固废 16 万吨,实现二氧化碳捕集利用与封存 6 万吨,年产 400 万平方米负碳新材料。”

事实上,在山东,像京韵泰博这类拥有自主知识产权及行业先进技术的企业不在少数。例如,山东晟昌新材料有限公司创新研发的“一次成型可饰面胶合板自动化连续生产线”技术,不仅填补国内外同行业空白,还使生产效率翻多番,年减少二氧化碳排放 6000 多吨。

多种绿色低碳技术逐渐应用的同时,山东省的“无废城市”建设也在扎实推进。

成立产业联盟“碳”索未来

立足新发展阶段,山东省将释放出更

多“绿动力”。近日,山东广播电视台、山东京博控股集团有限公司、山东山水水泥集团有限公司等单位发起成立“山东省负碳产业发展联盟”,这是集“政、产、学、研、金、服、用”功能于一体的机构,主要致力于低碳、零碳及负碳技术的开发推广与产业发展。

“我们计划在 2026 年前复制 22 个负碳基地,消纳大宗固废 2000 万吨以上,减少二氧化碳排放 1000 万吨以上。”赵帅说。

管言明坦言,“无废城市”建设是一个长期探索过程,也是一项系统工程,需要制度、技术、宣传、市场等多要素保障、多方助力。

“未来,滨州首先将聚焦能源利用高效化,推动新能源产业集群规模迅速晋级‘千亿’;同时,在城市管理智能化方面,将以城市数字化转型为重点,在资源整合流程、优化节能降耗等方面持续发力;此外,还将致力于生活消费低碳化,倡导绿色、共享、低碳生活方式,推动形成低碳消费新局面。”屈跃宽说。

山东省工业和信息化厅二级巡视员吴炎表示,下一步,山东将紧紧把握工业绿色发展的时代脉搏,在黄河流域生态保护和高质量发展国家战略中发挥龙头作用,深化负碳科技技术在工业领域推广应用,推动工业发展绿色化、清洁化、低碳化,谱写好制造业绿色转型“大文章”。

金昌供电公司:

配电自动化系统远方控制「首遥」成功

本报讯 10 月 10 日 15 时 34 分,国网金昌供电公司 35 千伏红山窑变电站 111 红煤线 117 杆柱上断路器遥控执行合成功,标志着配电自动化系统自首台配网终端接入后又一次实现新突破,迎来一项重要的技术实体化应用,打开了智能化配网调度新局面。

据悉,配电自动化主站系统由配电站、配电终端和通信网络组成,主要对配电网一次设备进行远方实时监测和遥控,并实现配网设备故障定位、提升配网数据感知、实现配网监视及控制功能。

配电自动化主站系统的成功上线将打破配网“盲调”现状,提升配电系统的智能化和可靠性。为确保该项目的顺利实施,该公司电力调度中心对系统建设、图模完善、网络调试、配网终端接入、接口测试等工作进行精心部署,严格把控遥控指令从主站系统通过网络通道下发至配网终端设备,再操作于现场设备的每一步,全力保障准确性和稳定性。

配电自动化系统的实施,主要是在配网终端实时监测和数据上传主站系统的基础上,实现对电网的自动调度和优化,实现迅速响应电网变化,同时提升配电网系统的可靠性与安全性,在配电自动化系统中实现远方遥控操作,不仅节约现场倒闸操作人力成本,缩短倒闸操作时间,降低现场近身操作风险,同时实现配电自动化系统功能实用化、提升配网调控智能化水平,有效预防了因设备故障引发的事故和停电现象。在庞大而高效的网络监测体系中,为配电系统运行管理带来革命性变化,实现对电力负荷和设备状态的全面监控与精准控制。

下一步,该公司电力调度中心将继续关注配网发展趋势,检验配电自动化系统功能实用性,实现配网全量设备可观、可测、可控,为配电网精益管理、抢修指挥和精准投资奠定基础;同时逐步跟进并配合开展有源配电网(分布式光伏、小水电等)信息接入,进一步实现对有源配电网的感知和精益化管理,提升主、配网调度协同控制水平。

(魏佩)