


## 文 章 内 容

标 题:	陕北浅层低渗油田伴生气储量计算、预测及利用(II)
作 者:	李秋实1, 贺建勋2, 董红梅3, 张金功1, 吴汉宁1, 韩媛媛2, 李琦2
发表年限:	2002
发表期号:	4
单 位:	(1. 西北大学地质学系; 2. 西北大学化学工程学系, 陕西西安 710069; 3. 陕西延长油矿管理局川口采油厂, 陕西延安 768001)
关键词:	川口油田; 黑油模型; 地质模型; 平均单井产气量; 城市煤气输配方案
摘 要:	按照油层有效厚度和渗透率的大小, 并考虑原油的生产能力, 以姚113、南71、姚110和姚63井开发数据为代表, 将川口油田分为4类地质模型 运用VIP三维三相黑油模型软件, 模拟预测该区4类模型150 m 注水式开采, 150, 200 m 枯竭式开采, 以及I类模型150, 200, 250 m 等井网井距条件下注水式开采的平均单井产气量。结果显示, 投产后8~ 12年内, 注水式开采可得20~100m <sup>3</sup> /d的稳定气流, 枯竭式开采可得20~60 m <sup>3</sup> /d的稳定气流, 全区产量不低于2×10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> /a。在此基础上, 从能量、环境、经济的角度论证, 得出城市煤气输配方案为最优选择。  <a href="#">陕北浅层低渗油田伴生气储量计算、预测及利用(II).pdf</a>

打印

关闭