

<http://www.geojournals.cn/dzxb/ch/index.aspx>

莺歌海—琼东南盆地超压体系特征及油气成藏意义

解习农¹⁾ 王振峰^{1,2)} 李思田¹⁾ 张敏强²⁾ 杨计海²⁾

1) 中国地质大学资源学院, 武汉, 430074; 2) 中国海洋石油总公司湛江分公司, 524057

莺歌海—琼东南盆地的超压体系广泛分布于凹陷中央及古隆起区。根据砂岩储层中异常超压形成特点划分为自源型、垂向传导型和侧向传导型超压体系。自源型超压体系主要是由于快速不均衡压实等原因所致。传导型超压体系是由于垂向或侧向上输导体与更高超压流体囊连通, 通过超压流体的注入导致砂岩孔隙中流体压力的增大。自源型超压体系发育于莺歌海—琼东南盆地中央凹陷带新近纪深部地层, 垂

向传导型超压体系发育于莺歌海盆地中央底辟区晚中新世和上新世浅部地层, 侧向传导型超压体系发育于琼东南盆地古隆起区渐新世地层, 如崖 211 构造。研究表明自源型超压体系往往为封闭体系, 不利于油气聚集, 传导型超压体系取决于超压体系形成与油气运聚的空间和时间匹配关系, 一旦流体传导与油气聚集时间相匹配, 传导型超压体系顶部或其上部可能是油气富集区。