

江西启动今年首批新能源项目优选工作

优先支持“新能源+储能”、新技术新路径项目

■丁颖

4月13日,江西省能源局发布《关于做好2023年风电、光伏发电竞争优选工作的通知》(以下简称《通知》)。《通知》强调,不得将强制配套产业或投资、违规收取项目保证金等作为新能源项目开发建设的门槛。在确保项目具备用地、电网接入条件的前提下,保障充分落实当地目标任务要求。

据了解,为安全经济配置系统灵活性资源,江西2023年首批风电、光伏发电竞争优选工作优先支持以下两个方向:一是优先支持煤电和新能源联营项目和已建设的“新能源+储能”项目;二是优先支持探索新能源发展新技术新路径的项目、新能源产业链骨干企业开发的项目、同步建设氢能等新技术示范的新能源项目。

江西省能源消费以煤炭为主,比重约为64%,高于全国平均水平约6个百分点,风能、太阳能等新能源开发利用步伐较快,但电量占比小、替代能力弱,亟需加快发展。

按照规划,到2025年,江西省力争非化石能源消费比重提高到18.3%,较全国同期增幅高0.6个百分点,力争可再生能源电力总量消纳责任权重达到33%,非

水可再生能源电力消纳权重达到17.8%。

此前,江西提出,加大新能源开发利用力度,实现新能源装机规模跨越式增长,“十四五”力争新增新能源装机容量1800万千瓦以上,按照“分布式与集中式并举、优先就近就地利用”原则,加快风电和光伏发电高比例、高质量发展。

在光伏发电方面,江西在“十四五”时期力争新增光伏发电装机1600万千瓦以上,2025年累计装机达到2400万千瓦以上。利用建筑屋顶、污水处理厂、垃圾填埋场、高速公路收费站、加油站等,发展“自发自用、余电上网”的分布式光伏。推动整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点建设。在水域面积丰富地区,利用水库、滩涂和养殖鱼塘等,建设渔光互补光伏电站。在内陆地区,利用荒山荒坡、设施农业用地,标准化建设农光互补电站,利用可种植具有药用价值植物的林地、山地、丘陵建设林光互补光伏电站。

在风电方面,江西在“十四五”时期力争新增风电装机200万千瓦以上,2025年累计装机达到700万千瓦以上。积极推进已核准风电项目的开发建设,适时开展一批规划项目前期核准工作。结合乡村振兴战略,贯彻落实国家“千乡万村驭风计划”。鼓励业主单位通过技改、置换等方式实施老旧风电

场技术改造升级,重点开展单机容量小于1.5兆瓦的风电机组技改升级。

值得关注的是,江西在前期探索的基础上,此次将《江西省整体推进开发区屋顶光伏建设三年行动计划(2022-2024年)》中提出的绿色通道拓展到全省屋顶光伏发电项目。屋顶光伏发电项目按照“能建尽建”原则,通过绿色通道纳入建设计划。

根据《通知》,要引导有序投资,厘清全省电网消纳空间底数。结合各地负荷增长情况开展并网消纳情况及预测分析工作,并测算各县(市、区)风电、光伏发电项目可并网消纳容量,引导企业有序投资和申报建设计划。对可再生能源发展目标任务未能完成、消纳又存在困难的地区,电网企业应提出相应解决方案,通过优化布局,加强电网投资、优化接入方式等措施支持地方完成任务。对确实无法消纳的,电网企业应提出对应解决方案或相关工作建议,并研究提出在全省消纳资源相对充裕地区可行替代方案。

对于项目用地,《通知》特别指出,选址应满足国家相关用地政策,光伏发电项目选址涉及使用林地或湿地等情况的,应当取得具有审批权限部门出具的林地定额指标、湿地占补平衡初审意见。根据自

然资源部、国家林草局、国家能源局三部委联合印发的《关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》文件要求,光伏发电项目用地选址以第三次全国国土调查及后续开展的年度国土变更调查成果为底版,未明确三调用地性质的项目,需提交用地支持性文件。

另外,为便于电网接入,此次申报竞争优选的项目应同步落实调峰能力(火电灵活性改造,10%、2小时储能等)。需要新建电网工程的项目,其接入工程应已纳入江西省电网发展规划项目库。项目单体规模原则上不超过10万千瓦。风电项目应在发布竞争优选结果之日起3年内建成;光伏发电项目应在发布竞争优选结果之日起1年内建成。逾期未建成的项目,不再保证其并网消纳。

据悉,为加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系,促进可再生能源开发利用,国家发改委、国家能源局已建立可再生能源电力消纳保障机制。根据《国家发展改革委、国家能源局关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》(发改能源〔2019〕807号),省级能源主管部门应牵头承担消纳责任权重落实责任,省级电网企业承担经营区消纳责任权重实施的组织责任。



