

直通车

全国技能大赛“电力系统运营与维护”江苏选拔赛落幕

本报讯 5月29日至31日,由省人力资源和社会保障厅主办、国网江苏省电力有限公司承办的第二届“全国技能大赛”电力系统运营与维护江苏选拔赛在国网江苏培训中心举行。本次竞赛采取理论考试和技能操作考核相结合的方式。其中,技能操作考核主要有电缆户外终端制作、电力电缆故障测距和电缆冷缩中间接头制作等3个项目。全省共有29名选手同场竞技,经过激烈角逐,15名选手获得名次。据悉,集训后,部分优秀选手将代表江苏参加9月份在天津举办的全国技能大赛。此外,获得本次选拔赛前6名的选手将被省人社厅授予“江苏省技术能手”称号。(郭玉威)

国网江苏电力上线营销2.0系统升级版

本报讯 5月28日,能源互联网营销服务系统(以下简称“营销2.0”)“基线+”版本在江苏上线运行。营销2.0系统于2021年1月率先在江苏试点上线,目前已在9家省级电力公司推广应用。考虑各省之间业务差异较大且部分功能尚待完善,国家电网有限公司今年初提出建设营销2.0“基线+”版本,固化核心业务流程和产品功能,形成适配营销全业务的统一软件基础版本,并交由国网江苏营销服务中心牵头推进。“此次版本升级覆盖业扩、电费、计量、客户服务、市场等核心业务,涉及业务产品538个,进一步规范了系统设计,升级后业务规则更规范、界面展示更友好、系统运行更稳定。”国网江苏营销服务中心数字运营部主任邹云峰介绍,该中心还编制了营销2.0统一软件标准化产品清单和标准化实施手册,以便相关经验在国家电网系统内复制推广。(马玉龙 邓志刚)

苏州今年首个电网侧储能电站投运

本报讯 5月25日,苏州今年首个电网侧储能电站——乐余储能电站在张家港市正式投运。至此,苏州拥有了昆山储能站后的又一城市储能站,城市电网灵活调节能力和新能源消纳能力有效提升。近年来,苏州经济快速发展,对能源的需求量快速增长。张家港地区汇聚了钢铁、汽车及零部件、装备制造、纺织服装等行业,用电峰谷差大,电力供求平衡压力大,建设储能电站十分必要。乐余储能电站总投资1.3亿元,充分利用原35千伏乐余变电站场地建设而成。该站总容量为2.016万千瓦,最大放电能力3.52万千瓦时,包含16个预制舱式磷酸铁锂电池组,占地面积约3500平方米。投运后,可在毫秒内实现由待机至满功率放电、满功率充电至满功率放电的状态切换,显著改善电网负荷特性。“储能电站就像给电网装上了‘充电宝’,对电网起到负荷调节、频率调节的作用。”国网张家港市供电公司发展建设部主任罗杰说。(顾于昊 许钰琪)

工程资讯

南京110千伏晓山站投运

本报讯 6月2日,南京市六合区110千伏晓山变电站投运。该站本期新建容量为5万千瓦的主变压器2台及110千伏出线4回、10千伏出线24回。晓山站的投运,有效满足了当地经济社会发展的新增用电需求。(熊峰 李梦园)

阜宁110千伏吉沟站竣工

本报讯 5月30日,阜宁县110千伏吉沟变电站竣工投运。该站位于阜宁新沟镇,本期新建容量为5万千瓦的主变压器2台及110千伏出线4回、10千伏出线24回。吉沟站的投运,大大提升了新沟区域的供电能力。(薛大业 倪佳俊)

宿迁110千伏大兴站增容工程建成

本报讯 6月1日,宿迁110千伏大兴变电站1号主变压器增容工程建成投运。大兴站位于宿迁市宿豫区大兴镇,本期将其1号主变压器由3.15万千瓦增至5万千瓦。该增容工程的投运,进一步提高了大兴站的供电可靠性。(张海军)

沪宁沿江高速铁路全线通电

(上接1版)运行的动力来源。沪宁沿江高速铁路沿线设有7座牵引站,其中3座与其他铁路共用,金坛、常州东、张家港、江宁(句容)等4座新建牵引站的配套供电线路工程于2021年6月启动,共新建220千伏线路193.43千米,架设铁塔330基。铁路建设沿线环境复杂,面临诸多“硬骨头”。以常州地区为例,涉及输电线路迁改162处,危险源点93处。其中,220千伏南马、南洛双线迁改工程难度最大。国网常州供电公司主动“让路”,拆除了南马、南洛双线原有的18基铁塔,新立16基铁塔,新放3.3公里导线,并将另外5条110千伏架空线路改为入地电缆,为高铁施工让出了通道空间。

