

西藏尼玛盆地藏双地 1 井钻获油气显示

李英烈, 伍新和, 祝有海, 汪锐, 张帅, 庞守吉, 肖睿

(中国地质调查局油气资源调查中心, 北京 100083)

New display of oil and gas from well Zangshuangdi 1 in Nima basin, Tibet

LI Yinglie, WU Xinhe, ZHU Youhai, WANG Rui, ZHANG Shuai, PANG Shouji, XIAO Rui

(Oil and Gas Survey Center, China Geological Survey, Beijing 100083, China)

1 研究目的(Objective)

尼玛盆地构造上位于班公湖—怒江缝合带中部,是发育在侏罗系—白垩系海相地层之上的古近系陆相裂谷盆地,北接羌塘地块,南邻冈底斯地块,近东西向展布,面积约 3000 km²。本次研究目的是初步查明尼玛盆地东部冻土发育特征,调查盆地东部古近系地层层序,获取古近系烃源岩、储盖层等关键评价参数,进一步评价盆地油气资源潜力。

结合新获取的大地电磁测深、地表地质调查及藏尼地 1 井资料,通过对盆地东部石油地质条件的进一步论证,中国地质调查局油气资源调查中心在盆地东部赛布错坳陷部署实施了藏双地 1 井,该井的实施对于西藏高原陆相盆地的油气勘探具有重要意义。

2 研究方法(Methods)

通过资料的收集和重新处理解释,建立了尼玛盆地基础资料数据库,结合之前在尼玛盆地东部发现的油气显示带及最新的大地电磁测深和藏尼地 1 井资料,优选井位。藏双地 1 井完钻井深 1206.78 m,全井段进行了取心、录井和测井,共有岩心 407 箱,岩心总长 1108.88 m,收获率 95.9%。在古近系牛堡组选取烃源岩样品进行地球化学分析测试,通过分析有机质丰度、有机质类型、热演化成熟度来评价烃源岩生烃潜力;使用荧光分析仪对岩石进行荧光分析,主要进行干照和滴照实验,来检测岩石、岩屑中的沥青、烃类等有机物质。

3 结果(Results)

藏双地 1 井从上到下钻遇地层依次为第四系+新近系—牛堡组三段—牛堡组二段(未穿),气测录井有 3 处气测异常段,总烃最高为 0.159%,岩性为棕红色粉砂岩、灰色细砂岩。含气量解析取样井段 527.90~1206.78 m,共取样 54 个,现场解析在标准大气压下最高含气量为 0.213 m³/t;共做浸水试验 20 个,拍摄视频 20 个,其中井深 744.40 m、752.08 m、767.30 m、774.66 m、797.20 m、832.43 m 均有气泡冒出,以井深 752.08 m 最为明显。

荧光录井井段 0~1206.78 m,对全井岩心按设计逐包进行荧光直照、拍照、氯仿浸泡,定级;全井共录取荧光资料 421 个点,其中井深 1024.23~1026.23 m 牛二段灰绿色泥岩断面处,可见黑色薄膜状干沥青,具荧光显示,干照下呈黄色、淡黄色,产状为星点状、带状,用氯仿滴照可呈片状;井深 1077.46~1077.76 m 牛二段见油迹;井深 1078.16~1078.76 m 牛二段见点状干沥青;井深 1078.76~1079.16 m 牛二段层理间见油斑;井深 1079.16~1080.16 m 牛二段顶部断面处见油迹,都具有荧光显示,呈黄色、淡黄色,产状为星点状、带状(图 1)。

4 结论(Conclusions)

(1)藏双地 1 井全井取心,获得了尼玛盆地东部古近系地层层序、烃源岩及储层等相关参数,分别在牛三段 418.43~422.00 m、牛二段 890.00~898.00 m 及 1068.16~1087.00 m 发现 3 处气测异常段,总烃最高为 0.159%,现场解析含气量值最大为 0.213 m³/t,