五举煤矿选煤厂全景

山东能源西北矿业:

全力拼发展 奋战开门红

(三期矸石场)立项报告编制技术服务合同签订,完成地形测绘并出具测绘图纸。五举煤业在平凉市发改委官网进行了甘肃华亭矿区总体规划(修编)环境影响评价第二次信息公告。

今年一季度,西北矿业各项工作呈现“加速跑”的态势。西北矿业下发《重点工作责任分工的意见》,细化分解了安全生产管理、重大灾害治理、手续办理、智能化建设、大力开展“党建+工作创新创优”活

动等年度重点工作。

经过不懈努力,杨家坪煤矿取得探矿权(延续)证,完成两处煤炭资源项目尽调报告等重点任务工作推进有力。各单位各部门贯彻西北矿业年度重点工作的42个方面143分项具体任务有序推进,实现了良好开局。

重点项目是推动企业发展的抓手,是实现企业升级的载体,是增强发展后劲、提升整体实力的途径。基于此认识,西北矿业挂图作战、成立专班,着力推进重点项目建设的速度和效率。五举煤业矿井、选煤厂建设整体进展顺利,已完成厂房、浓缩车间80%非标加工制作,主厂房70%设备已到位。正通煤业西区回风井联络巷掘进进尺完成40米,西区1#回风大巷掘进进尺完成280米,回风井筒装备自下向上累计完成安装127层(635米)。巴彦高勒矿井水深度处理工程完成工程规划许可证申报图纸,提前取得工程规划许可证。

“实干争春早,奋斗向未来。我们要以‘撸起袖子加油干’的态势,‘快马加鞭未下鞍’的状态,‘越是艰险越向前’的心态,勇争一流,滚石上山的勇气,蹄疾奋进的激情,向难求成的魄力,在外部开发中‘走在前’,在二次创业中‘出重彩’,努力跑好‘第一棒’。”西北矿业党委副书记、总经理鲁守明介绍。

(代永杰 蔡东亮 李丹 毕浩瑜)

资讯

国网三明供电公司: 推动“5G+”赋能应用 助力智能电网升级

本报讯 日前,国网三明供电公司联合移动公司开展了三明地区首个5G软切片试点建设,探索5G软切片技术与配电网深度融合,迈出了“5G+智能电网”坚实的一步。

国网三明供电公司通过建立“专业协调,内外联动”工作机制,对外与移动公司联合推动项目建设方案制定、网络分析搭建、5G软切片APN开设与测试、无线拨号测试等前期工作,成功贯通了5G软切片交换机与配电网自动化主站间的上行通道,有力地支撑了项目顺利进行;对内协同配电网自动化班开展终端接入测试,通过交换机内部网关配置、NAT静态IP映射、终端IP切换及安全加密认证等设备调试工作,实现了5G软切片交换机与终端设备的下行通道贯通。

据了解,该项目首期于沙县区师古巷#1环网柜、凤麟台#1配电室、凤麟台#2配电室,成功投运了三台5G软切片交换机,目前设备运行情况良好,公司将持续监测三台设备的运行状态,评估成效后,后期将进一步推广建设。

国网三明供电公司通过此次5G软切片试点建设,在探索无线虚拟专网在配电网应用方面迈出重要一步,为解决配电网光缆建设难点、痛点问题提供了一种新的思路,为新型电力系统建设贡献力量。

(罗洪文 林科伟)

华北油田超计划完成 一季度油气生产任务

本报讯 华北油田有效把握生产节奏,扎实推进重点工程,保障油气生产稳步运行,积极发展新能源业务,各项经营指标持续改善,一季度实现生产开门红。截至4月10日,华北油田原油、常规天然气、煤层气均超计划完成任务,储气库圆满完成去冬今春天然气保供任务,分布式光伏等新能源项目快速推进。

据悉,一季度,华北油田油、气产量同比增长8.5%和27%,其中煤层气产量同比增长34%,储气库采气能力和单日最高应急调峰能力均创新高。

该公司紧紧围绕“新时期新华北”战略目标,梳理制定了10大重点工程,组建工作专班,盯重点、抓关键,全力打通手续办理、投资落实、工程技术等方面的难点堵点,着力推进年度重点工作。

华北油田牢固树立“像抓油气业务一样抓新能源业务”的思想,把新能源工作与勘探开发相融合,深入推进新能源业务发展。一季度,华北油田新获取地热供暖面积478万平方米、清洁电力并网指标66万千瓦;分布式光伏发电一期项目实现并网发电,累计发电20万千瓦时,推动新能源业务再上新台阶。(王瑶)

