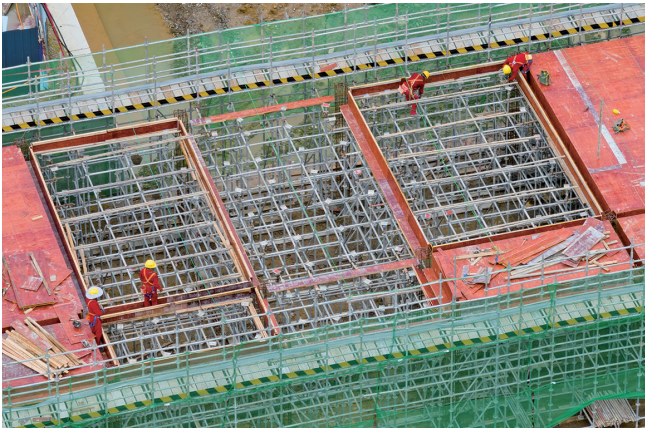




扩能建设中的中国石化西南油气分公司采气四厂丁山总站。该项目今年7月建成后,日处理页岩气可达200万立方米。



在中国石化西南油气分公司采气四厂丁页6平台,工作人员正在操作设备。



中国石化西南油气分公司采气四厂丁山总站正在进行扩能建设。

綦江页岩气田累计产气突破 15 亿立方米

深层页岩气规模化开发取得新突破

本报讯(记者 周禹)近日,记者从中国石化西南石油局获悉,我国盆缘复杂构造区首座中深层—深层页岩气大型气田——綦江页岩气田,累计产气量突破 15 亿立方米。该成果充分验证深层页岩气规模化高效开发价值,进一步夯实川渝区域清洁能源供给能力,助力地方能源安全与绿色发展双向赋能。

位于东溪镇的丁页6页岩气平台,历时 18 个月勘探施工与配套建设,于日前正式投产。平台现有 7 口气井平稳生产,单日产气规模达 22 万立方米,成为气田产能新增核心支点。截至目前,綦江页岩气区块投产生产井共计 60 口,规模化开采体系日趋完善。

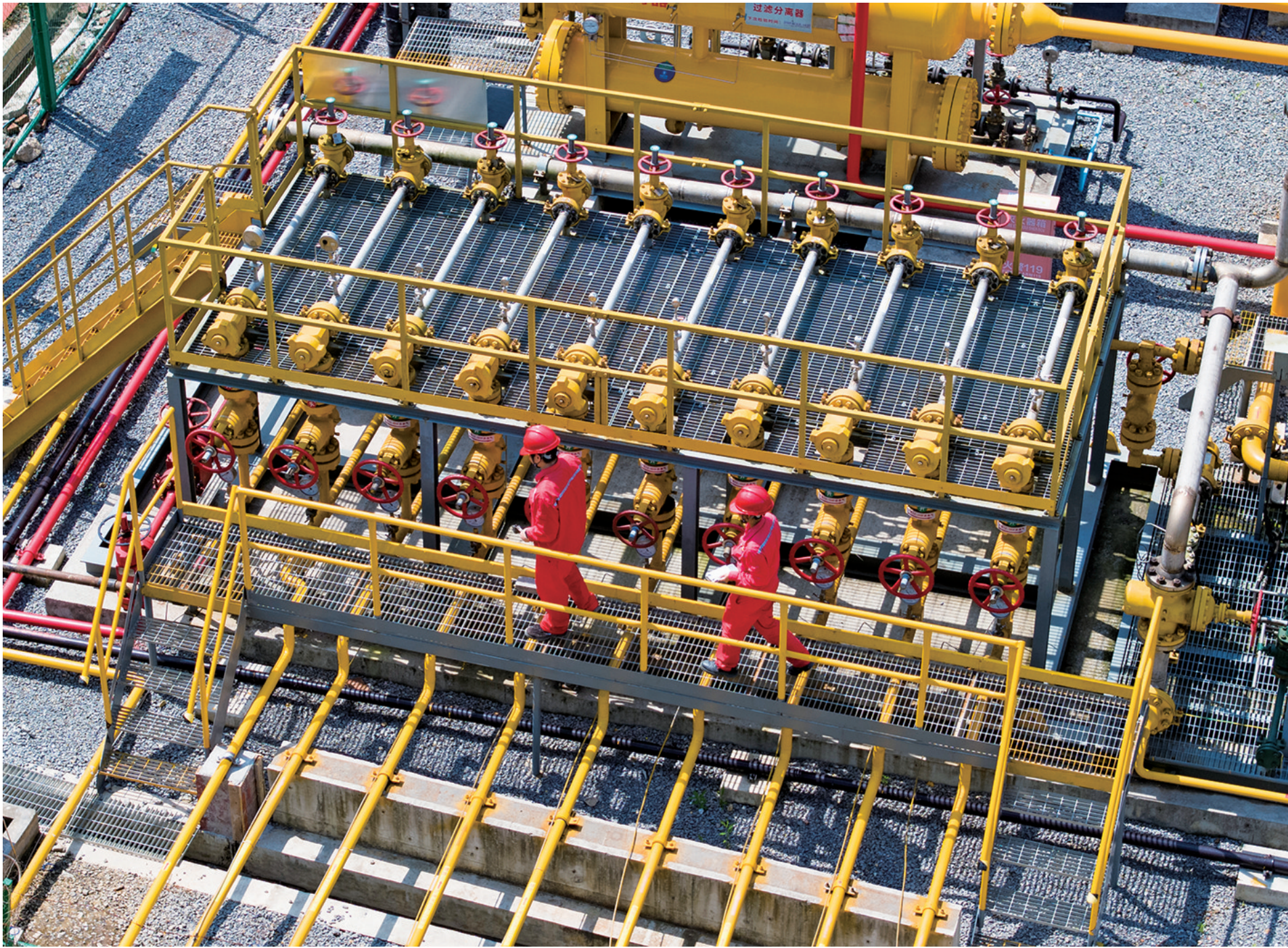
依托数字化智慧管控模式,中国石化西南石油局搭建油气产销全流程联动机制,打通开采、集输、调度、外输全环节数据链路,实现生产数据实时互通、资源统一调度,全天候保障区块天然气平稳外输。目前,綦江区块日产气量稳定保持 180 万立方米,气源供给稳定性持续提升。