围绕“人人讲安全、个个会应急”主题

省电力系统部署开展“安全生产月”活动

本报讯 (宗和)今年6月是第22个全国“安全生产月”,主题为“人人讲安全、个个会应急”。连日来,省电力系统各单位纷纷启动“安全生产月”活动,强化电力安全生产宣传教育,推动树牢安全发展理念,落实安全生产责任,以高水平安全保障高质量发展。

围绕扎实开展“安全生产月”活动,国家能源局江苏监管办公室强调,各电力企业要把“安全生产月”活动作为阶段性重点工作,专题研究部署,细化活动方案,加强组织领导,确保层层有人抓、事事有人管。要紧紧围绕活动主题和重点任务,开展形式多样、内容丰富的宣传活动,积极营造浓厚的安全生产氛围;要把“安全生产月”活动与企业生产经营活动相结合,与安全生产专项整治等重点问题相结合,与破解安全发展难点问题相结合,推动防范化解重大风险。该办提出,将加强安全监管执法,深入“小、散、远”电力企业和存有危化品的重点部位开展“四不两直”检查,并会同地方政府电力管理部门开展应急演练,切实提高发现和解决安全隐患的强烈意愿和能力水平,坚持

6月1日,国网江苏省电力有限公司正式启动“安全生产月”活动。该公司提出,各单位要按照统一部署,结合安全生产实际,采取线上线下相结合方式,组织开展主题鲜明、内容丰富、效果显著的活动。根据安排,各单位将进一步深入系统学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述,扎实开展重大隐患排查整治行动,加大反违章工作力度,深化安全文化建设,推动安全宣传进企事业单位、进农村、进社区、进学校、进家庭。同时,各单位还将组织开展事故灾难类、自然灾害类、公共卫生类、社会安全类等应急演练,进而检验预案、锻炼队伍、提升能力。当天,国网江苏电力电力设施保护宣传月活动同步启动。该公司将以防范盗窃、施工、异物、垂钓等外力隐患为重点,开展电力设施保护宣传,在全社会营造更加有利于电网安全运行的良好氛围。

华能江苏能源开发有限公司明确,公司上下要紧紧围绕“人人讲安全、个个会应急”主题,推动安全生产责任落实,切实提高发现和解决安全隐患的强烈意愿和能力水平,坚持

“三个杜绝、七不发生、零非停”安全生产目标不动摇。活动中,该公司系统各单位将有效融合安全管理强化年行动暨生产安全事故防范年行动,推进“一防三创”(防范风险,创建机组检修、技改工程、电力建设安全管理标准化)工作落地见效,并坚持目标导向和系统观念,守底线、补短板、强弱项、扬优势,深入查摆安全风险和管理短板,制定任务清单、落实管控措施。同时,立足防高防、防大风、防暴雨、防大汛等,组织开展好隐患排查治理和应急响应准备,保证机组安全稳定运行。

聚焦“人人讲安全、个个会应急”活动主题,大唐江苏发电有限公司提出,将集中开展宣教活动,普及安全生产知识,加强安全警示教育,提升全员安全意识和应急水平,并重点部署了6项专题活动,具体包括:通过集中学习宣传、专题会、部门会、安全日活动等,深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述;实施专项整治行动,开展企业主要负责人“五带头”宣传活动;普及风险辨识方法,完善“岗位风险清单”,压实“生命健康安全第一责任人”的责任;全面

开展应急能力评估工作,组织火灾、生产目标不动摇。活动中,该公司系统各单位将有效融合安全管理强化年行动暨生产安全事故防范年行动,推进“一防三创”(防范风险,创建机组检修、技改工程、电力建设安全管理标准化)工作落地见效,并坚持目标导向和系统观念,守底线、补短板、强弱项、扬优势,深入查摆安全风险和管理短板,制定任务清单、落实管控措施。同时,立足防高防、防大风、防暴雨、防大汛等,组织开展好隐患排查治理和应急响应准备,保证机组安全稳定运行。

开展应急能力评估工作,组织火灾、生产目标不动摇。活动中,该公司系统各单位将有效融合安全管理强化年行动暨生产安全事故防范年行动,推进“一防三创”(防范风险,创建机组检修、技改工程、电力建设安全管理标准化)工作落地见效,并坚持目标导向和系统观念,守底线、补短板、强弱项、扬优势,深入查摆安全风险和管理短板,制定任务清单、落实管控措施。同时,立足防高防、防大风、防暴雨、防大汛等,组织开展好隐患排查治理和应急响应准备,保证机组安全稳定运行。

