

广东省能源局、国家能源局南方监管局近日发布的《关于2022年电力市场交易有关事项的通知》显示——

广东明年开启全年现货

■本报记者 赵紫原

核心阅读

全部工商业入市后,2022年广东电力市场总规模增至5500亿千瓦时。与此同时,广东电力市场从“价差模式”向“绝对价格模式”转变。

“原则上,自2022年1月1日起,南方(以广东起步)电力现货市场进入全年连续结算试运行。”广东省能源局、国家能源局南方监管局近日发布的《关于2022年电力市场交易有关事项的通知》(以下简称《通知》)显示。

简而言之,现货市场每15分钟形成一个电价,不同地方、不同时段用电价格不同,可以体现电能商品的时间和位置特性,电力被还原为商品,因此业内有“无现货不市场”的共识。

2018年南方(以广东起步)电力现货市场在国内率先启动结算试运行,经历了从日结算、周结算、月结算,再到长周期结算后,广东电力现货市场开启整年结算试运行,为正式运行“打地基”。经历了今年批零严重倒挂、燃料价格大涨等“风波大考”,广东电力现货市场如何适应新变化?

入市用户大增 交易规则生变

今年的广东电力市场风起云涌,由于燃料价格大幅波动以及交易规则限制等因素,市场建设遭受不小考验。《通知》以此为契机,变化不小。

广东省能源局、国家能源局南方监管局稍早前发布的《广东省2022年电力市场交易安排方案(征求意见稿)》显示,拟定广东电力市场交易规模3400万千瓦。《通知》显示,全部工商业入市后,2022年广东电力市场总规模增至5500亿千瓦时。据广东电力交易中心工作人员统计,此前广东省约3万家市场用户,新增的全部工商业用户约480万家,由此合计年度用电量大增。

《通知》的另一显著变化在于,广东电力市场从“价差模式”向“绝对价格模式”转变。业内人士指出,“价差”模式下,发电企业在国家核定电价基础上让利多少元/度,对用户的目录销售电价就降低多少元/度。此举并未改变电网公司统购统销的盈利模式,发电侧被一口价限制,陷入和售电公司博弈差价的“零和游戏”中。

上述广东电力交易中心工作人员表示,绝对价格模式下,电网公司从统购统销模式向收取输配电价模式转变,还原了电力的商品属性,同时也与分时电价政策形成良好衔接。

此外,中嘉能首席交易官张骥指出,政府相关部门完善,弥补了很多规则漏洞。《通知》规定,允许签订不同周期的零售合同,同时鼓励增加煤、气等一次价格联动条款,市场流动性显著提高。

培育市场主体 加强市场监管

市场主体的成熟度,是参与市场的充分必要条件。面对近期应接不暇的政策文件,多个用户向记者坦言“看不懂”“正在消化爆炸的信息”。

业内人士指出,用户习惯了“粗放”的降价合同,形成了“你在批发侧拿优惠,必须在零售侧给我降价”的甲方思维,甚至把降价看作一种政策补贴。国家发改委发布《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知(发改价格[2021]1439号)》后,电力被还原为商品,用户需要适应,更需要被科学引导。

广东售电公司蒋某指出,电力市场的

发展需要所有参与者共同进步。“过去用户对市场了解很少,完全不了解也不关注电力市场相关情况,甚至不亲自管理自己的账号,电费结算情况鲜有关注。这些情况对企业而言都是经营管理风险,如果明年依旧如此免不了要‘吃亏交学费’。”

如果说刚入市的“小白”用户是“入学新生”,那么已经在电力市场“摸爬滚打”多年的发电企业和售电公司等“高年级学生”也亟需“补课”。张骥指出,无论是发电企业还是售电公司,尽快适应新市场形势的企业,将在竞争中占据

有利地位;而服务能力、交易技术和风险意识不足的市场主体,将逐渐被市场淘汰。

除了发售两端和用户,作为“管道商”的电网公司和主管部门责任更重。张骥指出,主管部门要督促电网企业及时披露市场信息,帮助市场主体正确决策。蒋某进一步指出,实行现货市场后,市场变得更加复杂专业,也需要更加深入细致的监管,应严厉打击破坏市场的不公平行为,确保电力市场发现真实价格信号,实现资源优化配置,让过剩资源淘汰,激励紧缺资源加大投入。

边运行边完善 理顺市场关系

《通知》明确,按照“边运行、边完善”的方式,根据需要对现货实施方案、市场交易规则进行滚动修编,对技术支持系统进行完善。那么,明年广东电力市场会有什么修编?

