

河南油田持续扩大光伏发电、风力发电等新能源项目规模,推动多能互补、融合发展,一季度新能源发电站总发电量同比增长50.55%

### 从“卖得多”到“卖得好”

顾家瑞

近日,《中国石化报》报道,浙江绍兴石油深耕市场、融合业态、夯实管理,以精准营销推动直分销业务量效齐升。直分销作为油品经营创效的重要板块,长期面临规模扩张与效益提升难以兼顾的矛盾。唯有跳出传统思路,在精准营销和精细化管理上发力,量效兼顾,追求效益最大化,才能真正实现高质量发展。

以精准营销拓市场、增效益。变“坐商”为“行商”,深入一线摸清客户结构、用能需求与潜在痛点,做细做实市场细分。针对不同客户群体量身定制差异化营销方案,从“广撒网”转向“精瞄准”。充分运用数字化工具,动态跟踪市场变化,精准把握价格机遇,让油品销售始终围绕效益导向。

以业态融合延链条、拓空间。传统单一的油品销售模式竞争力逐步减弱,需立足直分销客户实际用能场景,优化产品组合与服务配套,从单纯销售油品转向提供综合用能解决方案。聚焦客户生产经营全流程,强化增值服务与协同供给,在稳定重要客户、拓展优质客户中培育新的效益增长点,不断增强客户黏性。

以精细管理强基础、提质效。将精细化管理贯穿客户开发、物流配送、资金回收等全过程,严控经营风险、压降运营成本。精打细算每笔订单、每笔销售的效益账,向管理要效益、向细节要提升,推动业务持续稳健高质量发展。

落实集团公司总体部署,将新能源作为战略性新兴产业,本着为油气生产提供更多绿色动能的宗旨,大力实施绿色跨越发展工程,充分发挥空置地、场站、屋顶多的优势,不断扩大新能源发电项目的建设规模。截至今年3月底,已经建成总装机容量42兆瓦的光伏发电站52座、总装机容量34.5兆瓦的风力发电站7座,全力将绿色资源优势转化为经济效益优势。

河南油田地处南阳盆地,距伏牛山与桐柏山之间的风口仅70余千米,年峰值日照小时数约1367小时,年有效风能总时数约2200小时,太阳能、风能资源得天独厚。该油田深入贯彻

## “源网荷储”为生产注入绿色动能

的独立电网体系。为推动新能源从“替补队员”变为“主力队员”,该油田加速构建以智能微电网为载体的新型能源体系,部署45兆瓦“源网荷储”一体化项目。依托智慧能源管控平台,打造“主网可靠、配网灵活、微网智联”三网协同架构,实现与国家电网无缝衔接,畅通绿电输送通道。同时,通过分析生产用电负荷特点,部署柔性负荷控制装置、打造负荷资源池,根据新能源实时发电情况调节负荷,提升用电精准度与效率。

河南油田东部电网经50余年建设,已形成覆盖南阳、驻马店两市六县

针对风电、光伏波动性大的特点,河南油田配套建成4.8兆瓦/9.6兆瓦时储能电站,实现绿电过剩时储能、出力不足时补充,确保绿电“自发自用、全量消纳”,为油气生产提供稳定绿电保障。

为提升新能源电站发电平稳性,该油田秉持“度电必争”理念,坚持预防为主、防治结合,建立日跟踪、周分析、月总结的数据管控机制。通过开展光伏板清洁专项行动,使光伏板透光率平均提升12%;依托无人机红外

巡检、实时采集发电参数,实现异常15分钟响应、一般故障2小时处理。一季度,累计处置电站异常302处,异常平均修复时间同比缩短3%,发电效率同比提升20%。

当前,河南油田坚持建管并重,加快建立专业化、标准化新能源运维体系,积极开辟官庄化工园区、中源化学等外部绿电市场,推动绿电从“自用”向“外售”拓展,将绿色资源优势转化为经济效益,为二次创业培育新增长点。

