

## 阳页1井钻探工程地质日报 编制单位:中国地质调查局油气资源调查中心

时间: 2016年7月29日00:00~2016年7月29日24:00

井点地理位置		湖北省宜昌市长阳县贺家坪镇						
构造位置		黄陵背斜南翼			设计井泊	<b>采(m)</b>	3230.00	
钻井施工情况	I J						•	
施工累计天数 90.29		90.29	当前井深(m)		294	4.83	日进尺 (m)	13. 35
钻遇地层		∈ln	垂	深 (m)	,	/	钻头规范(mm)	215. 90
施工	情况	15:00组钻具、 至439.00m-22		n-17:00因突降。 00下钻至1160.	暴雨、冰雹并作 00m(未完)		台面-13:30出心-14:30保 亭下钻作业-20:00调试定向	
				入口	出	口	泥饼 (mm)	
		泥浆密度	(g/cm <sup>3</sup> )	1.11	1.	12	粘度(s)	42
钻井液性能		电导率	(s/m)	18	1	5	初切(mg/cm²)	2
		温度	$(\mathcal{L})$	38. 9	42	. 8	终切(mg/cm²)	4
		失水 (mL)	5.8	含砂 (%)	0	.2	PH值	9
11/ 13								
岩性		泵时间2016年	7月28日23:23,	,静止时间19.	4h,钻头深度	2930.34m,排	色泥质条带灰岩 量1455 1/min, 迟到时间	
	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条	,静止时间19. ,全烃:0.13% 度1.11,粘度 并段: 2813. 心长13.35m, 带灰岩,底部	4h, 钻头深度; 1 ↑ 0.25%,甲 242s,总池体积 50m-2814.50m。 收获率100.0%。	2930. 34m,排 烷: 0. 100 % ↑ ₹55. 9m³ ,温质 计算油气上氧 岩性顶部为渠		H2S:0ppm, m,01:37全 心数据:取 为深灰色粉
异常情况	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条	,静止时间19. ,全烃:0. 13% 序度1. 11,粘度 5井段: 2813. 5 心长13. 35m, 带灰岩,底部 验冒泡较上部 5	4h,钻头深度 f 0.25%,甲 f42s,总池体和 50m-2814.50m。 枚获率100.0%。 均深灰色灰质派 弱,底部岩心局	2930. 34m,排 烷: 0. 100 % ↑ ₹55. 9m³ ,温质 计算油气上氧 岩性顶部为渠	量1455 1/min,迟到时间 0.220%,其余组分为0。 ₹42.7℃,电导率15mS/c 译速度3.6m/h。第四次取 黑灰色灰质泥岩,中上部	H2S:0ppm, m,01:37全 心数据:取 为深灰色粉
异常情况 拼取岩屑包数	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, :质泥岩,下部 :续时间长,往	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条 下岩心含气试题	,静止时间19. ,全烃:0. 13% 序度1. 11,粘度 5井段: 2813. 5 心长13. 35m, 带灰岩,底部 验冒泡较上部 5	4h, 钻头深度 1 0.25%, 甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 枚获率100.0%。 均深灰色灰质流 弱,底部岩心局	2930. 34m,排 烷: 0. 100% ↑ ₹55. 9m³ ,温质 计算油气上質 岩性顶部为质 岩岩。岩心整体 部冒泡。	量1455 1/min,迟到时间 0. 220%,其余组分为0。 ₹42. 7℃,电导率15mS/c 译速度3. 6m/h。第四次取 黑灰色灰质泥岩,中上部 \$含气,上部黑灰色灰质;	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据:取 为深灰色粉 泥岩含气试验
异常情况	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, %,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条 下岩心含气试验 岩屑捞至;	,静止时间19. ,全烃:0.13% 所度1.11,粘度 共井段: 2813.5 心长13.35m, 带灰岩,底部 险冒泡较上部 井深(m)	4h, 钻头深度 1 0.25%, 甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 枚获率100.0%。 均深灰色灰质流 弱,底部岩心局	2930. 34m,排 烷: 0. 100% ↑ ₹55. 9m³ ,温度 计算油气上置 岩性顶部为渠 岩岩。岩心整体 部冒泡。	量1455 1/min,迟到时间0.220%,其余组分为0。 §42.7℃,电导率15mS/c 函速度3.6m/h。第四次取 图灰色灰质泥岩,中上部本含气,上部黑灰色灰质。	H2S: Oppm, m, 01: 37全 心数据:取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200
异常情况 异常情况	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22	7月28日23:23。 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条 下岩心含气试题 岩屑捞至。 C <sub>3</sub>	,静止时间19. ,全烃:0.13% 度1.11,粘度 并段: 2813.5 心长13.35m, 带灰岩,底部 验冒泡较上部 排深(m) iC <sub>4</sub>	4h,钻头深度 6 † 0.25%,甲 642s,总池体和 50m-2814.50m。 收获率100.0%。 为深灰色灰质派 场,底部岩心后	2930. 34m,排 烷: 0. 100% ↑ ₹55. 9m³ ,温度 计算油气上置 岩性顶部为渠 岩岩。岩心整体 部冒泡。	量1455 1/min,迟到时间 0. 220%,其余组分为0。 度42. 7℃,电导率15mS/c 译速度3. 6m/h。第四次取 聚灰色灰质泥岩,中上部 公含气,上部黑灰色灰质; 总烃(%) iC <sub>5</sub>	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据: 取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200 nC <sub>5</sub> 0.0000
