

国家能源监管动态

南方能源监管局

通报并网电厂涉网安全管理督查问题

本报讯 通讯员李智报道 为深入贯彻落实国家发展改革委、国家能源局电力安全生产决策部署,传达电力行业网络与信息安全管理会议精神,总结2021年第三季度风险隐患排查治理工作情况,研判第四季度南方区域电力生产和网络安全形势。10月21日,国家能源局南方监管局组织召开2021年第四季度电力安全风险隐患排查情况会商研判暨网络安全形势分析会。广东、广西、海南3省(区)近40

家主要电力企业安全监管、网络安全部门负责人及省级电力调度机构负责人参加会议,南方能源监管局有关负责同志出席会议并讲话。

会议传达了国家能源局2021年电力行业网络与信息安全管理会议精神,通报并网电厂涉网安全管理专项督查问题,6-8月南方电力行业网络安全技术监督试点评价情况。调度机构介绍了季度电网安全风险,相关电力企业代表作了经验交流发言。

南方能源监管局有关负责同志强调,各电力企业一要全面深刻认识当前严峻形势,齐心协力做好能源保供工作,坚持统筹发展和安全,增强风险意识,树牢底线思维,注意堵漏洞、强弱项;二要看清安全生产之势,全力以赴做好今冬明春安全治理,做到心中有数、手中有招;三要明确责任、狠抓落实,系统谋划网络安全工作,建立网络安全攻击预警和工作协调机制,确保网络安全防护落到实处、取得实效。

华东能源监管局

积极推进超期服役机组监管

本报讯 通讯员孙喙报道 为落实“双碳”工作目标,进一步规范超期服役发电机组许可管理,维护电力市场秩序,近日国家能源局华东监管局对上海市、安徽省并网运行的超期服役机组情况进行排查监管。

按照《国家能源局关于加强发电企业许可监督管理有关事项的通知》规定,发电机组符合国家产业政策和节能减排政策,未纳入政府有关部门关停或停用计划的,如需申请继续运行,应当于机组设计寿命到期前3个月向所在地派出能源监管

机构申请继续运行。发电机组运行达到设计使用年限的,应当向所在地派出能源监管机构申请退役,不得继续并网发电。到期未申请退役的,由派出能源监管机构进行公示并依法注销许可。经排查,上海

市、安徽省均存在部分机组即将超期但未申请办理继续运行手续以及设计机组寿命到期而未办理注销手续的问题,对电力生产运行、电力市场秩序造成了一定影响。华东能源监管局针对存在问题,与企业、电网调度机构充分沟通,对已超期、已

拆除的发电机组按规定公示注销。对于机组设计寿命即将超期的企业,主动提醒,将办理继续运行许可的流程、规定告知企业,同时与地方能源主管部门联合行动,推进问题解决。

华东能源监管局将按照有关政策规定,继续督促上海市、安徽省超期服役机组所在企业做好机组退役许可事项变更、许可注销、延续等办理工作。对到期未申请退役、不具备继续运行条件的机组,依法注销许可。

河南能源监管办

调研兰考县农村能源革命试点建设情况

本报讯 通讯员杨根报道 为加快构建河南省以新能源为主体的新型电力系统,推动实现碳达峰、碳中和目标任务,近日,国家能源局河南监管办主要负责人带队赴兰考调研农村能源革命试点建设情况,现场查看兰考能源互联网运营平台数据库、能源监测中心、运营指挥中心和公共服务中心系统,听取当地有关部门关于推进兰考县能源改革进展情

况介绍,座谈交流更好推进兰考农村能源革命工作。

兰考是国家能源局批复的全国首个农村能源革命试点建设示范县,试点方案明确要积极推动农村能源“四个革命”和城乡废弃物资源化利用等重点任务,探索新时代县域能源转型新路子。目前兰考县共计新能源并网783.1兆瓦,可再生能源发电量占全社会用电量比重达到95%以上,城区

