

中国企业报社社会责任报告(2025年度)

(上接第三版)

七、安全责任

《中国企业报》始终将安全刊播视为新闻事业的生命线，与高压线、牢固树立“安全第一、预防为主”的工作方针。通过构建“制度+技术+人才”三位一体防护网，不断完善全流程闭环管理机制，强化全员意识形态建设与业务培训，并将安全指标纳入刚性考核。致力于守牢守好新闻宣传主阵地，以高水平安全保障高质量发展，确保新闻报道政治过硬、导向正确、内容安全，实现社会效益与经济效益的有机统一。

1. 安全刊播情况

毫不动摇地把稳政治方向、价值取向和舆论导向，将其作为安身立命之本。构建“全员、全程、全息”的内容风控体系，严格执行“三审三校”与终审签发制度。坚持“一把尺子量到底”，实现纸媒与新媒体平台在管理标准、审核尺度及安全底线上的完全统一。通过全流程闭环管理，2025年全年未发生重大刊播差错与意识形态安全问题，切实守牢了新闻宣传的主阵地。

2. 完善刊播制度

在稿件刊发流程中，严格执行“记者提交—编辑初审—主任复审—编委签发—总编终审”的四级把关机制，全面落实交叉审稿、重要稿件报告等制度。截至2025年底，继续保持重大失误“零发生”。

3. 建立应急预案

持续加强应急能力建设，定期组织采编系统突发故障应急演练，提升突发事件应对水平。针对刊播过程中出现的个别疏漏，及时启动纠错与问责机制，确保问题第一时间整改到位。

八、道德责任

《中国企业报》严格按照党中央及上级主管部门要求，坚持正确政治方向和舆论导向，通过健全制度、深化

培训、严防虚假新闻、杜绝有偿新闻等举措，不断强化新闻职业道德建设。

1. 遵守职业规范

以《中国新闻工作者职业道德准则》为基本遵循，加强全员职业规范教育。始终坚持新闻真实性原则，强化内容审核把关。尊重原创，加大版权保护力度，推动各采编部门落实版权管理要求，有效防范侵权行为风险。

2. 维护社会公德

积极履行引导社会、影响舆论、弘扬正气、凝聚人心的重要使命，不断增强责任意识、底线意识、导向意识和阵地意识，严守社会主义伦理道德底线，传播向上向善力量。

3. 接受社会监督

严格规范采访行为，自觉接受社会监督。严禁无证或持其他证件从事新闻采访活动。畅通群众监督举报渠道，及时回应社会关切。

九、保障权益责任

《中国企业报》依法保障员工各项权益，持续完善薪酬福利制度，营造和谐奋进的工作氛围。

1. 保障从业人员合法权益

全力支持和保护正常的新闻采编行为，为采编人员从事采访活动提供必要保障，切实维护新闻工作者的合法权益。

2. 保障从业人员薪酬福利

严格遵守劳动法律法规，重视员工职业发展与身心健康，在规范劳动合同管理、优化薪酬福利体系、完善分级分类绩效考核办法等方面持续发力，打造合法合规、暖心聚力、能绩匹配的用工环境。

3. 规范新闻记者证管理

按照国家新闻出版署要求，遵守记者证管理的各项

规定，从严审核把关，加强记者证申领、使用、注销等环节的监督管理。组织开展采编资格培训，系统开设马克思主义新闻观、新闻职业道德、法规规范等课程，严格考核，把好采编“准入关”。

4. 开展员工教育培训

坚持“党管人才、党媒姓党”原则，将党史学习教育常态化长效化贯穿队伍建设始终。构建“集中培训+集体研学+岗位练兵”的立体化培养体系，推动理论武装与实践淬炼深度融合。深入实施“走基层、转作风、改文风”行动，组织采编人员深入一线“抓活鱼”，着力锻造政治过硬、本领高强的新时代全媒型新闻人才，持续提升队伍“脚力、眼力、脑力、笔力”，为报社融合发展提供坚强的人才支撑。

十、合法经营责任

1. 严格遵守法律法规

严格遵守网信、新闻出版、广播电视等部门发布的规章和制度性文件，认真履行合法经营职责，始终坚持把社会效益放在首位，努力实现社会效益与经济效益相统一。

2. 严格执行采编与经营“两分开”规定

恪守新闻专业主义，将采编经营“两分开”作为不可逾越的高压线。一是明边界，严格执行采编规范，明确规定采编人员不得参与任何经营活动，且不承担任何形式的创收任务；二是严架构，实行总部直管记者模式，避免了因层级过多导致的监管盲区，2025年全年未发生违规收费或摊派行为，营造了清朗的舆论环境。

