

## 拧成“一股绳” 下好“一盘棋”

——江苏2023年迎峰度夏电力保供综述



9月19日，国网江苏省电力有限公司召开迎峰度夏保供工作总结暨9月份工作例会，总结迎峰度夏工作，超前谋划今冬明夏电力保供，统筹推进下一阶段各项重点任务。数据显示，今夏江苏电网日最高用电负荷累计88天破亿，两创历史新高，最高达1.32亿千瓦。

为全力做好迎峰度夏电力保供工作，我省电力系统全面落实省委省政府工作要求，坚持“一盘棋”思维，各方合力拧成“一股绳”，快速启动电力保供准备工作，多管齐下筹措资源，持续深化政企协同，深挖用户负荷潜力，坚决守住大电网安全生命线和民生用电底线，实现了重要设备零过载、需求响应零启动，交出了一份确保今夏全省供用电安全平稳的满意答卷，有力支撑了江苏高质量发展“四个走在前”。

### 早谋划，筑牢资源“基本盘”

早在2月1日，省政府便组织召开首次迎峰度夏能源电力保供专题会，针对今年迎峰度夏存在的电力缺口，提前谋划部署，通过供、

需两侧协同发力，全力缓解供需矛盾，保障全省电力供需平衡。

据统计，今年度夏前，我省共召开5次准备会议，统筹协调发电资源、区外来电、负荷管理等事宜，提前谋划切实可行的电力缺口压缩举措。

供端端，发电企业优化机组检修安排，做到“能修必修”，在度夏前完成了全部115台机组的计划检修，为迎峰度夏期间机组“应开尽开”夯实了基础。与此同时，我省深化政企合作，做好2023年电煤中长期合同签订履约，确保电煤优质充分供应；加强与油气企业协商，有效保障燃机顶峰用气需求。

整个度夏期间，全省电煤库存可用天数始终保持20天以上，燃煤机组非计划停运率、出力受阻率分别控制在0.8%和3.5%；燃气供应达25.2亿立方米，同比增长5.4%。

区外来电是我省做好能源电力保供的“压舱石”。年初以来，通过全力巩固和拓展省间中长期交易，持续细化落实送江苏意向性电力资源，充分发挥锦苏、建苏直流顶峰作用，尽可能增加高峰时段区外电力供应，至6月底我省锁定区外中长期交易电量1638亿千瓦时，完成了年度计划的103.4%。

需求端，全力推进负荷管理挖

潜增效，提前编制2023年负荷管理保供方案，引导企业合理调整生产检修计划，挖掘空调负荷等可调节资源。

5月底前，推动政府出台保供购电费用分摊、尖峰电价优化等政策。

“凡事预则立，不预则废。”6月25日，国网江苏省电力有限公司会同省发展改革委，联合组织开展了2023年迎峰度夏电力负荷管理实战演习。此次演习围绕持续晴热高温天气和风电出力不及预期等突发情况，分别模拟了“次日全省850万千瓦电力缺口，实施约定需求响应”和“日内全省突增50万千瓦电力缺口，实施实时需求响应”两种场景，为应对突发情况做好了实战准备。

实战演习中，全省各地主管部门、供电公司及参演用户协同配合、快速响应，综合调控各品类需求响应资源，企业生产未受影响，供电秩序平稳有序。

### 聚合，协同打出“组合拳”

“接省调通知，明天和后2号机组将调峰运行。”7月16日18时许，大唐泰州热电有限公司设备检修部得知消息后，当即紧急组织人员，将原列入集中整治检修计划中的2号机组4号锅炉放空气阀门

内漏缺陷的处置提前，避免给2号机组安全运行带来隐患。经过5个多小时连续奋战，检修人员于次日凌晨顺利完成了全部10个放空气阀门内漏缺陷的消除。

这是今夏我省能源电力保供中多方加强协同，打出资源高效配置和利用“组合拳”的生动案例。

迎峰度夏电力保供中，全省火电充分发挥“主力军”作用。各发电企业结合负荷变化，灵活安排机组临时消缺，确保机组运行状态良好。度夏期间，全省燃煤机组最大出力达7350万千瓦，同比增长1.4%；燃气发电最大出力达1508万千瓦，同比增长5.2%。

与此同时，增购区外电力为江苏电网注入了一剂“强心剂”。国网江苏电力密切关注区外来电省份富余电力资源，充分利用省间现货交易、华东区域各类短期交易及应急调度和等手段购入区外电力资源，灵活增购东北、新疆等地高峰电力达387万千瓦。

7月中下旬，江苏电网电力供应面临较大压力。在国家电力调度控制中心、北京电力交易中心的支持下，国网江苏电力首次在夏季增开省间电力错峰交易，利用江苏与华北地区用电早高峰时间差，于7月19日至31日的10时、11时用

