

转观念 勇创新 强管理 创一流

围绕十加六 大干九十天 奋力双过半

准噶尔盆地高奏上产“协奏曲”

记者 张斌

4月4日,长期驻守在准东的采油工艺研究院油田化学研究所三级工程师王小龙依然像往常一样奔波于现场取样,康探区块距离吉木萨尔县城有一百多公里,其中还有很长一段土路颠簸。为了早点回来,他早上八点半就坐皮卡车去康探1-W-1H井和康探1-W-4H井取油基泥浆样。

他说:“当天取的泥浆样,必须当天就要化验。”从井上赶回来都两点了,他顾不上吃午饭就钻进实验室化验两口井的泥浆性能,将所有数据整理出来,和工程设计对比,看性能是否在设计范围内。

泥浆是钻井的“血液”,钻进过程中钻井液的及时监测更是重中之重。今年春节过后,准东林立的井架很多,所有的钻井二开后,作为“血液”检测师的王小龙都要第一时间上井取样,监测钻井液性能在设计范围内。

准东南缘新区部署的长山3井和阜中1H井作为吐哈油田重点勘探井,承担着吐哈油田的希望。王小龙时时关注这两口井,二开后更是第一时间上井取样。

长山3井部署在山中,距离吉木萨尔县城有170公里,井上信号差,定位不准,为了上井取样打了很多电话,走了很多冤枉路。在现场,他和泥浆工程师及时技术交流,长山3井优良的钻井液参数保证了现场安全取芯。

阜中1井位于新疆油田沙南作业区的山中,王小龙第一次上井不清楚路上检查站手续,在沙南作业区检查站因为没有提前报备而不得入内,口舌费尽也没有效果,只能原路返回。当天下午,他再次联系井队报备第二天上井取样,第二天下午拿上泥浆后第一时间赶回去化验。有一个参数不在设计范围内,王小龙第一时间和井

队泥浆工程师沟通并给予建议。现场泥浆工程师听取建议后,调整钻井液参数,确保后期安全钻进。

一季度,王小龙在自己的岗位上为春雷工程给予钻井液技术支持,为现场安全快速高效钻进站好第一道岗。截至目前,他已经测量了43井次的泥浆样,其中有6井次不合格。对于不合格井次泥浆参数,每次他会第一时间反馈给现场泥浆工程师,让他们及时调整泥浆,然后再取样化验,直到合格为止。

油气生产上下游一体,打好的井交给准东采油管理区后,就需要采油人员保证生产平稳运行。4月初,准东采油管理区加强现场管理,采油管理区采油管理中心副任何永伟驻点石树区块,对该区块的原油生产、蓄能吞吐、原油拉运、管理制度完善、安全措施执行等诸多方面工作进行全面梳理、优化,取准取全石树区块的原油上产工作基础资料,确保采油井工况正常,产量颗粒归仓。

场站运行管理不松懈,4月5日,采油管理中心副主任张二勇强化两个场站的现场运行管理,紧盯吉28脱水站高频脉冲与吉康脱水站新投三相分离器的运行情况,超前部署,高效完成吉28脱水站运行负荷测试,为下步产量上升提前做好接收准备。

采油管理中心员工细化产量任务,严格按照油藏配产,执行周配产、日跟踪、日汇报模式,异常情况发现及时率100%,确保产量稳中有升。他们还加密奇101H等重点井取样化验,做到当天取样当天化验,化验不隔天。

一季度,准东采油管理区紧紧抓住产量这个“牛鼻子”,统筹现场生产与场站建设等各项重点工作,各项重点工作有序进行,原油日产量稳步上升,日外输油量突破1100吨。

奇101H井压裂后放喷快速见油

本报讯(通讯员 康艳萍)4月2日上午,准东试油现场传来喜讯,部署在准噶尔盆地吉木萨尔凹陷北部鼻凸带奇探1块的评价井奇101H井,压后焖井7天安装1.5毫米油嘴放喷排液见油,返排率0.13%,取样化验含油7%,见油后含油比快速上升。目前,奇101H井上调至2毫米油嘴生产,日产油8.58方,取样化验含油18.4%,实现了吉木萨尔页岩油高效动用良好开局。

奇101H井钻探目的是落实奇探1井东部二叠系芦草沟组一段储层发育状况及含油性,攻关水平井提产技术。该井于2023年7月30日开钻,2023年11月5日完钻,完钻井深5180米,水平段长1268米。初步解释I类油层714.6米/7层,II类油层381.6米/4层,III类油层128.4米/3层,2024年3月20日对3591-5142米压裂试油。

这口井采取“强化密切割+极限限流+双级暂堵+差异化设计”的压裂思路,仅用时8天完成共20段154簇全井压裂,较计划提前2天,总体改造长度1250米,累计压裂入井净液量35251.4立方米,总加砂量3034.5立方米。压裂准备阶段,开发事业部负责统筹把控施工质量,与各合作方密切沟通协调,确保安全施工。施工过程中,采油工艺研究院技术人员负责压裂施工方案设计指挥及把关,保证每个工序都准确执行;其他各单位密切配合、连续奋战,严格落实各项措施部署,安全高效完成压裂施工。