开展应急能力评估工作,组织火灾、生产目标不动摇。活动中,该公司系统各单位将有效融合安全管理强化年行动暨生产安全事故防范年行动,推进“一防三创”(防范风险,创建机组检修、技改工程、电力建设安全管理标准化)工作落地见效,并坚持目标导向和系统观念,守底线、补短板、强弱项、扬优势,深入查摆安全风险和管理短板,制定任务清单、落实管控措施。同时,立足防高防、防大风、防暴雨、防大汛等,组织开展好隐患排查治理和应急响应准备,保证机组安全稳定运行。

建引领为顶梁,抓住人、设备、管理三大要素修筑铜墙铁壁”的企业职工“安全屋”架构。该公司明确,将聚焦关键少数,开展专题研讨、宣贯授课、培训辅导、案例警示等活动;聚焦隐患排查整治,督促各项管控措施有效落实,夯实保电、保安全工作基础;扎实开展安全管理强化年行动,持续推进隐患排查治理、设备技改项目、科技兴安、安全文化培育等4项长期性工作。

5月30日,中国能建江苏电建一公司召开2022年“安全生产月”活动启动会,要求各单位、部门广泛开展形式多样的安全生产宣传教育活动,推动安全文化进入企业、进项目、进班组、进岗位。结合企业实际,该公司提出,要聚焦主要负责人责任落实,层层压紧压实安全生产责任;把重大事故隐患排查整治作为一项重要内容,健全安全生产举报奖励机制,组织开展“隐患随手拍”“争做安全吹哨人”等活动,推动形成安全生产“社会监督、舆论监督和企业内部监督”合力;针对所在业务领域及夏季高温、多雨特点,开展常态化应急演练活动及专项行动。

“江苏卖电第一人”成了致富带头人

(上接1版)安装工人建立了松散型的合作关系,一有规模稍大的工程就请他们来帮忙,报酬“日结日清”。这些人一般每年在杰海新能源公司干上半年时间,其中2018年开始就和朱启杰合作的焊工张柱军去年干了200天,收入超过7万元。“朱启杰是我们镇上的名人,他带了几十个村民搞光伏电站的建设安装,实现自身转型的同时,带动一帮人走上了致富路!”丁伙镇农业农村局副局长张建华评价道。年减排二氧化碳2.5万吨。弹指一挥间,朱启杰成为“江苏卖电第一人”已经整整10年。谈及走过的光伏发电成功之路,朱启杰表示,除了有国家好政策的支持和自身把握了机遇外,供电公司也提供了有力的帮助。“那时要并网,有好多手续要办,还要装表、接线路,扬州和江都供电公司同志主动上门服务,一路绿灯,没让我烦什么神,就都弄好了。”回忆起10年前的并网装表场景,朱启杰历历在目。如今,朱启杰的光伏事业已经走上了发展的快车道。2018年,他为丁伙镇从事机械生产的金宝公司安装了2000千瓦的光伏发电站,是其迄今为止建设安装的最大项目。据统计,截至目前,由他销售安装光伏电站的企业、个人已达600户,总容量超过3万千瓦。“这些光伏发电不仅有着良好的经济效益,其减排效益更是十分可观,总计3万千瓦的光伏发电站年发电量就达3300万千瓦时,相当于减少二氧化碳排放2.5万吨。”谈及朱启杰从事的光伏发电事业成果,国网扬州市江都区供电公司营销部负责人贾磊表示。

