

电力中长期合同年度签约电量比例达90%以上,是电力市场体系的“压舱石”,近期多地为缓解煤电压力,实施价格疏导——

多地重签电力中长期合同引热议

■本报记者 赵紫原

“开展电力中长期合同续签、补签工作”“尽快续签四季度年度长协合同”“尽快完成年度中长期交易电价浮动调整”……近期,在煤价攀升、电力供需紧张的背景下,各地相继出台上网电价调整政策,并提出作废原中长期合同等处理意见。

“全程无协商,一纸文件下发,要求更改已签合同,这不是强制涨价吗?”“用户自然难接受,但不涨价,发电企业恐怕撑不住”……记者近日收到诸多市场主体的反馈,用户认为如

此涨价不合理,电厂则指望涨价“救急”。

电力中长期合同年度签约电量比例达90%以上,是电力市场体系的“压舱石”。我国电力市场此前从未有过重签中长期合同的先例,此次多地发文提出重签,很快引发市场主体和电力行业关注。

业内人士认为,如何科学合理并有序地实现电力生产消费上下游的价格疏导,让市场主体普遍接受“有涨有跌”的电力市场规则,是目前应考量的重点。

涨价利好电厂但用户难接受

广西壮族自治区工信厅10月17日发布的“关于进一步调整2021年全区电力市场化交易方案的紧急通知”明确,开展电力中长期合同续签、补签工作;售电公司与电力用户签订的零售侧合同根据上述规定重新签订或补充签订合同。据记者了解,目前宁夏、河北、天津、甘肃等省区已陆续出台文件,上浮四季度或11月、12月的中长期电价。

对此,北京鑫诺律师事务所律师展曙光表示,根据《民法典》规定,如果用户同意则属于合同变更问题,属合理行为,但具体还要看中长期合同的具体约定或双方的协商结果。

“当前政府并未与用户进行协商,而是一纸通知直接涨价。长期以来,我国电力中长期合同采取‘照付不议、偏差结算、诚信履约’的原则签约。按照常理,没有任何一家用户愿意已签的中长期合同价格再次上涨。”西北地区某用户向记者坦言。

广东某业内人士表示,各地要求重签合同主要是为了应对电厂因煤价成本大幅上涨导致的经营风险,以及即将到来民生保供需要。“本质上是为了维持电力系统的可持续发展,避免发电企业出现大面积亏损倒闭导致社会经济运转风险发生。”

电价不疏导影响发电侧,强制疏导又影响用户侧,涨与不涨似乎难两全。但在中国社科院财经战略研究院副研究员冯永晟看来,当前情形下,发电企业和用户别无选择。“目前的市场设计既无法提供充足的流动性,也无法保证定价的合理性,更难为供需双方提供规避价格波动风险的工具。按道理,用户可以选择变换发电商或者不交易,但用户无法选择只能同意涨价,而且电厂实在扛不住了,政府只能要求重签中长期合同。这种矛盾到一定程度,就会倒逼电价政策改革和电力市场建设,让电价能在政府不干预之前提前引导供求。”

零售市场乱象或进一步蔓延

“当前情况属于特事特办。燃料成本上涨的影响出乎所有人预料,为避免更严重的后果,政府出台相关政策进行调整补救。但这个措施不免粗放,而且对电力市场尤其是零售市场诚信履约和契约精神有一定冲击。”沿海地区某发电企业人士告诉记者,“强制手段只是临时的紧急措施,未来面对长远的价格大幅变动时,若再次出现修改已签合同是不合适的。”中长期合同并非“一改了之”这

么简单,还可能隐藏诸多风险。上述广东业内人士表示,很多用户被动修改批发侧合同,零售市场将出现售电公司不按合同结算、编造各种价格概念欺瞒用户等问题,这种问题或进一步借势蔓延,甚至波及到2022年的部分合同。“长此以往,电力用户可能对电力市场建设和发展产生‘触礁’情绪,由此而来的零售市场乱象值得关注。”对用户而言,涨价必然影响需

求端的利益。“当前用户涨价涨幅普遍为0.07—0.1元/千瓦时。以甘肃为例,共有1500多个用户进行合同价格调整,90%是中小用户,涉及面广、影响范围大。”上述西北地区用户直言。

