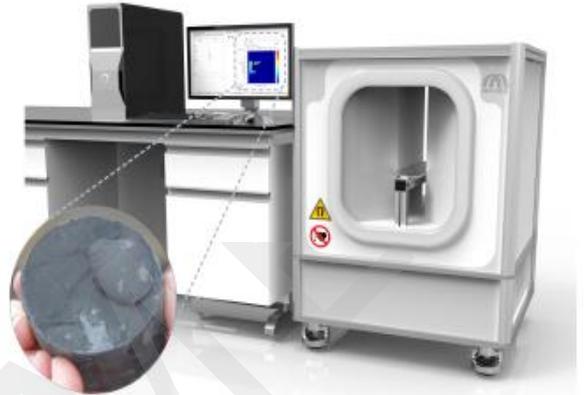


## 非常规岩芯分析仪 Cores HP20L

- 弛豫时间 $T_1$ 和 $T_2$ 、 $T_1-T_2/T_2-T_2$  二维分布
- 总孔隙度及有效孔隙度
- 油水饱和度
- 岩芯湿性
- FFI、BVI、CBW等
- 油母与沥青等有机质
- 油水气等在地层条件下的驱替
- 产油产气过程模拟等



### ● 技术特点

- ✓ 针对非常规岩芯超低孔隙度、纳米级微孔隙、超低渗透率、高有机质含量特点设计
- ✓ 高性能驱替系统，最大围压10000psi，最大驱替压8000psi，最高温度120°C
- ✓ 可测0.02毫升水样，误差±0.5%，并可对气体，如甲烷等，直接测量
- ✓ 特有 $T_1-T_2$ 二维脉冲，可区分样品中不同的含氢组分，如水、油、气、油母沥青等
- ✓ 石油岩芯领域国际领先科研机构合作，标准的非常规岩芯分析流程，全方位技术支持

### ● 应用方向

#### ■ 磁共振非常规岩芯分析仪及测量参数（静态测量）

- ✓ 总体孔隙度及有效孔隙度
- ✓ 油水气饱和度
- ✓ 总体有机质含量（TOC）
- ✓ 可动与不可动（固体）有机质含量
- ✓ 岩芯经过其他处理前后对比

#### ■ 磁共振非常规岩芯分析仪及测量参数（动态测量）

- ✓ 天然气在岩芯中的各种状态（自由气、孔隙气、凝结气）
- ✓ 可动与不可动（固体）有机质随温度和压力的变化
- ✓ 岩芯中油和水的温度压力特性
- ✓ 液体驱替对岩芯的影响
- ✓ 产油和产气过程的实时模拟检测
- ✓ 岩芯在驱替过程中渗透率的变化

