

<<岩性油气藏成藏机理与物理模拟研究>>

图书基本信息

书名：<<岩性油气藏成藏机理与物理模拟研究>>

13位ISBN编号：9787511401663

10位ISBN编号：751140166X

出版时间：2012-9

出版时间：中国石化出版社有限公司

作者：赵卫卫

页数：178

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

<<岩性油气藏成藏机理与物理模拟研究>>

内容概要

《岩性油气藏成藏机理与物理模拟研究：以济阳拗陷为例》以济阳拗陷为例，系统总结我国近年来岩性油气藏勘探取得的重要成果，以岩性油气藏典型实例解剖研究为主线，探讨岩性油气藏的地质特征、成藏条件、主控因素，针对性地建立不同类型的岩性圈闭物理模型，进行岩性油气藏成藏动力、成藏过程和成藏机理研究，分析岩性油气藏油气聚集成藏机理和分布规律，并结合济阳拗陷区域地质构造背景及岩性油气藏分布特征建立了岩性油气藏成藏地质模式。

《岩性油气藏成藏机理与物理模拟研究：以济阳拗陷为例》坚持理论与实践结合、技术与方法并重，以典型实例解剖和成藏物理模拟为主，对断陷盆地岩性油气藏勘探具有指导意义，可作为从事油气勘探的科研工作者、技术管理人员及在校大学生及研究生的参考用书。

书籍目录

第1章 绪论1.1 岩性油气藏研究目的及意义1.2 岩性油气藏研究现状及存在问题1.3 岩性油气藏主要研究内容1.4 岩性油气藏研究思路及技术路线1.5 济阳拗陷岩性油气藏勘探进展第2章 济阳拗陷区域油气地质特征2.1 济阳拗陷油气勘探现状2.2 济阳拗陷地层发育特征2.3 济阳拗陷构造特征及其演化2.4 济阳拗陷生储盖组合特征2.5 济阳拗陷岩性油气藏分布特征2.6 济阳拗陷主要油气成藏期研究第3章 济阳拗陷岩性油气藏成藏主控因素分析3.1 济阳拗陷岩性油气藏含油气性特征3.2 济阳拗陷典型岩性油气藏剖析3.3 济阳拗陷岩性油气藏成藏主控因素分析第4章 济阳拗陷岩性油气藏成藏物理模拟4.1 实验原理及目的4.2 成藏机理物理模拟实验装置4.3 物理模拟实验方法和步骤4.4 单砂岩透镜体物理模拟实验4.5 双砂岩透镜体物理模拟实验4.6 砂岩透镜体核磁共振物理模拟实验4.7 岩性油气藏成藏过程物理模拟小结4.8 物理模拟成藏实验的机理解释4.9 岩性油气藏物理模拟存在的问题第5章 济阳拗陷岩性油气藏成藏机理与模式5.1 济阳拗陷岩性油气藏形成机制5.2 济阳拗陷岩性油气藏成藏动力学成因机理5.3 济阳拗陷成藏动力与岩性圈闭含油气性的定量研究5.4 济阳拗陷岩性油气藏成藏地质模式第6章 济阳拗陷岩性油气藏资源潜力评价6.1 东营凹陷岩性油气藏资源潜力评价6.2 惠民凹陷临南洼陷沙三段中、下亚段浊积砂体资源潜力评价6.3 车镇凹陷岩性油气藏资源潜力评价6.4 沾化凹陷渤南洼陷沙三段-沙四段深水浊积扇砂体资源潜力评价参考文献

章节摘录

L2.8 岩性油气藏的成藏主控因素研究 陆相断陷盆地岩性油气藏的形成和分布受到多种因素的控制（包括宏观地质因素和微观地质因素）：岩性油气藏成藏的控制因素以岩性为主，油层物性变化大，非均质性较强，其存在的状态既有常温常压也有高温高压系统。

岩性圈闭的形成主要受构造因素和沉积环境、烃源岩条件、输导体系因素、成藏动力条件、储层临界物性因素、砂体封闭因素控制。

不同沉积类型需要适宜的深度才能形成岩性圈闭，过深缺少储层，过浅则缺少封堵层。

影响岩性油气成藏的因素有：砂岩岩性，砂体的几何特征或形态、与烃源岩的接触面积大小，砂体内部特征和外部条件等，这些也是影响透镜体油气藏充满度的重要因素。

付广等（2002）认为沉积相带、断层和烃源岩位置是控制岩性油气藏形成的主要因素。

姜振学等（2003）认为影响透镜体圈闭油气成藏的因素众多，砂体形成时的环境、生排烃条件、自身条件、外界的条件和保存条件都是影响成藏的重要因素。

综合应用层次分析和相对贡献大小的方法对济阳坳陷典型透镜状岩性圈闭的成藏影响因素进行定量评价，按影响重要性顺序排列的主要因素为：沉积微相、储集物性、烃源岩和储集层的埋藏深度及演化程度、烃源岩有机质丰度及生烃潜力、储集层岩性、排烃效率等。

曾溅辉等（2003）对东营凹陷岩性圈闭油气充满度进行统计分析，探讨岩性圈闭油气充满度的主控因素，认为东营凹陷岩性圈闭油气充满度的第一控制因素为运移条件，具体体现在与洼陷生烃中心的距离、切割砂体的断层数量和剩余压力，第二控制因素为岩性圈闭的接受条件，即砂体的物性（平均孔隙度和平均渗透率）和砂体的几何特征（砂体厚度和面积），而油源条件影响相对较小，其主要原因在于东营凹陷的油源总体比较充足。

庞雄奇等（2003）则认为控制和影响砂岩透镜体油藏形成的主要因素是供烃和聚烃等成藏临界地质条件。

邱楠生等（2003）认为层间非均质性对岩性圈闭成藏具有控制作用，可能是控制砂体充满度大小的最主要的因素。

李丕龙等（2004）认为砂岩透镜体油藏成藏主控因素有圈闭形成时的构造因素和沉积环境、围岩生排烃条件和砂体储集条件。

高永进等（2004）认为控制砂体成藏的主控因素是砂体埋深、砂体成因类型、砂体构造环境、砂体自身物性及压力。

陈冬霞等（2003）认为控制岩性油藏成藏的控制因素是围岩生排烃、砂体成因类型及砂体物性，并建立三元成因模式。

万晓龙等（2004）以东营凹陷牛35井砂体为例，解剖了砂体储集物性纵向上的变化，分析了控制透镜状岩性油气藏成藏的微观因素，认为泥质（灰质）含量、孔隙大小、渗透率均质性、喉道特征、方解石胶结物含量等对油气进入砂体成藏具有控制作用。

同时万晓龙等（2004）对东营凹陷砂岩透镜体营11岩性油藏进行分析认为良好的油源条件、独特的输导体系和成藏动力是控制东营凹陷岩性油气藏成藏的主要因素。

李丕龙等（2004）根据济阳坳陷陆相断陷盆地的特殊性认为隐蔽油气藏（岩性油气藏）受断坡带控制，建立断坡控砂机制。

.....

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>