

中国能源报

CHINA ENERGY NEWS

人民日报社 主管、主办 出版 《中国能源报》社有限公司 网址: www.cnenergynews.cn www.people.com.cn 第734期 本期20版 周报 2024年1月1日 国内统一连续出版物号CN 11-0068 邮发代号1-6

电力现货市场试点进入“转正”期

■本报记者 林水静

作为电力体制机制变革的重大突破、电力市场体系的核心和关键,电力现货市场建设历时6年试点,终于在2023年岁末落下帷幕。

2023年12月22日,山西省能源局、国家能源局山西监管办公室联合发布《关于山西电力现货市场由试运行转入正式运行的通知》,山西电力现货市场由此成为我国首个正式运行的电力现货市场。2023年12月28日,广东省发改委、国家能源局南方监管局印发《关于广东电力现货市场转入正式运行的通知》,明确广东电力现货市场即日起转入正式运行。晋粤两省的电力现货市场连接“转正”,被业内认为是新一轮电力体制改革的重要里程碑,将发挥破冰作用,强劲助力构建全国统一电力市场。

在深入落实“双碳”目标、加快构建新型电力系统大背景下,电力现货市场建设肩负改革、强市场、助保供的重任。

2024年,随着电改纵深推进,电力现货市场建设将呈现出怎样的发展节奏?还有哪些试点省区将加快“转正”?现货市场正式运行后,还有哪些问题需要解决?

持续建设电力现货市场

2015年,《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》的公布开启了新一轮电改,其配套文件《关于推进电力市场建设的实施意见》要求,“逐步建立以中长期交易规避风险,以现货市场发现价格,交易品种齐全、功能完善的电力市场”。我国电力现货市场建设由此开局。

为加快推动电力现货市场建设工作,2017年《关于开展电力现货市场建设试点工作的通知》选择南方(以广东起步)、蒙西、浙江、山西、山东、福建、四川、甘肃等8个地区作为第一批试点。

随着我国电力现货市场建设稳步推进,2023年除山西、广东电力现货市场转入正式运行外,其他试点也取得一定成绩。2023年12月15日至16日,南方区域首次实现全区域电力现货市场结算,标志着我



国区域电力现货交易实现了从模拟运行到实时结算的转变;2023年12月7日至21日,福建电力现货市场完成首次长周期双边结算试运行;甘肃、山东电力现货市场机制不断优化,交易规则持续完善。

“各个试点的机制和政策都在尽量贴近本地实际情况的原则下有序推进。例如,山西在2023年4月1日实现用户侧申报曲线并纳入出清,有助于促进用户侧负荷曲线更加贴近实际,推动用户或售电公司加强负荷曲线管理工作,确保现货市场价格信号能有效实现从批发市场向零售市场的传导。同时,这也有助于挖掘负荷侧价值和可调节性资源,为虚拟电厂等新型市场主体参与电力现货市场打好基础。”中国可再生能源学会可再生能源发电并网专委会委员尹明认为,这是未来电力现货市场的发展趋势。提高用户或售电公司对负荷的了解与管理能力,促进平衡责任由电源向系统负荷侧延伸,建立基于电价信号的供需协同新机制,进一步降低在新能源电力占比持续提高情况下的系统消纳成

本、用户用电成本。

其他试点或将陆续“转正”

各试点建设工作稳步推进,其他地区的电力现货市场的“转正”还远吗?

根据2023年国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司印发的《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》要求,电力现货市场转入正式运行需满足“各省/区域、省间现货市场连续运行一年以上,并依据市场出清结果进行调度生产和结算的,可按程序转入正式运行”。

从起步早、经验积累较丰富角度来看,华南理工大学电力经济与电力市场研究所所长陈皓勇认为,山东可能会成为下一个转入正式运行的电力现货市场;从长周期连续结算试运行时间来看,尹明认为,山东、甘肃、蒙西或将按此顺序陆续转入正式运行。“从时间来看,山东从2021年12月1日启动不间断结算试运行,甘肃2021年5月启动双边现货市场长周期结算试运行,

蒙西从2022年6月1日启动现货连续结算试运行。其他试点还处于早期阶段。”

