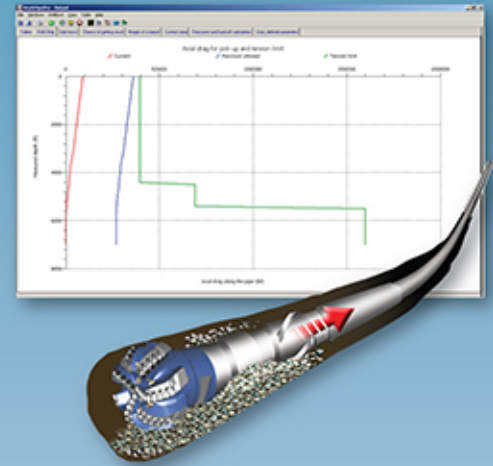


StuckPipePro

卡钻分析



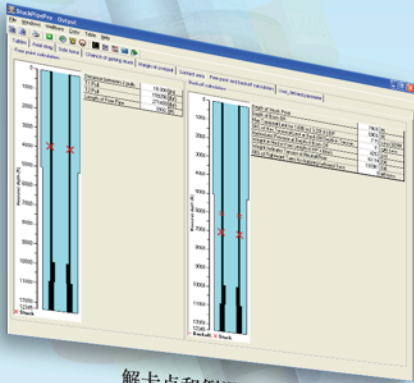
卡钻的原因各种各样。通常可分为机械卡钻和压差卡钻。机械卡钻可由键槽、井下工具孔眼、井壁不稳定、井眼清洗不良及其他相关因素造成。压差卡钻通常由于低油层压力、高井筒压力或两者共同引起的高接触力施加在足够大面积的钻柱上。

卡钻事件被广泛认为是石油行业所面临的最昂贵的钻井问题。挽回卡钻的成本可达数百万美元。通过分析井数据预测卡钻的几率变得越来越重要。

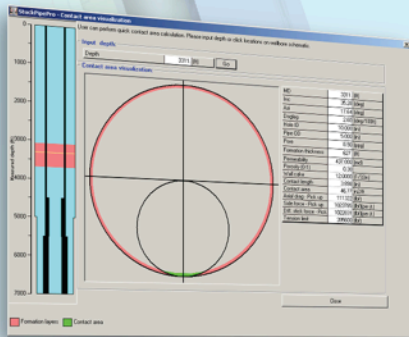
Pegasus Vertex, Inc. 公司 (PVI) 开发的StuckPipePro软件用于计算压差卡钻力、摩阻、起钻时沿钻柱或套管的卡钻几率、自由点和倒扣力。此外，卡钻机理分析和决策流程图可以帮助用户找到卡钻原因，及时采取相应的解卡措施。



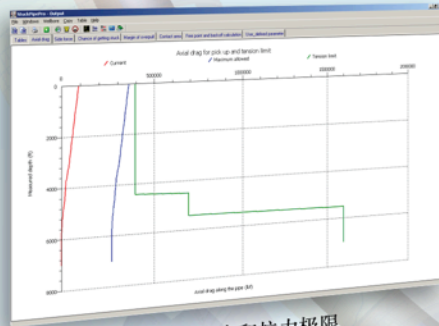
StuckPipePro – 卡钻分析



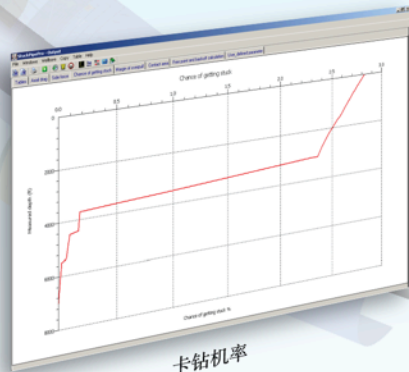
解卡点和倒滑眼计算



接触面可视图



起钻轴向拉力和拉力极限



卡钻机率

功能

- 三维井眼
- 多井眼，多管柱和多地层分段
- 轴向摩阻和侧向力计算
- 压差卡钻
- 由于管柱刚度产生的侧向力
- 对应不同井段的摩擦因素
- 管柱数据库
- 用户自定义的三维可视化图形
- Microsoft Word® 报告
- 美国油田单位、公制或自定义单位

系统要求

- Microsoft Windows® 10
- Microsoft Windows® 8/8.1
- Microsoft Windows® 7
- Microsoft Office® 2010或更高版本
- Pentium或AMD处理器，1 GHz或更快
- 2 GB RAM (建议4 GB)
- 200 MB用于安装的可用磁盘空间
- 真彩色1,280 x 768显示分辨率
- 可从下载链接或CD进行安装