集中供热面积累计完成640万平方米,城乡供暖供热基本实现全覆盖,清洁取暖普及率达到91%。

下一步,河南能源监管办将按照国家能源局安排部署,深入推进兰考农村能源革命示范县建设工作,积极探索县域能源转型和经济社会发展有效途径,助推乡村振兴发展,为河南省能源绿色低碳转型和高质量发展作出新贡献。

创新驱动赋能新型电力系统

刘一涛

四个革命 一个合作 践行能源安全新战略

在碳达峰、碳中和目标背景下,坚持能源安全新战略、推动绿色转型已成为能源发展的必由之路,构建以新能源为主体的新型电力系统是实现“双碳”目标的最主要举措之一。国网辽宁电科院作为国内首个区域性电力试验单位,深入贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略,坚持科研与挖潜并重,强化前沿技术攻关,破解电力生产中的热点难题,全力为新型电力系统建设赋能。

统筹技术与市场 深化关键领域攻关

电力系统转型升级过程中,需要大量先进技术和配套的政策机制保障,应统筹技术与市场两个维度解决系统诸多难题,开展关键领域研究。一是强化重点领域技术攻关。在清洁能源方面,研究新型电力系统的安全保障技术,针对多时间尺度电力电量平衡难题,制定近期与远期攻关路线,近期仍以大型主力火电灵活性调节为主,探索清洁能源参与与度、季度调峰,跨区输电支援等方式共同解决电量平衡问题;远期将随着储能、氢能、燃气轮机等技术日趋成熟,形成以储能支撑电力,应用新能源制氢、氢燃料电池发电、天然气掺氢等方式,依托氢能双向转换和燃气轮机满足静稳天气等极端条件下的电量需求。在数字化转型方面,建设省级数字孪生电网,将气象、新能源出力、设备评价、潮流分布、安全管控等数据实时联动,超前预测电网潜在风险及发展趋势,针对性给出最佳决策建议,并在大电网仿真分析优势基础上,强化配电网数字仿真能力,破解新形势配网与主网协同运行难题;二是助力构建适应高比例新能源消纳的市场化机制。在支撑电力市场建设方面,研

究现货电量市场与调峰市场融合机制,有效提升新能源消纳空间。探索储能、电动汽车等可调节资源参与市场方法和机制,通过价格引导用户合理用电,主动参与调峰,提升电网调节能力,为市场化环境下需求侧响应机制的建立提供技术支持。在促进碳市场协调发展方面,研究碳交易、绿电交易、容量市场、新能源消纳责任权重与电力市场协调配合等问题,为多市场协同发展奠定理论基础,提升清洁能源参与市场竞争力。

深挖电网潜力 以最小成本快速激发最大效能

当前,要实现新能源为主体的增长速度与电力系统转型进度相匹配,挖掘现有电网资源潜力提升适应性是最佳有效的措施,以最小投入、最快速度实施新技术创新应用。为解决新能源送出难题,在新能源送出的保护控制与线路动态扩容等方面进行诸多探索,一是深入开展多端差动保护研究及工程应用,在保障集中式新能源安全接入的同时,大幅降低接入成本;二是研究应用输电线路动态扩容技术,实时监测温度、风速、光照等参数,不断推算和调整最大载流量,并在典型试验场进行相关验证,在保证安全的条件下,最大限度提升现有线路输送能力,解决目前部分在运新能源送出线路“卡脖子”问题。

为应对国家整县屋顶分布式光伏大面积接入,面向电网平台化需求愈加强烈、系统安全隐患大幅增加、配电网升级面临巨大挑战、信息安全对大电网的威胁进一步加大的亟待解决的难题,构建整县光伏技术体系,探索解决方案。一是在产业模式仍不成熟、接入标准尚不清晰的初期,应规范先行,针对试点县域,差异化设计及负荷密度、光伏发电密度、线路等因素,进行整县光伏接入后的配电网综合分析,研究逆变器、关键设备的响应特性,构建出能够防御安全运行风险的整县光伏接入及关键设备规范;

