

装机总量首超煤电 新能源成南方五省区第一大电源

本报讯 4月11日,南方电网公司表示,截至目前,广东、广西、云南、贵州、海南五省区新能源装机容量达到1.45亿千瓦,占总装机量的32%,首次超过煤电,成为第一大电源类型。

分省区看,广东、广西、云南、贵州、海南新能源装机分别为5016万千瓦、2932万千瓦、3860万千瓦、2052万千瓦、639万千瓦,各占全省(区)总装机量的27%、44%、31%、32%、44%。其中,广西、海南两省(区)的新能源均成第一大电源。

南方电网公司在南方五省区成立了新能源服务中心,同时上线新能源并网信息管理系统,实现新能源从报装到并网的一站式服务,推动新能源应开尽开、应并尽并、能快并快。

从时间维度看,2021—2023年,在南方五省区新增电源中,新能源占比达63%。2023年底,南方五省区新能源装机总容量突破1.32亿千瓦,较2020年实现翻番。今年第一季度,新能源新增投产

装机1254万千瓦,同比增长72%。

从出力贡献来看,今年以来,南方五省区新能源单日最大发电量已6次创历史新高,最高达10.4亿千瓦时,日发电渗透率(发电量占总装机出力的占比)最高达31.12%,相当于当天每用4度电,就有超过1度来自新能源。今年以来,南方五省区新能源发电量达653亿千瓦时,同比增长67%。

如何提升新能源的预测精确度一直是业界公认的难题。南方电网电力调度控制中心水电及新能源处主管邓韦斯表示,今年,南方电网公司依托新能源功率预测培育计划,新增超短期预测模式,每15分钟滚动更新的网级预测准确率目前达到90%以上,有力提升了新能源消纳水平,支撑南方区域电力现货市场的高效运作。

近年来,南方电网公司以数字化、绿色化协同发展促进新型能源体系和新型电力系统建设,着力将数字电网打

造成构建新型电力系统的关键载体。目前,已建成新能源调度运行管理平台,实现南方五省区新能源运行情况监视分析全覆盖,新能源可观、可测、可控水平显著提升。同时,南方电网公司利用自身资源及平台优势,优化风、光、水、火多能互补,调动五省区电力互济能力,充分发挥新型储能、抽水蓄能等调节手段,最大程度保障新能源消纳利用。

据南方电网公司预测,到2024年底,南方五省区新能源发电装机规模将进一步上升至1.68亿千瓦,占总装机比重将上升至37.3%。南方电网公司表示,将力争到2025年建成初步具备“清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能”基本特征的新型电力系统,推动五省区非化石能源发电量占比达到55%,电能占终端能源消费比重达到35%,服务南方五省区尽早实现“双碳”目标。

(黄勇华)



今年1月3日,粤港澳大湾区最大储能电站——宝塘储能站,在广东佛山正式投运。

南网储能公司/供图

“深海一号”二期 最大水下生产设施完成就位

本报讯 记者吴莉报道 4月9日,中国海油发布消息称,“深海一号”二期项目水下工程作业取得重要进展,重量最大、结构最复杂的全部3套深水水下中心管汇顺利安装就位。这是由中国海油自主建造的深水水下多功能管汇系统首次应用于开发深水高温高压油气藏,对强化我国深水油气开发装备产业链、提升深水复杂油气资源开发能力具有重要意义。

中国海油“深海一号”二期项目位于南海北部大陆架西区的琼东南盆地,距离三亚市约132公里,距离“深海一号”能源站约70公里,是我国首个深水高压气田项目,探明天然气地质储量超500亿立方米,最大作业水深近千千米,部署12口水下气井并新建一套深水水下生产系统。

“深海一号”二期项目水下生产设施建造首席工程师潜江伟表示:“‘深海一号’二期首创‘水下生产系统+浅水导管架处理平台+深水半潜式平台远程操控系统’模式开发深海油气资源。其水下生产系统主要包括中心管汇、发球管汇、吸力桩、脐带缆等一整套水下设备。”该项目建成后,将由“深海一号”能源站通过脐带缆远程控制,实现充分依托现有油气生产装置经济高效开发深海油气资源的目标。

水下中心管汇是深水油气田开发的核心技术装备之一,分布在海底的井口群之间,承担着将深海油气汇集起来输送到平台的重要作用,被喻为水下“油气枢纽站”,是水下生产系统中重量最大的装备,与气田外输海管共同组成气田水下生产系统主干设施。“深海一号”二期全部3套水下中心管汇总重量超过540吨,第一套和第二套分别于去年年底和今年年初安装完成。本次安装第三套水下中心管汇(南管汇)与7口水下气井相连,是项目重量最大的水下结构物,吊装重量达187吨,由我国首艘3000米级深水多功能工程船“海洋石油286”船进行安装作业。

