

<<鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发>>

图书基本信息

书名：<<鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发>>

13位ISBN编号：9787502159610

10位ISBN编号：7502159614

出版时间：2007-3

出版时间：石油工业

作者：王道富

页数：345

字数：568000

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>

## <<鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发>>

### 内容概要

本书结合鄂尔多斯盆地三叠系延长组特低渗透油藏的客观实际，系统讲述了低渗透油藏开发的理论和方法。

通过对大量实例的分析，简明扼要地说明了特低渗透油田的地质特征、开发特征及注水开发中可能遇到的问题和处理，是鄂尔多斯盆地特低渗透油田注水开发实践的总结。

本书理论联系实际、系统全面，既有油田开发理论和技术，又有具体详实的实例资料，这对于其他类似油田开发的研究具有较大的指导意义。

本书可供油田开发工作者、石油院校有关专业师生阅读参考。

## &lt;&lt;鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发&gt;&gt;

## 书籍目录

第一章 特低渗透油藏地质与开发特征 第一节 低渗透油田勘探开发研究现状 一、国内外低渗透油田分布 二、国内外低渗透油田地质特征 三、国内外低渗透油田开发现状 第二节 区域地质概况 一、构造背景 二、地层简介 第三节 沉积体系与特征 一、古陆及沉积物源分析 二、沉积体系确立 三、沉积相特征 四、沉积相带展布及演化特征 第四节 特低渗透油藏储层特征 一、储层岩矿特征 二、储层孔隙类型和孔隙结构特征 三、储层微裂缝发育特征 四、储层宏观非均质性 五、储层岩石的敏感性及其岩石表面润湿性 六、特低渗透油藏成因 第五节 特低渗透油藏特征 一、地层压力与温度 二、流体性质 三、可动流体饱和度 四、油藏类型 第六节 特低渗透油藏的开发特征 一、油井无自然产能, 投产初期递减快 二、非达西渗流特征明显, 驱替压力梯度大 三、注水井吸水性能 四、裂缝对开发的影响 五、水驱效率特征 六、采液、采油指数变化规律 参考文献第二章 特低渗透油藏储层渗流理论 第一节 特低渗透储集层的表面物理性质和水驱油效率 一、特低渗透油层的润湿性 二、润湿性对水驱油效率的影响 三、比表面 四、岩石表面原油边界层厚度 第二节 特低渗透储层多孔介质特征及对渗流的影响 一、特低渗透油层多孔介质的主要特性 二、多孔介质中毛细管力分析 三、孔隙介质与流体之间的相互作用 第三节 特低渗透储层流体单相渗流特征 一、渗流的复杂性 二、渗流过程的物理意义和基本特征 三、单相流体渗流规律 四、低渗低速渗流的流态与准数 五、单相渗流数学方程 六、启动压力梯度与渗透率的关系 七、径向渗流时压力分布特征 八、启动压力对单井产量的影响 第四节 特低渗透储层流体油水两相渗流特征 一、油水两相渗流的微观实验研究 二、特低渗透储层油水两相渗流的连续性方程和运动方程 三、特低渗透油层中油水相对渗透率特征 四、启动压力梯度对油水两相渗流的影响 第五节 变形介质对油水两相渗流的影响 一、变形介质的渗流规律 二、变形介质达西稳定渗流及其典型解 三、变形介质不稳定渗流及其典型解 四、变形介质储层油井合理产能 五、变形介质的流固耦合问题 参考文献第三章 特低渗透油藏开发主要对策 第一节 优化开发目标 一、整体研究与重点解剖 二、整体部署与分步实施 三、早期现场试验与优化开发方案 四、滚动评价与落实产建目标 第二节 优化井网形式 一、长庆低渗透油田井网形式演化历程 二、裂缝不发育油藏的井网形式 三、裂缝发育油藏的井网形式 四、井网部署原则 第三节 优化注水时机 一、优化注水时机问题的提出 二、超前注水技术的作用和意义 三、超前注水适应条件 四、超前注水实施要求 五、超前注水应用前景 第四节 优化压裂方案 一、整体开发压裂技术的发展历程 二、整体开发压裂技术的主要做法 三、整体开发压裂技术应用 第五节 优化地面工艺 一、面临的形势 二、优化的思路 三、优化的措施 四、优化的特点 参考文献第四章 特低渗透油藏开发特色技术第五章 特低渗透油藏开发实例参考文献

<<鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发>>

编辑推荐

《鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发》可供油田开发工作者、石油院校有关专业师生阅读参考。

<<鄂尔多斯盆地特低渗透油田开发>>

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>