

中非能源合作具有强大内生动力和广阔发展前景

本报综合消息 据外交部官网消息,9月4日,外交部发言人毛宁主持例行记者会。有记者问:“在中非合作论坛召开之际,我们关注到有中非企业家大会等活动在举行。以中国石油为代表的中国能源企业与非洲各国开展了多领域、深层次的合作,为当地社会、经济发展作出了重要贡献。请问中国政府如何看待中非能源合作未来的前景?”对此,毛宁回答说,能源合作是中非合作的重要组成部分。近年来,中方通过技术转让、项目合作和金融支持推动中非能源合作不断深入,中国在非洲实施的清洁能源和绿色发展项目已经达到数百个,帮助非洲国家加强能源安全,也在非洲和全球范围内减缓了气候变化影响。中非能源合作有着强大内生动力和广阔发展前景,将助力非洲实现绿色、低碳、高质量发展。

另据新华社报道,目前,化石燃料仍是非洲主要发电来源。近年来,非洲国家通过加强国际合作等方式,努力推动能源转型。专家认为,中国在非洲能源转型中发挥了重要作用,多年来,中方通过技术转让、项目合作和金融支持,助力非洲国家发展可再生能源并改善电力基础设施。中非能源合作正逐步深入,为非洲能源结构转型提供有力支持,展现出广阔合作前景。

当前,非洲各国电力基础设施发展水平不一,区域发展差异较大。据国际能源署发布的《2022年非洲能源展望》报告,截至2021年,非洲有6亿人无法用上电,即43%的人口没有被电力网络覆盖,其中5.9亿人在撒哈拉以南非洲地区。

另据德国 Statista 数据平台发布的数据,截至2021年,非洲北部的电力覆盖情况较好,达98%;非洲东部、南部和西部的电力覆盖率在52%到56%之间;而非洲中部只有不到三分之一的人能用上电。

鉴于全球向可再生能源转型的趋势和化石能源使用对非洲环境的影响,非盟和超过40个非洲国家已制定能源转型目标。但非洲的电力生产转型仍面临不少挑战,包括缺乏对电力基础设施的投资、技术人

才短缺等。

投资方面,据德勤华永会计师事务所去年10月发布的报告显示,2010年至2020年间,非洲仅获得全球能源投资的3%,其中只有0.5%的投资用于传输和配电网络。据报告援引的数据,要在2030年前实现非洲现代能源的全面普及,该地区每年需要250亿美元的投资。

人才方面,许多国家在项目和系统设计、安装和维护方面的人才储备严重不足,尤其在新技术领域。人才短缺阻碍了新技术的引进和有效实施,延缓了能源转型进程,也增加了项目的整体风险和成本。

专家认为,在非洲能源转型面临挑战的背景下,中非在可再生能源领域的合作将继续深化,尤其在太阳能和风能方面。

《2022年非洲能源展望》报告指出,非洲的太阳能装机容量有望在2030年前实现显著增长。

中国企业正通过互利合作,助力非洲国家实现这一增长。在肯尼亚,中企承建的东非最大光伏电站

加里萨光伏电站年均发电量超过7600万千瓦时,每年可减少约6.4万吨二氧化碳排放。在南非,中企承建的德阿风电项目已并网发电,总装机容量24.45万千瓦。

据《中国的能源转型》白皮书介绍,中国持续扩大开放合作,与100多个国家和地区开展绿色能源项目合作,核电、水电、新能源等一大批标志性项目接连建成投产,2023年出口风电光伏产品助力其他国家减排二氧化碳约8.1亿吨。

中国国际关系学院外语学院法语系副教授、非洲研究所负责人刘天南说,非洲可再生能源的发展潜力巨大。近年来,可再生能源和绿色发展在中非合作论坛、“一带一路”国际合作高峰论坛以及其他重要国际场合被反复提及,未来中国将进一步扩大在绿色低碳产业技术方面的对非合作,为更多非洲国家提供进入清洁能源市场的机会。这不仅可以满足非洲快速增长的能源需求,还能减少对化石燃料的依赖,提高能源供应的稳定性。

