

图书基本信息

书名：<<塔里木油田石油会战20周年论文集（开发分册）>>

13位ISBN编号：9787502170318

10位ISBN编号：7502170316

出版时间：2009-3

出版时间：石油工业出版社

作者：宋文杰 编

页数：485

字数：919000

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

前言

塔里木石油会战是我国石油发展史上的一次具有重大战略意义的会战，也是我国石油工作者在勘探面积最大、地质条件最复杂、地面条件最困难、气候最恶劣、工程技术要求最高、油气资源最丰富的含油气盆地进行的一次艰苦卓绝的、伟大的科学实践。

20年来塔里木人始终坚持“两新两高”（即新体制、新技术、高水平、高效益）的工作方针锐意进取，百折不挠，克服了一个又一个困难，逐步形成了一套应对流动沙漠和复杂高山地区的地震勘探技术和深井钻井技术，不断深化对盆地内部的地质认识，总结出一批成功的勘探开发经验和地质理论，有效地推进了塔里木盆地油气勘探开发的历史进程，在号称“死亡之海”的大沙漠和天山南麓建设起一个又一个油气田，初步形成了库车万亿立方米的大气区、塔北和塔中两个三级油气地质储量达 10×10^8 t油当量的油气富集区。

2008年塔里木油田油气产量超过了 2000×10^4 t油当量，成为我国第四大油气田和西气东输的主要气源地。

初步形成了南疆的现代化石油石化生产基地，为改善我国能源供应，特别是新疆维吾尔自治区的经济发展和人民生活的改善作出了贡献。

塔里木盆地勘探领域十分广阔，勘探尚处于初期阶段。

很多地区、很多领域的勘探尚未进行，勘探工作的进一步发展期待着新技术和新理论的产生。

今后塔里木盆地的勘探工作和地质综合研究的主题仍然是寻找大油气田，研究大油气田形成的地质条件和分布规律。

围绕这一主题，中国石油塔里木油田分公司地质工作者和中国石油天然气集团公司有关单位科研人员已经做了大量工作，取得了较为丰富的科研成果，这些成果的主要部分都收录在本套论文集内。

这些论文从不同角度展示了会战以来各个历史阶段的勘探开发、工程技术进步以及所获得的地质认识和技术成果，重现了塔里木石油科技工作者锲而不舍、孜孜以求的艰辛实践历程，描绘了指导塔里木油气勘探开发理论形成的曲折轨迹。

内容概要

本书精选了塔里木油田会战20周年以来涉及开发地质、油气藏工程、采油气工程、地面工程、综合管理等方面的理论创新和技术研究成果85篇，对今后进行相关技术研究具有很好的借鉴参考作用。

