

中国石油大学（北京）

成果登记表

项目名称:	邛西须二气藏生产动态测井处理解释		
项目来源:	中石油	甲方单位:	西南油气田分公司
合同开始时间:	2005年4月26日	合同完成时间:	2005年11月30日
鉴定批准日期:	2005年11月4日	项目验收单位:	西南油气田分公司川西北气矿
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:	国内先进
成果类别:	应用基础	应用情况:	已推广
应用专业:	油气田开发工程	我校负责人:	高旺来
所在院系:	石工学院	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:	高旺来 顾岱鸿		
备注:	/		

项目内容摘要:

《邛西须二气藏生产动态测井处理解释》是川西北气矿为解决邛西构造须二气藏勘探开发中出现的气水关系复杂问题而开展的资料处理解释工作,由中国石油大学(北京)承担完成。项目主要进行了以下工作,并取得如下成果:

- 1、在对邛西构造须二气藏构造、沉积特征、常规测井及岩心分析研究的

基础上，认为邛西构造须二段储层砂岩较发育，砂体厚度大，储层横向分布稳定，纵向上具多产层特征。储层低孔、低渗，属致密砂岩储层，但裂缝发育，储层性质属裂缝~孔隙型储层，裂缝是气井获得高产的重要因素。

2、对邛西3、4、6、12井4口井5井次生产动态测井资料进行了处理、解释。通过生产动态测井资料分析，明确了气藏主力气井产气、产水具体层段，进一步证实了须二段纵向上四个沉积旋回均有产层分布，具多产层特征，为气藏下一步勘探开发工作的开展提供了指导依据。通过生产动态测井资料综合评价研究，指出须二段储层纵、横向分布稳定，产层厚度大、气井产能高。生产动态测井评价研究符合气藏静态地质认识。

3、综合前人研究认识及生产动态测井评价研究，指出气藏北断垒区为构造~断层圈闭的弹性气驱气藏，南断高为构造~断层圈闭的具边水的弹性驱动气藏，边水能量较弱，气水界面海拔-2850m，邛西12井区断块为构造~断层圈闭的气层区。邛西北断垒、邛西12井断块、南断高须二段分属不同的气藏，各断块自成压力系统。

4、根据须二段储层纵向上具多产层的特征，结合气水同产井邛西6井的生产效果综合分析研究认为，气井钻开水层后能够实现气井稳定生产，据此建议气藏在以后开发井钻探过程中，应尽量钻开水层，实施气藏主动排水采气，尽早消耗水体能量，对气藏下一步勘探开发有较强的指导意义。

该项工作对邛西须二气藏下步勘探开发具有较强的指导意义。

[\[上一步\]](#) [\[打印\]](#) [\[下一步\]](#)