生产一斤榴莲会排放多少「碳」——碳足迹落地 含绿量上升

日前,南京农业大学资源与环境科学学院自主研发了果园固碳和温室气体排放模型,以及“生命周期评价—水果碳足迹”方法,通过在我国榴莲主产区海南的农场采集样品、调查农田管理情况,最终测算出榴莲的碳足迹。结果显示,每生产1斤榴莲,大约排放两斤二氧化碳当量的温室气体。采摘榴莲后,企业贴上碳足迹认证标识,便能让消费者知晓碳排放量。

就像走路会留下脚印,人类生产生活不可避免会产生二氧化碳,在地球留下足迹。产品碳足迹是碳足迹中应用最广的概念,是指产品整个生命周期产生的碳排放量总和,是衡量生产企业和产品绿色低碳水平的重要指标。

建立碳足迹管理体系,有利于引导企业开发生产低碳产品,也有利于引导低碳产品消费,还有利于积极应对国际涉碳贸易政策,对推动绿色低碳高质量发展助力实现“双碳”目标具有重要意义。正因如此,不久前,生态环境部等15部门联合印发《关于建立碳足迹管理体系的实施方案》,从建立管理体系、构建工作格局、推动规则国际互信等方面,明确今后一个时期产品碳足迹管理体系建设“任务书”和“施工图”。

我国开展产品碳足迹管理起步较晚,仍存在标准体系不完善、数据基础薄弱、技术支撑不足等问题。用好碳足迹,助力“可持续”,必须充分认识建立碳足迹管理体系的重要意义,多方协调、形成合力,保障相关工作落地见效。

以产品碳足迹管理助推绿色发展,需要夯实碳足迹基础支撑体系。基础不牢,地动山摇。从基础性工作着手,推动发布产品碳足迹核算通则标准、重点产品碳足迹核算规则标准,建立完善产品碳足迹因子数据库以及标识认证、分级管理、信息披露等制度,才能让碳足迹工作“有章可循、有据可用”。目前,生态环境部已逐步开展重点产品碳足迹核算标准编制工作,优选出一批产品,包括光伏组件、新能源汽车、锂电池等,先行先试,为后续标准的制定提供借鉴。

党的二十届三中全会《决定》提出,“构建碳排放统计核算体系、产品碳标识认证制度、产品碳足迹管理体系”。全方位、全链条、全过程推动碳足迹工作落地、落实、落地,不断健全绿色低碳发展机制,发展“含绿量”和生态“含金量”必将同步提升。(来源:人民日报)

八部门以金融支持长江经济带绿色低碳高质量发展 鼓励绿色低碳技术创新和节能降碳技术改造

煤史钩沉 古代煤井有多深

■ 吴晓煜

要挖出地下的煤就必须打井,或竖井、或斜井、或平硐,这是常识。清代文人孙廷铨说:“凡攻炭,必有井焉,虽深百尺而不挠。”那么,古代煤井有多深?井下延伸究竟有多长?

应该说,古代煤窑因受生产工具、技术条件限制,多在浅部采煤,井筒不可能过深,而且往往以掘代采,掘进“巷道”即是采挖煤炭,见到煤炭即左右开挖,并向深部延伸。随着井筒及延伸长度的增加,挖掘难度及不安全隐患越来越大。因此,不少煤井深度及延伸范围多在几十米至一二百米之内,而且多数也谈不上布置采区与工作面。

魏晋时,有的石墨(煤)井深度已达8丈。宋元时期一些煤井深度可达四五十米,开采半径至少在100米左右。明清时期,记载井深的资料比较丰富。在浙江省长兴县(今长兴煤矿所在地),清乾隆年间,有的煤井延伸最长已达二里。由于开采面积过大,巷道难以维护,导致事故不断,所以县令一再明令煤井“不得过深远”。

山西是煤炭资源丰富的地区,如河曲县,不少地方的煤炭埋藏较浅,井下延伸可以更长一些,最多可达数里地。由于开采半径加大,需要开设若干工作面,分区开采。如《河曲县志》记载:“窞初入甚浅,后乃渐深,极深可至数里。结伴而入,分块而伐。”这个“分块而伐”说明井下开设了若干工作面。

要湖库水生态修复、生物多样性保护、小水电绿色改造与现代化提升等长江大保护重点工作、重点工程支持力度。用好国家绿色发展基金,支持沿江省市生态修复、绿色交通、清洁能源等绿色产业高质量发展。

