

CHINA ENERGY NEWS

😵 🖊 🕅 🎊 社 主管、主办 🗌 出版 《中国能源报》社有限公司 🗎 Http://www.cnenergynews.cn www.people.com.cn 🗀 第762期 🗎 本期20版 🗀 周报 🗀 2024年7月22日 🗀 国内统一连续出版物号CN 11-0068 🗀 邮发代号1-6

学习贯彻党的二十届三中全会精神

进一步全面深化改革 为能源高质量发展注入强大力量

■本报记者 王林 苏南 渠沛然 董梓童

7月15日至18日,举世瞩目的中国共 产党第二十届中央委员会第三次全体会议 在北京举行。全会审议通过了《中共中央 关于进一步全面深化改革、推进中国式现 代化的决定》(以下简称《决定》)。这既是 党的十八届三中全会以来全面深化改革的 实践续篇,也是新征程推进中国式现代化 的时代新篇。

全会高度评价新时代以来全面深化改 革的成功实践和伟大成就,研究了进一步全 面深化改革、推进中国式现代化问题,认为当 前和今后一个时期是以中国式现代化全面推 进强国建设、民族复兴伟业的关键时期。 中国式现代化是在改革开放中不断推进 的,也必将在改革开放中开辟广阔前景。面 对纷繁复杂的国际国内形势,面对新一轮科 技革命和产业变革,面对人民群众新期待, 必须自觉把改革摆在更加突出位置,紧紧围 绕推进中国式现代化进一步全面深化改革。

近年来,我国能源行业取得巨大成就: 2023年,原油产量站稳2亿吨,连续6年保 持增长;天然气产量2353亿立方米,连续7 年增产超100亿立方米;2023年,全国全社 会用电量92238亿千瓦时,同比增长6.7%; 2023年,全国新增发电装机容量37067万 千瓦,同比增长86.7%;截至2024年3月 底,全国可再生能源装机达到15.85亿千 瓦,同比增长26%。

改革不停顿,开放不止步。《决定》一共15 个部分60条,提出300多项重要改革举措,都 是涉及体制、机制、制度层面的内容,必将对 能源行业未来发展产生重大深远影响。

既"放得活"又"管得住"

全会提出,高水平社会主义市场经济



体制是中国式现代化的重要保障。必须更 好发挥市场机制作用,创造更加公平、更有 活力的市场环境,实现资源配置效率最优 化和效益最大化,既"放得活"又"管得住", 更好维护市场秩序、弥补市场失灵,畅通国 民经济循环,激发全社会内生动力和创新 活力。

中央财办分管日常工作的副主任、中 央农办主任韩文秀在7月19日举行的中共 中央新闻发布会上表示,未来要深化国资 国企改革,推动国有资本和国资企业做强 做优做大,开展国有经济增加值核算,推进 能源、铁路等行业自然垄断环节独立运营 和竞争性环节市场化改革。

装机规模全球第二大的白鹤滩水电站。

作为我国经济体制改革的重要组成部 分,电力体制改革(以下简称"电改")让电 力市场焕发出新生机。电改,让电力资源 得到更合理配置,让电力服务更优质,让电 力价格更透明。

既"放得活"又"管得住",要求电改在 "管住中间、放开两头"上持续推进。2002

年12月,国务院下发《电力体制改革方 案》,提出"厂网分开、主辅分离、输配分开、 竞价上网"。2015年3月,《关于进一步深 化电力体制改革的若干意见》(以下简称 "新一轮电改")公布,明确"管住中间、放开 两头"体制架构,并建立输配电价机制,计 划在售电侧引入竞争,建立相对独立的电 力交易机构。

新一轮电改至今已超9年,我国电力 市场初步形成多元竞争主体格局,推动 电力市场健康、有序发展,既保证了电力 系统的安全和稳定,又激发了市场的活 力和创新能力。"风光"等可再生能源的 蓬勃发展,推动我国能源结构朝着多元 化和绿色化转型,电力系统作为推动新 型能源体系建设的重要载体,改革重任 依然在肩。