3. 杜绝刊播违法违规广告

始终坚持正确导向，严格遵守《中华人民共和国广告法》《广告管理条例》及行业自律公约，严把广告内容审核关。2025年未发生刊播违法违规广告问题，广告经营继续保持合规、健康发展。

十一、后记

2025年，《中国企业报》认真履行媒体社会责任，在服务党和国家大局、服务企业和企业家群体方面持续发力，进一步彰显了主流媒体的使命担当。

1. 回应

针对2024年工作中存在的不足，《中国企业报》积极采取有效措施进行改进。

(1) 提升报道生动性与覆盖面

加强选题策划的深度与多样性，推出新质生产力、低空经济等系列专题报道，增强新闻的可读性与针对性。拓展报道覆盖面，新增县域经济、专精特新企业等关注领域，回应更广泛读者需求。

(2) 加快媒体深度融合步伐

全面推进采编流程再造，强化“一次采集、多元生成、全媒传播”的工作机制。升级融媒体智慧平台，实现报纸、网站、客户端、社交平台等多终端协同联动，内容传播效率和用户触达率显著提升。

(3) 提升国际传播能力

聚焦招商引资与营商环境优化，构建全媒体国际传播矩阵。通过策划专题报道与系列短视频，讲好中国经济发展故事。加强与海外华文媒体及国际主流财经媒体合作，进一步拓展传播渠道。着力培养多语种采编人才，切实增强中国经济的国际传播效能与影响力。

2. 不足

2025年工作还存在一些不足，主要包括：部分深度报道的调研投入不足，内容创新有待加强；新媒体平台的用户体验需进一步优化；国际传播的精准度和影响力仍有提升空间。

3. 改进

2026年，《中国企业报》将持续加大内容创新投入，推出更多有思想、有温度、有品质的精品力作；继续深化媒体融合，构建更加协同高效的全媒体传播体系；积极拓展国内外合作渠道，以媒体之链链接政企资源，为中国企业高质量发展赋能发声。

十年技术攻关，破解溢漏难题

中国石油川庆钻探公司打造温控固化系列技术实践样本

舒小波 李巍 王兰 王若蓝

目前，我国深层、超深层油气资源量达671亿吨油当量，占全国资源总量的34%，主要分布在四川、塔里木、鄂尔多斯等盆地，已成为保障国家能源安全、推动能源战略自主的关键阵地。然而，受多期构造运动影响，深部地层发育、裂缝纵横交错，同一裸眼段多压力系统共存，导致井漏问题极为突出。据统计，井漏治理时间占全部钻井复杂时长的70%以上，每年直接造成数亿元经济损失。更为严重的是，重大井漏可能诱发地层流体涌入井筒，进而引发溢流甚至井喷事故，不仅制约钻井提速提效，更对井控安全、人员生命和生态环境构成重大威胁。

为破解上述溢漏复杂治理难题，保障井控安全，中国石油川庆钻探工程有限公司(以下简称“川庆钻探公司”)自2017年开始，以科技创新为驱动，以解决关键技术瓶颈为核心，立足“进得去、留得住、可固化”思路，从基础研究突破，开展持续攻关，逐步构建起覆盖水基温控固化堵漏、油基温控固化堵漏、温控固气滞段密封的温控固化系列技术，实现了从“水基”到“油基”的跨越，为钻井溢漏复杂下的油气井作业筑牢了安全防线。

攻坚·技术突破：三大创新成果发表

为实现原钻具条件下深层、超深层溢漏复杂治理，川庆钻探公司从新型功能材料、体系配方、工艺手段入手，攻克水基与油基超高温可固化技术难题，形成三大特色温控固化系列技术。

一是水基温控固化堵漏技术。利用超分子聚合物强剪切稀释性、水基固相材料低温惰性与高温活化特性，形成了一套适用地层温度60—180℃的水基温控固化堵漏技术。该技术突破了高温限制，减少了材料种类，简化了工艺流程，满足原钻具施工要求，可显著减少起下钻作业时间，提升井漏复杂治理效率。堵漏浆在地面易于泵送，进入漏层后易于滞留，经地层温度激发后实现漏层固化封堵。该技术主要适用于长裸眼段、多压力系统、采空区等裂缝性、缝洞性漏失地层。