《指导意见》提出,引导金融机构加大对长江水道航运低碳化的支持力度。支持金融机构加大对长江黄金水道、交通基础设施互联互通及进港铁路等集疏运体系建设、综合立体交通走廊、城市管网、水网建设、生态保护修复、乡村文化旅游等重点领域的支持力度,更好支持船舶节能技术研发应用、船舶企业绿色智能化改造、港口和船舶岸电

设施建设、新能源清洁能源船舶及其配套设施、低噪声船舶等领域。

《指导意见》提出,支持绿色低碳技术发展。鼓励金融机构为绿色低碳技术创新与推广提供综合性金融服务,支持长江经济带企业开展绿色低碳技术创新和节能降碳技术改造。在绿色新技术研发推广和产业化应用、绿色产业培育发展、碳减排技术和碳捕集、利用与封存技术(CCUS)等重点领域,加大金融产品供给力度。支持沿江省市结合区域绿色低碳技术发展优势,建立绿色项目库。探索建立服务绿色技术交易的相关平台,支持绿色技术加快转移转化。

一是优化履约时间安排。由两年一履约变成一年一履约。全国碳市场的前两个履约周期均是两年一履约。此次《方案》将2023和2024两个年度的履约截止时间分别定为2024年底和2025年底,实现一年一履约,缓解扎堆交易问题,提升市场活跃度。二是调整统计核算口径。为从源头防范数据质量风险,提升配额分配方法的科学性与合理性,《方案》在调整配额量计算基础参数、优化管控范围、简化和优化各类修正系数等方面进行了改进。三是可比口径下碳排放基准值略有加严。考虑到“十四五”全国碳排放强度目标完成进度等因素,2023、2024年度碳排放基准值同等可比口径下降1%左右。该方式既能保持一定减排压力,又在企业可承受范

生态环境部8月例行新闻发布会透露 发电行业碳排放权交易实施配额结转措施

本报综合消息,生态环境部官网消息,8月30日,生态环境部举行8月例行新闻发布会。生态环境部宣教司司长、新闻发言人裴晓菲针对《2023、2024年度全国碳排放权交易发电行业配额总量和分配方案》的部分新内容,回答了记者提问。

裴晓菲说,生态环境部积极推进全国碳排放权交易市场建设。自2021年7月,发电行业启动上线交易,至今已经顺利完成两个履约周期工作。目前,生态环境部正在牵头开展第三个履约周期相关工作,编制了《2023、2024年度全国碳排放权交易发电行业配额总量和分配方案》。《方案》结合新的工作形势要求和各方意见建议,作了以下几个方面优化和调整。

围内,保障市场平稳运行。

裴晓菲介绍说,在此基础上,为有效解决配额盈余企业借售、市场交易不活跃、配额缺口企业履约压力大等问题,生态环境部在深入开展调研、充分借鉴国内外碳市场成熟经验的基础上,提出配额结转措施。实际上,需要结转配额的只是配额存在盈余的企业,对于2024年度及其之前年度盈余配额需要卖出一定比例,才能将剩余部分结转至2025年度配额继续使用。经测算,在当前结转措施下,将促使配额盈余企业逐步向市场释放与履约需求大致相当的配额度,以更好平衡市场供需。另外,结转截止时间定为2025年12月31日,为企业留足时间制定交易计划,避免短期内扎堆交易,导致碳价异常波动。

本报综合消息,生态环境部官网消息,8月30日,生态环境部举行8月例行新闻发布会。生态环境部宣教司司长、新闻发言人裴晓菲针对《2023、2024年度全国碳排放权交易发电行业配额总量和分配方案》的部分新内容,回答了记者提问。

裴晓菲说,生态环境部积极推进全国碳排放权交易市场建设。自2021年7月,发电行业启动上线交易,至今已经顺利完成两个履约周期工作。目前,生态环境部正在牵头开展第三个履约周期相关工作,编制了《2023、2024年度全国碳排放权交易发电行业配额总量和分配方案》。《方案》结合新的工作形势要求和各方意见建议,作了以下几个方面优化和调整。

