

<<中国油气田开发志>>

图书基本信息

书名：<<中国油气田开发志>>

13位ISBN编号：9787502181635

10位ISBN编号：7502181636

出版时间：2010-12

出版时间：《中国油气压开发志》总编纂委员会 石油工业出版社 (2010-12出版)

作者：《中国油气压开发志》总编纂委员会 编

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>

## <<中国油气田开发志>>

### 内容概要

《中国油气田开发志:华北(中国石化)油气区油气田卷》的内容主要包括概述、油气田地质、开发部署与调整、钻井与采油(气)工程、地面生产系统、大事记及附录等7部分,其中,油(气)田地质、开发部署和钻采工程为志书重点。

<<中国油气田开发志>>

书籍目录

大牛地气田志 (编号 : 25—001) 镇泾油田志 (编号 : 25—002) 宁东油田志 (编号 : 25—003)

## 章节摘录

版权页：插图：1.井身结构 大牛地气田直井和定向井采用二级井身结构，表层封固风积散砂层，一开采用 311mm井眼，为了安全生产，245mm表层套管封固第四系风积散砂层，以进入基岩20~30m为宜，二开采用 216mm钻头钻至完钻并深，下 140mm生产套管。

2.钻井完井液体系 钾铵基聚合物钻井液体系，其主处理剂为K—PAM、KHPAN、NH<sub>4</sub>HPAN、无荧光防塌剂，主要通过K<sup>+</sup>和NH<sub>4</sub><sup>+</sup>的晶格固定和离子交换作用来抑制泥页岩吸水水化膨胀，稳定井壁，并通过有效的封堵剂封堵地层的层理裂隙，严格控制产层的滤失量。

伤害实验表明钾铵基钻井液体系其基质渗透率恢复率大于70%，侵入深度较浅（远远小于屏蔽暂堵所形成的5~10cm的屏蔽环），对油气层的基质具有较好的保护作用。

具有良好的流变性、抑制性，处理剂之间配伍性好、产品定型、货源广，维护处理简单，成本低。

该体系于2005年在大牛气田地气田推广应用，成功解决了大牛地气田井壁不稳定、储层保护等问题。在气田的开发过程中在配方、维护处理等方面不断完善，现已日趋成熟，在油气层保护方面取得了较好的成果。

钾铵基钻井完井液体系以其优质、快速、低伤害等优越的性能，满足了大牛地气田的开发需要。

二开井段和目的层井段井径扩大率均全面满足了钻井工程对井身质量的要求（二开井段 15%，目的层段 10%），为进一步工程施工提供了优质的井眼。

“双保”天然高分子钻井完井液体系主处理剂包括：天然高分子包被剂IDN30，天然高分子降滤失剂NAT20、无荧光白沥青防塌剂NFA25和聚合醇PGCS1，该体系主要是通过处理剂的抑制基团和成膜作用来抑制泥页岩吸水水化膨胀，稳定井壁，并通过有效的油溶水溶性处理剂封堵地层的层理裂隙，达到减少储层伤害的目的。

其静态伤害试验表明，渗透率恢复值95.78%。

2004年“双保”天然高分子钻井液体系在大59井中成功应用，应用结果表明，该体系抑制性强，性能稳定、有良好的流变性，能有效地保护环境和气层，施工井井身质量全面达设计要求。

天然高分子因其良好的保护环境、保护气层和优良的润滑性在大牛地气田开发井的定向井中广泛使用。

3.钻头选型、优化 为了提高机械钻速，缩短钻井周期，2002年起在大牛地气田开始试验DPC钻头。

2002年，在DK6井率先试验PDC钻头，2只PDC钻头完成二开井段（300~2902m）进尺，20.92天完钻，平均机械钻速9.64m/h，创当时大牛地气田钻井速度、钻井周期纪录。

## <<中国油气田开发志>>

### 编辑推荐

《中国油气田开发志:华北(中国石化)油气区油气田卷》是中国油气田开发领域的专业志书,客观记述中国油气田开发的历史和现状,具有保存史实、决策参考和资料应用等多重功能。

<<中国油气田开发志>>

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>