二是油基温控固化堵漏技术。瞄准油基钻井液堵漏领域，攻关油基温控固化堵漏材料，实现80—200℃宽温域应用，固化体酸解率超80%，率先突破了具备储层保护的油基固相堵漏技术难题。该技术实现了从“水基固化”到“油基固化”的转换，不仅延续了水基温控固化堵漏技术的优势，同时确保了高温可固化封堵漏层，丰富了油基堵漏技术手段，填补了油基固化堵漏技术空白。

三是温控固气滞段密封技术。基于温控固化系列材料可固化、不受钻具通道尺寸限制等优点，川庆钻探公司持续开展技术深化研究，利用材料超强密封性与可钻性，形成温控固气滞段密封技术。该技术通过在井筒内形成一定长度的固化段塞，有效阻隔并筒压力传递，解决了溢漏



固化剂生产线

同层、气侵、窄安全密度窗口条件下无法安全起钻的技术难题，从而有效保障井控安全，避免安全事故发生。

实战·成果转化：多区域应用成效显著

在四川盆地，该技术成功应用于采空区失返性恶性漏失治理，并有效封隔了高活跃气层；在鄂尔多斯盆地，应用于薄弱地层的提承压实施，大大加速了钻井节奏；在塔里木盆地，针对长裸眼井段多点漏失进行有效治理，应用漏层深度近8000米；在海外土库曼斯坦阿姆河地区，顺利实施缝洞地层承压堵漏，保障了高密度条件下盐膏层安全钻进，为阿姆河天然气公司“两创新、三攻关”发展战略实施提供新的技术支持。

十年磨一剑，川庆钻探公司温控固化系列技术通过不断升级与扩展，不仅实现了从基础研究到现场应用的跨越，还走出了盆地，走向了海外。该技术在海内外地区的成功应用，充分彰显了其强大的地域适应性与技术普适性。无数钻井实践证明，只有经得起现场检验的技术，才是真正过硬的技术。通过该技术的成功应用，有效解决了长段破碎性地层、多压力系统、高活跃气层等复杂工况下的恶性井漏与井控难题，为深井安全高效勘探提供了“中国方案”。

展望·引领未来：打造溢漏治理新标杆

从水基温控固化堵漏技术，到温控固化系列技术，历经十载春秋、克服重重挑战，终成钻井利器。该技术已获得国家授权发明专利10件，并将行业技术创新大奖等多项荣誉揽入囊中，被权威专家评价为“整体达到国际领先水平”。温控固化系列技术贯通基础研究、产品研发、现场应用等关键环节，构建了原料采购、产品销售、技术服务的全生命周期产业链，也培养了一批堵漏领域研发与应用的高新技术人才，实现了“国内有影响、海外有声音”，彰显了川庆钻探公司科技创新的领先地位。

川庆钻探公司相关负责人表示，当前，川庆钻探公司正立于科技自立自强的时代潮流，肩负推动国家能源战略转型升级的历史重任。公司将坚持以技术创新为根本驱动，以守护国家能源安全为光荣使命，聚力推进温控固化系列技术的深入研发与规模化应用，探索AI技术融入复杂井漏治理领域，力争为“数智川庆”建设提供新动能，在保障国家能源安全的第一线勇毅前行，为我国深层油气开发开拓新空间，为端牢能源饭碗不断汇聚起坚实的“川庆力量”。

重塑油气开发投资回报逻辑

中国石油西南油气田经济评价室科研攻关纪实

杨济源 陈艳茹 郭卓函

在能源企业加快推进高质量发展的进程中，油气田开发早已从传统的“资源驱动”转向“资源、技术、成本、效益”协同驱动。每一项开发方案能否落地，每一笔投资能否形成有效回报，每一口井能否实现价值最大化，都离不开科学、精准、动态的经济评价支撑。

“十四五”以来，中国石油西南油气田分公司勘探开发研究院规划所经济评价室(以下简称“经济评价室”)，紧紧围绕公司投资管控、效益开发和技术经济一体化要求，持续开展科研攻关、模型创新与成果转化，以扎实的研究成果服务公司中长期发展规划和重大投资决策，在油气田降本增效、效益开发中发挥了重要支撑作用。

