

<<油田开发专业技术知识精读本>>

图书基本信息

书名：<<油田开发专业技术知识精读本>>

13位ISBN编号：9787502149086

10位ISBN编号：7502149082

出版时间：2004-9

出版时间：石油工业

作者：于宝新 编

页数：128

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

随着全球经济的飞速发展，各国对石油的依赖、进口不断地增加。

特别是在当今世界石油需求量不断增加，石油价格不断攀升的情况下，各国都在加快寻找、勘探、开发油气田。

目的就是把不可再生的石油资源，从地下充分开采出来，以满足人民对物质生活的需求。

大庆油田作为我国石油生产的重要工业基地，肩负着祖国和人民的重托。

在“创建百年油田”的今天，为了保持油田较高的生产水平，多产石油，就急需一大批懂技术、会分析、会管理的专业技术人才管理队伍。

《油田开发专业技术知识精读本》一书，正是在这种大环境下编著完成的。

该书从内容上，紧扣油田开发过程中的生产实际和所遇到的技术问题，结合油田已普遍使用的技术，从方法上详细介绍使用范围、存在的优缺点、使用过程中需要注意的问题。

另外，还针对近两年在油田开发技术座谈会和已出版的专业技术论文中发表的新技术、新方法，在书中做了详细的介绍，并通过现场应用效果做了点评。

书中所涉及的技术知识，包括措施的选井、选层、工艺技术的筛选及效果的分析、经济效益的评价等，都做了较为详细的叙述。

## <<油田开发专业技术知识精读本>>

### 内容概要

《油田开发专业技术知识精读本》系统介绍了油田开发方面的专业技术知识.内容包括油田清、防蜡技术,油田压裂、酸化技术,油田套管损坏诊断与修复技术,油田堵水、调剖技术等。

《油田开发专业技术知识精读本》可供油田开发的专业技术人员参考使用。  
也可作为油田开发专业技术人员的学习教材。

## 书籍目录

第一篇 油田清、防蜡技术第一章 采油井、集输管道内蜡的形成原因第一节 石油中的蜡及其形成的原因第二节 采油井结蜡的原因第三节 原油输送管道结蜡的原因第二章 采油井、集输管道结蜡带来的危害及影响第一节 采油井、集输管道结蜡的影响条件和影响因素第二节 结蜡给生产过程带来的危害和影响第三章 采油井清、防蜡技术第一节 采油井机械清蜡技术第二节 采油井化学清、防蜡技术第三节 采油井热力清、防蜡技术第四节 采油井强磁防蜡技术第五节 采油井环空(超声波+电热)清蜡技术第六节 采油井表面能防蜡技术(油管衬和涂层防蜡)第四章 采油集输管道清、防蜡技术第五章 采油井现场试验的清、防蜡新方法第一节 HRT滑套式热敏器第二节 声波降粘防蜡装置第二篇 油田压裂、酸化技术第一章 采油井、注水井压裂改造技术第一节 水力压裂第二节 采油井、注水井要实施压裂改造的原因第二章 采油井、注水井油层压裂工艺技术的现场应用第三章 采油井、注水井压裂工艺技术和压裂井、层的选择第一节 采油井、注水井压裂工艺技术的选择第二节 采油井、注水井压裂选井、选层标准第四章 采油井、注水井压裂方案的设计及效果评价第一节 采油井、注水井压裂方案的设计第二节 采油井、注水井选择压裂措施需要搞清和注意的问题第三节 采油井、注水井压裂效果的评价第五章 采油井、注水井酸化改造技术第一节 酸化第二节 采油井、注水井实施酸化增产、增注的原因第三节 采油井、注水井油层酸化的主要功能和作用第六章 采油井、注水井酸化工艺技术的现场应用第七章 采油井、注水井酸化工艺技术和酸化井、层的选择第一节 采油井、注水井酸化工艺技术的选择第二节 采油井、注水井酸化选井、选层的标准第八章 采油井、注水井酸化方案的设计及效果评价第一节 采油井、注水井酸化需要搞清和注意的问题第二节 采油井、注水井酸化效果的评价第三篇 油田套管损坏诊断与修复技术第一章 采油井、注水井套管损坏类型及原因第一节 套管变形第二节 套管错断第三节 套管破裂(外漏)第二章 采油井、注水井套管损坏的成因、分布特点与规律第一节 采油井、注水井套管损坏的成因及影响因素第二节 采油井、注水井套管损坏前的异常反应及表现第三节 大庆油田套管损坏井的分布特点和规律第三章 采油井、注水井套管损坏的检测技术第四章 采油井、注水井套管损坏修复技术第五章 采油井、注水井的套管防护职责与管理第一节 采油井、注水井套管防护管理人员的职责第二节 采油井、注水井套管防护措施及要求第四篇 油田堵水、调剖技术第一章 采油井堵水技术第一节 高含水期采油井实施堵水的原因第二节 采油井堵水技术的分类及作用第二章 采油井堵水工艺技术的现场应用第一节 机械法堵水管柱的使用要求第二节 化学法堵水堵剂的使用要求第三节 物理法堵水方法的使用要求第三章 采油井堵水选井、选层及油层的适用性第一节 采油井堵水选井、选层的原则第二节 采油井堵水工艺技术的选择第三节 采油井堵水效果的综合评价第四章 注水井化学调剖技术第一节 高含水期注水井实施化学调剖的原因第二节 注水井化学调剖技术的分类及作用第五章 注水井化学调剖工艺技术的现场应用第六章 注水井化学调剖选井、选层及油层的适用性第一节 注水井化学调剖选井、选层的原则第二节 注水井调剖工艺技术的选择第三节 注水井化学调剖效果的综合评价参考文献

## 章节摘录

插图：油田每口采油井、注水井完钻后，井眼内都要下入套管。

下井后的套管主要承受轴向拉力、外挤压力、内压力及因井斜引起的弯曲压力的作用和影响，在此环境下工作的套管，往往因某一方面超压，而造成套管损坏。

第一节 采油井、注水井套管损坏的成因及影响因素采油井、注水井的套管损坏，概括起来主要有以下7个方面的原因。

一、高压注水的影响高压注水能引起断层复活、地裂、地层微破裂和地面变形，从而导致地层错动，引起套管损坏。

高压注水是在很高的压力下向地层注入高压液体，对油层原生裂缝起扩大撑开的作用。

长时间的高压注水会使油层结构遭到破坏，注水层位成为高压层，相邻吸水性差的油层变成低压层。

在这种高压作用力的扩散下，高压层挤压低压层，低压层迫于压力产生横向流动，将压力传给套管，这种作用力加剧了套管的损坏程度。

当注水压力超过油层的原始地层压力，幅度大、时间长，甚至超过破裂压力时，套管损坏的几率会明显增大。

<<油田开发专业技术知识精读本>>

编辑推荐

《油田开发专业技术知识精读本》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>