中国社会科学院财经战略研究院副研究员冯永晟介绍,理论上,目前只要试运行时间足够长且没有大问题,处于长周期试运行的几个试点都有可能择机转正。“当前各省差异还较为明显,有输入省份还是输出省份的区别,还有电源结构特征、新能源发展形势、外来电等问题,这导致中长期交易与现货市场衔接在各省面临的难度不一。例如,相较于输出省份,输入省份在衔接省内与省间市场方面会面临更多挑战,这些都会使省内市场运行风险各不相同。对这些风险的权衡和应对,是相关省份选择转正时机的主要考虑因素。特别是对于输入省份而言,难度不小。”

“转正”并非终点

从试点转入正式运行,只是电力现货市场建设的新起点。

在冯永晟看来,推动更多省级市场

“转正”并非目标,而是真正考验的开始,即能否带来电力有效的长期均衡。“我们现在面临的挑战在于——如何适应新能源发电加速大量入市的压力。在市场环境下,可再生能源持续发展的激励终究来自于市场,这要思考市场机制如何更好地激励资源的充足性和灵活性。虽然山西、广东开了个好头,但并未解决全部问题,特别是新能源收益的来源和保障、新能源对系统安全稳定运行的责任这些基本性问题。”

“电力市场作为一个复杂的系统工程和社会科学问题,不可能以单一的技术手段来推进。应充分尊重各方电力市场主体的意见,特别是电力用户的意见。宜快则快,当慢则慢。”陈皓勇说,“未来,应回归市场的本质,充分发挥法治的引领、规范和保障作用,维护市场的高效规范运作。将电力市场各要素建设纳入法治化、规范化轨道,进一步建立健全制度规则体系,先立后破,防止国有资产流失。还需从市场准入、公平竞争、规范监管和社会信用等着力点建设出发,充分发挥法律法规在构建公开、公平、公正市场环境上的作用。”

华北电力大学电力市场研究所副所长丁肇豪认为,目前来看,要想按照既定目标建成一个完整且可持续的电力市场体系,不仅需要在现货电量、辅助服务等交易品种上下功夫,还需要从整体视角出发,在完善重要的配套机制上下功夫。“这其中不仅包括容量价格等充裕性保障机制,还包括市场监管、应急管理、法规建设、金融市场等配套机制的健全和发展。”

此外,在支撑新型能源体系建设方面,冯永晟认为,新型电力系统要发挥关键作用。“我们的电力市场体系要能够支持和激励多种资源类型充分实现其经济价值、安全价值和绿色价值,并将这些价值传导给国民经济的各个领域,这是我们建立电力市场的初衷和根本目标。对照这一目标,我们在市场的基础设计、新能源激励机制,以及确定定价机制的衔接等方面都还面临挑战。”

多措并举守护“民生温度”

■本报记者 梁沛然 杨晓丹

“全国天然气供应气量已超15亿立方米/天,突破历史极值”“国家管网日输气量突破9亿立方米,创历史新高”“国家能源集团年发电量完成1.16万亿千瓦时,同比增长6.2%”“我国首个两亿吨煤炭生产基地——鄂尔多斯的神东矿区,采煤机高速运转”……

近期,两轮强冷空气接踵而至,北方地区迎来大范围强降雪,多地气温骤降,部分地区最低气温跌破历史同期极值。随着寒潮南下,华东、华南等大部分地区用电量激增,供暖供电需求攀升,能源供应迎来真正“大考”。

国家发改委新闻发言人李超表示,虽然全国用电量需求处于历史高位,供暖季峰值用电负荷和用电量均创下历史新高,但本轮寒潮全国能源供应得到

可靠保障。

开足马力全力以赴

为保障人民群众温暖过冬,各大能源企业加大能源供应力度,确保人民群众温暖过冬。

各大气区稳定增产,当好冬季保供“顶梁柱”,天然气供应充足,日均供应量12.5亿立方米,同比增长5.8%。

中国石化“气势全开”,截至2023年12月13日,中国石化天然气日供气量最高达到8.6亿立方米,较降温前增加近9000万立方米,刷新历史同期纪录;中国石化华东油气分公司南川页岩气田强化安全管理,加大勘探力度,加快产能建设,夯实冬季保供基础。截至2023年12月25