记者了解到,去年5月及今年8月,广东现货市场结算试运行期间产生了数十亿元的高额“阻塞费用”,如何疏导备受关注。业内人士指出:“现货市场建设初期,各试点地区均逐步放开发电计划以实现市场建设的平稳过渡,为此计划与市场将长期共存。在此背景下,计划与市场发电用电结算将产生不平衡资金。此外,不平衡资金还包

括由于阻塞盈余、成本补偿等因素产生的偏差费用。工商业用户入市、新能源用户逐步入市,这笔费用金额将有所缩减,但全年运行仍需妥善处理。”

广东电力交易中心工作人员指出,电力市场建设需适应新能源大规模接入。“随着广东省新能源的迅速发展,亟需进一步完善新能源参与的市场化交易机制,利用市场机制引导新能源消纳利用,促进电源结构清洁低碳转型。”

上述业内人士指出,新能源接入将增加整个电力系统的成本。为了适应新能源的间歇性,需要利用传统电源、储能、抽水

蓄能等提供灵活性服务,这些电源类型是辅助服务市场的“主力军”,其建设、运行都需要资金。“当前现货市场和辅助服务市场的关系并未理顺,这在今后的运行中或暴露不少矛盾,也是亟需修整的地方。此外容量市场、金融输电权、电力期货等新‘装备’也亟需配备。”

广东电力交易中心工作人员进一步指出,电力市场建设要与碳市场、绿证市场等机制做好衔接。“现阶段各个市场分开运行,功能存在重叠,作用发挥不充分,需促进多个市场的有机融合与统一协调发展,共同发挥降碳作用。”

安徽定远:首座220千伏模块化装配式变电站投产

图片新闻



12月3日,在安徽省滁州市定远县光明村,安徽送变电工程有限公司和滁州供电公司技术人员正在对即将投产的220千伏鲁肃变电站进行设备调试。当日,安徽省滁州市定远县首座220千伏模块化装配式变电站在冬季用电高峰大负荷来临前竣工投产。
宋卫星/摄

关注

福建周宁抽蓄电站送出工程完成倒送电

本报讯 12月8日7时33分,经过24小时试运行,华东周宁抽水蓄能电站500千伏系统倒送电圆满成功。

周宁抽水蓄能电站500千伏送出工程于2020年4月开工建设,国网福建电力总投资约8948万元,新建500千伏线路1条,新建线路路径全长31.248千米,新建塔基57基,立杆10基。该线路塔基位置多为山地,危峰兀立,地势复杂。项目参建各方科学谋划、创新攻坚,在工程建设中大力探索新技术、新工艺,搭建新型专业轨道运输施工材料,创新应用物联网实现组塔施工全过程拉线受力状态监控,保障安全施工同时有效提升工程质量。

为周宁抽水蓄能电站的顺利施工,国网宁德供电公司发挥属地协调作用,提前介入,加强与周宁抽水蓄能电站沟通联系,积极投入塔基征迁、林地审批、青赔协调等工作,架设35千伏供电线路1条,10千伏供电线路7条。

周宁抽水蓄能电站为日调节纯抽水蓄能电站,总装机容量120万千瓦,年发电量12亿千瓦时,将大幅增强福建电网调峰填谷、事故应急备用能力,优化水资源综合利用,成为福建电网的“稳压器”。电站投产后,每年可减少电网煤炭消耗量约20.79万吨,减少排放二氧化碳41.58万吨,有力推进“双碳”目标落地,对构建安全经济、清洁高效的能源体系,助力福建经济社会发展具有十分重要的意义。

(文种 周罗香 郑瑞振)