在电改的推动下,新能源人市消纳取 得积极进展。绿电绿证在促进可再生能 源发展和能源消费绿色升级方面发挥了 重要作用。2023年,国家出台多项绿色电 力市场相关政策,绿证核发范围不断扩 大,实现了可再生能源绿证核发全覆盖。 2023年,国家电网经营区绿证交易规模快 速增长,绿证交易量达到2364万张,同比 增长约15倍。

在天津,6月5日,国内首家省级绿电 绿证服务中心——天津市绿电绿证服务中 心揭牌。在天津市绿电绿证服务中心运营 保障组负责人畅雅迪看来:"绿电绿证服务 中心畅通了政府和企业的融合联动机制, 已为36家企业提供了绿电消费核算业务, 涉及绿电7.17亿千瓦时。"



下转17版

煤电低碳化改造施工图出炉

■本报记者 赵琼 林水静

7月15日,国家发改委、国家能源局 发布《煤电低碳化改造建设行动方案 (2024-2027年)》(以下简称《行动方 案》),明确提出煤电低碳化改造建设的主 要目标、建设要求和保障措施。据了解, 此次《行动方案》的出台,旨在统筹推进存 量煤电机组低碳化改造和新上煤电机组 低碳化建设,推动构建清洁低碳安全高效 的新型能源体系。

向煤电低碳化改造要效果

"煤电低碳化改造不仅重要,而且时 间紧迫。"中国电力企业联合会首席专家 陈宗法在接受《中国能源报》记者采访时 强调。

数据显示,2023年,煤电以不足40% 的装机占比承担了全国70%的顶峰保供 任务,有力保障了我国民生用电和经济社 会发展需求。不过,2023年,能源领域碳 排放占全国碳排放总量的80%以上,其中 电力碳排放在能源行业中的占比超过 50%,且绝大部分来源于煤电。

一直以来,我国积极实施煤电节能改 造,煤电机组碳排放水平逐步降低:"十一 五""十二五""十三五"和"十四五"前三年 全国平均供电煤耗分别下降37.0克/千瓦 时、17.6克/千瓦时、9.9克/千瓦时和1.6 克/千瓦时。

随着新能源大规模并网,煤电调峰的 深度和频度持续增加,煤电运行条件已经 发生深刻变化,亟需通过源端减碳、末端 固碳等技术方式进一步推动煤电低碳化

近年来,我国大力发展可再生能源, 加快构建新型电力系统,煤电将由主力电 源逐步转向基础保障性和系统调节性电 源。陈宗法也指出,煤电是近中期能源保 供的"顶梁柱""压舱石",是构建新型电力 系统的"主要调节电源""应急备用电源" 和关键支撑力,也是减污降碳、实现"双 碳"目标的主要抓手。

"在应对气候变化、加快实现'双碳' 目标的大背景下,需进一步推动煤电低碳 化转型,进行专门部署,以取得实实在在 的效果。"陈宗法强调。

《行动方案》提出了煤电低碳化改造 建设工作的目标:到2025年,首批煤电低 碳化改造建设项目全部开工,转化应用一 批煤电低碳发电技术;相关项目度电碳排 放较2023年同类煤电机组平均碳排放水 平降低20%左右,显著低于现役先进煤电 机组碳排放水平。到2027年,煤电低碳发 电技术路线进一步拓宽,建造和运行成本 显著下降;相关项目度电碳排放较2023年 同类煤电机组平均碳排放水平降低50% 左右,接近天然气发电机组碳排放水平。

因地制宜精准施策

针对《行动方案》的出台,国家发改委 有关负责人在接受采访时表示,在充分调 研、系统分析、深入论证的基础上,《行动 方案》提出了三种改造建设方式,并明确 了项目布局、机组条件、降碳效果三方面 改造建设要求。

