

## StuckPipePro®

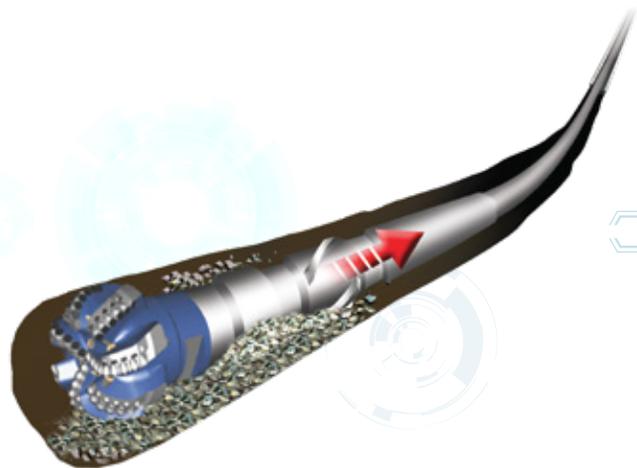
### 卡钻分析模型

#### 概要

造成卡钻的原因很多。通常，这些原因与机械和压差有关。机械卡钻可能由键槽、小井眼、井筒不稳定、井眼清洁不良以及相关原因造成的。压差卡钻通常是由低储层压力、高井筒压力或两者共同引起的高接触力施加在足够大的钻柱与井壁的接触面上。

卡钻被广泛认为是石油业所面临的最昂贵的钻井问题，修护费用可高达数百万美元，因此通过分析井眼数据预测卡钻几率变得至关重要。

Pegasus Vertex, Inc. (派克斯公司)开发的 StuckPipePro 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，并且确定自由点和需要的上提力。此外，卡钻机理分析和决策流程图可帮助用户找到卡钻原因并采取相应解卡措施。



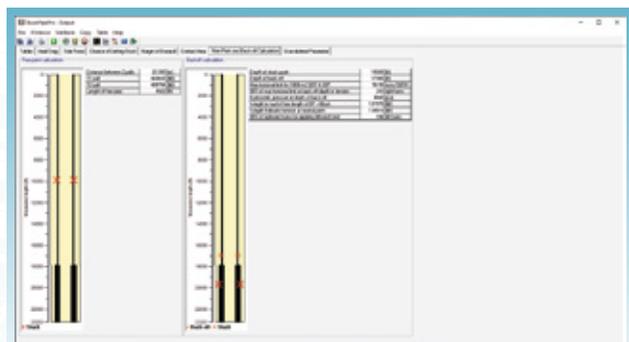


## 功能

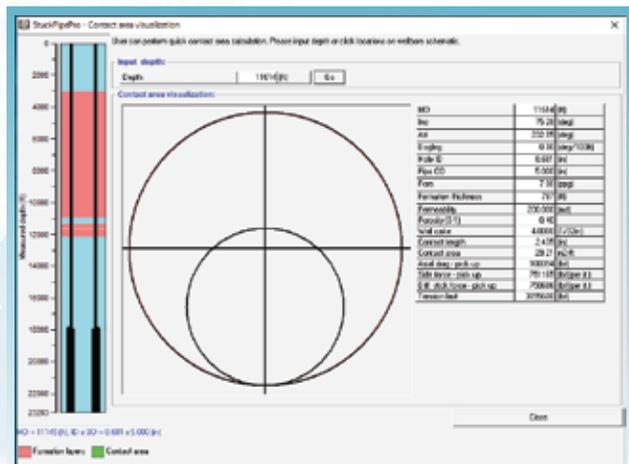
- 三维井眼
- 多井段、多管柱和多地层段
- 轴向摩擦力和侧向力计算
- 压差卡钻
- 管柱刚性造成的额外的侧向力
- 对应不同井段的摩擦系数
- 每个管柱的摩擦系数
- 可扩展管柱数据库
- 微软 Word® 报告
- 公制、英制和用户自定义单位
- 用户自定义的三维可视图

## 系统要求

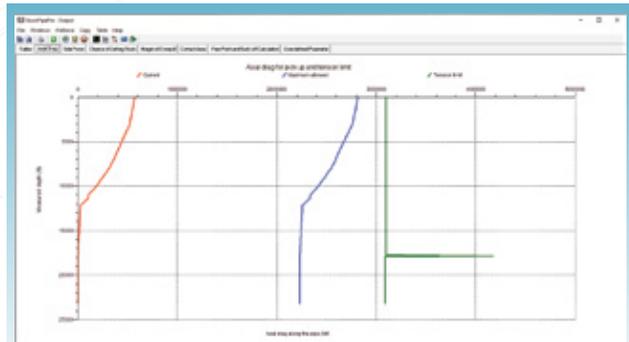
- 微软 Windows® 10 或更新
- Microsoft Office® 2016 或更新
- 双核 Intel 或 AMD 处理器, 1.4 GHz 或更快; 推荐四核中央处理器 CPU; 与 ARM 处理器不兼容
- 至少 4 GB 内存, 建议 8 GB 内存
- 200 MB 可安装磁盘空间
- 1,280 x 768 显示器分辨率



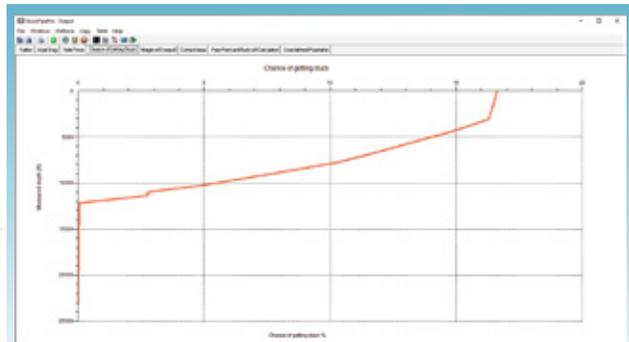
自由点和解卡深度计算



接触面可视图



提管时轴向摩擦和拉伸极限



卡钻几率