我国抽水蓄能装机容量居世界首位

本报综合消息,水利部日前发布的信息显示,截至2023年底,全球抽水蓄能装机容量达到17913万千瓦,其中,我国抽水蓄能装机容量约占28%,居世界首位。

水利部规划院院长李昇说,我国抽水蓄能装机规模已连续8年稳居世界第一,已投运电站运行状态良好,2023年抽发电量、启动次数、调频台次、旋转备用台次、短时运行次数均较上年明显增加,有效保证电力安全可靠供应,发挥电力保供生力军作用。

李昇表示,能源变革推动抽水蓄能需求跃升。随着全球风能、太阳能等可再生能源大规模高速发展,电力系统波动性和间歇性问题日益凸显,调节电源需求大幅增加。抽水蓄能是当前技术成熟、经济性优越、具备大规模开发条件的电力系统绿色低碳清洁灵活调节电源,与风电、太阳能发电等配合效果好。发展抽水蓄能是保障电力系统安全稳定运行的重要支撑,是可再生能源大规模发展的重要保障。

国际能源 澳大利亚欲打造“全球最大太阳能发电区”

本报综合消息,据外媒报道,澳大利亚8月21日批准了在澳北部建设大型太阳能发电场的计划,并称该区域将是“全球最大的太阳能发电区”。

澳大利亚环境部长塔妮娅·普利伯塞克解释说,这个巨大的太阳能发电场足以向300万个家庭供电,项目内容包括太阳能板、电池以及未来将建造一条连接澳大利亚和新加坡的海底电缆。这位部长表示:“这将是全球最大的太阳能发电区,会让澳大利亚成为全球绿色能源领军者。”

这一命名为“太阳电缆”的项目占地将达到1.2万公顷,位于阳光充足的澳大利亚北部地区。该发电场每分钟可以提供4吉瓦家庭用电,还有两吉瓦将输送至新加坡。澳大利亚目前是全球煤炭和天然气主要出口国之一,但因为气候变化(高温、水灾和林业)受到了很大影响。据澳大利亚政府公布的最新数据,2022年,可再生能源发电在澳大利亚总发电量中占比32%,煤炭发电量占比仍达到47%。

英国拟将能源价格上限上调约10%

本报综合消息,据外媒报道,因能源市场价格上升,英国能源市场监管机构近日表示,将该国能源价格上限提高约10%。这意味着英国普通家庭今年需支付的能源账单可能会明显增加。

英国能源市场监管机构——天然气和电力市场办公室发表声明,将10月至12月期间的能源价格上限设定为:每个普通家庭每年1717英镑。而现在是在每年1568英镑,上调幅度约10%。

据悉,英国绝大多数家庭使用天然气供暖,超过三分之一的电力也由天然气提供。英国能源监管机构从2019年开始推出能源价格上限机制,依据能源批发价格等因素,每3个月调整一次价格上限。天然气价格走高也让英国家庭的能源账单不断攀升。

英国一家调查机构的数据显示,能源价格上限若提高10%,大约25%的英国民众会考虑在今年冬天关掉暖气和热水。

韩国将在夏季用电高峰过后上调电价

本报综合消息,据外媒报道,韩国产业通商资源部日前宣布,将在夏季用电高峰过后着手上调电价,以减轻韩国电力公司的债务负担。

虽然俄乌冲突导致国际能源价格上涨,但韩电2021年至2023年以低于成本价格供电,导致累计亏损达43万亿韩元。截至今年6月底,按合并财务报表计算的韩电总负债达202.99万亿韩元,较去年底增加约4400亿韩元。得益于2022年之后先后六次上调电价,韩电从去年第三季度起连续四个季度实现盈利,但去年全年利息费用超过4万亿韩元,根本无法摆脱总负债不断增加的恶性循环。

清洁煤电 守护长江生态链

国家能源集团重庆万州电厂是西南地区首个投产运营的单机百万千瓦级燃煤电站,投产即实现超低排放,是万里长江生态链上一颗璀璨的能源明珠。近年来,该厂加速转型发展步伐,全力打造“煤电风光储”多元化发展新格局,目前已投产的新田光伏项目总装机容量50兆瓦,每年可向电网输送绿电6019万千瓦时,节约标准煤约1.84万吨,减少二氧化碳排放5.24万吨。图为日前拍摄的电站外景。 董辉摄

