



高站位谋划、高标准启动、高效率推进、高质量落实

## 油田机关部门推动主题教育走深走实

本报5月30日讯(记者 顾松 通讯员 田承帅) 胜利油田召开学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育动员部署会后,油田机关各部门按照油田党委统一部署,把高质量开展好主题教育作为当前首要政治任务,加强组织领导、及时启动部署、统筹谋划推进,扎实有序开展主题教育。

快跟进、抓落实、提成效,机关各部门高度重视、精心策划、因地制宜,迅速启动,有力有序推进主题教育扎实开展。大家一致表示,将对表习近平总书记重要讲话精神 and 党中央部署,对标中国石化集团公司党组要求,对照油田党委安

排,推动主题教育各项要求落地生根,把主题教育激发出的热情动力转化为再立新功、再创佳绩的实际行动。

在中国石化集团公司主题教育第一巡回指导组具体指导下,油田党委及时成立主题教育领导小组及其办公室和运行专班,研究制定相关配套方案和指导意见,细化58项具体措施和时间节点,构建严密的运行推进体系。

按照油田党委统一部署,主题教育领导小组办公室及其成员部门各司其职、协同配合、精心组织,以良好的精神状态迅速投入工作,为主题教育走深走实、落地见效提

供了有力保障。各成员部门落实职责分工,把准精神实质、加强沟通对接、精准指导服务,合力推动主题教育高站位谋划、高标准启动、高效率推进、高质量落实。

党委组织部(人力资源部)、综合管理部(党委办公室)发挥好综合联络组牵头运行作用,吃准吃透中央精神,把准中国石化集团公司党组部署和油田党委要求,当好推进主题教育的“政策通”。

宣传引导组建立例会制度,细化工作方案,明确任务分工,党委宣传部(党委统战部、企业文化部、品牌部)、群团工作部(工会、团委)、宣传文化中心、党校(培训中心)坚

持一体推进,共同做好宣传引导、学习教育、办实事解民忧等工作。

纪委监督部、党委巡察办将主题教育督导与常态化巡察监督结合起来,推进主题教育与日常工作相融互促。

治安保卫部(人民武装部)、企管法规部坚持先学一步、深学一层,深学细悟习近平新时代中国特色社会主义思想所蕴含的真理力量、理论价值和实践伟力。在学习中,他们不断增进对党的创新理论的政治认同、思想认同、理论认同、情感认同,教育引导广大党员干部增强扛稳扛牢保障国家能源安全核心职责、服务党和国家战略的责

任担当。

审计部坚持以学促干,锚定2023年审计工作要点,牢牢把握强化合规性审计和深化专业化监督大方向,全力以赴抓落实,以再立新功再创佳绩的奋进姿态把各项工作抓出新成效。

发展规划部党员干部从习近平新时代中国特色社会主义思想中不断汲取奋发进取的智慧和力量。他们在工作坚持以系统思维和全局眼光谋划推动业务规划,“一仓四库”建设、油气生产优化增效、全生命周期效益评价等事项,着力提高各个项目的决策质量。

石油工程监督中心推行技术支撑保障新方式

## “联合会诊”巧解区块开发难题

本报5月30日讯(记者 顾松 通讯员 杨生利 王波) 近日,胜利油田石油工程监督中心测井监督专业人员与胜利采油厂地质研究所技术人员共同会诊坨143区块测井资料解释符合率偏低等问题,分析了电阻率偏高的原因。据了解,这是石油工程监督中心与开发单位合作创效的又一区块。

今年以来,石油工程监督中心围绕深化落实油田“四提一降”工作要求,从开发区块提质增效入手,与临盘采油厂、胜利采油厂、滨南采油厂、现河采油厂四家开发单位联合开展区块合作创效。

他们在人员业务能力提升、工程建模应用指导、外聘监督规范管理、区块施工精益管理等方面深度合作,通过资源共享、技术协同,形成信息共享一体化、监督过程联动一体化,叠加钻井、测井、试油等多个专业优势,提升石油工程管控水平,联手打造高效开发的效益田。

石油工程监督中心党委常委、副经理王发明说,区块合作创效为油田开发井监督管理和开发单位监督人才培养提供价值经验,通过推行技术支撑保障新方式,全流程精细化联合管控,实现合作共赢。

在滨南合作创效区块,双方围绕提高入井套管质量,开展多次联合专项检查,发现现场使用的套管通径规存在缺陷,可能造成套管丝扣损坏以及轻度弯曲套管入井,将“工”字型塑胶通径规统一优化为柱式塑胶通径规,便可以解决生产缺陷。目前,已在滨南区域全面推广。“一来就解决了个



