

西城服务协调中心深化区域医疗服务体系融合

打造“共同体”，医疗资源共建共享



本报12月26日讯(记者 顾松 通讯员 丁洁) 近日,东营区中医院、东营区妇幼保健院相继组建成立,开启了区域医疗资源整合提升的新篇章。据了解,此举不仅畅通了人才设备引进渠道,补齐医疗资源短板,还深化了区域医疗服务体系融合,全力服务好区域近60万居民。

胜利油田医疗卫生分离移交以来,西城服务协调中心按

照“政府主导,属地管理,企业配合”的原则,主动加强与地方政府协调对接,配合做好医疗卫生资源优化整合工作,实现了区域医疗卫生资源的优化统筹、融合发展,让油田移交医疗机构医护人员依托政府大平台发挥出更大作用、体现出更大价值。

据了解,东营区中医院将增设中医内科、中医儿科、中医妇

科和中医理疗科,利用中西医结合优势优先发展糖尿病专科治疗、颈肩腰腿疼痛特色科室;区妇幼保健院将新建设1.6万平方米综合楼,增设床位100张,加强医院信息化建设,全面开展全生命周期保健,持续改善孕产保健、儿童保健、妇女保健和生殖保健服务,综合保健、临床医疗、教学一体化服务,提升东营区妇女儿童健康管理。

东辛采油厂精准源头设计,实施“注水基础三年提升”工程

为老油田高效开发“注”足底气

“没有能量就没有产量,没有产量就没有效益,能量是开发管理的基础、油藏经营管理的前提。”在胜利油田务虚会上,这一油水关系的论述直击要害。

今年以来,对表胜利油田“注水基础三年提升”工程,东辛采油厂瞄准要害聚力发力,共实施投转注工作量111口,投转注井对应井组日产油增加25吨,综合含水下降0.2%,自然递减降低2.4%,在油田“老区地层能量提升”单体细胞创效工程劳动竞赛半年阶段排名时位列第一。

本报记者 顾松
通讯员 田真 徐姿

让能量补得“到位”

东辛采油厂考虑剩余油分布、老井资源利用和高效均衡驱替等因素,重新认识“五个边界、剩余油、层系井网、注采关系、井筒状况”,充分明确“扩大波及多向注、均衡流场调线注、注采敏感耦合注、促进富集超前注”四个靶向水驱方向,让油藏补能“补到点上”“补到位”。

经过长期注水开发,很多井组受多种因素影响形成了高耗水层、高耗水带,如果一直采用固定的井网模式,不但水驱波及难以扩大,也违背了绿色、经济的开发原则。对于这种老井网注水“驱不着”“够不到”的井组,他们利用变换井网、靶向水驱让剩余油流向老井可动区。

辛68斜113井组虽然整体高水淹,但断层的侧向及注水弱勢流线方向仍有剩余油潜力。技术人员为井组转注1口水井,一个点的变化带来了油藏的连锁反应,在地下建立了1条新流线,消除1条强流线,强化了2条弱流线,充裕的地层能量再次激活油藏潜力,井组含水下降2.2个百分点,日增油2.3吨。

在“打牢能量基础就能激发

储量价值”的认识支撑下,东辛采油厂增加注水井点,优化层系井网,丰富注水模式,动液面回升27米,为有效补能用能奠定了基础。

让能量补得“高效”

攻关应用酸化完井一体化工艺,节约劳务费用40万元,增加日注能力546立方米;应用不动管柱分层酸化技术,节约劳务费用100余万元,增加日注能力530立方米……

今年以来,东辛采油厂在30口适应注水井中攻关应用新技术,既节约了成本,还缩短了作业占产周期。不动管柱分层酸化技术通过测调、分层酸化等工序当日完成立竿见影,酸化完井一体化工艺也为每口井缩短了2到3天的施工周期,切实推进了注水井作业的提速提效。

他们还充分利用政策杠杆撬动管理区的补能意识,对水井成本采用“总量刚性控制、过程弹性调整”政策,对超计划运行的管理区按月分摊考核,激发“早干早受益”的积极性。

辛一采油管理区加大水井投入,基础工作量超规划19口,投转注25口,动液面回升30米,补能效果明显,采油厂按政策为其核减费用526万元,管理区实现投入产出和油藏经营的良性循环。

让能量补得“放心”

打开辛9斜76井组的转注效果评价,3口油井的“液面回升”栏中并排3个显眼的“是”,即使外行人也能一眼看出这个井组转注之后的补能效果。

这组数据出自东辛采油厂自主建设的补能放心工程——“投转注效果跟踪评价平台”,让新投、转注井都可在平台中自动成表,单井的前后生产情况、开发数据和示功图变化等数据可自动提取,井组的自然递减率等指标可自动计算,是否见效、液量提高、含水下降、液面回升等见效特征更以“是”“否”两种字样直观标注,无需人工计算,输入井号即可随时生成。

