

前沿

新型电力系统技术创新联盟成立

本报讯 4月22日,由国家电网有限公司发起,31家企业、高校及社会组织共同组建的新型电力系统技术创新联盟正式成立。

该联盟的成立,旨在贯彻落实中央重大决策和国家战略规划部署,集聚优势科研力量,建立协同创新网络,共同开展前沿基础理论研究,联合攻关关键技术难题,统筹联动推进新型电力系统构建,为我国能源电力领域加快实现高质量发展和高水平自立自强作出积极贡献。

联盟成立大会上,首批4个合作项目签约。据悉,联盟将全面推进八大电力科技创新示范项目,包括新能源主动支撑、新型储能、氢能绿色制取与高效利用、碳中和市场、电力需求响应等领域,预计研发投入及产业带动将超过1000亿元,参与主体涵盖电网、发电、电力装备、新能源、储能等多个领域的国有企业、民营企业 and 高等院校。(宗和)

直通车

江苏推动电力市场交易用户常态化入市

本报讯 4月20日,江苏电力交易中心有限公司印发《关于常态化开展电力用户季度入市相关工作的通知》,提出自4月22日起电力用户可按季度常态化入市注册、绑定等相关业务。

通知明确,每季度最后15日17:00后停止办理电力用户入市业务,次季度工作日首日9:00起恢复办理后续季度电力用户入市业务。用户参与2022年市场的执行日期为合同周期,最小为入市季度初至12月31日。

通知还明确了电力用户注册、市场主体身份验证、二类用户与售电公司常规绑定等相关具体要求及流程等。其中,针对多样绑定需求,江苏电力交易中心建立了“合同文本上传”“线上制式文本生成”等多种高效便捷的绑定通道,并升级数字交易大厅平台功能,在实现市场主体注册、授权、绑定等业务“线上受理、一厅通办”和全节点进程告知服务的基础上,全面支持数字安全证书应用,实现市场主体身份验证唯一,进一步压缩了电力市场灰色地带生存空间。(王林杰 高健)

扬中高配区供电公司完成首笔绿电交易

本报讯 4月18日,扬中高配区供电公司通过江苏电力交易中心平台,与镇江鑫能光伏电力有限公司达成5月双边协商交易,为由其代理购电的中电电气(江苏)变压器制造有限公司购买绿电5万千瓦时。这是我省由增量配电网公司完成的的首笔绿电交易。

绿电交易是以风电、光伏等绿色电力产品为标的的电力中长期交易。与一般电力交易不同,绿电交易能全面反映绿色电力的电能价值和环境价值,并提供可溯源的绿电消费认证。“当下产品出口,大多对其生产所用的绿电比例有所要求,可以说,绿电交易已成为制造业企业进入全球市场的一张‘能源绿卡’。为此,我们第一时间与代理购电的扬中高配区供电公司沟通,由其从江苏电力交易市场顺利完成了这笔交易。”中电电气工务部经理杨浩喧说,“此次购入绿电,为我们更好打开国际市场提供了支撑,也为企业更多承担社会责任开辟了新渠道。”

“4月初,在中电电气提出购买绿电的申请时,我们便与其沟通了绿电交易电价与电量等事宜。随后,我们便与省内新能源发电企业对接,根据其报价与绿电电量进行遴选,最终通过电子签约的方式,在电力交易中心平台上完成了此次月度绿电协商交易合同电量的申报与确认。”扬中高配区供电公司总经理陆子雄介绍。(黄楠)

国网江苏电力修订配电网工程管理规范

本报讯 4月19日,国网江苏省电力有限公司印发修订后的《10(20)千伏及以下配电网工程管理规范》。

此次修订针对配电网专项巡察和审计发现的问题进行,从需求储备、物资管理、竣工验收、项目变更、费用结算等方面完善了配电网工程项目管理要求,优化了业务管控流程。

在优化项目管理模式方面,新《规范》结合网架项目职责调整,优化了各层级各专项项目管理职责,理顺了项目需求、可研设计、项目评审、下达立项、建设实施、结算审计等关键环节业务流程,以此支撑项目规范高效管理;在完善项目储备要求方面,新《规范》以提升供电可靠性为主线,从解决配电网运行问题出发,细化了项目差异化精准储备要求,将供电可靠性预算管控、不停电作业勘察和工厂化预制应用等要求纳入储备项目审查要点;在强化项目规范管理方面,新《规范》补充了人网物资质量检测、乙供物资管理要求,优化了项目进度款结算、政策处理赔偿款支付、物资领料等管理流程,细化了各层级项目、设计、工程量变更的审批权限。