现场监督人员在认真抽查钻井液密度,确保安全优快钻井施工。

大事,未来合作创效一定潜力无限。”滨南采油厂工艺所钻井室主任田军感叹道。

临盘采油厂盘40区块由于含油井段跨度长,油水同层且薄隔层共存,开发井固井质量合格率一直偏低,在一定程度上影响了油井生产寿命。

为了解决这一“老大难”问题,油田钻井监督高级专家王爱民带领技术团队综合分析该区块地层特征,深入剖析固井质量影响因素,制定了提高井眼清洁程度、改善固井附件位置、优化水泥浆体系性能、调整固井后候凝方式等措施。

为了确保下套管过程严格执行设计方案,双方人员30个小时全过程监控,紧盯套管质量、上扣扭矩、井眼净化、固井参数等关键点,确保方案严格执行和施工过程安全。

“盘40区块近期施工的4口井固井质量合格率100%、优质

率75%,与去年该区块施工井相比合格率提高了49.8%。”钻井监督李彦海在总结区块合作成效时说。

“走出小圈子,大家一起想办法,擦出‘火花’,点子自然也就来了。”测井监督站经理赵建业说,3月份,坨15-斜10井施工过程中,井底2125.5米至2133米出现高分辨率感应曲线。测井监督和胜利采油厂地质技术人员抓住“小苗头”,共同分析后认为可能钻遇新油层,决定加深30米。

加深钻进期间,井底气测活跃,2125.5米至2133米气测峰值达100%,2139米至2147米气测峰值达40%,经落实增加了2层15米厚油气层。

鉴于该井新发现,采油厂地质技术人员及时优化调整了该区块其余8口井的钻井地质施工方案,力争实现老区地质研究新突破。

## 科研人员从1.9米薄层“挤”出1.5万吨油

本报5月30日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 魏波) 胜利油田胜利采油厂一口低产低效油井,经过石油工程技术研究院压裂所科研人员五年的精心施治,成功从1.9米厚的薄层中“挤”出1.5万吨油,取得显著增产效果。

坨152-2井所属坨152双低单元共有5口油水井,前期由于低产、低效造成躺井3口。在广泛调研基础上,科研人员集思广益提出水井增注、油井增产组合技术对策。

他们立足优先治理水井理念,针对前期酸化不吸液、压裂易水淹等问题,首次创新应用砂岩平衡水压+闭合酸化工艺,使水井得到充分能量补充;立足长

缝控储量,建立高速油流通道油井思路,采用直井造长缝+高导流通道压裂工艺,配套低伤害压裂液体系,全程应用液氮增能助排工艺,最大限度疏通1.9米薄储层油路。该井压裂后初期日增油13.2吨,目前平均日增油近10吨。

水井增注、油井增产组合措施取得显著成效,科研人员再接再厉,先后将其推广应用到滨425、利93、商558等特低渗、致密油区块。

以大幅度提产示范区商558单元为例,在水井超前压驱、油井立体缝网压裂技术组合支撑下,该单元10口油井压裂后初产130吨,10个月后依然日稳产80吨,实现了井组立体高效开发。

## 胜利石油工程公司光伏发电试验取得成功

本报5月30日讯(记者 顾松 通讯员 赵洪刚 焦玉峰)

胜利石油工程公司首个光伏发电项目自2023年初立项试运行以来,经过连续现场试验,光伏系统运行状态良好。结合设备搬迁等费用综合测算,单井年节约通电成本16万元左右,节约燃油近40吨,减少碳排放110余吨,各项试验数据均达到设计要求,安全、稳定性得到充分验证。

据了解,这个光伏试验项目由胜利石油工程公司物资管理中心策划组织实施,位于井下作业公司试油8队施工的渤古斜7井,整套系统由56块光伏电板,5组锂电储能电池组成,单个井场装机容量30千瓦。

胜利石油工程公司首个光伏发电项目成功试运,是物资管理中心深入实施绿色低碳发展战略,有效利用户外资源,推进节能降本目标,解决井场发电机

功率大与低能耗工序用电供需矛盾的有益探索和尝试。

项目试运行以来,充分利用太阳能资源,日发电150千瓦时左右,完全满足井场生活用电需求,累计发电7000余千瓦时。该项目采用EMS能源和储能电池管理系统,可远程实时监控光伏板电压、发电功率、发电量、储能电池放电功率、放电量等。此外,技术人员对数据实施精确采集,实现对光伏系统数据监控、数据分析、运维保障一体化管理。

下一步,物资管理中心将把推进光伏实验成果转化落地作为首要任务,通过优化运行方案,加强机制保障,加大收集不同工况、季节条件下实验数据整理分析力度,遵循“分步实施、逐步覆盖”原则,逐步推广至符合条件的一线试油队伍,实现零碳用能,为全力推动胜利石油工程公司高质量发展奠定“绿色基础”。