东北油气分公司坚持智能化、绿色化发展方向,积极探索新能源产业布局与综合利用路径,推动油气开发与绿色新能源深度融合

## 智能微电网赋能油气田高效开发

作为赋能油气田高效开发的载体,智能微电网以绿电供给为基础,储能调峰为支撑、智能管控为中心,系统构建“源网荷储”一体化发展体系,全方位赋能油气田高效绿色开发。在绿电供给端,该公司立足区域风能、光能资源优势,科学布局风电、光伏项目,稳步扩大新能源装机规模。截至4月1日,新能源装机容量达21.2兆瓦,年发电能力突破4300万千瓦时,绿电

占能源消费比例提升至51%,为智能微电网稳定运行提供了充足的绿色能源支撑。储能调峰方面,为破解绿电供给不稳定、消纳效率不足的难题,东北油气分公司同步推进智能微电网配套储能与电网优化建设,实现绿电消纳与存储“双管齐下”。通过对气田用电负荷进行分级,优选柔性负荷,构建“荷随源动、源随荷控”的智能运行模式。

此外,该公司还新建1兆瓦时和5兆瓦时两级储能装置;将松南气田腰英台联合站等传统油水处理站转型为新型储能调峰站,进一步提升绿电消纳能力与调峰水平,为智能微电网稳定运行筑牢保障。智能管控是智能微电网高效运行的关键。该公司搭建“源网荷储”智慧能源管控平台,作为智能微网的“神经中枢”,可实时开展数据采集、分析与

调控,实现对气田源、网、荷、储全要素的精准管控,确保智能微电网运行高效、稳定、可控。当前,该公司正加快推进龙凤山气田、聚宝山气田新能源项目建设,稳步提升新能源装机总量,进一步完善智能微电网体系,以智能微电网赋能油气田高效开发,为构建“三足鼎立”产业新格局、推动企业高质量发展注入绿色新动能。

此外,该公司还新建1兆瓦时和5兆瓦时两级储能装置;将松南气田腰英台联合站等传统油水处理站转型为新型储能调峰站,进一步提升绿电消纳能力与调峰水平,为智能微电网稳定运行筑牢保障。智能管控是智能微电网高效运行的关键。该公司搭建“源网荷储”智慧能源管控平台,作为智能微网的“神经中枢”,可实时开展数据采集、分析与

### 经济走笔

#### 西南石油工程钻井一公司超计划完成钻井进尺任务

本报讯 今年以来,西南石油工程公司钻井一公司锚定高质量发展目标,聚焦施工效率提升与安全管控,多措并举推进各项工作。一季度,超计划完成钻井进尺任务,实现首季开门红。

为切实提升施工质效,该公司着力强化安全管控与施工规范,扎实开展施工隐患排查整治,常态化开展设备巡检与异常排查,及时处理施工中的各类问题。优化施工工艺,规范钻井操作流程,细化现场管理,精准对接钻井施工各环节需求,确保钻井作业高效推进。同时,立足实际针对性制定配套措施,强化现场管理,规范施工标准,以扎实的举措筑牢生产根基,为全年高质量发展奠定坚实基础。(王强 游婷婷 张红卫)



精细管理确保检修规范有序推进

近日,湖南石化己内酰胺部氨氮区合成装置合成气压缩机组迎来投运3年以来的首次检修。该公司从严把安全、进度与质量,严格依照施工方案逐项确认作业环节,确保检修规范有序推进,为装置长周期安稳运行筑牢基础。图为3月31日检修人员测量机组轴承参数。

#### 中原石油工程西南钻井公司刷新阆沙区块钻井纪录

本报讯 3月25日,由中原石油工程公司西南钻井公司70132钻井队施工的阆沙103HF井,以89.02米/小时的机械钻速,刷新四川盆地川北拗陷阆中气田阆沙区块机械钻速纪录。

阆沙103HF井是西南油气分公司部署在四川盆地川北拗陷的一口滚动评价井,其一开阶段面临防喷、防漏、防塌、防卡等多重施工挑战,对钻井效率和安全管控提出极高要求。为破解施工难题、提升钻井效率,该公司借鉴川西中浅层示范区提速经验,采用高效钻井组合,以技术创新破解施工难题。同时,强化装备全生命周期管理,全程开启离心机、一体机等固控设备,保障泥浆清洁度,降低设备磨损;钻进期间保持双泵并联运行,实现设备零异常,为高效钻进提供坚实装备保障。(王媛 游鸣宇 邱蕾)