二是建立低压配电网分布式智能交互技术体系,重点布局网源荷储即插即用分布式智能架构、基于电力线载波通信技术的纵向及纵向组网技术、融合终端边缘协同的分布式智能安全技术,全方位保障整县光伏的大规模安全接入。

做强平台保障 构建科技创新“生态圈”

整合内外部创新资源,打造一流的开放共享科研平台,为新型电力系统科研攻关提供坚强保障。一是树立能源命运共同体观念。构建新型电力系统单靠任何一方面的技术创新都难以实现,亟须系统各环节协同一致、高效互动,由“谁受益、谁负责”向“同受益、共负责”的方式转变,发挥系统各环节共同承担和主动支撑作用,塑造能源系统全要素命运共同体。二是打造智慧能源样板。将零碳与最大能效作为目标,面向“电—热—氢—光—储—水—荷”各分子系统实施改造升级,即将即插即用、分布式智能、多能集成、5G通信等关键技术作为示范节点,以开放性灵活组态方式接入云端,创新数字与智能应用,建设具有可持续进化能力的开放式园区级验证平台,为微网级新技术应用提供应用环境,为“双碳”目标贡献智慧方案,打造新型电力系统试验示范品牌。三是打造一流实验平台。构建融合试验研究体系,提供试验资源共享平台,统筹布局氢电灵活互动、新型储能、碳排放智能监测等清洁能源并网运行与消纳实验室建设,助力能源清洁低碳发展。高质量建设国内领先、国际先进的电力系统综合型实证基地。构建“1+N”模式电网生产技术支持体系,形成“平台+服务+应用”的电力系统技术试验研究模式。坚持高水平、高层次和实质性的开展国内外试验研究交流与合作,以共享汇集能量,培养一批高精尖科技攻关团队,推动综合试验技术高质量发展。

(作者系国网辽宁电力有限公司电力科学研究院院长)

企业看台

浙江电力通过增值税电子发票电子化试点验收

本报讯 通讯员柴小康 王晓报道 10月26日,国网浙江省电力有限公司参加浙江省增值税电子发票电子化试点验收会议,并首家通过验收。

验收会上,浙江电力从试点背景、试点目标及组织、具体做法、试点成果、下一步工作安排等方面详细介绍了试点工作开展情况,并对典型场景下电子

发票从归集、报销、入账到归档形成电子档案的电子化全流程进行了演示。试点期间,浙江电力与浙江省政府、税务局、档案局、财政厅等相关主管部门密切沟通,各部门多次现场指导,并在浙江电力召开专题会议交流试点工作。针对电子专票尚未全面推广情况下,纸质专票成为制约无纸化推进的主要障碍等重点难点问题,推动浙江省政

府、税务局、省财政厅共同建设完善“浙江省电子发票(票据)综合服务平台”,利用综合服务平台发票数据和版式文件作为归档的凭证。

浙江电力整体试点成效显著。截至9月,在线归档会计凭证125510张,其中,电子发票21845张,银行回单84555张,各类单据57826张,后续版式文件落地后无纸化比例将达到88%。

河南电力面向全省启动代理购电服务

本报讯 通讯员霍鑫报道 为贯彻落实国家发展改革委、河南省发展改革委关于燃煤发电上网电价市场化改革、组织开展电网企业代理购电工作有关政策和要求,10月27日,国网河南省电力公司发布公告,即日起面向全省开展代理购电服务。

10月15日,河南省发展改革委发出通知,取消河南省工商业目录销售电价,推动全省工商业用户全部进入电力市

场,在河南省电力交易平台注册,按照市场价格向发电企业或售电公司购电。通知要求,12月1日起,仍未直接从电力市场购电的工商业用户,默认由河南电力代理购电,执行代理购电电价。

根据河南电力发布的公告,由该公司代理购电的工商业用户,可在每季度最后15日前选择下一季度直接参与电力市场交易。代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、