深水水下作业通常面临超高静水压、不稳定洋流、海底黑暗环境等不利影响,此次中



▲“海油石油286”船将重量超过180吨的深水水下中心管汇从甲板上吊起,准备放入海中。

▼“深海一号”二期项目所用深水水下中心管汇正被作业船缓缓吊起。

中国海油/供图

带来极大挑战。为此,项目组反复优化施工方案,顺利攻克超深水工程作业中钢丝绳打扭等技术难题,刷新了我国海洋工程960米深双绳吊装作业深度纪录。

中国海油表示,“深海一号”二期项目团队下一步将在现有施工基础上继续安装脐带缆、油气输送软管、水下采油树等设施,为项目如期建成做好准备。该项目投产后,可使“深海一号”大气田整体高峰年产量由30亿立方米提升至45亿立方米,进一步提高深水油气资源在我国油气产量中的占比,为华南地区源源不断地输送更多清洁能源。

心管汇海上安装下放过程中需要精确监控主吊钩头及配重块的状态,同时确保中心管汇在海床与吸力桩对中的稳定与精度,安装难度犹如太空中的“载人飞船”对接。

“深海一号”二期水下设施安装项目经理汪智峰介绍:“本次安装正值海上季风时节,气候环境和海况复杂多变,给安装下放作业

本报讯 4月2日,国网莆田供电公司组织国家电网福建电力“双满意”(莆田电力义修哥)共产党员服务队,到“海上牧场”蒋山村紫菜育苗基地,开展客户走访服务活动,帮助客户开展用电检查,征求客户用电意见及相关用电需求,倾力服务海上养殖产业发展。

据悉,作为省级乡村振兴试点村,蒋山村依托优质滩涂、海湾自然生态大力发展紫菜育苗、养殖、加工、销售,策划建设了莆田市首个现代化、标准化的紫菜育苗基地。该基地建设4栋育苗、养殖厂房,有效保障紫菜苗需求,每年还可为村集体增收近50万元。

“我们基地的发展,离不开供电公司的大力支持。”蒋山村紫菜育苗基地负责人张建仙介绍,基地建设初期主要依靠自备柴油发电机供电,莆田供电公司了解情况后,主动靠前服务,了解项目用电需求,专门增设了一台变压器,架设了供电线路,并于2022年10月中旬成功送电。2023年8月,随着基地养殖规模不断扩大,用电需求快速增长。为此,莆田供电公司迅速开通绿色通道,为其优化供电方案,加班加点为新增变压器送电,保障了紫菜育苗基地用电可靠稳定。

近年来,莆田供电公司高度关注“海上牧场”用电需求,根据养殖季节性用电特点,定期开展上门服务,了解用户用电需求,实实在在在解决客户的用电需求。结合养殖区域用电负荷、用电设备等数据,提供优化用电方案建议,帮助降本增效。与此同时,该公司持续加强相关供电线路设备的巡视维护,定期巡查线路,及时消除安全隐患,确保电力供应的稳定性和可靠性,为海上养殖业用电保驾护航。(朱清霞 林世南)



国网莆田供电公司到蒋山村紫菜育苗基地走访服务。林世南/摄

国网莆田供电公司:

贴心服务 倾力为“海上牧场”护航

江西南昌推进充电设施建设全覆盖

本报讯 4月10日,江西省南昌市出台《推进既有建筑电动自行车集中充电设施建设工作方案》(以下简称《方案》),推进充电设施建设全覆盖。

《方案》明确,既有建筑产权单位、管理单位要按照规范要求,利用公共用地、原有车棚(位),加快建设电动自行车集中充电设施。鼓励和引导纳入年度计划的城镇老旧小区、城中村改造整治提升类项目结合实际,因地制宜,统筹推进电动自行车集中充电设施建设。对于受空间限制,改建、增建确有困难的小区,因地制宜在周边建设公共停放充电场所或布点多点安置充电设施、充电桩,切实满足居民停放充电需求。

《方案》中明确,各街道(乡镇)应组织居(村)委会、小区产权单位、业委会(物管会)等在充分征求居民意见后,由小区产权单位、业委会(物管会)或授权的物业服务企业选取优质规模化充电设施建设运营企业作为建设主体。遴选的充电设施建设运营企业应具备健全的安全生产管理体系和较强的平台运营监管能力,生产的充电设施产品应符合国家及本市相关标准规范、关联产品安全责任保险等要求,承诺落实安全管理主体责任、充电服务费不高于电费、与电力部门签订智能交费协议。

对于现有居住区,《方案》中鼓励各县、区(开发区、管理局)因地制宜,按照“充(换)电柜为主、充电桩为辅”的原则,大力推进居住区充电设施建设全覆盖,按照市民群众实际充电需求配建充电接口,鼓励推广更具安全性的换电柜。鼓励和引导纳入年度计划的老旧小区改造、城中村改造整治提升类项目结合实际,将新建电动自行车集中充电设施纳入改造内容,按改造方案节点加快推进。(时雨)

安徽定远检修变电站保安全



图片新闻

4月10日,安徽省滁州市供电公司检修人员在定远县220千伏鲁肃变电站,对1号主变进行引线拆除更换作业。

据悉,此次是针对定远县220千伏鲁肃变电站的春季检修,检修人员对站内设备进行全面“体检”升级改造,消除设备可能存在缺陷,提升变电站运行能力,以保障夏季电网安全稳定可靠运行。

人民图片