

科技舞台

我国首台2200马力轻型高压泥浆泵研制成功 获国家专利授权

本报讯(通讯员江艳)2月9日,我国首台具有完全自主知识产权的2200马力轻型高压泥浆泵,在宝鸡石油机械有限责任公司顺利完成100小时可靠性试验和各项功能性试验,研制成功。

2200马力轻型高压泥浆泵是继800和1600马力轻型泵之后,宝鸡石油机械公司研制的第三款轻型泥浆泵,也是该公司目前唯一的一款轻型高压泥浆泵,它将F1系列轻型泥浆泵的作压力级别由35兆帕提

高到了52兆帕,可满足深井和大位移水平井等钻井作业要求。2200马力轻型高压泥浆泵与该泵传统的2200马力高压泥浆泵性能相当,但整体重量减重率达25.5%。该泵在结构设计上有较大创新,体积

更小、重量更轻、可靠性更高。尤其适用于海洋钻井平台、沙漠钻机、极地钻机对设备重量要求较高的场合。同时,其独有的新型液缸结构吸入性好、承压能力强、拆卸方便,属国内、外首创,已获国家专利授权。

特刊慧眼

游艺比赛鼓干劲



为提高员工的业余生活质量,锻炼员工身体素质,近日,大庆油田采油一厂仪表大队工会利用业余时间开展了包括乒乓球、台球等项目的春季游艺比赛,得到了员工的喜爱,为新的一年工作的开展鼓足了干劲。图为这个大队员工正在进行乒乓球比赛。(徐雨薇)

企业追踪

黑龙江销售营销调度指挥中心正式运行

本报讯(通讯员张宏宇程玉隽)经过两年来的建设和试运行,黑龙江销售营销调度指挥中心达到了设计要求,具备了运行条件,于1月27日正式运行。

该营销调度指挥中心面积180平方米,配备了8块67英寸DLP大屏,可以实时全方位集中显示各个信息系统的信息,并对显示信息进行智能化管理。可以使省公司调度指挥中枢准确全面地观看和掌握全省系统经营情况,极大地提高了营销调度指挥决策和紧急情况处置效率。

该营销调度指挥平台建设是根据省公司营销业务实际需求,以五大信息系统集成应用为基础,涵盖谷歌卫星地图的离线地理信息系统基础功能,实现油品销售、资源调运、库站运营等主要业务信息综合展示,库站基础管理信息查询,库站现场视频监控及语音通话,库站现场加油机和液位仪实时状态及数据监控,库站现场网络及主要设备运行状态监控,运输车辆GPS信息,车载视频实时监控,加油站断网、加油机脱机、液位仪脱机等重要事件自动报警等全业务信息流程监控。大大提高了企业营销管理的智能化水平。

华北采四50万元重奖有突出贡献项目

本报讯(通讯员陆明)1月16日,华北油田采油四厂召开2013年度总结表彰大会,拿出50万元对11个项目给予重奖,其中2个一等奖项目最高奖金达16万元。

该厂在2013年度突出贡献奖的评选过程中,按照主题鲜明、特色凸显、成效显著等标准,经过自主申报、事迹公示、投票评选、厂党政领导联席会议研究决定、网上公示的程序,最终11个项目从20个申报项目中脱颖而出,顺利获评年度突出贡献奖。这些获奖项目在各自的领域里一枝独秀,有力带动了该厂有质量有效益可持续发展,为加速推进“基础强、效益好、油气产量稳定向上”的采油厂建设打下了坚实基础。

据了解,为选树宣传先进典型、激励干部职工积极性和创造力、汇集企业发展正能量,这个厂自2011年起在企业经营管理绩效考核办法中,设立厂长专项奖励基金,用于奖励油气上产、重大项目建设、抢险等工作中有突出贡献的单位和员工。奖项每年评选一次,目前已有30个项目获奖,发放奖金150万元,全厂上下形成了比学赶超看实绩、奋勇争先作贡献的良好氛围。

绥化配送中心年后立即召开“收心会”

本报讯(通讯员周世平)2月7日,春节过后上班第一天,黑龙江销售公司绥化物流配送中心就立即召开了“收心会”,要求干部职工“收心、上路”,立即进入工作状态。

由于春节是我国最大的传统节日,假期比较长,员工在节日期间放下工作,放松心情,尽情娱乐。因此年后上班总有一些干部职工不能从过年的气氛中调整出来,不能适应工作节奏;有些基层油库,还有着“要正月、闹二月、哩哩啦啦到三月”的习俗,年后不按时上下班,上班稳不住神,工作静不下心,无法集中精力进行工作,很多工作难以进入正轨。为了使干部职工尽快从节日欢乐的气氛中走出来,春节上班后第一天绥化物流配送中心就召开了“收心会”。

“收心会”要求全体干部职工,立即从节日状态恢复到工作状态,以奋发有为的斗志、昂扬向上的精神状态、饱满的热情和充沛的精力投入到各项工作中,发扬龙马精神,工作一马当先,为建设一流的石油物流企业做出新贡献。

上饶石油“情人节专柜”人气旺

本报讯(通讯员黄贤平)“我女朋友最爱吃巧克力了,你们这儿的品种挺全啊!”刚加完油进来开发票的小伙一边说着,一边走到上饶石油信州第十加油站便利店内设置的情人节专柜。“想不到你们加油站挺应景的,我就要这盒了!”