三种改造建设方式分别为:生物质掺 烧,充分利用农林废弃物、沙生植物、能源 植物等生物质资源,实施煤电机组耦合生 物质发电;绿氨掺烧,利用风电、太阳能发 电等可再生能源富余电力,通过电解水制 绿氢并合成绿氨,实施燃煤机组掺烧绿氨 发电;碳捕集利用与封存(CCUS),采用 化学法、吸附法、膜法等技术分离捕集燃 煤锅炉烟气中的二氧化碳,实施高效驱 油、制备甲醇等资源化利用,或因地制宜 实施地质封存。

这三种改造建设方式适用场景也各 不相同。陈宗法告诉记者,《行动方案》相 应设定了实施条件与范围。比如,生物质 同燃煤锅炉掺烧技术,包括气化后混合燃 烧、间接混合燃烧和直接混合燃烧方式, 可实现0%—100%的混合掺烧量,但生物 质的大量稳定供应是个问题。从经济性 考量,除CCUS,煤电机组造价基本不变, 性价比优于燃机;从技术视角分析,技术 挑战高,但并非高不可及。

据中国电力企业联合会规划发展部 主任张琳介绍,"十三五"以来,我国在山 东十里泉、日照等地燃煤电厂实施生物质 直燃掺烧,有关技术已具备规模化示范的 基础;掺氨燃烧属于前沿发电技术,近年 来,我国在广东台山等地进行了工业级燃 煤机组掺氨燃烧试验,有关技术已经具备 规模化示范基础;而CCUS则是实现碳中 和的兜底技术。

另据了解,针对煤电低碳化改造建设 的三种方式,发电企业正不断在技术与项 目上进行突破。7月14日,华能大型燃煤 机组低温法污染物一体化脱除技术 (COAP)首套验证工程在华能临沂电厂 成功通过168小时试运行。COAP技术 和二氧化碳捕集技术深度融合的下一代 "COAP+"技术,可以最终实现烟气污染 物和二氧化碳的高效协同脱除。这也是 国际首套投入运行的低温法污染物一体 化近零排放工程。

"降碳"更需创新实践

陈宗法告诉记者,"十三五"以来,我

国通过实施煤电超低排放改造,解决了 "减污"问题,较好实现清洁发电,可媲美 燃机,通过"三改联动"以及碳市场,煤电 碳排放水平逐年降低。不过,要想在"降 碳"问题上取得重大突破,仍需进行技术 研发、创新实践。"根据煤电新战略定位, 打造性能媲美燃机的新型煤电,必须提升 机组爬坡速率的新技术、增加机组启停频 率的新技术,采用机组宽负荷高效新技术 以及低碳技术。"

在加强技术创新应用方面,《行动方 案》指出,加强煤电掺烧生物质、低成本绿 氨制备、高比例掺烧农作物秸秆等技术攻 关,加快煤电烟气二氧化碳捕集降耗、吸 收剂减损、大型塔内件传质性能提升、捕 集一发电系统协同、控制流程优化等技术 研发,补齐二氧化碳资源化利用、咸水层 封存、产业集成耦合等技术短板。

另外,此次《行动方案》还提出,对纳 入国家煤电低碳化改造建设项目清单的 项目,在统筹综合运营成本、实际降碳效 果和各类市场收益的基础上,探索建立由 政府、企业、用户三方共担的分摊机制,给 予阶段性支持政策。鼓励符合条件的项 目通过发行基础设施领域不动产投资信 托基金、绿色债券或申请绿色信贷、科技 创新和技术改造再贷款等渠道融资,吸引 各类投资主体参与和支持煤电低碳化改 告建设。

为有效激发煤电低碳化改造建设积 极性,《行动方案》还指出,推动对掺烧生 物质/绿氨发电、加装碳捕集利用与封存 设施部分电量予以单独计量。电网企业 要优化电力运行调度方案,优先支持碳减 排效果突出的煤电低碳化改造建设项目 接入电网,对项目的可再生能源发电量或 零碳发电量予以优先上网。

重点推荐

大水电绿色价值 如何更好兑现

中国持续为全球能源 公平贡献力量

绿电绿证交易规模 显著提升

看更大的能源世界



抖音

微博

快手

□主编:李慧 □版式:徐政