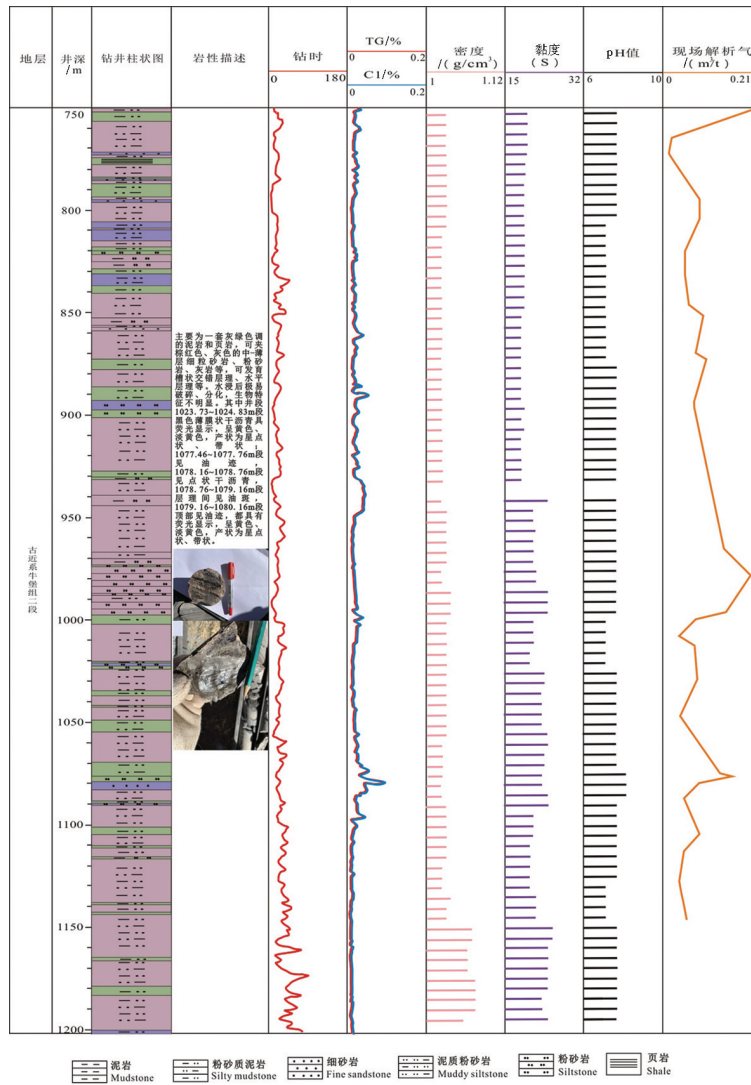


图1 藏双地1井牛堡组二段录井柱状图及1079.16~1080.16 m油气显示

Fig.1 Logging histogram and the oil and gas display in 1079.16~1080.16m of the second member of Niubao formation in Well Zangshuangdi 1

并在牛二段1077~1080 m处发现不同级别的油气显示,首次实现了尼玛盆地地下油气的重要发现,对盆地下一步的勘探部署具有重要意义。

(2)本井是继藏尼地1井后在西藏尼玛盆地部署实施的第2口地质调查井,通过对藏双地1井的钻井技术攻关,进一步总结出了适合高寒缺氧、地表及地下地质条件复杂的高原钻井施工工艺和设备参数,为下一步在该区钻井施工提供了重要的技术支撑。

尼玛盆地平均海拔近4800 m,由于其高海拔的特殊性,具有高寒缺氧、气候恶劣、生态脆弱等特征,在野外施工过程中与其他地区有着很大的不同,通过藏尼地1井、藏双地1井的钻探,克服了高

寒条件下冻土发育钻井技术难题和高原缺氧条件下深井取心难题,基本形成了一套安全、环保、高效的作业技术体系,为高原地区的钻探施工工程积累了丰富的经验。

5 致谢(Acknowledgement)

感谢李韬、李显亮等同志的交流和启发。

基金项目:本文为中国地质调查局项目“陆域天然气水合物资源综合调查”(DD20190102)资助的成果。

作者简介:李英烈,男,1986年生,工程师,主要从事沉积学、石油地质方面的研究工作;E-mail: 86212969@qq.com。