

多地持续收紧“两高”项目审批

■ 本报记者 朱妍

专家观点

短期内,一些绿色产品难以大规模崭露头角,部分绿色技术、工艺尚未取得突破。出于刚需,部分产业还需“两高”产品作为支撑,把好审批关显得尤为关键。

从通过节能审查到撤销资格,中国石化茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质增效项目只经历了短短2个月时间。

记者近日从广东省发改委方面获悉,由于不符合国家产业政策,该项目的节能审查报告已于6月18日被撤销。而据广东省发改委在4月1日给出的原审意见,“项目节能报告符合国家发展改革委编制的《固定资产投资项目节能报告编制指南》(2018年本)有关规范要求,作出的

节能承诺符合相关要求,原则同意本项目节能报告”。

多位业内人士向记者证实,这是6月初生态环境部发布《关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见》(下称《指导意见》)之后,收紧“两高”项目审批的典型操作。除了广东,山东、内蒙古等多地均已拿出方案,从源头防控“两高”项目,遏制“两高”产业盲目发展信号十分明确。

相关项目节能审查压力剧增

按照规定,企业投资项目建设单位需在开工建设前取得节能审查机关出具的节能审查意见。对于未进行节能审查,或节能审查未获通过,擅自开工建设或擅自投入生产、使用的固定资产投资,由节能审查机关责令停止建设或停止生产、使用。换言之,节能报告夭折将直接导致项目停滞。

茂名石化此次申报的项目主要包括改建300万吨/年催化裂解装置,配套烷基化装置,同时将乙烯产能从100万吨/年提至164万吨/年等内容。“炼化领域产能过剩问题由来已久,在炼油产业链上新增催化裂解,可减少成品油产出,增加化工产品,由此实现由炼油到化工方向的转型。但目前,国家对高耗能、高排放项目把关严格,石化、化工属于典型的‘两高’行业类别,获取用能指标、环境容量的难度越来越大。”一位不愿具名的

业内人士告诉记者。

早前在接受本报记者采访时,茂名石化执行董事尹兆林便直言压力很大。“在碳达峰、碳中和目标下,能源化工行业面临成本、技术、工艺、管理等诸多挑战。以‘不是低碳的效益一分不要、不是低碳的项目一个不上、不是低碳的装置加快淘汰’为原则,我们希望努力实现从能源资源生产到化工产品制造等各个环节低碳化。”

“两高”紧箍咒让压力持续蔓延。宁夏某能源集团负责人坦言,该公司已建、在建的30多个项目中,仅有6个取得节能审查。其他项目虽已陆续提交节能报告,但审批时间未知,进度受到不同程度的影响。“通不过节能审查,意味着项目拿不到能耗、排放指标,建设运营寸步难行。目前,当地还在清理不符合要求的在运‘两高’项目,审批难上加难。”

源头防控是治本之策

“十四五”之初,部分地区仍在上马‘两高’项目,影响碳达峰目标实现和区域环境质量改善。源头防控是遏制‘两高’项目盲目发展的治本之策。通过强化环评和排污许可及监管执法,能够有效实施对‘两高’项目的源头严防、过程严管、后果严惩。”生态环境部环境影响评价与排放管理司有关负责人进一步提出强化“两高”项目环评审批的三条要求,包括严把建设项目环境准入关、落实区域削减要求、合理划分地方环评审批事权。

记者了解到,在《指导意见》的基础

上,多地纷纷出台实施细则。以山东为例,日前发布的《关于加强“两高”项目管理的通知》明确,新建“两高”项目必须严格落实国家《产业结构调整指导目录》要求,符合国家、省产业规划布局 and 园区管理有关规定。对项目产品、工艺、技术、装备等属于限制类或淘汰类的,一律禁止投资新建,各金融机构不得发放贷款,相关部门不得办理有关手续。

