

力争获取更多新发现和优质储量

油田公司针对西北缘中部、南部召开滚动勘探研讨会

本报讯(通讯员 董雯、宋欣)7月21日至23日,油田公司相继召开西北缘中部及南部探区滚动勘探研讨会。

据了解,在21日召开的西北缘中部滚动勘探研讨会上,采油二厂、重油开发公司及勘探开发研究院科研人员围绕玛湖南斜坡中浅层、沙湾凹陷二叠系、克乌断裂带上盘石炭系、克乌断裂带下盘二叠系、中拐凸起中浅层等重点领域研究进展及潜力分析进行了详细汇报。在22-23日召开的西北缘南部探区滚动勘探研讨会,采油一厂、勘探开发研究院科研人员围绕红车断裂带、沙湾凹陷西斜坡、四棵树凹陷、南缘地区等重点领域研究进展及潜力分析进行了详细汇报。

针对汇报情况,与会科研人员及领导专家进行了深入交流探讨,对西北缘中部及南部探区下一步研究思路和方向提出了具体意见和建议。

油田公司对相关采油单位近年来在滚动勘探取得的丰硕成果给予了充分肯定,号召广大科研人员保持战略定力、坚定发展信心、主动攻坚克难,创造性开展研究工作,努力获取更多新发现和优质规模效益储量,为油田加快增储上产奠定坚实的基础。

针对西北缘中部、南部探区下一步工作,会议提出,一是牢固树立“认识无界、创新无限”的理念,进一步解放思想、创新认识,强化理念和技术创新,全力推动辖区滚动勘探再上新台阶。二是紧盯重点领域和重要层系,研究上要精益求精、精雕细刻,充分消化吸收各类地震地质资料,做实做细基础研究工作,持续深化研究认识,不断扩大滚动勘探成果。三是管理上要鼓励原创、鼓励争论,营造宽松愉悦的工作环境,真正使科研人员心无旁骛、潜心研究。四是持续加强青年科研人员培养,健全完善容错纠错和考核激励机制,营造鼓励创新、鼓励争论的良好氛围,最大限度激发科研人员的创新潜能。五是坚持人才强企不动摇,加强青年科研人员培养锻炼,加大专业知识培训力度,着力打造业务精湛、素质优良、敢打硬仗、能打胜仗的滚动勘探研究队伍。



本报通讯员 顾国云 摄

战高温 保外输

7月23日,油气储运公司两名员工正在对设备进行巡检维修。

据了解,结合夏季天气高温及安全生产特点,该公司采取各项安全防范措施,尤其注重安全过程的全落实,各单位采取安全日检、周检、月检和员工“全过程巡检”相结合的方式,细化安全生产管理措施,重点加强要害部位、场站和输油气管道的排查,明确应急状态下的生产管理和安全程序,确保生产现场安全受控。

创新举措

工程院自主研发一项新技术

国内首套小直径大推力电潜柱塞泵在玛湖试验成功

本报讯(通讯员 姚金杭 高迎春)7月21日,工程技术研究院油气工艺研究人员对Ma5229井的产量、电流、电压等参数进行着密切跟踪。此前三天,由该院研发的小直径大推力电潜柱塞泵在玛18井区Ma5229井应用获得了成功。

该技术针对玛湖5英寸小井眼在国内首次研发设计出外径为96毫米的小直径大推力直线电机,下泵深度达到3505.1米,标志着玛湖5英寸小井眼深井举升技术获得了重大突破。

针对金龙2、玛2等区块采用有杆泵生产下泵深度受限导致的

供液不足、泵效和系统效率低的问题,工程技术研究院在新疆油田公司级项目的支持下,于2016年成功研发了适用于5寸半套管的电潜柱塞泵深井举升技术,在玛2井区、盆5气田等区块应用5口井,最深泵挂达到3997.4米,满足了深井举升技术要求。

然而,直线电机是电潜柱塞泵举升系统的动力装置,本体外径受套管内径制约,目前的直线电机外径和推力不能满足5英寸套管内径下入要求。

针对这一问题,该院于2018年起开始研发适用于5英寸套管的小

直径大推力直线电机。经过持续攻关,科研人员先后解决了小直径电机线圈绕制、电机推力与外径的结构矛盾等问题,于2019年在国内首次成功设计研制出外径96毫米、推力35千牛的小直径大推力电机,并完成了电缆保护器等配套工具的设计及优选,形成了小直径大推力电潜柱塞泵深井举升技术。