此外,新《规范》增加了评价考核要求。根据业务管理职责,明确了各层级各专项储备项目精准性、方案合理性、可研初设质量、项目实施安全质量等方面的评价与考核要求。(刘利国)

宿迁运河港配电网公司投建光伏电站并网

本报讯 4月24日,由宿迁运河港配电网有限公司投资建设的1.3兆瓦新能源智造谷分布式光伏电站并网发电成功。这也是全省首个由增量配电网公司投建的分布式光伏电站。

该光伏电站利用运河宿迁港产业园内的新能源智造谷6.8万平方米标准厂房屋顶建设,采用“自发自用、余电上网”方式并网,年均发电量可达135万千瓦时,可节约标准煤约405吨。

据悉,该项目二期4.7兆瓦分布式光伏电站计划今年下半年开工,2023年初建成。(郭盼盼)

让担重任者有所得

——国网江苏电力实施重大专项激励

至关重要,“我们组织各相关部门逐条细化了评分规则,确保计分环节量化可操作且各单位横向可比,做到‘一把尺量到底’。”

以“电力保供高水平”重大专项为例,指标总分100分,由调度保供率、需求侧管理保供率、设备保供率3个大项构成,各占1/3。每个大项下又有若干小项,如调度保供率包括负荷预测准确率、非统调电厂厂网管理成效2个小项,各占50%。每个小项均有详细计算规则,并明确了数据来源。

按照评价标准,国网江苏电力每个季度对得分排名领先的单位授予“流动红旗”,每个重大专项一般不超过5家,除“安全生产再夯实”专项按现行《国网江苏电力安全工作奖惩规范》执行外,其余7大专项按100万元、60万元、40万元三档对获评“流动红旗”的单位给予专项工资总额奖励,并在公司网站绩效看板专栏上公布。

“考虑到3月初才发布激励方案,多项工作刚起步,为保证评价的公信力,我们坚持‘宁缺毋滥’,一季度暂未评定一档奖励,部分专项也未评满5家。”刘阳介绍。

明确导向 引领创新创优

重大专项考核激励的鲜明导向,引领国网江苏电力各基层单位找准攻坚方向,明确工作重心。

安全生产是生命线。在一季度重大专项奖励结果中,“安全生产再夯实”一项的奖励金额占比达到了60%。“在鲜明的奖惩导向下,一季度,

由公司牵头推动,各基层单位全力配合,累计完成了40余项外力破坏重点隐患治理、120余项较大隐患治理,及时发现和处置危急缺陷143项,安全基础得到了进一步巩固。”国网江苏电力安监部安全监察一处处长刘翌介绍,一季度,确定了隐患排查个人奖140项、隐患治理集体奖31项,并对3家发生安全风险事件的基层单位作出了扣减工资总额的考核。

“我们依托各类柔性团队,瞄准重大专项,着力推动成果共创。”国网南通供电公司人力资源部负责人严锋介绍,该公司无人机巡检柔性团队集结了所属一市六县(区)公司的26名专业人员,一季度持续推进无人机自主巡检规模化应用,并实现南通地区220千伏及以上输电线路无人机巡检覆盖率超过50%,领先全省各地市供电公司。

正因如此,在国网江苏电力一季度“智能运检装备和核心技术应用”重大专项考核中,南通供电公司名列第一,获得了40万元奖励。在每个重大专项考核中,除了指标满分100分之外,国网江苏电力还聚焦能源清洁低碳转型、国家电网“一体四翼”发展布局落地等重大战略部署,设置了重大贡献加分项,最高可加10分,以此激励各单位谋在先、干在前。

至3月底,江苏风电和光伏发电装机均超过2000万千瓦。如何应对新能源大规模并网带来的挑战,是电

网企业当前面临的一大课题。为此,国网江苏电力在“‘四新两高’高质量”重大专项考核中,附设了“推动地方政府主管部门出台新型电力系统建设相关政策”等6类加分项。

3月初,针对光伏市场发展无序、监管不足等问题,国网泰州供电公司向市政府专题汇报,提出建立地区光伏项目储备库的建议,得到了市政府领导的批示首肯。目前,泰州市发改委已着手制定相关实施细则。该公司也因此获得2.5分的专项加分。