这些做法,得到生态环境部环境与经济政策研究中心能源环境政策研究部副主任冯相昭的肯定。“在碳减排形势

下,高碳产品的生产成本必然增加,竞争力会越来越弱。继续大规模上马,将推高我国碳达峰时的峰值,增大实现碳中和的难度。从这一角度来说,严把‘两高’关口意义重大。”

冯相昭同时发现,部分地区仍有“攀高峰”的冲动,拼命在碳达峰之前布局“擦边球”项目。“有些地方认为违规成本低,有些地区顶风上马高耗能项目,还有些欠发达地区甚至仍在承接发达地区已经淘汰的高排放项目。考虑到能源消耗强度、环境承载能力等实际条件,绝不能再按传统老路发展。”

通盘调度产能“总盘子”

“两高”产业不可盲目发展,但简单“一刀切”也不可取。冯相昭坦言,短期内,一些绿色产品难以大规模崭露头角,部分绿色技术、工艺尚未取得突破。出于刚需,部分产业还需“两高”产品作为支撑,把好审批关显得尤为关键。

“我不认同部分地区给‘两高’项目笼统扣上帽子,一味限制其发展的做法。重点在于转变发展方式,既要科学控制总盘子,也要对个体项目作好引导。”上述业内人士表示,当前我国正处于由工业化向“后工业化”过渡的阶段,“两高”产品需求触顶后,即将进

入缓步下降阶段。对此,需要通盘调度,整体考量“两高”产品的产量达峰问题。

该人士提出,要在摸清市场需求的基础上,做好新上项目的碳风险研判。“并不是哪个地区有能源资源,哪个地区就适合上项目。如果连市场空间都没摸清,未来很容易陷入被动。而从实现碳达峰到实现碳中和仅有30年时间,在此时间段内,大部分新上的工业项目尚未完成折旧,高碳产能提前退役将增加搁浅成本。”

对此,工信部国际经济技术合作中

心能源资源环境研究所所长毛涛建议,一方面,通过严格的环保、能耗、安全等制度标准,将落后产能淘汰出局;另一方面,全面统筹产能置换工作,特别是跨区域置换,将结余指标重点用以支持技术先进、工艺绿色的龙头企业,由此满足“两高”刚需。“同时,重视兼并重组的作用。针对部分行业集中度低、同质化严重等问题,鼓励龙头企业将先进的管理理念、技术实力等带入中小企业,放大兼并重组的“聚变”效应。这样一来,既可避免产品供不应求,也能提高存量项目的绿色发展水平。”



三峡岸电节能环保显实效

图片新闻

近年来,湖北宜昌长江三峡岸电运营服务有限公司对三峡库区所有码头、锚地提供清洁岸电服务,以前船舶停靠期间使用柴油发电,烟囱冒烟、机器轰鸣,造成空气、噪声污染,如今船舶停靠期间使用岸电,实现了零排放、零油耗、零噪声,还能使船舶用能成本下降三分之一。

图为日前三峡库区湖北省宜昌市秭归港停泊着几艘使用岸电的客船,整个港区亮丽而宁静,空气清新。 人民图片

关注

四川:三年内各市(州)危废规范收集率超90%

本报讯 近日,四川省生态环境厅制定并印发了《四川省危险废物集中收集贮存试点工作方案》,计划到2023年底,全省危险废物收集转运处置体系基本建立,中小微企业和社会源危险废物收集、贮存、转运、处理逐步规范,环境风险得到有效防控,各市(州)危险废物规范收集率超90%以上。

试点将在全省各市(州)同步推进,重点对工业园区和工业集中区、中小微企业和社会源危险废物产生单位较多、辖区内尚未设立综合性危险废物集中处置设施的区域开展试点工作。全省共布局危险废物集中收集贮存试点单位58个。将全省危险废物年产生量100吨以下(含100吨)的工业企业、机动车维修与报废拆解单位、实验室、家庭源危险废物及农药包装废弃物等纳入集中收集范围;对危险废物年产生量大于100吨的大型企业,其产生的少量废矿物油、废荧光灯管、废活性炭等,原则上可纳入收集范围。(川宣)

