

行业动态

塔里木盆地获重大油气发现

本报讯 近日从塔里木盆地传来消息,满深1井用10毫米油嘴测试求产,日产原油624立方米,日产天然气37.1万立方米,意味着盆地腹部超深层油气勘探获得重大突破,开辟出一个新的油气战略接替区。

塔里木盆地碳酸盐岩油气藏储量丰富,约占盆地油气资源总量的38%,是塔里木油田原油增储上产的重要战略接替领域。作为西气东输主气源地之一,塔里木油田承担着向我国华东、华北地区120多个大中型城市约4亿人口、3000余家企业的供气任务。目前已开发哈拉哈塘等7个碳酸盐岩高效区块。

满深1井位于新疆沙雅县境内,是塔里木油田部署在塔河南岸勘探新区的一口重点探井,地处塔北、塔中两大古隆起之间的鞍部,目的层为距今4.4亿年的古老海相碳酸盐岩地层,埋深接近8000米储集体,以裂缝和洞穴为主,勘探开发克服了一系列世界级难题。

塔里木油田公司党委书记、总经理杨学文介绍,这标志着油田新发现一条区域级富含油气断裂带,石油资源量达2.28亿吨,为塔里木油田加快塔北—塔中千万吨级大油气区建设奠定了坚实基础。

齐慧

国内首个动力电池回收服务网络平台上线

本报讯 由中国五矿集团长沙矿冶研究院有限责任公司开发的国内首个动力电池回收服务网络平台日前上线。据悉,平台上线半个月已注册行业内企业37家,退役电池交易总量约100吨。

据悉,中国五矿长沙矿冶院动力电池回收服务网络平台依托湖南省动力电池回收产业联盟,引进欧盟退役电池回收体系建设理念及商业模式,提供退役电池回收全产业链综合解决方案,包括退役电池回收及信息溯源、撮合交易、电池快速检测与安全维护等服务。长沙矿冶院自主开发废旧动力电池综合利用技术,已建成5000吨/年的废旧动力电池回收工业示范线并顺利投产。采用国内外首创的新型免放电智能拆解分选装备、回收工艺和环保方案,可同时满足三元和磷酸铁锂电池的安全拆解与循环利用。

在废旧动力电池回收体系建设、退役动力电池梯级利用、废旧动力电池资源化三位一体的战略布局下,长沙矿冶院已初步形成动力电池资源循环利用闭环。

曹娴 郭亚鹏 吴秋洁

南方电网首次颁布英文版企业标准

本报讯 日前,南方电网首次颁布《35kV—500kV交流输电电缆装备技术导则》500kV及以上交直流输变电工程可行性研究内容深度规定》《综合型复合材料芯架空导线》等3项企业标准英文版,成为电力行业首家正式开展企业标准英文翻译的中央企业。

标准英文版的制定,有利于该公司消除国际业务遇到的技术屏障,加强国际间技术交流,对提升我国电力企业在全球价值链的地位,带动中国技术、装备输出有着重要意义。

据悉,早在去年5月,南方电网就制定《南方电网公司标准国际化行动方案》,确定核心技术领域的标准翻译工作计划。此次发布的3项企业标准英文版全部由南方电网科学研究院完成。今年,该公司将调动各级单位优势,完成企业标准外文翻译19项,为公司成为具有全球竞争力的世界一流企业做出贡献。

袁皓 宋禹飞

垃圾发电行业继续获国补支持

■ 本报记者 叶伟报道



图片来源:中华环保联合会废弃物发电专委会

业内有关“垃圾焚烧发电行业国家补贴是否取消”的争议终于尘埃落定。日前,国家发改委公布《关于有序推进新增垃圾焚烧发电项目建设有关事项的通知(征求意见稿)》,新增垃圾焚烧发电项目将继续获得国家补贴支持。