目前, Ma5229井系统运转正常,生产稳定。

下一步,科研人员将做好工艺现场跟踪工作,为扩大试验做好准备,力争早日形成玛湖油田深井举升配套技术。

生产动态

陆梁油田2020年产能建设全面告捷

本报讯(通讯员 李焱银)7月21日,陆梁油田作业区陆9井区西山窑组J2x1油藏水平井LUHW1241顺利完井,标志着该区2020年产能建设全面告捷。

2020年,该作业区在陆9井区西山窑组J2x1油藏部署水平井2口,新建产能0.6万吨。由于部署区砂体横向变化快,储层非均质性较强,且油层中部钙质隔夹层发育,地质情况十分复杂,水平井实施难度大。

为确保水平井实施成功,方案研究人员始终坚持“优化地质设计、强化地质导向”的工作原则,充分结合区域地质特征,持续深化油藏认识,一方面精细刻画部署区砂体顶部微构造、目标层平面展布、最优靶体空间位置;另一方面积极运用油藏建模等技术手段,优化靶点设计,从地质上保证水平井目标靶体钻遇率。

此外,方案研究人员常驻实施现场,始终与开发公司第二项

目经理部、定向井公司、录井公司等兄弟单位保持密切沟通,及时有效的掌握现场第一手资料,并结合随钻伽玛、电阻率、气测、岩性及地质模型不断深化地质认识,确保水平井地质导向工作执行到位、实施有序。

据了解,陆9井区西山窑组J2x1油藏部署的这2口水平井HW1243、LUHW1241井实钻水平段长度均在200米以上,钻层钻遇率100%,且效果喜人。

发现成果

金龙54井 二叠系上乌尔禾组 获工业油流

本报讯(通讯员 阮东余 海涛)近日,准噶尔盆地西部隆起中拐凸起油气勘探金龙54井二叠系上乌尔禾组试油获工业油流。7月19日用3.0毫米油嘴自喷试产,油压4.3兆帕,套压5.7兆帕,日产油20.12立方米,累产油48.01立方米。

金龙54井是针对准噶尔盆地西部隆起中拐凸起二叠系上乌尔禾组二段部署的一口预探井,主探目的层为二叠系上乌尔禾组一段和二段,目的层上乌尔禾组整体沟槽控砂,储层发育,封挡条件好,具备形成岩性油气藏的有利条件。

沙湾凹陷上乌尔禾组地质条件同玛湖油田类似,展现规模接替良好前景。勘探试油实施过程中,勘探事业部始终贯彻地质工程一体化理念,针对金龙54井上乌尔禾组二段油质重、粘度大的问题,经过多方论证,采用预前置降粘工艺进行施工。

金龙54井上乌尔禾组二段于7月10日顺利完成压裂施工,14日返排见油花,18日达到工业油流标准。该层试油效果明显好于邻井同层,有效证实了工艺的针对性和有效性,同时为后续此类油质重的储层的压裂改造提供了一种新思路。后续,勘探各单位将做好该井的跟踪分析,取全取准各项地质资料,扩大勘探成果,为油田公司增储上产贡献力量。

沙探2井 沙湾凹陷再获 工业油气流

本报讯(通讯员 岳喜伟 贾春明)7月19日,准噶尔盆地沙湾凹陷风险探井沙探2井继风城组获得工业气流后,上乌尔禾组再获工业气流,这也是继沙探1井在上乌尔禾组获得工业油流后,再获新进展。

沙探2井二叠系上乌尔禾组一段日产油12.82立方米,日产气6840立方米。沙湾凹陷上乌尔禾组地层超覆特征明显,具备大型地层背景下规模成藏的地质条件,有利勘探面积大。

沙探2井上乌尔禾组一段钻遇厚层块状规模砂岩储层,进一步证实了沙湾凹陷南部沙门子扇体规模更大,展现了沙湾凹陷上乌尔禾组规模成藏潜力。沙湾凹陷沙探1井、沙探2井和车排24井相继在二叠系多层获突破,沙湾凹陷二叠系已展现多层系规模勘探良好前景。

接下来,勘探开发研究院科研人员将继续深化沙湾凹陷上乌尔禾组地质认识,精细开展沉积体系和成藏控制因素的研究和分析,加强钻、试跟踪研究,为新疆油田增储上产贡献力量。

本报订阅热线
6882289

本报广告热线
6888345