在上饶石油信州第十加油站的便利店内,情人节专柜备受欢迎。“巧克力的甜蜜,送给心中的她”,电子屏幕上播放的温馨标语吸引着所有到店客户的眼球。该加油站还别出心裁,推出凡购买专柜商品满168元的客户,可以享受市区免费送货上门的服务。章丽萍站长笑着说:“情人节嘛,巧克力的客户很多,这3天都卖了五千多元呢”。

为抓住2月14日情人节的销售商机,上饶石油精心准备,提前备足巧克力等节日畅销商品,在各中心城区加油站的便利店内设立“情人节专柜”,方便广大顾客们尽情选购。

稀油水平井控水稳油有新招

本报讯(通讯员谭永生高迎春)近日,新疆油田公司工程技术研究院研究的“稀油水平井中心管控水管柱技术”在新疆油田公司陆梁油田作业区现场应用5井次,控水增油效果显著,为新疆油田控水稳油提供了有力技术支撑。

稀油水平井中心管控水管柱技术主要是通过通过对稀油水平井地质资料和生产数据分析,确定水平井段出水类型并判断出水点位置,下入由设计软件优化后的由盲管、筛管组成的控水管柱,调整井底产液剖面,延缓水脊突破时间,达到控水增油的目的。

工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

该技术在当前针对点状出水的底水油藏稀油水平井控水治理的有效方法。工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

稀油水平井控水稳油有新招

工程院科研人员从2011年开始对该技术立项研究,共对陆梁油田作业区百余口高含水水平井地质资料、生产数据进行深入分析,确定每口井的出水类型和技术适用性,优选出5口试验井。并根据具体情况编制了“中心管控水管柱工程方案”,设计、加工了配套井下工具,完成现场施工。截止目前已实施的5口试验井均取得了较好的控水稳油的效果。其中LUHW901井截止2013年10月30日,平均含水率下降12%,300天累计增油637吨。

川庆公司连续油管输送生产测井创下国内纪录 打破国外公司对国内带压水平井生产测井的垄断局面

生产测井作业方面具有明显优势。为了保证连续油管系统与生产测井系统顺利对接,川庆测井公司成立攻关小组。攻关小组经过反复论证测试,攻克了测井井控和下井仪器设备安装安全、测井仪器选择和组合、测井资料数据和深度数据采集、井下数据传输、测井资料解释等一系列技术难题。针对复杂井况和特殊施工工艺,攻关小组制定了详细的施工作业方案。1月22日,川庆测井公司生产技术部门领导、技术专家和作业小队到达井场,与试油队、施工协作方进行了认真的沟通交流,按照施工设计有条

不紊地开展,从地面测试、井口组装到工具试压、通井、测井,一气呵成。由国内测井公司运用连续油管输送水平井生产测井新工艺在如此长的井段,采集如此齐全的生产测井资料在国内尚属首次,打破了国外公司对国内带压水平井生产测井的垄断局面。

不紊地开展,从地面测试、井口组装到工具试压、通井、测井,一气呵成。由国内测井公司运用连续油管输送水平井生产测井新工艺在如此长的井段,采集如此齐全的生产测井资料在国内尚属首次,打破了国外公司对国内带压水平井生产测井的垄断局面。

安全园地

胜利孤东二矿节日期间生产高效平稳运行

场慰问督导工作,协调解决生产中的实际问题,关心职工工作生活情况。做好产量的运行衔接,生产组织不间断,资料录取上报不停,分析化验不停,方案运行不停,要井上报不停,注采调整不停。这个矿各基层队根据相应的单井动态管理措施和控输井预

案,对重点油水井、安全要害部位、隐患多发地方、重点线路等设备设施加大夜间巡检力度,对地面因素可能造成的产量影响提前做出预测,做好预警防范,对躺井隐患早发现、早治理。同时,各队的党员和团员还自发组织了节日期间生产突击队,应变处

理各种突发情况。节日期间虽然人手少,但这个矿合理组织,有序运行,各项工作都做到了生产指挥到位,工作执行到位,措施落实到位,质量保证到位,信息反馈到位,确保了生产安全平稳运行。