奥德集团智慧能源产业研究院院长苗庆成:

打造可复制的综合能源服务样板

在碳达峰、碳中和目标下,能源行业如何低碳发展受到越来越多的关注。作为全国知名的民营燃气企业,奥德集团也在积极探索向综合能源服务商转型之路。

作为实践成果之一,“多能互补综合能源系统高效供能项目”是奥德集团与山东大学合作的楼宇智慧供能示范项目。该项目集分布式光伏、天然气冷热电三联供、地源热泵、空气源热泵、储能装置、充电桩、市政电力为一体,为奥德集团商务中心提供供冷、采暖、生活热水和电力服务,实现了楼宇建筑的节能降耗,综合利用率高达80%以上。

在奥德智慧能源产业研究院院长苗庆成看来,奥德集团是以燃气分销业务为主的大型综合性集团公司,之所以提出向综合能源服务战略转型是基于早期燃气分销业务为主的能源业务,与目前能源市场发展方向及相关政策指引结合而做出的决定。虽然集团在转型过程中曾面临技术和资金的双重压力,但在技术方面我们通过

与高校、业内知名专家建立起产学研合作的方式实现突破,在资金方面通过市场融资、与其它企业成立合资公司的方式共同开发。

苗庆成介绍,目前,奥德集团已经成功开启以新科技集团为主体的综合能源业务,包括纺织产业园区燃气分布式能源项目、2万立方米LNG调峰储备站、覆盖450万平方米的钢厂余热集中供暖项目、100兆瓦光伏发电项目、70万吨/天焦炉煤气回收项目、临沂临港片区综合智慧能源项目,规划建设大型燃气电厂以及氢能源重卡应用项目等,同时成立了清洁供暖事业部,为用

户提供基于燃气为主的清洁能源供暖解决方案。

苗庆成认为,当前国家各个层面都在积极落实碳达峰、碳中和目标,发展以新能源为主体的新型电力系统是实现上述目标的关键举措,新型电力体系在很长一段时间内应该是燃气电厂替代大部分燃煤电厂后,和大量可再生资源发电厂组成的供能体系。奥德集团目前推广的综合能源服务是因地制宜,结合用户所在地能源禀赋而设计的高效低碳能源供应系统,最大程度地利用可再生资源,同时通过多能协同调度的办法实现燃气等清洁能源的高效利

用,是低碳乃至零碳系统供能的探索,符合当前国家相关政策导向。

苗庆成表示,“十四五”时期奥德集团将紧跟国家“十四五”能源发展规划,积极调整战略布局,开展从以燃气分销为主的业务向综合能源业务转型,并制定了“一核两翼双引擎”的战略发展方向,即以成为“清洁能源整体解决方案服务商”为核心目标,依托“金融资本、科技创新”两大引擎,兼顾横向发展城市综合运营产业集群、战略性新兴产业。

“未来我国综合能源服务将更多向低碳化、零碳化发展,未来能源将会是以核

能、氢能为主,充分利用风能、光能的零碳能源体系。”苗庆成认为,核能安全技术突破后将在能源体系中发挥至关重要的作用,而在这一过程中燃气将会作为一个低碳的清洁能源承担着承上启下的作用。

根据这个发展思路,苗庆成认为,任何一个用能主体的供能形式都将不再仅仅是单一能源,未来将会是以可再生资源为主、清洁能源为辅的综合供能系统。所以,奥德集团将继续按照目前制定的战略方针做一个有担当的清洁能源整体解决方案服务商。

具体到细分方向,苗庆成预计未来发展将以提高园区综合用能效率的燃气分布式作为近期发展目标,长期来看,积极探索符合集团自己的氢能利用商业模式,在产业链建设及下游市场拓展方面实现全面发展。

“奥德集团有信心将奥德的园区式综合能源服务打造成可在全国范围内进行推广复制成功样板。”苗庆成表示。(韩逸飞)