书籍目录

油气藏工程 边水驱油藏水平井产能公式研究 底水驱动油藏水平井见水以后含水率变化规律研究 底水驱动油藏水平井井网产能公式 油藏渗透率纵向非均质分布对水驱采收率的影响 高含水期油田开发的方法系统 渗透率间断与变产量的拟表皮系数的研究 新疆柯克亚凝析气田循环注气调整措施与开发效果 提高砂岩底水油藏原油采收率的新方法 凝析气藏相态恢复理论研究 反凝析污染对凝析气井伤害的实验评价研究 塔里木盆地轮南油田T₁油组底水块状油藏夹层分布规律研究 塔里木油田大深度、低幅度油藏高效滚动勘探开发技术与应用 异常高压气藏开发特征的解析研究 水平井技术在牙哈凝析气田开发中的应用 同位素示踪在油田注水调整中的应用 水平井水平段压力分布研究 水平井生产测井技术应用 超深超薄油藏水平井开采技术 克拉2气田产能预测方程的建立 新疆柯克亚西2-西2凝析气藏单井注气吞吐解堵技术 克拉2气田储层应力敏感性及对产能影响的实验研究 加强科技攻关, 促进哈得4油田滚动勘探开发 超压凝析气藏的流体相态和物理性质 大型整装异常高压气田开采技术研究——以克拉2气田为例 Test of the Relative Permeability Curve of a Gas and Oil Condensate System and its Effect on the Recovery of Oil and Gas 剩余油量化分布软件的开发及应用 利用图版判别凝析气藏气窜的方法探讨 轮南古潜山碳酸盐岩储集层裂缝分布分形特征 克拉205井岩石变形对产能的影响 轮南古潜山碳酸盐岩油藏长岩心驱替实验成果 牙哈凝析气田测试地层压力异常的校正 塔里木盆地牙哈凝析气田循环注气开发研究 哈得4油田低幅度薄油层水平井开发技术 高压凝析气藏试井技术研究——以塔里木盆地牙哈凝析气田为例 大型整装异常高压气田开发初期开采技术研究——以克拉2气田为例 双台阶水平井在塔里木哈得油田的应用及效果评价 超深、超薄砂岩油藏双台阶水平井开发技术 塔里木油田水平井高效开发技术 双孔介质复合封闭储层压力分布的求解分析 几种天然气偏差因子计算方法的适用性评价 轮南古隆起奥陶系潜山油气成藏机理 裂缝性应力敏感气藏的数值试井研究 高产气井井口压力动态Laplace空间解 塔里木盆地迪那2气田特低渗砂岩储层应力敏感性研究 轮南奥陶系碳酸盐岩油藏产能影响因素及产能评价方法研究 异常高压、特高产气井井口压力资料处理方法 轮南油田以水平井挖潜为主的调整研究与应用 塔里木油田东河1C₁油组精细油藏描述研究与应用 轮南油田2井区三叠系储层精细描述技术及应用 塔中4油田C₁油组精细剩余油量化及开发调整对策研究 塔里木油田典型油气藏水平井开发效果评价 克拉2气田稀井网条件下储层精细三维地质建模 倾斜油水界面成因分析与非稳态成藏理论探索 塔里木盆地牙哈循环注气凝析气田延缓气窜的方法研究 超深油(气)藏的特殊性与开发技术对策采油气工程 塔里木东河塘油田超深层压裂酸化增注工艺技术 世界连续油管机组应用日趋广泛(翻译稿) LN209井油管沉积物下方腐蚀行为 纤维对玻璃钢管性能的影响研究地面工程综合管理

章节摘录

插图：油气藏工程底水驱动油藏水平井见水以后含水率变化规律研究目前有关水平井的文献中，都是用数值模拟方法确定水平井见水后的含水率或水油比的变化。

Kossack等人用数模方法研究了北海Troll油田水平井和垂直井见水后含水率的变化；MacDonald用常规数值软件研究了水平井长度对水平井含水率的影响；Zaglai等人用常规黑油模型研究了水平井含水率与总产量的关系；Long Nghime等人研究了水平井水油比随时间的变化；Al-Haddad用二维二相模拟器来比较水平井和垂直井的水油比变化；Karakes等人用数模方法研究了一口水平井中存在多个水平段含水率随时间变化的情况；Yang Weiping等人用数模方法研究了底水驱油藏水平井水油比与采收率及平均含油高度关系曲线，并用回归分析方法得出了水油比和水平井下面平均含油高度的近似关系式；Ben Wang用数模方法研究了底水驱动油藏中水平井、垂直井的锥进动态，并给出了含水率随时间的变化曲线。

本文主要是在刘慈群等人研究的基础上，应用特征线方法导出水平井见水后含水变化率公式，然后利用相对渗透率曲线和含水变化率曲线把水平井的水淹角（在生产中处流线与主流线的夹角）分成n等份，来确定水平井的含水率随时间t的变化规律。

本文的另外一部分是在考虑非活塞式驱油的基础上，利用虚拟前缘的方法确定水平井见水后的含水率。

应用本文方法对珠江口盆地LH11-1底水油藏水平井进行计算，其结果与数值模拟结果比较接近。

编辑推荐

《塔里木油田会战20周年论文集(开发分册)》由石油工业出版社出版。

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>