“新气井投产落地,有效拓宽了綦江片区页岩气勘探开发范围,盘活区域存量油气资源,全方位提升区域气源兜底保障能力。”中石化西南石油局渝西采气管理区副经理李芝力表示,新增产能补齐供气供给缺口,有效缓解川渝毗邻区域清洁能源供应压力。

据介绍,綦江页岩气田横跨重庆綦江区、贵州习水县,地处四川盆地川东南盆缘复杂构造带,开发条件极具特殊性。区域存在地表地貌复杂、地下地层构造多变双重开发难题,页岩储层埋深跨度大,气田主体储层埋深超 3500 米,属于开采技术门槛较高的深层页岩气资源。

2022 年,綦江页岩气田首期探明天然气地质储量 1459.68 亿立方米,正式纳入川渝地区国家级千亿立方米天然气产能基地布局,是西南地区清洁能源保供核心气源地之一。面对复杂地层开采瓶颈,中石化专项技术攻关团队深耕工艺革新,攻克盆缘褶皱构造、地层非均质等多项开发难题,走出技术创新驱动产能提质的开发路径,目前气田深层页岩气单井测试产量突破 50 万立方米,开采技术实现突破性升级,为气田全速建产筑牢技术支撑。

谈及气田后续开发规划,李芝力介绍,下一步綦江页岩气区块将紧抓资源发展规划,稳步推进资源勘探与产能建设双向发力。一方面加快推进东溪区块 350 亿方探明地质储量上报评审工作,扩充区域可开采油气资源储备;另一方面紧扣国家“十五五”能源规划部署,完善配套开采、集输基础设施,全力达成气田年产天然气 8 亿至 10 亿立方米发展目标,持续供给绿色低碳天然气,护航渝黔毗邻地区经济社会高质量发展,全力保障民生用气、工业用气稳定供应。



工作人员在中国石化西南油气分公司采气四厂丁页12平台巡视管线。



中国石化勘探分公司部署在重庆市綦江区的风险探井——基陆页1井。



新投产的中国石化西南油气分公司采气四厂丁页6平台。



位于东溪镇境内的页岩气撬装站。
本版图/记者 周禹 摄



到綦江客户端



綦江日报数字报



綦江发布公众号



千里快评



基瞰教育



文明綦江



勒是綦江



胖妹盘土货