多能互补,确保电力供应安全

■本报记者 韩逸飞

深冬将至,冬季用电高峰就要到来,如何保证今冬明春电力供应的安全平稳?日前,在以“构建新型电力系统,统筹低碳安全保供”为主题的能源电力供需安全研讨会上,与会人士认为,要充分挖掘多能互补的潜力,统筹采取各项措施防范化解电力供需面临的风险挑战。

今冬明春电力保供仍是考验

南方电网公司规划部规划业务经理王科表示,今年5月以来,我国南方区域出现的电力供应紧张局面,主要有两方面原因:一是需求快速增长。经济恢复、出口迅猛增长以及大宗商品价格的持续走高推动了电力需求的快速增长;二是能源供应不足。电煤价格上涨的幅度和火电企业长期大幅亏损,导致大量机组非计划停运或少发电。

入冬之后,电力保供则面临着新的考验。

据了解,今年受“双拉尼娜”现象影响,出现极端低温的概率大增,或导致电力供应面临严峻考验。预计今冬明春国家电网运营区的最大负荷将达10.2亿千瓦。

“当前燃料供应形势较好,但随着气温

降低,冬季负荷增加,电煤的供应将处于较为紧张的局面。”国家电力调度控制中心技术管理处处长周济表示,“当前的有序用电、精准管理要求‘限电不拉闸,限电不限民生’,这对调度工作形成较大压力,另外,还涉及冬奥保电的任务,可能造成重点区域的保供压力较大。”

协调“源网荷”实现多能互补

国家电网公司发展策划部副主任张正陵认为,保障电力的安全供应是能源转型的基础。随着降碳进程加快推进,能源电力保供将进入各种风险交织、多种因素叠加的新阶段,要统筹采取各项措施防范化解电力供需面临的风险挑战。

“在供给侧,要继续发挥煤电保证电力可靠供应的压舱石作用,按照优先、就地、就近平衡原则,在负荷中心安排一定规模有支撑作用的清洁高效煤电,储备一批应急备用煤电。”张正陵表示,“在电网侧,要坚持区域统筹平衡,加大灵活性输电等技术的应用,发挥送受端互补特性,提升跨区输电通道灵活运行的能力和运营效率。”

张正陵进一步指出,在需求侧,要坚持

需求响应优先,有序用电保底,节能用电助力,量力而行,有序推进电能替代,全面开展可调节负荷用户的建设,充分发挥系统的调节作用。

在华能集团能源研究院副院长周朝阳看来,要充分发挥各类电源的协同作用,共同保障电力供应的安全。未来,我国要继续推进抽水蓄能电站的发展,同时还要加快大容量、高安全的化学储能的发展,以及氢能技术的应用,共同保障电力的安全稳定供应。

有关专家认为,要推动终端用能形成多元化格局,推进化石能源清洁消费利用,大力发展终端综合能源。结合现阶段的电力供应保障条件,高效有序推进终端能源消费电气化。坚持因地制宜原则,大力推进可再生能源直接利用。

坚持新能源发展方向不动摇

国网能源研究院有限公司副总经理王耀华预计,2035年前后,我国风电和光伏等新能源装机占比将超过50%;2045年前后,发电量占比将超过50%。未来,新能源在保障电力的安全稳定供应方面将发挥重

要作用。

周朝阳表示,构建以新能源为主的新型电力系统是一个长期的过程,在能源电力保供压力的困难下,也不能放慢新能源发展的步伐。“到2030年,新能源的装机将达到15亿千瓦,到2060年,新能源装机超过50亿千瓦,发电量占比超过60%,这样才能真正成为我国电量供应的主体。”

业内认为,新能源的特性和发展阶段决定了其当前无法被单独依靠,实现电力的安全稳定供应,需要多能互补,集合各种电源之长,与电网侧、负荷侧协同发力。同时,必须用发展的方式解决发展中的问题,持续推进新能源高质量发展。

“今年我国出现了电力紧张的局面,也显示出新能源在高峰时段的电力支撑能力仍然有限,构建新型电力系统需要很长时间,但不能因为电力保供的压力,就放慢新能源发展的步伐。”周朝阳认为,必须要统筹好能源保供与降碳减排的关系,按照碳达峰、碳中和目标的要求,构建以新能源为主体的新型电力系统,打造一批新能源的大型基地。