电早高峰负荷时段，协调组织华北增送江苏20万千瓦电力，再于11时、12时用电负荷下降时段，将这20万千瓦电力返送华北，最终在电量、电价不变的前提下，实现了电力资源优化配置和时空互济。

“西电东送”是我省区外来电的重要通道。今夏，配合西南水电优化运行方式，我省综合采取“6月至7月上旬水火互济先蓄水、7月中下旬至8月高峰时段再用水”的策略，锦苏、建苏直流顶峰能力分别提升77万和229万千瓦。

据统计，今夏江苏电网最高区外来电达3360万千瓦，同比增长3.7%。

江苏电网的不断补强，也确保了电力资源“送得进、落得下”。

以苏州市吴江区为例，预计今夏最高用电负荷达490万千瓦，同比增长7%。但依靠原有的500千伏吴江变电站供电，无法满足这一增长需求。为此，国网江苏电力启动500千伏吴江变电站2号主变压器增容工程，将其容量由75万千伏安增加至100万千伏安。

7月2日，随着500千伏泰州凤城至无锡梅里输电工程建成，江苏电网今年65项主网、1221项配网迎峰度夏工程全部按时投运，网架结构得到进一步优化。（下转3版）

## 南瑞集团牵头编制的三项直流充电技术国家标准发布

本报讯（李旭玲 丁圆圆）9月7日，国家市场监督管理总局（国家标准化委员会）批准发布了583项推荐性国家标准，由南瑞集团有限公司牵头编制的《电动汽车传导充电系统 第1部分：通用要求》《非车载传导式充电机与电动汽车之间的数字通信协议》《电动汽车传导充电用连接装置 第4部分：大功率直流充电接口》榜上有名。

这三项标准提出了具有中国技术特点的大功率温度失控检测技术，保证了大功率充电情况下对严重故障的准确判定；构建了分层可重载的通信协议架构，实现了技术功能的动态迭代，支持未来不断出现的新需求和新功能；新增了新型直流控制引导电路和安全充电系统模型，大幅提升了充电安全性

和可靠性，实现了与现有国际四大直流充电系统兼容，为未来统一全球直流充电技术奠定了基础。据介绍，三项标准共同构成了完整的下一代直流充电技术方案。这三项国家标准的发布，是南瑞集团在该领域的又一重要里程碑，进一步巩固了其在Chaoji充电技术上的主导地位。

据悉，南瑞集团此前在Chaoji充电技术国际化方面已经取得了一系列成果，包括发布IEC PAS 63454:2022（Chaoji连接器标准）、立项IEC TS 62196-7（车辆适配器标准），以及组建IEC TC69 ahG17（不同直流充电系统间使用车辆适配器的互操作及安全特别工作组）等，为Chaoji充电技术的发展和推广提供了更多的国际支持和认可。

## 省电力行业标准化工作会议暨团标研讨会在宁召开

本报讯（虎震）9月13日，江苏省电力行业标准化工作会议暨团标研讨会在南京召开。

中国电力企业联合会副秘书长许松林、省电力行业协会副理事长吴雷和秘书长吉立东、省标准化协会秘书长许峰，以及省电力行业协会标准化专业技术委员会委员、来自各电力企业的标准化工作负责人等合计60余人参加会议。

许松林作了题为《电力标准化发展趋势与重点领域》的主旨演讲，介绍了电力标准化工作现状，分析了国家标准化发展形势，阐述了未来电力行业标准化重点工作任务。他表示，希望江苏省电力行业协会加大团体标准研究力度，加快团体标准建设速度，在服务国家“双碳”战略目标、构建新型电力系统中大发挥作用。

吴雷在讲话中指出，近年来，省电力行业协会标准化工作坚持以提高电力行业发展质量和效益为主线，加强新《标准化法》等宣贯，推进江苏电力行业团体标准建设，开展各类标准化交流活动。目前，江苏电力行业内已有50多家企业通过中电联标准化良

好行为3A级确认，22家企业通过4A级确认，8家企业通过5A级确认。同时，协会已发布了8项团体标准。吴雷强调，推进江苏电力行业标准化工作更上一层楼，要突出三个重点：一是提高对标准化工作认识，全面实施电力标准化战略；二是适应转型升级要求，探索构建高质量标准体系；三是瞄准行业发展需求，积极发挥协会团标引领作用。

吉立东在致辞中表示，今年，省电力行业协会将继续深化推进标准化工作，加大对已发布的团体标准宣贯力度，邀请行业知名专家开展专题辅导，积极引导电力企业参与标准化活动，不断提升电力企业标准化管理水平。会议宣读了《燃气轮机机组启动技术规范》和《电力行业整合型管理体系实施指南》两项省电力行业协会团体标准，介绍了省电力行业协会团体标准的制定流程和参与方式等。