川西气田首个 子工程实现中交

本报讯 中国石化西南石油局川西气田首个子工程——水综合处理站日前完成中间交接工作,标志着川西气田工程建设项目进入设备安装和装置试车并行阶段。

川西气田水综合处理站位于四川省彭州市葛仙山镇文林村的彭州6号采气脱硫站内,是川西气田采出水综合处理工程首个完成中交的子工程项目,负责处理川西气田采气集输、脱硫净化及配套公用工程各环节产生的各类生产废水及污水,并通过净化等方式将处理后的水进行重复利用,实现零排放。

水综合处理站占地约3.23万平方米,主要工程包括15个子单元模块,大型装置1套,撬装设备24套,36台动设备、20座静设备和7个建筑物。项目于2022年8月1日正式开工,2023年3月30日竣工。项目创3天完成清表,50天完成设备基础,96天完成首台大型设备吊装,8个月实现工程高标准、高质量中交的建设新速度。

(潘积尚)

总投资25.6亿锂电池 项目落户苍溪

本报讯 四川省苍溪县日前与东莞市高能电池有限公司举行新能源电池制造及配套产业项目签约仪式。

据介绍,项目总投资25.6亿元,分两期建设,一期拟投资5.6亿元,选址紫云工业园,建设新能源电池生产基地及相关配套设施,建成后预计年产电池1000万组。二期拟投资20亿元,占地500亩,选址古梁工业园。

据悉,此次项目落地将是苍溪电池产业从无到有、突破发展的关键之举,也将是东莞市高能电池有限公司扩大业务、拓展市场的一个重要里程碑。

资料显示,东莞市高能电池有限公司是专注于聚合物锂离子电池研发制造的高新技术企业,在高倍率、大容量电池和超高安全性能、快速充放电性能技术方面处于行业领先地位。

(胡迪)

图片新闻

以赛促学 提高技能

4月11日,青海省第十九届职工职业技能大赛暨国网青海省电力公司第十届职工职业技能大赛110千伏输电线路带电作业技能竞赛在青海省海东市平安区实训基地开赛。通过本次竞赛,提高了广大输电带电作业人员的专业技能水平,为培养高素质输电带电作业队伍奠定良好的基础,达到了以赛促学、以赛促培、以赛促练的目的。图为参赛选手进行团体赛竞技项目带电(地电位作业法)更换耐张双串任意串绝缘子。

李永鹏/图文

陕西启动电力现货市场首次调电试运行

本报讯 4月12日,陕西电力现货市场首次调电试运行正式启动。本次调电试运行将持续3天,省内57台统调燃煤机组、200家新能源电站、1家大工业用户、4家售电公司作为市场主体全程参与现货市场交易申报,并开展现货市场出清结果实际调电工作,标志着陕西现货市场交易与电力生产组织实现首次接轨运转。

电力现货交易基于发用两侧供需关系决定电能市场价格,相较于中长期交易可向市场成员快速传递分时段、分节点

价格信号,准确反映日前、实时整体及局部电力供需形势,引导市场主体调整优化自身发电行为,促进负荷低谷新能源消纳,保障负荷高峰电力平衡,并提升电力系统运行整体经济水平。

自2022年11月成功开展首次模拟试运行以来,国网陕西电力调控中心会同交易、营销、财务等相关专业,在陕西省发展改革委、西北能源监管局的统一部署和大力指导下,细致开展模拟试运行复盘分析工作,从完善市场运营规则、优化技术支持系统、强化市场秩序治理、健全市场

风险防控各个方面推进陕西电力现货市场建设,高效完成现货市场节点系统搭建部署,多级市场衔接时序优化等既定工作目标。

本次调电试运行旨在提升各方市场主体对现货市场规则体系和技术支持系统应用的熟悉和掌握程度,并进一步检验陕西电力现货市场运营规则的合理性、评估技术支持系统及上下游系统功能的稳定性。同时,本次调电试运行选取陕西“新能源大发”典型运行场景,调电试运行期间省内新能源午间预测最大发电电力将达

到1400万千瓦,占用负荷比例将超50%,该场景下将充分检验春季小负荷方式叠加新能源大发场景下现货市场运行的适应性。

下一步,相关部门将全面做好本次现货市场调电试运行运营组织工作,细致记录调电试运行全过程中存在的各类问题,评估调电试运行成效并研究制定完善措施,推动市场规则、支持系统的持续优化迭代,为建立健全陕西“中长期+现货+辅助服务”电力市场体系打好坚实基础。

(张成刚 李昉昊)