业内人士表示,《通知(征求意见稿)》的发布,不仅有效抑制了部分从业者“国家是否会取消垃圾焚烧发电行业补贴”的焦虑,而且可有效推进垃圾焚烧发电行业有序、健康发展。

新增项目以收定支原则予以支持

中华环保联合会废弃物发电专委会秘书长郭云高告诉记者,《通知(征求意见稿)》的发布,表明中央财政继续支持垃圾焚烧发电项目建设的方向没有变,力度也没有减。此前,垃圾焚烧发电行业补贴退坡一直为业界所担忧。

“《通知(征求意见稿)》亮点颇多。”E20研究院固废产业研究中心高级行业分析师李少甫说,《通知(征求意见稿)》明确以2020年1月20日为分界线,之前为存量项目,之后为新增项目。同时,明确新增垃圾焚烧发电项目按照以收定支的原则,通过可再生能源发展基金继续予以支持,为多年来悬而未决的垃圾焚烧发电行业补贴改革明确了方向。

李少甫进一步表示,通过界定新增、存量项目的时间节点,能在一定程度上避免垃圾焚烧发电项目密集抢装的情况发生。同时,按照“以收定支”的原则对新增项目给予国家补贴支持,意味着新增项目将由财政部根据可再生能源电价附加补助资金年度增收水平等情况,确定补助资金当年支持的新增项目补贴总额。“新增项目是否能纳入补贴目录极大程度取决于每年可再生能源电价附加补助资金的增量。”

郭云高认为,“以收定支”一直都是

可再生资源电价补贴政策的指导方针,只是近年来“收少支多”的情况愈演愈烈,相关部门不得不将“以收定支”原则显性化,避免“百桌客人等吃十桌饭菜”的局面继续上演。“‘新增不拖’‘新增不欠’就是该政策的目标。”

“当前,垃圾焚烧发电行业面临国家补贴拖欠和进入补贴目录排队时间过长的问題。由于国家补贴资金迟迟不能到位,垃圾焚烧发电项目面临着经营和生存压力。”郭云高解释道,“表面上说是中央财政拖欠可再生能源行业电价补贴,实质上是可再生能源行业提前透支中央财政的补贴规模。”以收定支”就是强调以收定规模、定进度,确保垃圾焚烧发电项目建设有序推进。”

同时,《通知(征求意见稿)》提出,

各省(区、市)发展改革部门按照国家相关规划和政策要求,会同有关部门编制本地区省级垃圾焚烧发电中长期专项规划和三年滚动投资计划。未纳入专项规划的垃圾焚烧发电项目,所需补贴资金原则上由项目所在省(区、市)负责解决。

E20研究院统计数据显示,目前已有安徽、福建、海南、河北、河南、湖南、江苏、青海、山西、陕西、四川、新疆、云南、浙江、江西等15个省(区、市)编制了专项规划。

李少甫认为,《通知(征求意见稿)》强调各地有关部门要编制生活垃圾焚烧中长期规划,是为了摸清各地可能新增的垃圾焚烧发电项目数量及规模,有助于根据“以收定支”的原则安排可再生能源电价附加补助资金。

合肥高新区:环评项目“承诺即批复”

■ 松湖融

本报讯 近日,在合肥高新区政务服务中心三楼的生态环境分局办事窗口,合肥至信机械制造有限公司等10家企业提交项目的环评文件和告知承诺书,当天即取得批复文件,实现项目环评“承诺即批复”整个流程仅用两个多小时,成为合肥高新区首批完成建设项目环评告知承诺制审批的企业。

合肥至信机械制造有限公司相关负责人说:“以前,办理环评审批周期较长,这次我们申请‘告知承诺制’审批,按要求提交材料后,当天提交、当天批复。通过‘告知承诺制’审批,简化了手续,节约了时间,让我们能够更好地抢抓行业复苏的黄金时间。”

合肥高新区生态环境分局根据安徽省生态环境厅印发的《安徽省建设

项目环评告知承诺制审批改革试点实施方案》中规定的项目范围,结合合肥高新区“投资环境建设提升年”相关要求,制定出台《合肥高新区建设项目环境影响评价文件审批事项告知承诺制审批实施细则》,试点范围内的项目办理环评,都可以申请“告知承诺制”审批。