#### 河北唐山石油布局加气网络投运7座LNG站

本报讯 今年以来,河北唐山石油聚焦清洁能源转型,加快加气网络布局,全力推进LNG站建设。近日,7座LNG站陆续投运,标志着该公司在完善区域清洁能源供应网络、推进转型发展方面迈出坚实一步。

此次投运的LNG站均布局在国道沿线关键节点,精准覆盖区域重要交通干线。项目推进中,唐山石油全面推行项目经理负责制,将选址、建设、投运等环节责任细化到人,各项目团队以钉钉子精神逐一破解难题,保障站点按期投运。该公司持续强化现场运营管理、优化服务流程、严守安全管控要求,全力提升清洁能源供应能力,为进一步织密地方加气服务网络提供支撑。(费凌燕 巴山)

### 西南油气中江气田实现首季稳产目标

本报讯 今年以来,西南油气分公司采气三厂锚定高效开发目标持续发力,聚焦中江气田气藏稳产、运行提效、经营创效等方面大力攻坚。一季度,中江气田累计生产天然气4.76亿立方米、原油8694.44吨,圆满实现首季稳产目标。

为稳住气田产能基本盘,该厂紧盯老井稳产目标,牢固树立“预防为主、综合治理”理念,出台气田开发分级分类精细管理方案,深入开展全员

控递减专项劳动竞赛,通过加密日常维护、优化生产参数等措施,有效遏制老井产量递减。同时,加大关停井、间开井、低效井潜力排查力度,有序组织老井复产作业。一季度,中江气田老井综合递减率同比降低0.5个百分点,老井产量超计划完成阶段任务。

新井投产方面,该厂充分发挥一体化协同优势,高效推进新井地面工程建设。通过倒排工期、加密现场力量、强化安全质量管控,实现设

备试压、联调联试无缝衔接,有力加快新井投产节奏,为气田持续稳产提供坚实产能接替。此外,该厂持续推进重点井建设,加快方案编制、物资筹备、手续办理及现场实施进度,确保重点井按期提产见效。积极推广柱塞投放、智能泡排等新工艺新技术,以技术创新赋能生产优化,全面支撑中江气田稳产增产、高效开发。(苏云婷 关晰予 赵玥颖)

### 扬子石化锂电池隔膜原料产销量增长

本报讯 随着新能源产业持续升温,锂电池隔膜原料市场需求稳步上行。扬子石化抢抓行业发展机遇,发挥专精特新“小巨人”产品优势,持续加大技术攻关与工艺优化力度,保障生产装置高负荷平稳运行。一季度,锂电池隔膜原料产销量同比增长71.58%,增幅创历史同期最好业绩,稳居国内市场领先地位。

该公司深化产销研用一体化布局,构建起定制化研发、精准化排产、

定向化销售、专业化服务的全链条运营模式,持续强化上下游协同联动。通过深化与国内隔膜头部企业的战略合作,建立月度常态化技术交流机制,派驻专业团队提供现场点对点技术支持,精准匹配下游高端定制需求。截至目前,已形成六大系列成熟产品,各项性能全面对标国际先进水平。

该公司始终坚持以市场需求为导向,持续抓实工艺优化与质量管控,筑牢产品核心竞争力。生产端实行24

小时值守巡检制度,精准调控关键工艺参数,严格把控产品粒径精度、洁净等级及批次稳定性,确保高品质产品持续稳定供应。营销服务端深化产业链战略协同,常态化对接下游客户实际应用场景,销售与技术团队下沉一线、靠前赋能,快速响应并闭环解决客户生产适配难题,有效提升产品市场认可度与品牌影响力,持续巩固和扩大高端市场份额。(达军)