冯永晟认为,中长期合同本来应该是风险管理的工具,现在反而成为风险蓄积点,这一点需要认真反思。“出现当前的问题,既有市场主体预期脱离实际供需的问题,也有政府强制干预的问题。”

增强市场免疫力的前提是健全机制

业内人士普遍认为,建立“有涨有跌”的电力市场是精细活,重签中长期合同的方式不可持续,关键还是要健全电力市场建设,提供正确的价格信号,增强电力市场的“免疫力”。

上述广东业内人士建议,要让中长期合同成为真正的避险工具。“电力市场当前的流动性不畅,没有连续的价格信号,发电、售电、用户、政府盲目决策,以此签约的中长期价格自然与实际情况脱节。对规模动辄上亿的电力交易缺乏基本预测,自然难以‘招架’市场

风险。未来,市场价格应交由供需形成,同时开展电力期货等交易,以提高电力市场的避险能力。”

冯永晟认为,“有涨有跌”的电力市场建设是个系统工程,除了完善基础的电力市场设计方案外,还要将市场主体风险管理,尤其是用户侧的价格风险管理内嵌于市场设计中,这完全可以做到。“要注意的是,重点非‘涨’,而是价格顺畅传导。”

西北地区用户表示,价格和供需波动都客观存在,市场需要更加公正、公平、开放的环境,只

有市场无形之手才能有效调整供需关系,优化配置资源。非市场方式既达不到利益分配预期,也无法实现资源的优胜劣汰。

电力市场建设高效监管至关重要。“应严厉监管打击批发市场的串谋、操纵行为,零售市场的履约及欺骗合同行为。尤其是,当前很多市场主体对于电力市场的认知处于空白状态,或者存在严重的认知偏差。市场能否健康成长,市场主体的理解和认识至关重要,需要相关方加大普及力度。”上述广东业内人士说。

国内在建纬度最高抽蓄电站发电进入倒计时



图片新闻

日前,国网新源黑龙江荒沟抽水蓄能电站上水库工程投入运行,开始前期蓄水工作,标志着电站进入发电倒计时。

荒沟抽水蓄能电站位于牡丹江海林市境内,为目前国内在建纬度最高抽水蓄能电站,下水库为已建的莲花水电站水库,总装机容量120万千瓦。图为荒沟抽水蓄能电站上水库。

杨炳强/摄

关注

晋能控股电力集团多举措保电保热

本报讯 截至目前,山西省最大发电、供热企业——晋能控股电力集团采暖期供热工作已全面铺开,从10月13日起,其所属25家供热电厂已陆续开栓供热,将温暖送至千家万户。

晋能控股电力集团拥有25座供热电厂,2021—2022供热季总供热面积达2.28亿平方米,预计供热量8978万吉焦,覆盖山西省10个地市,承担山西省近1/3的供热任务。

当前,面对国内煤炭供需持续紧张、用电需求快速增长的形势,发电供热企业保供责任重大。随着供热季临近,晋能控股电力集团多家供热企业面临煤炭储量持续下降的挑战。为此,山西地方电力、阳高热电等电厂纷纷增加电煤库存,积极签订中长期合同,努力做到供热期电煤中长期合同全覆盖,为确保机组连续稳定运行创造条件。此外,作为属地供热的“主力军”,长治热电、大土河热电、蒲州热电、朔州热电等单位积极落实晋能控股电力集团燃料保供专题会议精神,成立能源保供工作专班,制定保供电保供热专项措施。同时,加强与政府、股东、外延周边煤源对接,努力开辟热源,保障供煤通道顺畅,做好燃煤采购工作,努力提高燃煤库存。

早在供热前期的几个月,塔山发电、大唐通达热电、阳光发电等多家单位就制定了“冬病夏治”治理方案,提前进入检修阶段,科学安排检修工期,提高设备可控能力,采取设备巡检、隐患排查、风险管控和日常维护等手段,提高设备健康运行水平。

晋能控股电力集团各供电、供热企业为实现全面稳定的超低排放,提前对设备进行大修技改,优化升级改造,统筹兼顾企业降本增效和高质量供热,降尘减排。晋控电力不断提高配煤掺烧精细化管理水平,通过掺烧煤泥、低热值煤,累计节约燃料成本4798万元。临汾热电结合本地供热特点,改变供热方式,重点实施机组乏汽余热回收及尖峰冷却改造工程,稳步增加供热面积、供热量的同时,降低供热煤耗,提高了机组运行的经济性和供热能力。