精准传导 持续对标改进

发挥好考核激励“指挥棒”作用,关键在于精准传导落地。

国网江苏电力重大专项考核激励方案出台后,宿迁供电公司在全省率先建立配套制度,发布了《2022年重大专项考核激励实施细则》,其中明确,将省公司激励总额的50%作为对项目牵头部门、配合部门和单位及县公司的内部激励总额,按参与度与贡献大小确定奖励结果,其余50%纳入公司嘉奖资金池。

一季度,宿迁供电公司在“智能运检装备和核心技术应用”专项上获得40万元奖励。根据分配规则,共有57人获奖,其中,运检部作为牵头部门,有13名员工得奖5.5万元,单人最高达8000元。“这不仅是物质奖励,更是对大家的有力鼓舞。”该公司运检部员工韩良善表示。

在国网江苏电力一季度重大专项考核中,国网南京供电公司收获最多,共有5个专项得到“流动红

旗”。这离不开该公司在组织各部门签订指标分解表、目标责任书的基础上建立了完善的奖惩引导机制。

“对获省公司一档奖励的项目,我们按照奖励金额的50%再给予额外奖励。同时,对未获奖励的项目,根据排名情况分档扣罚,以此树立‘奖惩分明’的导向。”南京供电公司人力资源部负责人刘强介绍。

激励精准传导落地,让基层收获荣誉,更鼓足干劲。“下个季度,我们的项目只要能进入一档,除了省公司的100万元奖励,市公司还额外奖50万元,大家再接再厉!”4月11日,南京供电公司发展部负责人刘晓东得知本部门牵头项目一季度入选二档奖励后,勉励部门全体员工。

为保证奖励兑现公平合理,南京供电公司还制定了“一系列细则。如,按核心、支撑、参与3类人员分设奖励标准,其中核心人员不超过总人数20%。在兑现方式上,实行‘当期预兑、延期结算’,即前三季度按不超过奖励标准的75%予以预兑,结余资金待四季度一并清算,扣罚项目可在后续奖励中冲抵。”

重大专项考核激励,既有正向鼓励、示范引导的意义,也能起到找差补短、对标改进的作用。“在收获‘开门红’的同时,我们通过与其他单位横向对比,发现了公司存在的一些短板指标。在下阶段工作中,相关专业部门将针对这些薄弱环节,采取优化提升措施,以期取得更好业绩,获得更大突破。”刘强表示。顾诗瑞 梅婷

多方联动,苏中“电力动脉”消缺完成

本报讯(管诗佳 万宇)4月21日,国网江苏超高压公司与国网扬州供电公司协调联动,在落实疫情防控措施的情况下,顺利完成了苏中“电力动脉”——500千伏上邮线一耐张线夹严重缺陷的消除。

上邮线是淮安500千伏上河变电站和扬州500千伏高邮变电站之间的联络线。4月16日下午,扬州供电公司输电运维人员在例行红外检测时发现,位于宝应县小官庄镇境内的上邮线68号塔B相小侧耐张线夹发热异常,高达177℃,而其他耐张线夹的温度只有17℃左右。随后他们进行了两天的跟踪检测,发现该耐张线夹的温度只降至90℃,仍属于严重缺陷,而长时间发热有熔断风险,必须尽快消缺。

“上邮线是苏北向苏南输电的重要‘动脉’之一,日常负荷比较高,采用临时停电消缺方式代价大、风险高,适宜采用等电位带电作业消缺,但目前省内只有超高压公司具备500千伏带电作业能力。”

扬州供电公司运维检修部输电运检专责陈诚介绍,为此,该公司向国网江苏省电力有限公司设备管理部汇报,申请安排国网江苏超高压公司快速处理,同时向宝应县防疫指挥部汇报协调,请求支持。

按照宝应地区“7+7”健康管理措施,南京地区人员入境后前7天需接受居家医学观察,第8~14天严格健康监测,14天后才能自由活动。这意味着,14天后才能赴现场进行带电消缺作业,最快也只能在第8天经报备申请后进行。然而,缺陷不等人,一旦严重发热的耐张线夹发热状况进一步发展,将严重威胁大电网的安全运行,为此,有关各方紧急商议、协调,最终就缺陷处理和防疫工作等流程达成一致。21日一早,自备干粮的国网江苏超高压公司4名带电作业人员持核酸检测阴性证明,从南京驱车赶赴宝应,在不与当地任何人员接触的情况下,耗时两小时完成了带电消缺,随即不停留返回南京。

