

<<SPE天然气开发新进展>>

图书基本信息

书名：<<SPE天然气开发新进展>>

13位ISBN编号：9787502147495

10位ISBN编号：7502147497

出版时间：2004-9

出版时间：石油工业

作者：李安琪，谭中国译

页数：526

字数：850000

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>

<<SPE天然气开发新进展>>

内容概要

本书是从美国石油工程协会（SPE）2000年在全球召开的几次国际会议的论文中，精选49篇论文汇集成册，内容包括：气藏工程、采气工程、增产措施、气藏管理及经济评价、储气、健康、安全、环境（HSE）等几个方面，反映了国际天然气开发新技术、新理论、新工艺。

本书可供天然气勘探与生产的管理人员、技术人员、科研人员借鉴和参考。

<<SPE天然气开发新进展>>

书籍目录

气藏工程 SPE65639 通过模拟—最优化改进储气库开发方案 SPE65632 凝析油气系统的一个修正状态方程 SPE65522 顶水油藏SAGD工艺的油田规模数值模拟 SPE65108 致密气藏多裂缝水平井模拟 SPE64708 利用气液转换技术以开发印度尼西亚苏门答纳中部RCD气田 SPE64516 异常高压/地热油藏衰减及开采特性分析 SPE64483 Sunrise—Troubadour凝析气田关键动态参数的识别、评价及模拟 SPE64457 印度Jharia盆地煤层气资源潜力评价 SPE64404 泰国湾套管完井油藏产能分析系统评估 SPE64394 新井结构成功优化河成三角洲多层系气田开发 SPE62931 凝析气—水系统的相态特性 SPE62513 天然气水合物生产模型的对比评价 SPE61274 全尺寸实验和KameleOn (气体分散和燃烧) 模拟系统计算数据的对比 SPE60304 低渗透砂岩油气藏岩心物性对比: 预测天然气产能 SPE60177 凝析气混合物热动力性质的近临界模型 SPE63207 在低渗透气藏中识别水平特征和裂缝群集区 SPE63095 利用稳定、非稳定气井测试数据确定地层性质采气工程 SPE65622 减少采气和储气作业中的废液 SPE65616 改善天然气生产和运输系统中换热器性能的新型环保传热液体 SPE64391 用关系数据库进行井的设计和检修 SPE62889 利用动态流的精密压裂启动在斜井中产生有效裂缝 SPE60325 低渗透气藏地层损害过程 SPE60295 San Juan盆地Mesaverde天然裂缝致密砂岩气藏渗透率各向异性和储层非均质性对加密井优化的影响 SPE59795 Mallik 2L—38天然气水合物研究井现场作业总结 SPE59779 确定低渗透气藏加密井最大产能的实用技术——在加拿大MILK河地层中的应用增产措施 SPE64749 凝析气藏水力压裂的产能损失和面向目标的压裂设计 SPE64484 用HDR (热干岩) 增产技术开采致密气藏 SPE63109 深层、多层凝析气藏水力压裂最优化 SPE63096 应用油藏模拟技术确定多层致密气藏重复压裂选井的技术规范 SPE59771 气井基岩酸化气藏管理及经济评价 SPE65613 良好油藏管理的储量确认指导原则 SPE64783 尼日利亚LNG的成本有效性分析 SPE64706 Tangguh LNG气田开发综述 SPE64476 澳大利亚Palm山谷气田地层水的化学演变对气田管理的影响 SPE64418 产品分成合同 (PSC) 与气体页岩协议研讨与谈判的新方法 SPE63162 阿曼在液化天然气及凝析气藏开发中的不确定性因素管理 SPE63061 北美天然气市场细分及价格政策 SPE62885 21世纪世界能源中的油和气 SPE62884 天然气: 革命即将到来 SPE62580 世界天然气供应预测 SPE61013 Zamrud保护区的油气勘探开发管理 SPE59785 煤层甲烷气藏注CO₂的经济可行性 SPE59783 储采比与现值关系储气、输气 SPE65638 地下储集库提高储量调整峰值技术研究新进展——提高储量技术和新存储设施 . SPE61214 欧洲二号天然气管线的环境影响——在管线线路选取和批准上的重要性 . SPE61126 西非输气管道——符合京都协议清洁发展机制的项目 SPE60170 溶解干燥剂在气体脱水中的优势 SPE59797 对储气设备再改造以满足目前市场的新需求 单位换算表

<<SPE天然气开发新进展>>

章节摘录

(5) 该地区和已探明地区由于断层作用属于不同的地层，油藏地质条件分析表明该地区结构上低于已探明地区。

必须根据石油工程师协会 / 世界石油委员会规定的准则进行储量分类，可探明储量仅限于当前的经济和技术因素可开采的储量，控制储量和预测储量是基于未来的经济条件。

一般来说，总量不应该归为储量，除非其将被开发且在合理的框架内安排开采。

(1) 表外储量。

已知储量中可以开采而不符合商业价值的产量称为表外储量。

对储量商业价值的确定随着当地条件和情况而变化，这依据相关国家和公司去判断。

表外储量就是某时刻具有开采的可能性，但目前从商业角度考虑认为不具备可采性的石油储量。

我们承认表外储量与未探明储量之间存在模糊概念，这反映不同产业的不同。

如果在某时刻框架内开采量并没达到承诺的程度，则估计的可开采储量就列为表外储量了。

例如，表外储量可能包括在目前市场不可行，或者商业开采需依赖新技术发展，或者储量增长仍处于早期等情况下的储量。

(2) 未发现的地下石油储量。

未发现的地下石油储量是：在某时间估计，包括在储量中而有待于发现的石油产量。

未发现的地下石油资源中估计可开采部分被称为远景储量。

(3) 远景储量。

远景储量是某时间内未发现储量中估计可开采的石油量，这个产量可称为储量、表外储量和远景储量，但应该考虑其在分类标准上的重要差别，而不能毫不考虑地合在一起。

因为表外或远景储量并不能获得商业开采，所以这里存在很大的风险。

(4) 估计最终储量。

估计最终储量不属于哪类，而是可用于各种储量（发现或未发现）的一个术语。

估计最终储量是指某时刻某类储量中可开采量和已开采的石油量之和。

.....

<<SPE天然气开发新进展>>

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>