晋能控股电力集团党委书记、董事长刘文彦表示,作为山西省内最大发电、供热企业,晋能控股电力集团将发挥国有企业能源保供“压舱石”的作用,发高质量的电、供高质量的热,全力以赴完成好保供任务。”(董婕)

“十四五”南方五省区抽蓄装机将达1400万千瓦

本报讯 记者李文华报道:南方电网公司10月24日召开的抽水蓄能建设动员会透露,该公司正在加快推进广东肇庆浪江、惠州中洞、广西南宁等一批抽水蓄能电站建设,有力支撑以新能源为主体的新型电力系统构建。据悉,上述三个抽水蓄能电站总装机360万千瓦,总投资约240亿元,年设计发电量共48亿千瓦时,建成投运后可实现与广东、广西区域新能源联合协调运行,有效支撑新能源接入与消纳。加上已建的广东梅州和阳江两个抽水蓄能电站,到2025年,南方五省区抽水蓄能电站装机容量将达到1400万千瓦。

国务院10月24日印发的《2030年前碳达峰行动方案》明确提出,要加快建设新型电力系统,制定新一轮抽水蓄能电站中长期发展规划,完善促进抽水蓄能发展的政策机制。到2030年,抽水蓄能电站装机容量达到1.2亿千瓦左右。

据记者了解,“十四五”和“十五

五”期间,南方五省区将分别新增新能源装机1亿千瓦以上,大规模新能源接入电网,对电网的消纳能力和调节能力提出了新的更高要求。南方电网公司目前正在积极推动抽水蓄能发展,未来十年,将建成投产2100万千瓦抽水蓄能,同时开工建设“十四五”投产的1500万千瓦抽水蓄能,总投资约2000亿元,加上合理规模的新型储能,满足2030年南方五省区约2.5亿千瓦新能源的接入与消纳。

“新型电力系统以新能源为主体,以风电、光伏为主体的新能源输出电力不稳定,具有波动大、随机性等特点。”南方电网战略规划部总经理郑外生介绍,抽水蓄能作为新型电力系统的调节器和稳定器,新能源大规模发展的助推器,可有效提升电力供应保障能力、电网安全运行水平,促进新能源消纳,推动构建清洁低碳安全高效的能源体系。

近年来,我国抽水蓄能装机规模显

著增长,已建和在在建规模均居世界首位。但目前,我国抽水蓄能在电力系统中仅占比1.4%,与欧美发达国家占比相比仍有较大差距。其中,南方五省区抽水蓄能装机788万千瓦,占比为2.1%。

国家能源局今年9月发布的《抽水蓄能中长期发展规划(2021—2035年)》明确提出,加快发展抽水蓄能,是构建以新能源为主体的新型电力系统迫切要求,是保障电力系统安全稳定运行的重要支撑;到2025年,我国抽水蓄能投产总规模6200万千瓦以上;到2030年我国,投产总规模1.2亿千瓦左右。

南方电网公司印发的《公司关于推动绿色低碳发展转型的意见》提出,未来十五年将加快抽水蓄能建设,“十四五”新增装机600万千瓦,“十五”“十五”各新增装机1500万千瓦,未来十五年增长4.6倍。到2030年,大约相当于新增1个三峡水电站的装机容量,支撑2.5

亿千瓦以上新能源接入和消纳。

据了解,此次加快推进的三个抽水蓄能电站均为国家“十四五”规划重点建设项目。其中,广东肇庆浪江、惠州中洞抽水蓄能电站为南方五省区首次应用可变速机组,相对于定速抽水蓄能机组,能够提供更为灵活、快速、高效、可靠的调节能力,能更好适应新能源波动特性。广西南宁抽水蓄能电站是广西境内首座抽水蓄能电站。此外,在建的广东梅州和阳江2个抽水蓄能电站装机容量均为120万千瓦,首台机组将于今年年底投产,可大幅提升粤港澳大湾区电网调节能力,缓解高峰时段用电紧张问题。

面对当前电力供应紧张局面,南方电网公司调峰调频电站发挥削峰填谷作用,全力保障电力生产。据统计,已投运的5座抽水蓄能电站今年9月总调峰时间8541小时,是今年平均水平的125%,比去年同期增长38%,有效提升了南方五省区电力供应能力。