政府性基金及附加组成,其中,代理购电价格由该代理用户参与市场交易形成。已直接参与电力市场交易且无正当理由由退出的用户,拥有燃煤发电自备电厂用户及高耗能用户的代理购电价格,按该公司代理普通用户价格的1.5倍执行。

同时,原执行目录销售电价的全省工商业用户,在11月30日前,继续按照河南省发展改革委规定的工商业目录销售电价水平执行。

坚持诚信为本 推动企业发展

——四川省水电集团荣获四川省“诚信企业”称号

简晓旭 陈迅

近日,四川省发展改革委、省委网信办、省国资委等25部门联合开展了2021年四川省“诚信企业家”及“诚信企业”评选宣传活动,经过初审、网络投票和专家评审,四川省水电集团荣获四川省“诚信企业”称号。

四川省水电集团在四川能投的坚强领导下,自2004年成立以来,始终把“服务大众、回报光明”作为自己的初心使命,坚持服务“三农”,履行电力普遍服务责任,保障电力供应,目前已发展成为拥有1万多名职工的大型地方电力产业服务集团。由水电集团管理的地方电网提升为省属电网,成为四川省能源基础保障的重要力量。四川省水电集团供电面积6.42万平方公里,约占全省总面积的13.23%,供电人口1800万人、560万户,约占全省人口的22.16%。截至2021年9月底,该公司资产总额805亿元,拥有控股参股公司40家。

17年来,四川省水电集团积极贯彻落实国家能源战略,主动适应深化电力体制改革要求,研究提出推进“双同价、

双改革、双产业”发展,在长期奋斗中锤炼出忠诚干净、实干担当的政治品格,弘扬“吃苦耐劳、敬业奉献、攻坚克难、敢为人先”的水电精神,推动四川省水电集团迈向高质量发展。

17年来,几代水电人无数次穿过无人区,为偏远地区实施电网建设、贫困村通动力电、易地扶贫搬迁电力设施建设等一系列重大扶贫民生工程,攻坚克难,提前完成“三区三州”农网改造升级攻坚任务,保障电力供应,目前已发展成为拥有1万多名职工的大型地方电力产业服务集团。由水电集团管理的地方电网提升为省属电网,成为四川省能源基础保障的重要力量。四川省水电集团供电面积6.42万平方公里,约占全省总面积的13.23%,供电人口1800万人、560万户,约占全省人口的22.16%。截至2021年9月底,该公司资产总额805亿元,拥有控股参股公司40家。

面对冰雪灾害、洪水灾害、汶川特大地震、九寨沟地震、抗击新冠肺炎疫情等困难,四川省水电集团始终秉承国企担当,积极投身抢险救灾,为灾后重建作出重要贡献。其中,在新冠肺炎疫情期间,

上千万职工坚守岗位,全力保障党政机关、定点医院等重要用户电力供应。全面实施“欠费不断供、免收滞纳金”等贴心服务,实施临时电费补贴措施,支持企业复工复产,累计降低相关企业用电成本1.15亿元,全力服务地方经济社会发展。

近年来,四川省水电集团坚持把反腐倡廉建设贯穿于改革发展全过程,推动构建大监督格局,“诚信做人、规矩做事”的行为理念深入人心。诚信是立业之本、兴业之道,是企业赖以生存的制胜法宝,四川省水电集团始终坚持依法合规经营,狠抓营商环境,努力构建和谐企业,信用等级持续评为AA+级,开通96598省属电网客户服务热线,进一步提升优质服务能力,提高人民群众“电力获得感”,树立起诚信单位的良好品牌形象。

接下来,四川省水电集团将以获评四川省“诚信企业”荣誉称号为契机,积极履行国企社会责任,不断提升省属电网管理服务水平,助力优化营商环境,为经济社会发展作出更大贡献。

大力实施可再生能源替代

加快构建清洁低碳安全高效的能源体系

