

中国石油大学（北京）

成果登记表

项目名称:	西部凹陷潜山油气成藏条件研究		
项目来源:	中国石油辽河油田分公司	甲方单位:	勘探开发研究院
合同开始时间:	2005年7月	合同完成时间:	2006年10月
鉴定批准日期:	2005年7月	项目验收单位:	辽河油田分公司勘探开发研究院
项目类型:	横向	项目执行情况:	按期完成
成果评价方式:	验收	成果水平:	通过
成果类别:	应用基础	应用情况:	无接产单位
应用专业:	矿产普查与勘探	我校负责人:	谢庆宾
所在院系:	资信学院	转让范围:	不转让
第一完成单位:	中国石油大学（北京）	第二完成单位:	/
第三完成单位:	/	第四完成单位:	/
成果保密程度:	秘密		
我校参加人员:	谢庆宾 唐德海 张学军 夏秋君 高霞 王鹏昊		
备注:	/		

项目内容摘要:

以储层地质学、石油地质学和现代油气成藏理论为指导，利用钻井、测井、地震及分析化验资料，在前人工作的基础上，对西部凹陷潜山油气成藏条件进行了系统研究。辽河西部凹陷具有丰富的油气来源，多种类型的潜山

圈闭，多种储集岩性和储集空间，多种油气运移途径，良好的盖层和保存条件，具备有利的潜山油气成藏条件。依据不同的主控因素，建立了研究区多种成藏模式的分类方案。依据距离油源的远近可将成藏模式划分为三种类型：源内型潜山成藏模式、源边型潜山成藏模式、源外型潜山成藏模式；依据潜山的埋藏深度可将成藏模式划分为三种类型：低潜山成藏模式、中潜山成藏模式、高潜山成藏模式；依据潜山储层发育的位置和特征将成藏模式划分为三种类型：碳酸盐岩内幕潜山成藏模式、变质岩内幕潜山成藏模式、全山型（山头型）潜山成藏模式；依据圈闭、油源、输导层及储层的配置关系可将成藏模式划分为三种类型：外生内储倒置型成藏模式、侧向接触式成藏模式、断面或不整合远距离输导源外型油气成藏模式。依据潜山勘探的难易程度将油气成藏模式划分为隐伏型潜山成藏模式和显露型潜山成藏模式。根据潜山油藏的成藏条件，结合近期勘探状况，确定兴隆台—马圈子潜山带，冷家潜山—中央凸起南部倾末端，西斜坡潜山带中南部为今后西部凹陷潜山油藏的主要勘探方向。

关键词：油气成藏 西部凹陷 古潜山 成藏模式 勘探方向

[\[上一步\]](#) [\[打印\]](#) [\[下一步\]](#)