合肥高新区生态环境分局工作人员介绍,实行环评告知承诺的企业主要为环境影响总体可控、受疫情影响较大、就业密集型等民生相关行业,环评审批制度改革大大简化了审批程序,很大程度上缩短了企业开工时间。改革前,环境影响报告书、报告表项目需要经过收件、专家评审、受理、公示、拟审批公示、批准等多个环节,最少也需要15个工

作日。而现在办理项目只需1个程序,最多3份文件,整个办理过程不到半天,实现了项目环评“承诺即批复”,并且生态环境部门只对材料进行形式审查,不进行实质内容核查,重点是加强事中事后监管服务,督导企业落实承诺的环保措施。

合肥高新区生态环境分局负责人说:“这只是合肥高新区一手抓疫情防控、一手抓高质量发展,简化审批流程,全面助力企业复工发展的一个缩影。在告知承诺制审批实行后,符合条件的企业通过提交环评文件和承诺书,一般当天就可拿到环评批复。如果企业选择通过网络提报材料,还可实现‘不见面审批’+‘告知承诺制’更快审批,推动项目早建设、早投产、早见效。”

培育新的利润增长点。

日前启动的东莞松尾站多站合一

流微电网示范项目便是集变电站、数据中心站、移动储能、电动汽车充电站、分布式光伏发电站和5G基站为一体的新型多站融合体代表,预计2020年年底建成。同时,东莞供电局正在推进面向变电站、配电房等14个5G应用场景的验证,打造“5G+电力通信专网”网络管理能力,深度挖掘数据中心及供电系统数据资源,形成面向电网及行业客户的数据仓储及相关微应用,打造5G应用典型案例。

下一步,东莞松山湖高新区智慧能源生态系统将在传统智能电网的基础上,以提高园区的总体能效水平为目标,进一步强调支持多种能源形式接入和优化运行、电网数字化和智能化升级、能源相关数据的上下游整合和高级应用开发,从而打通能源产业链上下游,催生智慧能源综合服务

等新兴产业态,形成以能源数据为驱动、多方参与共享共建的能源生态。

碳的能源体系。截至2019年年底,园区累计投入使用214个充电桩,并联合东莞供电局和园区企业打造松山湖“10分钟”充电圈。

在太鲁阁公园内,有这样一座融合5G基站、充电桩、边缘计算、物联网等“黑科技”的光储充一体化充电站。这个荣获广东电网“安全、优质、文明”样板金质工程的松山湖示范区一期项目,是“新基建”中的典范。太鲁阁充电站在东莞市首次应用“光储充一体式能源微网系统”,能够将光伏发电转换应用于电动汽车充电和削峰填谷等,实现微网内能源生产与消费基本平衡,达到最优的光伏储能发电效益和最佳的节能减排效果。

与传统基建不同的是,“新基建”更加注重数字化、智能化等硬核科技。而作为全网首个在光储充微网基础上有效融入智慧园区元素的示范项目,太鲁阁充电站的“硬核”之处远不止于此。该充电站具有支持台区低压用户的位置及接线

自动识别更新、分布式资源信息实时监测等功能。它的核心系统“光储充一体式能源微网系统”还可以通过5G将信息上传至松山湖“能源互联共享平台”,实现源网荷储的区域能量协同,打造低压物理电网向数字电网转变的技术示范。

这仅仅是东莞松山湖高新区硬核“新基建”的一个剪影。东莞供电局调控中心配网调度自动化专责张鑫介绍:“总的来说,未来电网会变得越来越‘聪明’。今年,我们还将基于云大物移智等技术全面开展输电线路、变电站、配电线路、电房、电表一系列智能化改造项目,实现电网‘发输变配用’全环节数字化感知,打造从500千伏变电站到用户电表和分布式资源的基于GIS‘一张图’全景展示。”

共享共建让城市走得更远

在数字化和“新基建”的浪潮中,无