

# 点亮勘探“盲区”

## ——中国石油集团着力推动勘探开发向高质量发展

新华社记者 刘羊旸

10亿吨级特大油田被发现、页岩气井测试日产量超百万方、准噶尔盆地最高产能油井正式投产……近年来，中国石油天然气集团有限公司着力推动油气勘探开发向高质量发展，油气增储上产成效显著。



资料图片

### 油气勘探获多点突破

地处我国准噶尔盆地的新疆玛湖油田，今年以来进入全面开发阶段，这个10亿吨级的大油田，已有多个区块陆续投入开发，预计全年产油145万吨。

玛湖10亿吨级特大油田的发现，是中石油多年勘探攻关的成果。在持

续勘探发现的同时，产能建设不断推进。根据规划，2025年玛湖油田年产量将达到500万吨。

近年来，中石油加大勘探开发力度，勘探成果显著。特别是今年以来，国内油气勘探开发获得多点突破——

在鄂尔多斯盆地，宁夏盐池盐

39H5-3水平井顺利开钻，多个油田连获高产油气井，长庆油田一季度油气当量达1460万吨；

在大漠戈壁，塔里木油田加快寻找规模优质储量的步伐，油气勘探获得新进展，一季度，其原油、天然气分别超产3.3万吨和5亿立方米；

在红海滩畔，辽河油田通过精细调控与强化治理并行，长停井得以复产，低产井得到改善。

今年上半年，中石油国内油气产量当量达9851.3万吨，其中，原油产量同比稳中有升，天然气产量同比增长10%。

### 创新点亮勘探“盲区”

历经几十年的勘探开发，油气田勘探开发的难度越来越高，寻找规模优质储量的难度持续升级。为此，中石油提出：创新是破解油气勘探困局、走向更大发展必须依靠的“钥匙”。

去年以来，中石油持续推进技术创新、管理创新，着力推动油气勘探跃上新台阶。中石油勘探专家表示：“技术创新能有效突破勘探‘盲区’。过去明知道

地下哪有油气，但由于技术不过关，就是拿不到，这是‘盲区’。有了技术‘利剑’，过去的‘盲区’就点亮了。”

以技术创新为基点，中石油着力打造高精度三维地震、深井和长水平井钻完井、大幅度增产压裂改造，有效推动了复杂条件下的油气发现和非常规油气资源勘探开发。物探三维地震采集、钻井进尺、压裂工作量分别同比

增长38%、8%、40%。

同时，各探区持续开展钻井提速提效、控投降本，特别是在玛湖等地区提速明显，机械钻速提高了15%以上，周期缩短了20天以上。

今年“60岁”的大庆油田，应用新技术提产，已累计建成产能36万吨，产油超过60万吨，在非常规油气资源勘探新领域展现出新希望。双城断陷实

现高效勘探、快速上产一体化组织，在松辽盆地北部深层勘探领域发现新富油凹陷，蕴含着新的勘探潜力。

“近年来，中石油油气勘探通过采取矿权内部流转、建立勘探对标管理指标体系等方式，不断创新管理机制和方法，激发了油气勘探的新活力。”中石油勘探与生产分公司副总经理何海清说。

### 推动勘探开发向高质量发展

高效勘探，是中石油在勘探开发中不断追求的目标。近年来，中石油进一步加大投入，强化顶层设计，细化工作方案，立足创新驱动，积极推动国内油气勘探开发向高质量发展。

为进一步调动油气勘探各参与方的积极性、主动性，破解规模增储难度大、新区新领域油气勘探徘徊不前、运行管理机制不畅等瓶颈难题，中石油设立专项投资实施风险勘探。

“这项创新举措充分调动了整个中石油集团公司的智慧和管理资源。”何海清表示，通过风

险勘探，中石油发现了两个10亿吨级特大油田，以及多个亿吨级大油田，成为石油储量增长的主力，新增探明储量连续多年超过6亿吨。

今年以来，中石油把风险勘探投入资金从10亿元提升到50亿元，集中优势力量攻克增储上产重点地区勘探开发难题，待钻风险探井数量是10多年来最高值。

目前，中石油在多个主要油气产区均获得新成果。其中，柴达木盆地英中地区多口井测试获得高产，四川盆地磨溪8井区

灯四段气藏水平井提产效果显著。同时，在非常规油气开发方面，也实现了多个突破。

记者从中石油了解到，下一步中石油将优化投资结构和资源配置，加大对资源潜力大、勘探效果好的西部大盆地的投入；加大风险勘探，积极准备接替领域，不断增强上游业务发展后劲；加快勘探方案实施，尽快把重大发现变成储量和产量；继续大力推进科技创新，依靠创新驱动油气勘探向高质量发展。

(新华社北京7月8日电)