实现高清电视电话会议集中监控系统迭代升级

国网江苏信通公司电视电话会议保障更有力

本报讯(张国梁 郑璇)4月25日,国网江苏信通公司应用迭代升级的高清电视电话会议集中智能监控系统,保障了国网江苏电力有限公司约1800人在78个会场参加的2022年第二季度工作会议顺利召开。

电视电话会议系统作为现代化通信工具,可以将分布在不同地区的各个会场进行一对一或多通联,具有音画清晰流畅、传输安全可靠、使用范围广等特点。在疫情防控形势严峻的特殊时期,国网江苏电力系统使用电视电话会议系统大,对监控并保障其稳定运行提出了更高要求。而电视电话会议系统由会议终端、音频、图像采集等不同类型的设备构成,其设备众多,操作复杂,要求高,故对其进行实时监控有不少困难。

“在评标专家无法跨市流动的情况下,我们借助智能化辅助评审手段,精简评标专家人数,提升专家评审体验,提高评审质量,按期完成了各项评审任务。”国网江苏电力物资部招标采购处处长徐浩介绍,与历史同规模项目评标相比,通过全面应用天源e采平台,本次评标专家人数缩减了45%,评审效率提升了30%。

介绍,为此,该公司于今年1月对高清电视电话会议集中智能监控系统进行了迭代升级。

系统此次迭代升级完成后,通过接口调用、协议转换等方式,可以将各种音视频设备由独立运行转变为集中控制,进而由会议保障人员能够根据会议议程,提前编辑会议保障脚本,并一键式启动执行,由系统根据指令自动进行各会议阶段的音视频切换操作,提高设备协同性。“以往,我们发现某个分会场图像出现黑屏或卡顿等异常时,往往束手无策。应用集中智能监控系统后,能对下一个将出现在主会场的分会场图像进行预监视,并将异常画面剔除,确保不影响主会场正常观看,由此大大提升电视电话会议的质量。”田然介绍。

据介绍,该系统迭代升级后,可以通过网关协议转换,与内网自助式视频会议系统“云会议”无缝对接,实现所有用户随时随地线上组织、参加会议,减少人员聚集。据统计,该系统迭代升级以来,国网江苏信通公司已累计安全完成各类电视电话会议保障500余场。



▲4月20日,国网江苏省电力有限公司开展配电网专题安全日活动,深刻吸取近期国家电网系统内事故教训,全面强化安全意识和履责意识,加强作业风险辨识和人身安全措施落实。图为国网淮安供电公司配电网检修人员现场学习安全工器具使用规范等。郭玲 摄文

◀国网南京供电公司着力于增强系统内驾驶员的安全行车意识,4月20日特邀南京市公安交警局警官为公司近600名兼职驾驶员开展了一场交通安全专项线上培训。赵子焯 摄文

开展远程在线评标 借助智能辅助手段

国网江苏电力有效推进疫情期间评标

本报讯(孙馨 王健)4月17日至24日,国网江苏省电力有限公司采取分布式远程在线评标方式,组织南京、盐城、常州三地近200名专家在5个场所就地集中封闭,顺利完成2022年第二次物资、工程服务公开招标等4个项目的评标工作,共涉及184个标段1279个标包,概算金额超过30亿元,有力保障了生产经营活动正常开展。

同时,国网江苏电力充分运用现代智慧供应链建设成果——自主开发的天眼e采平台,实现了招标采购全流程电子化、供应商响应数据结构化,显著提升专家评审工作效率。在初评环节,该平台可利用预设逻辑,比对评标关键参数,

上,统筹协调省内评标基地资源,以龙池庵评标基地为中心,选取盐城明珠驿、常州樾庭楼等4处评标分会场,全面推进分布式远程在线评标,分别抽取当地专家就地集中封闭、远程在线评标,有效减少人员流动,降低评标现场人员密度。

同时,国网江苏电力充分运用现代智慧供应链建设成果——自主开发的天眼e采平台,实现了招标采购全流程电子化、供应商响应数据结构化,显著提升专家评审工作效率。在初评环节,该平台可利用预设逻辑,比对评标关键参数,

自动判断投标价格超限、投标保证金不足等问题,大大减轻了专家评审负担;在详评环节,可实现对客观评审要素的智能赋分,高效辅助评标专家公平公正评审。

“在评标专家无法跨市流动的情况下,我们借助智能化辅助评审手段,精简评标专家人数,提升专家评审体验,提高评审质量,按期完成了各项评审任务。”国网江苏电力物资部招标采购处处长徐浩介绍,与历史同规模项目评标相比,通过全面应用天源e采平台,本次评标专家人数缩减了45%,评审效率提升了30%。