

新闻中心 > 您当前的位置：产业新闻 > 勘探开发

气驱有望成为低渗透油田提高采收率战略主体技术
推动高含水及难动用主力油田技术革命

中国石油新闻中心 发表日期：2020-08-31 08:02

中国石油网消息（记者王巧然 通讯员李峰）8月12日，科技管理部组织召开集团公司注气提高采收率专题研讨会，专题研究推动我国气驱提高采收率技术革命和商业推广应用。中国石油高含水及难动用主力油田有望步入气驱时代。目前，相关单位正在加紧进行项目攻关和现场试验。

20世纪60年代，我国开始在玉门探索空气驱技术，拉开了我国注气提高采收率技术发展的序幕，由于机理认识欠缺，关键技术未能突破。90年代，随着大庆萨尔图第一个二氧化碳驱先导试验、喇嘛甸第一个燃气驱先导试验、华北雁翎第一个氮气重力驱先导试验的开展，在气驱技术上做出了二次尝试，但关键核心技术配套性较差，未能跨入工业化试验。

进入21世纪后，气驱技术迎来快速发展期。在集团公司重大科技专项和重大开发试验支持下，基础理论创新、关键技术攻关、工艺技术配套和矿场试验取得重大进展，二氧化碳驱油试验提高采收率20个百分点以上，燃气重力驱试验提高采收率25个百分点以上，空气泡沫驱试验提高采收率10个百分点以上。

国内化学驱提高采收率技术实现工业化应用后，复合驱已实现接替并形成工业规模，技术水平处于国际领先地位。但气驱提高采收率仍处于技术攻关和工业试验阶段，还没有形成规模化工业应用。科技管理部总经理匡立春教授介绍，注气可大幅提高原油采收率和难采储量动用率，有望成为低渗透油田开发和提高采收率的战略主体技术，这对于国内大量低渗透致密油储量的有效利用和提高采收率意义重大，特别是对于各个主力油田都进入了高含水开发阶段，新发现大量低品质储量，对气驱技术的需求尤为迫切。

会上，勘探开发研究院、大庆油田、长庆油田、塔里木油田、新疆油田等介绍了注气提高采收率攻关进展、存在问题及建议，院士专家等就如何加快集团公司注气提高采收率技术攻关，特别是聚焦核心技术瓶颈突破与规模应用进行专题研究讨论，并提出切实可行的举措和建议。

分享到: 微信 微博 抖音 快手

来源： 中国石油报 | 作者： | 编辑：陈娜

相关报道

官方微博

- http://t.people.com.cn/zgsybs
http://weibo.com/zgsybs
http://t.qq.com/zgsybs

微信公众号: zgsybwxc



新闻排行

- 戴厚良主持召开中国石油集团领导工作例会
粤港澳大湾区储气设施建设再提速
工程技术研究院北石公司升级版CGDS服...
大庆油田首座集中监控无人值守站库投运
中油国际公司提质增效举措初见成效
吉林石化踏准节奏检修创效

图片新闻



加油站里的“试验田” 除隐患 重环保



物资装备企业扎实推进提 百日攻坚 火力全开
提质增效专项行动剪影



严管理 促提速 为抗洪救灾“加油”

要闻回顾

- 长庆油田创建“3+1”效益标杆采油厂
在驻大庆石油石化企业调研时，戴厚良董...
燃气公司上门安装燃气报警器？小心上当...
国内首个！中石油开建海上国际LNG加注...
戴厚良在驻大庆石油石化企业调研
戴厚良在驻哈尔滨石油石化企业调研

