



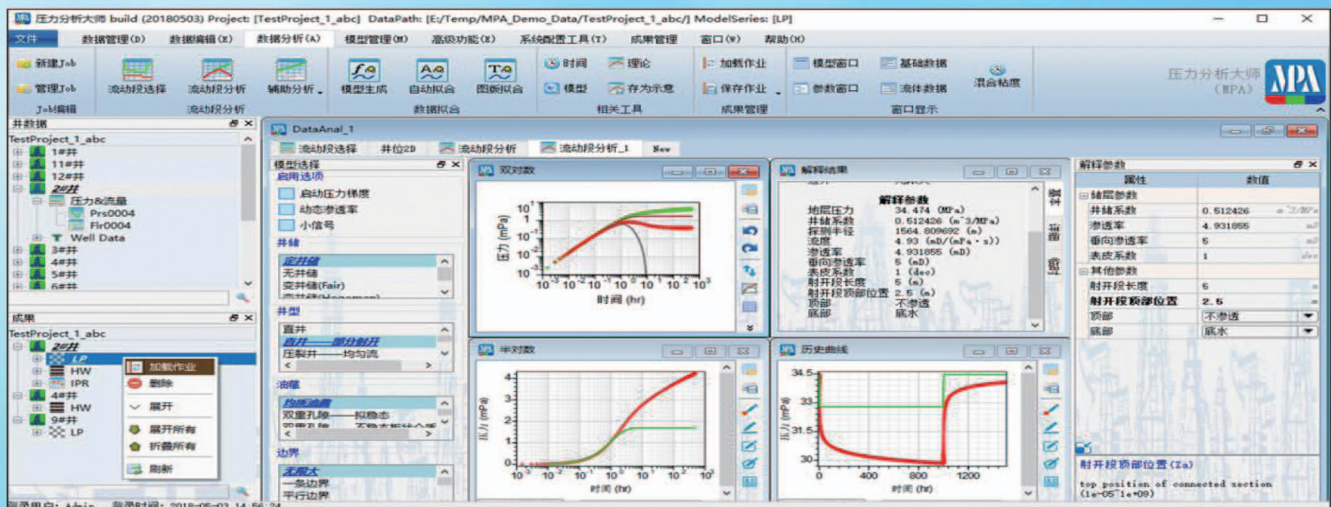
试井分析大师软件系统 (Master of Pressure Analysis----MPA)

MPA试井分析软件平台

中国石油大学（北京）程时清教授研究团队在多项国家、省部级科研项目以及长庆、南海西部等油田合作项目的支持下，基于30多年试井研究成果及国内外油田现场应用经验，成功研制了一套商业化试井分析软件平台MPA。MPA软件平台包括多种类型的井型（常规油气井、注水井、压裂井、水平井、多级压裂水平井）及常规油气藏和非常规油气藏，同时涵盖聚合物驱、热采等三次采油领域的试井分析，具有试井解释、试井设计、产能分析等多种功能。

主要模型与功能

MPA软件2.0版本分为低渗透油气藏模块、水平井模块、聚驱模块及热采模块。凝练了研究团队发明的压裂井早期压力三曲线拟合、压裂井缝内导流能力不均匀、水平井高产液位置诊断、水平井一直井混合注采井网水驱方向识别、水驱—聚驱等试井方法。

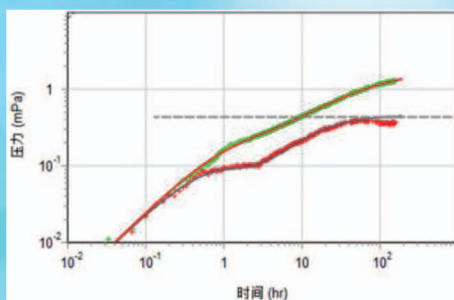


软件平台功能及优势

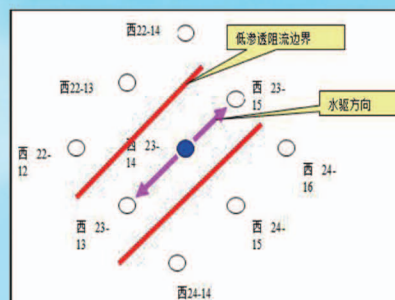
- 规范的处理解释流程，可视化操作
- 支持所见即所得式的保存
- 快捷、可视化的参数交互调整，更好地满足用户业务处理习惯
- 辅助多种配置信息及配置工具，为功能定制及扩展奠定基础
- 更高效的绘图效率、更美观的绘图效果、更卓越的操作体验

应用效果

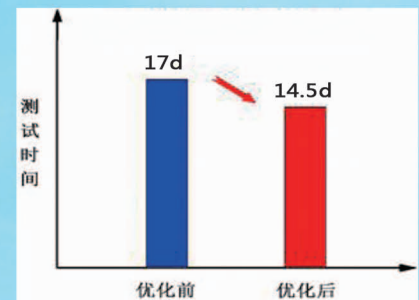
MPA软件成功应用于中国石油勘探开发研究院、中国石化石油勘探开发研究院和中海油研究总院，对长庆油田、新疆油田、吐哈油田以及中海油湛江分公司、天津分公司、上海分公司等单位的6000余口井进行了试井和产能评价，为各类油气藏评价、开发方案制定提供了重要参数。



水平段总长607m试井识别有效出油段
位于跟端和趾端分别为60.2m和49.7m



低渗透阻流带及水驱方向



平均缩短测试时间2~3d