这口井在二叠系芦草沟组试油快速见油,进一步夯实了奇探1块二叠系芦草沟组储量规模,为油田高质量发展奠定了资源基础。

责任编辑 刘霞

一年春作首,奋战正当时。在夺油上产步履铿锵的金色盆地准东,公司重点探井康探001H井在经过7个日夜顺利完成压裂后,准东采油管理区迅速组织试油队伍入驻现场开始压裂排液,快速拉开了康探区域产能建设大幕。

为尽快将储量变现,加快原油上产步伐,实现产量新增长,准东采油管理区牢固树立“大准东”格局,从组织征地、钻前施工、试油评价、原油处理四个方面提前谋划,统筹布局,为加快规模效益开发“打前站”,让勘探成果第一时间变产量。

闻令而动 发挥“四皮”精神忙征地

2023年12月11日,在接到康探区域四口新井位征地通知后,准东采油管理区生产安全中心闻令而动,迅速细化责任分工,强化组织运行,积极与生产运行部、勘探事业部和开发事业部积极沟通协商,在生产运行部的组织下谋篇布局,提前投身康探区域的征地工作。

康探区域4口井涉及占用耕地问题,给征地工作带来了极大困难。生产安全中心党支部书记张权层层了解核实,踏足百里终于找到地块产权归属,在10天内往返在农户与农投公司谈判9轮次,挨家挨户做思想工作,耐心倾听每一位村民的意见和诉求,发挥着“硬着头皮、厚着脸皮、磨破嘴皮、踏破脚皮”的“四皮精神”,最终取得康探区域相关方同意,提前25天完成协议签订,缩短了征地周期,为后续正常开钻争取了宝贵时间。

提前统筹 高效推进钻前施工

春节过后,由准东采油管理区组成的钻前工程小组坚持早计划、早准备、早落实,从钻前施工、钻机搬迁、物资保供等各环节抓起,提前疏通井场道路,抢运设备物资到井,全力加快新井投产节奏。

“康探001H井钻前施工工期十分紧张,又面临冬季冻土难题,施工难度不小。”基建设备中心主任张志刚在回想起半月前的工作量时不禁感叹道。制定详细的施工进度计划表、勘界定桩、场地清雪、组织车辆、摸排储罐……他们吃住在现场,与施工队伍同进同出,只为了确保施工效率。

在确定合理的施工流程、资源需求以及人员机具配置后,准东采油管理区协同开发事业部,每日督促落实各相关进度及质量措施,组织施工单位提前与附近砂石料场商定确认取料时间,确定运料车辆行驶路线。通过各单位之间密切沟通和有效的协调,成功克服了各种困难,按计划节点顺利完成各项施工。最终,在3月8日顺利完成康探4口

井的钻前施工任务,为油田公司油气上产推进奠定了坚实基础。

精细组织 协助做好排采试油

3月1日,在接到康探001H井准备压裂的通知后,准东采油管理区试油试采中心即刻成了康探001H井的排采投运工作小组,对每位小组成员都制定了具体工作内容,每天碰头汇报工作动态,持续跟踪排采准备进度。

随后,准东采油管理区各相关部门实地勘察了康探001H井现场,落实生产储罐需求、拉运车辆需求、用电负荷、排采设备参数、道路通行条件等,摸清了生产底数,为后续方案设计工作提供详实的数据支撑;同时与工程设计人员反复沟通,充分考虑各方面因素,现场敲定设计关键节点,确保地面设计方案不出现遗漏,充分保障后续试油排采作业平稳运行。

3月20日下午19时18分,康探001H井正式开井试油。“20多天的忙碌就为了这一时刻,大家的辛苦都是值得的。”试油试采中心主任王健涛说。通过准东采油管理区精心组织,排采投运工作小组成员通力配合,最终康探001H井开井试油顺利进行,为后续的排采生产奠定了良好基础。

超前运作 提升双站原油处理能力

为加快新井产能变现,准东采油管理区超前运作,加速地面配套系统工程建设,在吉康脱水站与吉28脱水站投运原油处理新装置,快速提升原油处理能力。

为投运吉28脱水站第三台高频脉冲脱水装置和吉康油田两具三相分离器,准东采油管理区员工张二勇、李玉玮提前进驻各自负责的脱水站内,合理采用预制化、装配化的施工方法跟班调试,全程与厂家一起制定投运方案、调试参数直到设备正式开始投运,最终成功产出合格油,吉28脱水站净化油处理量由原来的350立方米/天增加为500立方米/天。

作为吉康脱水站的建设者之一,准东采油管理区采油管理中心副主任张二勇早已将站内管线流程、设备布局牢记于心。在他的带领下,分离器的安装工作仅用时一周时间便验收合格顺利投运。

3月19日,两具三相分离器一次性投运成功,净化油处理量由原来的780立方米/天增加为950立方米/天,为康探区域储量变产量、产量变效益提前做好准备。

让勘探成果第一时间变产量

准东采油管理区康探001H井投产保障纪实

通讯员 杜宜炜 王昭南

