

<<中国近海油气田开发>>

图书基本信息

书名：<<中国近海油气田开发>>

13位ISBN编号：9787502140670

10位ISBN编号：7502140670

出版时间：2003-1

出版时间：石油工业出版社

作者：戴焕栋

页数：281

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>

## <<中国近海油气田开发>>

### 内容概要

《中国近海油气田开发》回顾了20世纪50年代末至2000年中国近海油气田开发的历程，总结了海上油气田取得的成功经验和做法，特别是70年代末期海洋石油工业首先对外合作，极大地促进了海洋石油工业的高速发展的成功经验。

《中国近海油气田开发》还以近海油气田开发的实践资料为依据，剖析了海上4种不同类型油气田开发的典型实例，为相似油气田的开发提供借鉴。

全书内容丰富，可供油气田开发管理、油藏工程、采油工程及海洋工程专业技术人员参考。

## &lt;&lt;中国近海油气田开发&gt;&gt;

## 书籍目录

第一章 合作和自营并举，发展近海油气 第一节 坚持两条腿走路的方针，合作和自营油气田的开发取得了显著成效 第二节 以双赢互利为原则的石油合同及合作油气田开发的管理模式 第三节 近海油气田的开发形势 第二章 优质高速开发海上油田 第一节 转变观念，海上油田必须高速开发 第二节 近海油田高速开采的有利条件及成功实践 第三节 海上油田开发以单个油田高产和油田接替稳产，实现海域的高产和稳产 第三章 以经济效益为主线，贯穿开发的全过程 第一节 加强前期研究、降低开发投资 第二节 以经济效益为中心的决策 第三节 集中决策、集中实施进行油气田建设的项目管理 第四节 降低生产操作费、控制单位原油操作成本 第五节 油气田废弃的经济条件研究 第六节 建立畅通的油气营销渠道，保证资金回笼 第四章 采用先进技术，保证油田高速有效开采 第一节 高起点、重应用的海洋石油技术发展策略 第二节 油藏描述是油田高速、高效开采的重要基础 第三节 先进钻井技术开拓了海洋石油高速、高效发展的新途径 第四节 先进完井、酸化技术有力地保护油层，提高油井产能 第五节 先进的采油工艺技术拓展了采油的新领域 第六节 灵活多样的海洋工程设施，加速了边际油田开发 第五章 实施科学管理，提高海上油气田开发水平 第一节 建立同国际接轨的科学管理体系是海上油气田开发管理的基础 第二节 科学决策是海上油气田开发管理的前提 第三节 分级管理是海上油气田开发管理的基本做法 第四节 项目管理是集约式科学管理的基本形式 第五节 风险管理是海上油气田开发管理的关键 第六节 改革用人和分配制度，极大地提高了劳动生产率 第六章 建立完善安全环保管理体系，确保油田安全生产 第一节 建立健康安全环保管理体系的必要性 第二节 全新的健康安全环保理念 第三节 完善的健康安全环保机构 第四节 建立保障体系、坚持法制管理 第五节 加强对应急事件的管理，避免恶性事故发生 第六节 实施安全监督，加强教育培训 第七节 海洋石油与环境保护协调发展 第八节 重视科学研究，不断提高安全环保技术水平 第七章 海上油气田开发实践 第一节 油气田开发概况 第二节 不同类型油气藏的地质及开采特征 第三节 海上油气田开发典型实例剖析 第四节 中国海上油气田开发的主要经验和今后努力的方向 参考文献

## &lt;&lt;中国近海油气田开发&gt;&gt;

## 章节摘录

(2) 对海上多油层油田缓和层间矛盾的有效措施是在分层注好水基础上放大压差生产。

由于受海上作业条件复杂和高昂投资的限制, 井网较稀, 层系划分较粗。

绥中36-1和埕北等油田均采用一套层系开发, 尽管通过工艺措施等, 可以得到一些缓和, 但是层间矛盾仍然很严重。

因而在搞好分层注水基础上放大压差就成为海上多油层油田缓和层间矛盾的有效措施。

绥中36-1油田的开发实践证明, 放大压差生产, 产量有较大的上升。

(3) 适应重质油油田开发的特点, 在海上工程设计时, 平台的水处理装置和处理量要留有余地。

重质油油田的开发特点是: 无水期和低含水期短, 中、低含水期含水上升速度快, 高含水期含水上升速度减缓, 含水在60%以前只能采出可采储量的20%~40%, 60%~80%的可采储量要在高含水期和特高含水期采出。

如埕北油田, 试采期采出程度1.92%, 正式投产后无水和低含水期(含水小于20%)仅采出地质储量的3%左右, 中含水期(含水20%~60%)采出5%左右, 高含水期以后(含水60%~84.7%)采出16%左右, 预计含水60%以前, 采出可采储量30%左右。

因此要保持相对高的采油量, 就要大幅度地提高单井的产液量, 陆上油田在含水90%以后仍能稳产, 主要措施就是大幅度提高产液量, 开采后期年产液量为年产油量的12~15倍。

海上重质油油田也要把产液量提到较高的倍数, 为了提高海上油田的采收率, 平台设计的水处理装置和处理量就要留有余地, 以尽可能多地提高高含水期的采出程度。

否则将会造成开发后期的被动局面。

如埕北油田B区, 油层及油井供液能力强, 但由于平台污水处理能力和用电量均满负荷, 继续提高产液量已无法实施。

因此限制了B平台继续提高采油量。

数值模拟研究表明, 如果B平台的日产液量能再提高650m<sup>3</sup>, 到2005年可多产原油16×10<sup>4</sup>t。

.....

## <<中国近海油气田开发>>

### 编辑推荐

这本《中国近海油气田开发》由戴焕栋、龚再升主编，编写本书的指导思想：突出近海油气田开发的主要特点，是以经济效益为中心进行油田开发，为此，就必须实行高速开采，就必须采用先进适用的科学技术，就必须进行现代科学管理，就必须确保安全生产，这就是本书编写的中心内容。

<<中国近海油气田开发>>

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>