### 沧州炼化首个外部市场项目启动

本报讯 4月1日,沧州炼化正式全面接管中科院天津公司的公用工程装置运行业务,标志着沧州炼化首个外部市场项目启动,在盘活人力资源、开拓外部市场领域实现实质性突破。此次外拓项目是沧州炼化以改革推动转型发展的重要举措。为培育新

的效益增长点,公司深挖内部人力资源潜力,积极拓展外部市场空间,与中科院天津公司签署业务承揽合作协议,承接其污水处理、循环水、空分站、空压站、天然气、制氢系统等全系列公用工程装置运行业务。项目推进过程中,沧州炼化高度

重视外派团队建设,选派业务人员赴中科院天津公司开展为期一个月的系统化岗位培训。经过专业技能、岗位规范及安全管理等多维度学习,外派人员迅速掌握岗位要求,为顺利接管业务奠定坚实基础。(张玉香)

### 毫米级的“较真”

魏园军 王帅

“小王,电机左前角厚度差了0.5毫米,给我拿个垫片。”4月1日,在中原油田储气库管理中心文24储气库压缩机维保现场,中原油田天然气产销厂压缩机维保项目部班长凌伟对照游标卡尺数据,跟资料员王兴华说道。此时激光对中作业正进入关键环节,主电机垫片尺寸直接关系到设备运行精度。

“班长,备件库里只有1毫米规格垫片,0.5毫米的暂时没有了。”王兴华认真汇报情况,“能不能先用别的厚度垫一下,后续再调整?”

“精度上不能有半点马虎,差

之毫厘,谬以千里。”凌伟严肃地说。压缩机高速运转时,细微尺寸偏差都可能引发振动、温升异常,长期运行更会影响设备寿命。“甲方把维保任务交给我们,就是对咱们专业能力的信任,每一个数据,每一道工序都必须按标准卡死。”

面对现场备件短缺的实际情况,凌伟严格把控施工流程,并迅速拿出优化方案:带领班组人员对所有垫片进行逐一测算,通过合理调配不同厚度垫片,精准调平高度偏差。

回装完成后,甲方监管人员现场核对卡尺数据,当即赞许道:“你们这活儿干得严谨细致,做得好!”

### 危急时刻勇救人

杨红

3月30日,中央政法委发布2026年第一季度见义勇为勇士榜,广东韶关石油新庄加能站员工温远生光荣上榜。

2025年11月26日23时40分许,在韶关始兴通往仁化县周田镇的国道上,一辆货车与油罐车迎面相撞,现场险情丛生。货车车头严重变形,玻璃碎片遍地;油罐车罐体开裂,刺鼻的柴油味四处弥漫,两名司机均被困驾驶室,一人意识模糊、生命垂危。

危急时刻,途经此地的温远生果断停车,毫不犹豫冲上前施救。“当时只有一个念头,抓紧时间救人!”温远生回忆道。

他发现油罐车司机腿部被变形车体死死卡住,便俯身钻进扭曲的驾驶室,徒手奋力扳开金属构件。短短10分钟,第一名被困司机成功脱险。

此时货车司机因撞击深度昏迷,被杂物遮挡难以发现,而油罐车仍在持续渗漏柴油,后

方车辆不断驶来,极易引发二次事故。温远生临危不乱,迅速报警后,立即站在路中央指挥车辆绕行,在寒风中筑起一道安全防线。

20分钟后,消防、交警、医护人员相继抵达展开专业救援。确认现场秩序稳定后,温远生默默离开。

获救司机康复后多方寻访,专程向他致谢。温远生淡然说道:“我是一名退役军人,也是一名加能站员工,这都是应该做的,不足挂齿。”

当地退役军人事务局得知此事后致电韶关石油,对温远生的见义勇为给予高度赞扬。



扫码了解详情

### 走近一线



西北油田完井测试管理中心抢抓春季上产黄金期,从严抓实现场安全管控,对试油装置、工艺流程等关键环节开展细致检查,及时消除安全隐患,全力保障油气生产安全平稳高效运行。图为3月31日员工在顺北油气田SHB5-27X井巡检。刘红新摄