奋进新征程 争当先行者

(上接1版)同时,开展“新能源+储能”耦合协调控制研究,加强地区新型电力系统调度运行控制体系建设。配电网方面,基于扬中海量分布式新能源接入这一典型样本,深化扬中新型电力系统示范区建设。4月底,公司与扬中市政府签署了“新型电力系统建设合作框架协议”。公司将在前期开展分布式光伏可观可测、中低压柔性互联、光储直柔微网、台区绿电存储等探索实践的基础上,按照智慧配电网建设要求,在车网互动、配电网安全运行控制、零碳中心建设等方面加强探索研究,推动配网数字化、智能化转型,为全省智慧配电网建设提供“扬中经验”。《江苏电力报》:推动高质量发展离不开更优营商环境做支撑。请问贵公司在着力优化营商环境方面有哪些思路举措? 郑建华:近年来,镇江供电公司全力打造一流电力营商环境。2022年,公司完成配网建设投资10.19亿元,打造“零停电”示范区18.35平方公里,高、低压业扩平均接电时间分别降至20个和3个工作日,全年合计帮助企业、居民客户降低用电成本2.24亿元,连续三年作为唯一一家企业被镇江市委市政府授予优化营商环境“甘露奖”。今年,服务重大项目建设是一大重点。早在2月,公司已聚焦2023年镇江市重大项目暨暨产业强市大会上发布的269个重大产业项目,按照“能为政府做什么”“能为企业做什么”“能为客户做什么”原则,第一时间制定了《全市重大产业项目用电挂钩服务实施方案》,围绕“业务前置、服务便利、工程提速、延伸投资、助企纾困、保供稳链”六个方面精准发力。在重大项目建设接电服务上,突出两个“超前”。一是业务前置,



▲6月6日,跨越徐盐客运专线的±800千伏特高压直流输电线路检修现场,江苏省送变电有限公司员工正在距地面50米高空检查屏蔽环。5月24日起,该公司组织对该线路江苏段实施为期18天的全面检修,及时消除安全隐患,提高线路运行可靠性。史俊 摄文

▲“安全生产月”活动启动以来,大唐南京发电厂将活动与“事故隐患专项排查整治2023行动”“三明确、三整治”等专项工作相结合,持续开展联合大检查。图为该公司安全监察人员正在尿素水解间检查现场工作票。张书瑞 摄文

国网江苏电科院实现六氟化硫全寿命智慧管理

本报讯 (张晓琴 孙婷)至6月5日,设立于国网江苏电科院的国网江苏省电力有限公司六氟化硫气体智慧管控中心投运近5个月,已验收六氟化硫气体183瓶,回收再利用六氟化硫气体15.5吨。六氟化硫是电气设备中广泛使用的绝缘介质。按照国家电网有限公司要求,设备检修和退役时

需对六氟化硫回收并循环再利用。2021年以来,国网江苏电科院针对六氟化硫存储、检测、回收等全寿命周期,研发了系列智能装备和数字化管控平台,并于今年1月建成六氟化硫气体智慧管控中心,提升了六氟化硫的管理和利用率。六氟化硫气体充气、回收、处理、检测等过程中的各项数据记录,均同

步上传至数字化管控平台。“运维单位如有充气、回收、检测等需求,全部通过数字化管控平台线上申请,由省公司统一审核后,集中调配人员和装备,并能够实时跟踪作业进展。”该院高级专家朱洪斌介绍,该平台还能展示气体回收率、循环再利用、充入设备总量等统计数据,便于全盘掌握和分析六氟化硫整体使用情况。

油气检测实验室“搬”到泰州换流站年检现场

本报讯 (威银 叶迪卓然)5月29日,±800千伏泰州换流站年度检修现场,国网江苏超高压公司检修人员将变压器油样送至站内的油气检测方舱实验室,半小时后就收到了检测报告。这座油气检测方舱实验室由国网江苏电科院研发,可以灵活移动、快速部署,相当于把整套试验装备“搬”到现场,有效节省送检运输成本和时间,将油样检测效率提升了7倍。据悉,每台特高压换流变压器内约有130吨变压器油,只有合格的变压器油才能起到良好的绝缘、散热及消弧作用。泰州站此次年度检修期间共有4台换流变压器涉

及油样检测,其中一台因存在漏油故障,需要先将油排出,更换内部零件后,再重新注油。更换期间,受现场保存条件、外部环境等因素影响,油颗粒度、含水量等指标可能发生变化。因此,重新注油前,必须再次取样检测。“以往,我们需要把油样送到位于南京的国网江苏电科院实验室去检测,来回至少花4个小时。”泰州站检修班班长杜晓舟介绍,若油样不合格,还需要送样复测,所耗时间成倍增加,甚至影响工期。将油气检测方舱实验室“搬”到现场,解决了这一难题。“方舱内配备了全套油气检测仪器,具备绝缘油色

谱、含气量检测、耐压及介损测试等完整试验能力,覆盖了年度检修涉及的全部变压器油试验项目,实现了现场油气检测、结果即时输出。”国网江苏电科院五级专家张晓琴介绍,方舱本身能够遥控移动、升降,无需借助吊车即可方便装车转运。此外,油气检测方舱还借助5G通讯网络,将试验数据自动上传至管理后台,以便专家远程诊断分析,更好地指导现场生产。