9月20日是全国第21个公民道德宣传日。当日，国网高邮市供电公司组织开展“道德凝聚力量 文明传播希望”新时代文明实践乡村主题活动，邀请党的二十大代表、全国道德模范、仪征市滨江供电所运维采集班副班长周维忠走进高邮市菱塘回族乡清真村宣讲道德故事，传递文明之风。林华鹏 摄文

## 我省优化电动汽车充换电设施用电价格

### 小区公共充电桩也执行居民合表用户电价

本报讯（记者 马志强）9月12日，省发展改革委印发《关于进一步明确我省电动汽车充换电设施用电价格有关事项的通知》（以下简称《通知》），对我省现行电动汽车充换电设施用电价格政策进行优化和完善。

《通知》指出，新增居民住宅小区内设置的向电网企业直接报装的公共充换电设施用电，与居民住宅小区内服务全体业主的公共设施用电一样，执行居民合表用户电价和分时电价。同时，优化居民住宅小区、居民住宅家庭和执行居民电价的非居民用户（如学校等）中设置的充换电设施用电分时电价的时段划分，即：将峰期优化为7:00—11:00、13:00—22:00，谷期优化为11:00—13:00、22:00—次日7:00，峰期、谷期电价在执行居民合表用户电价的基础上，分别上浮0.03元/千瓦时和下浮0.17元/千瓦时。以居民住宅小区内

设置的不满1千伏电压等级的充换电设施为例，高峰时段充电的电价为0.5783元/千瓦时，低谷时段充电的电价为0.3783元/千瓦时。

《通知》提出，延长工商业两部制电价的集中式充换电设施用电免收容量（容量）电费政策的执行时间至2030年前。

《通知》明确，电动汽车充换电设施运营场所业主，可结合自身充电特性，选择执行分时电价政策，以引导电动汽车用户广泛参与有序充电，提高电力系统利用效率，降低充电成本。分时电价时段划分，与工业用户相同（高峰时段8:00—11:00、17:00—22:00，平时段11:00—17:00、22:00—24:00，低谷时段0:00—8:00）；分时电价浮动比例参照工业用户执行（执行工商业两部制电价的，高峰电价为平段电价上浮71.96%、低谷电价为平段电价下浮58.15%；执行工商业单一制电

价的，高峰电价为平段电价上浮67.19%、低谷电价为平段电价下浮54.82%）。以2023年8月电网企业代理1-10(20)千伏两部制工商业用户购电的电价为例，高峰时段充电的电价为1.1526元/千瓦时，平段充电的电价为0.6703元/千瓦时，低谷时段充电的电价为0.2805元/千瓦时。

《通知》提出，倡导电动汽车充换电设施运营者基于弥补成本、合理收益制定服务费用，向用户收取服务费用时，要与电费分开，分别列示，并严格执行明码标价相关规定，在服务场所醒目位置公示服务费用、电费等内容，主动接受社会监督。鼓励充换电设施运营者阶段性降低充电服务费，鼓励对城市公交车充电给予优惠。

此外，《通知》指出，因涉及电表更换和电费结算系统调整，上述政策自2023年12月1日起执行。

## 还安全督查本源

苏平

本报2449期报道了国网江苏超高压公司前移安全督查的资料检查和考问环节、开展旁站式现场安全督查的创新做法，此举还开展了安全督查的本源，不仅达成了及时发现并制止违规施工、违章作业问题的安全督查目的，而且在确保安全的前提下提高了施工作业效率。

电力检修作业往往时间紧、任务重、标准高，抓现场安全必须细致落实。安全督查无疑是推动各项安全措施落地落实的一项重要手段。但是，一般的安全督查，特别是对资料的检查、现场负责人的考问等，都在作业开始后进行，这样做虽无可厚非，并能及时发现和纠正作业中存在的隐患，但往往需要现场负责人中断正在进行的作业指挥，一定程度上影响现场作业的进度，也会使其对现场作业安全的把控造成一定的干扰，进而成为不安全的因素。显然，这与安全督查的目的相悖。更有甚者，少数现场作业人员为了应对安全督查，干脆采取停工等待督查的办法。如此做法，作业安全隐患在安全督查中固然发现得少了，有的甚至看似安全工作做得十分到位，不存在隐患和漏洞。实际上，首先影响了作业的进度和效率；其次，作业中的违规违章行为反而被掩盖了起来。

因此，必须珍惜安全督查这个利器，从还安全督查的本源出发，将这个利器用好用到位。既要通过加强督查，层层传导责任压力，也要从现场作业实际出发，创新方式方法，切实增强督查的针对性，以此推进及时发现并督促现场整改到位、举一反三，真正发挥督查的鞭策作用，确保督查出实效，进而做到守土有责、守土尽责。



### 导读

国网江苏电力上线重点工程物资供应“数字驾驶舱”

▶▶ 详见 02 行业纵横

最后一课

▶▶ 详见 03 政工在线

特色产业绘就乡村振兴新图景

▶▶ 详见 04 电与社会