这是一支规模不大却能打硬仗的专业团队。经济评价室现有员工8人，其中党员5人，平均年龄38岁。团队长期从事大型战略规划、专项区域规划编制和油气开发投资项目经济评价等科研工作，始终坚持“精准评价、高效创效”的工作目标，在项目决策支撑、成本优化、科研攻关和团队建设等方面持续发力，充分发挥了经济评价对油气田开发的“参谋”作用。

攻关关键难题，用科研成果破解成本管控痛点

随着资源开发进入精细化管理阶段，经济评价室主动将工作融入公司发展大局，围绕“事前算赢、事中干赢、事后真赢”的投资管理要求，持续推动经济评价由单项测算向全过程支撑转变。

“十四五”期间，中国石油西南油气田分公司持续优化投资管理机制，构建“13455”投资控制管理体系框架，同步启动技术经济一体化研究。经济评价室紧扣这一方向，将科研重点放在单井效益分级、天然气单位完全成本动态评价等关键问题上，努力为公司投资决策提供更加可靠的经济依据。

经济评价室依托“四川盆地重点领域天然气开发井单井效益分级研究”项目，系统开展单井效益分级指标体系及量化学界限研究。通过明确单井成本归集原则和方法，细化扩充评价指标，并引入科学的统计分析方法，形成了适用于四川盆地重点领域开发井的单井效益分级评价体系。

依托“气田开发方案单位完全成本关键因素研究”项目，经济评价室确立了“全要素成本解析—多维度优化建模”的攻关路径。着重解析单位完全成本结构，厘清不同口径单位完全成本关联关系，建立气田开发方案单位完全成本数学理论模型，初步形成气田开发方案单位完全成本控制的方法。

强化成果转化，以专业团队支撑高质量发展。科研成果只有进入生产经营一线，才能真正释放价值。针对传统单井成本归集容易出现的失真问题，经济评价室创新建立成本动因分摊法，以开井时间、井数、产量等实际动因为依据，对共享成本进行更加精准的归集，并攻坚一体化单井效益数据库，有效提升了成本核算和效益评价的科学性。该数据库有力支撑了公司常规气、致密气SEC增储工作，为保



经济评价室科研团队

障相关考核指标完成提供了重要支撑。团队基于油气资源全生命周期管理和成本收益分析理论，结合专家判断、主成分分析、AHP-CRITIC赋权法、K-均值聚类分析等方法，围绕常规气、致密气、页岩气，逐一建立单井效益三级量化分级模型，厘定分级量化门槛，成功打造开发井单井效益分级指标体系。此举推动开发井效益评价从“单一指标”向“综合评价”转变，填补了盆地多类型气藏效益分级的技术空白。

围绕单井效益极限模型，经济评价室精准研发常规气高含硫、特高含硫、致密气沙一、沙二气藏共4套单井效益图版。技术人员借助图版可快速判断项目内部收益率、单井配产、单井投资之间的对应关系，提前预判项目经济评价指标，实现多方案技术经济比选的快速决策。目前，相关图版已上载到规划计划管控平台，并在公司范围内推广应用，进一步提升了科研成果服务开发现场和投资决策的能力。

上述成果的核心价值在于，让经济评价真正成为开发管理中的“动态标尺”，为公司掌握项目运行状态、优化投资安排、防范效益风险提供了更加有力的支撑。

聚焦效益开发，将经济评价嵌入企业决策链条

2025年，经济评价室完成了“西南油气田分公司开发方案投资效益及效益跟踪”和“西南油气田分公司2025年产能建设项目优化及综合评价”2项例行项目，开展了气田开发方案、后评价、投资计划等40个项目经济评价工作，完成了“气田开发方案单位完全成本关键因素研究”“单井生产运营数据库”和“迭代升级气田经济评价系统”3项基础性研究。同时，经济评价室还承担气藏评价项目论证、年度新增三级储量初步开发方案经济指标测算等大量临时任务，为中国石油西南油气田分公司油气田降本增效、效益开发提供了科学依据。

一组成果记录着这支团队的攻关足迹：“十三五”至“十四五”以来，经济评价室先后申报发明专利2项、软件著作权8项、发表专著1部、论文49篇、制修订标准11项。多次荣获集团公司科技进步奖、中国石油和化工自动化行业科学技术奖、四川省企业管理优秀论文和现代化创新成果奖等荣誉。

高质量发展既需要看得见的工程建设，也离不开看不见的数据库、模型和评价体系。经济评价室相关负责人表示，未来，团队将继续以更精准评价支撑科学决策，以科研创新服务效益开发，为西南油气田高质量发展贡献更多“评价力量”。