

<<低渗透油田开发技术文集>>

图书基本信息

书名：<<低渗透油田开发技术文集>>

13位ISBN编号：9787502167073

10位ISBN编号：7502167072

出版时间：2008-9

出版时间：闫存章、李阳 石油工业出版社 (2008-09出版)

作者：闫存章，李阳 编

页数：406

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>

## <<低渗透油田开发技术文集>>

### 内容概要

本文集精选了中国石油学会石油工程专业委员会于2008年召开的“低渗透油田开发技术研讨会”论文63篇。

这些论文从方法与技术、应用实例两方面，全面反映了我国目前低渗透油田开发技术现状和应用水平。

《低渗透油田开发技术文集》可供油气田开发系统的研究和技术人员，以及石油院校相关专业师生参考。

## &lt;&lt;低渗透油田开发技术文集&gt;&gt;

## 书籍目录

方法与技术安棚深层系特低渗储层特征与油气分布规律安塞油田坪桥区裂缝侧向挖潜技术研究宝北区块低渗透油藏流动单元划分及水淹层识别研究渤中25—1油田沙河街组低渗油藏油井生产特征分析不同注入气体对大庆外围低渗透储层原油物性的影响探讨长庆三叠系特低渗透油藏开发效果影响因素分析超微生物在低渗透油田增产现场试验研究川西难动用储量高效开发关键技术研究大庆长垣外围特低渗透扶杨油层CO<sub>2</sub>驱油可行性试验研究大庆外围特低渗透储层原油在岩石表面吸附及其对渗流的影响低渗低速低效区块改善开发效果研究与认识低渗透砂岩油藏数值模拟研究低渗透油藏多层段降压开采工艺技术研究低渗透油藏渗流流变性与改善开发效果研究低渗透油藏渗吸开发技术研究低渗透油藏整体压裂开发研究低渗透油层周期注水方法研究低渗透油田合理井网及开发技术政策研究低渗油藏水平井生产规律研究低渗透油藏污染井污染前后的产能预测新模型低压低渗储层自生气压裂液胶囊添加剂技术扶余特低渗透裂缝性储层限压注水控水技术研究改善低渗透油藏水驱效果化学体系性能初探孤岛复杂断块低渗透油藏潜力评价及提高采收率对策惠州深层低渗透油藏非线性渗流特征评价及对产能影响研究基于最小二乘支持向量机的大庆外围油田复杂油水识别新方法龙虎泡油田低渗透薄差层水淹层识别方法探讨潜江凹陷潜43油组低渗透油藏改善开发效果研究世界页岩气资源勘探开发现状与展望特低渗储层降低渗流阻力的改性注入剂研究特低渗透储层砂岩微观孔隙结构特征的恒速压汞实验研究特低渗透扶余油层储层动用界限研究及开发效果评价特低渗透油藏井网新认识改善低渗碳酸盐岩油藏注水开发效果技术及应用涠洲12—1油田南块涠四段低渗油藏试采方案研究下二门油田深层系低渗透油藏改善开发效果途径研究压力对异常高压低渗油田产能影响的新认识异常高压低渗透砂岩油田开发技术进展应用地化热解及气相色谱分析技术提高低渗透油田疑难油水层解释精度运用R / S分形技术研究微裂缝对杏河S167井区油井产能的影响运用核磁共振技术研究Z1区块油藏渗流特征CO<sub>2</sub>混相驱提高低渗透油田采收率数值模拟研究应用实例长庆已开发三叠系油藏开发规律研究及应用大型深度压裂在渤中25—1油田的应用低渗特低渗油藏系统保护储层技术研究与应用低渗透砂岩油藏高含水期不同储层类型研究与治理对策低渗透油藏压裂关键技术研究及应用低渗透油田高效开发技术应用与效果——以木头油田125区块开发为例段六拨低渗透油田有效提高油层动用程度开采技术的研究与应用樊131区块低渗透油藏有效开发的集成技术和做法分支井技术在小33、小35块特低渗油藏中的应用高强度水基凝胶在低渗透油田深部调剖中的应用海相低渗透油藏开发实践与认识井下压力监测、分析技术在裂缝性低渗透油藏的应用老井挖潜评价技术在低孔低渗油气藏中的研究与应用辽河油区中生界低渗透油藏注水开发探索与实践辽河油田低渗透油藏复杂结构井技术应用与分析双台阶水平井技术在苏10区块低渗气田的现场应用水平井开采低渗透油田储层改造的实践与认识塔里木深井碳酸盐岩储层改造实践与认识压裂技术在渤海异常高压低渗地层的可行性分析异常高压低渗透油藏合理地层压力探索与实践HuaZ低渗透油田储层保护钻井液技术的研究与应用

## &lt;&lt;低渗透油田开发技术文集&gt;&gt;

## 章节摘录

方法与技术安棚深层系特低渗储层特征与油气分布规律摘要泌阳凹陷安棚深层系储层平均孔隙度为4.53%，平均渗透率为1.09mD。

孔隙分布状况差、结构复杂、致密低渗是其突出特点，颗粒大小混杂、分选差、成分成熟度和结构成熟低，是导致深层系砂岩低渗的主要原因；成岩作用，特别是压实作用和晚期碳酸盐胶结作用是影响储层微观非均质性和导致储层致密低渗的主要因素。

关键词深层系成岩作用孔隙结构油气分布泌阳凹陷1 地质概况泌阳凹陷是在东秦岭褶皱带上发育起来的古近系箕状断陷。

安棚地区位于泌阳凹陷东南部，该区早期发育的赵凹—安棚鼻状构造由西北向东南倾没，来自南部陡坡带的栗园和平氏扇三角洲砂体由南向北展布，逐渐减薄尖灭，与鼻状构造相配置形成砂岩上倾尖灭圈闭。

同时该区位于或紧邻凹陷生烃中心，烃源条件好，近源捕捉油气形成砂岩上倾尖灭油气藏。

安棚深层系主要指埋深大于3000m的核桃园组三段下亚段，可进一步细分为 ， ， 等3个油组共51个小层。

安棚深层系发育的沉积体系为扇三角洲沉积体系，沉积环境主要为扇三角洲前缘亚相和前扇三角洲亚相，发育的微相类型有：近岸水道、远岸水道、河口坝、席状砂、河道间等微相。

2 储层特征2.1 岩石学特征深层系储层岩性上主要为岩屑砂岩、长石岩屑砂岩（包括次长石岩屑砂岩）、岩屑长石砂岩、长石砂岩及少量的石英砂岩。

从平面分布看，南部岩屑含量较高（53.8%），石英和长石含量较低；而北部具有高石英含量、低岩屑含量和长石含量中等的特点。

胶结类型主要为孔隙胶结，碎屑颗粒磨圆度以次棱为主，分选差一中（Yt选系数平均为2.27），粒度中值平均为0.234mm。

岩石的结构成熟度和矿物成熟度均较低，反映出安棚深层系砂岩具有近源扇三角洲快速堆积的特点。

<<低渗透油田开发技术文集>>

编辑推荐

《低渗透油田开发技术文集》由石油工业出版社出版。

<<低渗透油田开发技术文集>>

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>