日,该公司入冬以来日均产气435万立方米,同比增长13.14%。中国海油也在保供关键时刻加大力度,天然气日供应量达2.78亿方,创历史新高。今冬明春采暖季计划供应天然气255亿方,比去年计划供应量同比增长约6%。同时积极统筹海气、煤层气、LNG资源联合调度,进一步增强资源供应能力。

在迎峰度冬中,煤炭继续发挥着“压舱石”作用。国家能源局煤炭司司长刘涛表示,当前煤炭供需形势总体稳定,迎峰度冬期间煤炭价格处于合理区间,电煤库存保持历史高位。数据显示,供暖季以来,全国煤炭产量保持高位,日均发电量255.6亿千瓦时,同比增长8.7%。

能源供应企业也“开足马力”,全力以赴保障“暖”冬。

其中国家能源集团聚焦“北方保暖、南方保电”,细化制定增发保供措施,全力保障人民群众温暖过冬。内蒙古、黑龙江、吉林等能源保供单位全力备战大范围低温寒潮考验,切实增强能源保供能力和应急处置能力。宁夏、江苏、湖北、湖南、辽宁、贵州等12个省区开机率100%,火力全开,满发多发,充分发挥能源电力保供主力军作用。

电力供应方面,截至2023年12月13日,今冬全国电力负荷已两次创迎峰度冬历史新高。“目前,电厂库存、北方港口库存、沿江港口库存等社会整体库存,在迎峰度冬期间始终较同期处于高位,有效保障了电煤总体供应安全。”中电联专家指出。



下转2版

重点推荐

2024年我国煤炭进口走向如何?

寒冬里,续航缩水困扰电“冻”汽车



(详见15版)

■王树东

改革开放45年的发展历程,对于我国能源产业、煤炭行业来说,既是一个筚路蓝缕、披荆斩棘的变革探索过程,又是一段栉风沐雨、攻坚克难的转型蜕变之旅,更是一条日新月异、波澜壮阔的高质量发展之路。45年来,中国中煤已发展成为拥有煤炭全产业链的能源央企,始终坚定做强做优做大的战略定力,企业竞争力、创新力、控制力、影响力和抗风险能力稳步提升。

积极响应改革号召
勇当能源安全保供“顶梁柱”

中国中煤前身是1982年紧跟改革开放

改革开放的中煤实践

放步伐成立的中国煤炭进出口总公司,在上世纪八九十年代就通过煤炭资源“走出去”,实现资金、技术、装备“引进来”,主动融入国际市场,为增加国家外汇储备、经济建设和煤炭工业发展作出了重要贡献。自成立以来,中国中煤认真贯彻落实国家煤炭计划销售任务,有效保障了能源供需总体平稳。1999年与原煤炭工业部脱钩重组后,中国中煤由单一煤炭贸易企业逐步发展为以煤炭生产、贸易、煤化工、发电、煤矿建设、煤矿装备制造以及相关工程技术服务,涵盖煤炭全

产业链的综合性能源产业集团。

“十三五”以来,中国中煤积极响应供给侧结构性改革,扎实推进央企煤炭专业化重组,牵头组建中央企业煤炭资源优化整合平台,先后整合了国投公司、中国铁工、保利集团等10家企业的煤炭资源,新增煤炭产能1亿吨、煤炭资源储量300亿吨、煤电装机容量650万千瓦。

中国中煤煤炭产量由2000年的0.26亿吨,增长到2022年的2.62亿吨,2023年有望突破2.8亿吨,占全国煤炭产量比例由2000年的1.88%,提升到2023年的

6.02%。中国中煤自2000年以来累计为国家生产煤炭35亿多吨,占同期全国煤炭总产量的5%以上。

中国中煤始终牢记“国之大事”,全力保障国家能源安全稳定供应,尤其是面对2021年下半年以来复杂严峻的能源保供形势,急国家之所急,想人民之所想,全力组织保供攻坚,强化合同履约兑现,超额完成保供任务。严格执行价格机制,带头维护市场秩序,主动引导煤价回归理性。完善应急响应机制,紧盯重点区域、重点时段、重点用户,圆满完成抗疫保供、奥运保供、民生保供,以及春节假日、重大活动、迎峰度夏、迎峰度冬期间煤炭供应,切实发挥了中央企业“顶梁柱”“压舱石”的作用。



下转12版

看更大的能源世界

