(2) 应用极值分析方法可方便地确定 ω 值和 λ 值, 从而为实现理论曲线拟合实测曲线找到一种有效的方法。

符号说明

u —— 拉普拉斯算子;
s —— 表皮系数;
ω —— 储容比;
λ —— 窜流系数;
t —— 时间, h;
P —— 压力, MPa;
T_{min} —— 压力导数极小值出现时间, h;
P'_{min} —— 压力导数极小值, MPa。

下标

D —— 无量纲;
f —— 裂缝系统;
m —— 基质岩块系统。

参考文献

1 虞绍永. DST 试井分析方法. 北京: 人民中国出版社, 1993, 85~86

2 Dominique B, Alain C G. Determination of fissure volume and block size in fractured reserviors by type-curve analysis. SPE9293

(编辑: 潘祖荫)

THE STUDY OF EXTREME VALUE METHOD ON WELL TESTING DATA IN DUAL POROUS RESERVOIR

Liao Xinwei (University of Petroleum, Beijing) Wang Shaojun (Dagang Oil Field, Tianjin)

ABSTRACT

A correlation equation of minimun derivative value of pressure and the corresponding time value with storativity ratio ω and interaquifer flowing factor λ is deduced in this paper. This equation is used to calculate ω and λ values from well testing data, which is effective for the realization of classtic curve fitting.

keywords: dual porous reservoir; well testing; the derivative value of pressure; extreme value

辽河海南构造带将形成亿吨规模油气田

截至 1999 年 10 月初, 辽河油田海洋石油勘探开发公司在月东地区新增探明储量 1500 万 t, 加之海南、月东地区已探明的储量, 整个海南构造带到 1999 年底可形成亿吨级储量规模。

截至 1998 年底, 该公司在勘探面积为 3475km^2 的滩海地区已探明石油地质储量 1.0263 亿 t, 其中 90% 分布于海南构造带。专家认为, 整个滩海地区规模较大圈闭的资源量为 3.9274 亿 t, 预计将在海南、笔架岭和葵花岛燕南等 3 个构造带形成规模油气田。

滩海地区勘探虽说投资高、风险大, 但经多方努力, 仍实现了低成本勘探。勘探累计投资 10 亿元, 吨储成本仅为 10 元, 其中作为资源储备尚未投入开发的月东地区吨储成本仅为 1.56 元。在已投入开发的区块中, 海南地区只动用了 800 万 t 储量, 采出程度占动用储量的 5%, 笔架岭地区采出程度为 15%。海南构造带作为对外合作区块, 预计在 3 年内生产原油 50 万 t, 并收回全部投资。

(引自中国海洋石油勘探开发研究中心信息部《信息周讯》, 1999, 第 45 期)

© 1994-2008 China Academic Journal Electronic Publishing House. All rights reserved. http://www.cnki.net