辛9斜76井组的开发管理人员张喜荣,每天上班后第一件事和下班前最后一件事,都是打开这个平台,关注她近期投转注的3个井组的指标变化情况。不仅如此,他们还将水井创效评价融入“油藏开发效益评价平台”,由平台自动计算注水工作量实施后井组的效益变化,精准排序并掌握水井创效能力不足的井组,定向开展提升工作。

辛9-16井转注后分2个层段给井组补能,经两个“平台”跟踪后,技术人员及时给2个层段调配注水量,使井组在转注日增油1吨的基础上,又增油1吨。

河口采油厂:

核心技术成增产利器

本报12月26日讯(记者 顾松 通讯员 包正伟 崔双燕) 老油田进入开发后期,开发难度越来越大。这个难,不仅是优质资源接替难,更难在对于已经发现的储量阵地,经过多年的开发实践,能采取的措施办法已经广泛使用,要想提高单井产能,只能重点攻关应用核心工艺技术。

今年,胜利油田河口采油厂牢固树立“油藏工程一体化”的理念,成立核心工艺技术应用专家组,多角度、多方位分析油藏油层,精准工艺设计,全力提高单井产能。

河口油区含硫储量丰富,常规油藏资源量超3000万吨,高储量意味着高风险,但工艺技术人员智慧更胜一筹。通过完善不同类型含硫井的完井、举升和脱硫配套工艺体系,建立“无人值守、远程管控”的信息化生产模式,在优化成本70%以上的同时,还保证了安全开采。一段时间以来,12口含硫井实现新井投产和老井恢复,累计增油超过7000吨,累计

产气150万立方米。

埕东油田西区是边底水稠油油藏,边底水能量强,原油黏度大、油水流量比大,水侵矛盾突出,“水患”突出。原来,技术人员先后尝试微生物降黏技术、化学吞吐降黏以及水平井堵水等措施,但效果不理想。在总结前期经验的基础上,技术人员创新应用“前置封堵+多段塞气液复合”控水降黏一体化技术,有效降低了油水流量比。目前,该技术累计实施112井次,平均单井增油363吨,减少产液量19.1万立方米,节约水处理费用150多万元。

针对边底水活跃的潜山、砂岩封闭油藏部分油井含水上开快、采出程度低的问题,技术人员广泛应用氮气压水锥技术,并以氮气泡沫替堵等技术为辅助,实现较长时间的控水增油。一段时间以来,该方法在潜山油藏、角砾岩油藏等共实施4井次,累计增油超过3000吨,平均投入产出比1:2.7。其中,间开井陈40-2实施后日产峰值达到7.5吨,投入产出比达到1:5.17。

两家单位深度合作 为油田高效开发赋能

本报12月26日讯(记者 顾松 通讯员 孙志惠 黄丹) 一年多来,胜利油田临盘采油厂与地面工程维修中心加强合作交流,共同为油井高效开发提供坚强保障。

去年3月以来,临盘采油厂21名员工到地面工程维修中心德滨机泵维修服务部,与其4名技术骨干共同编入一个班站,专门负责柱塞泵维保业务。其间,双方抓实队伍内部融合建设,规范质量标准,丰富完善专用工具,对百里油区内各注采站86台柱塞泵进行全天

候现场维修保养,年内已完成各类维保3000余台次。

为解决工作量不均衡等问题,他们在有条件且泵较多的大注水站施行“责任田”制,抽派6名人员驻站维保,提高维修效率;针对泵的易损件更换频繁、型号不统一的情况,施行“蜂巢式”采集法,做好数据采集录入,建立涵盖16项100多个型号的用料台账,找到使用周期规律,提升泵的长运转周期,有效降低采油厂外协费用、提高服务部创效水平,实现合作共赢。

钻井平台风险治理项目全部启动

本报12月26日讯(记者 顾松 通讯员 王为周凯旋) 近日,胜利石油工程公司海洋钻井公司胜利九号平台经过长距离拖航,抵达烟台来福士船厂,开始为期95天的坞修施工,标志着中国石化海上钻井平台重大风险治理项目全部启动。

据了解,本次坞修共涉及桩腿局部更换、悬臂梁改造、钻井设备更换、泥浆

罐区改造、全船电缆更换等5个风险治理项目。此前,平台充分利用停待间隙,开展自修及进坞前准备工作,完成顶驱及导轨的拆换、回盘绞车大绳、拆除电磁刹车等大型作业;组织相关岗位逐个梳理坞修项目,细化《特检修理项目单》,制定《胜利九号坞修期间管理规定》《坞修期间交叉作业安全协议》等制度,确保坞修工作有条不紊开展。