异常情况 异常情况	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22	7月28日23:23。 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条 下岩心含气试题 岩屑捞至。 C <sub>3</sub>	,静止时间19. ,全烃:0.13% 序度1.11,粘度 并段: 2813.5 心长13.35m, 带灰岩,底部 脸冒泡较上部 排深(m) iC <sub>4</sub>	4h,钻头深度 6 † 0.25%,甲 642s,总池体和 50m-2814.50m。 收获率100.0%。 为深灰色灰质派 场,底部岩心后	2930. 34m,排 烷: 0. 100% ↑ ₹55. 9m³ ,温度 计算油气上置 岩性顶部为渠 岩岩。岩心整体 部冒泡。	量1455 1/min,迟到时间 0.220%,其余组分为0。 ₹42.7℃,电导率15mS/c 至速度3.6m/h。第四次取 聚灰色灰质泥岩,中上部 这含气,上部黑灰色灰质;	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据: 取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200 nC <sub>5</sub> 0.0000
异常情况 拼取岩屑包数	01:23出现显表 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持 C <sub>1</sub> 1.7240	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22 C <sub>2</sub> 0.0070	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条; 下岩心含气试 岩屑捞至; C <sub>3</sub> 0.0010	,静止时间19. ,全烃:0.13% 所度1.11,粘度 并段: 2813.5 心长13.35m, 带灰岩,底部 险冒池较上部 排深(m) iC <sub>4</sub> 0.0000	4h, 钻头深度 1 0.25%,甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 枚获率100.0%。 为深灰色灰质流 弱,底部岩心局	2930. 34m,排 烷: 0. 100%↑ 尺55. 9m³,温度 计算油气上氧 岩性顶部为黑岩。岩心整体 计算电池。	量1455 1/min, 迟到时间 0.220%, 其余组分为0。 §42.7℃, 电导率15mS/c 重速度3.6m/h。第四次取 黑灰色灰质泥岩, 中上部 本含气, 上部黑灰色灰质。 总烃(%) iC <sub>5</sub> 0 伽马扫描	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据:取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200 nC <sub>5</sub> 0.0000
异常情况 捞取岩屑包数 组分(%)	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持 C <sub>1</sub> 1.7240 Fe(%)	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, %,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22 C <sub>2</sub> 0.0070	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条等 下岩心含气试题 岩屑捞至到 C3 0.0010 元素	,静止时间19. ,全烃:0.13% 所度1.11,粘度 共井段: 2813.5 心长13.35m,「 带灰岩,底部) 俭冒泡较上部 。 计深(m) iC <sub>4</sub> 0.0000	4h, 钻头深度 1 0.25%, 甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 收获率100.0%。 为深灰色灰质流 份,底部岩心后	2930. 34m,排 烷: 0. 100%↑ 尽55. 9m³,温度 计算油气上氧 岩性项部为票 岩岩。岩心整体 引部冒泡。 2.00 C4	量1455 1/min, 迟到时间 0.220%, 其余组分为0。 §42.7℃, 电导率15mS/c 資速度3.6m/h。第四次取 聚灰色灰质泥岩, 中上部 含气, 上部黑灰色灰质;  总烃(%) iC <sub>5</sub> 0  加马扫描 U(ppm)	H2S: Oppm, m, 01: 37全 心数据: 取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2. 1200 nC <sub>5</sub> 0. 0000
异常情况 捞取岩屑包数 组分(%)	01:23出现显表 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持 C <sub>1</sub> 1.7240 Fe(%) AL(%)	表时间2016年 示、01:26气测 相面无显示, 9%,持续时间 18~2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22 C <sub>2</sub> 0.0070	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条行 下岩心含气试题 岩屑捞至: C <sub>3</sub> 0.0010 元素 Ca(%)	,静止时间19. ,全烃: 0. 13% 序度1. 11,粘度 并段: 2813. 5 心长13. 35m,以 带灰岩,底部 验冒泡较上部 排深(m) iC <sub>4</sub> 0. 0000 扫描 /	4h, 钻头深度 1 0.25%, 甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 收获率100.0%。 为深灰色灰质流 弱,底部岩心局 294 nt 0.0	2930. 34m,排 烷: 0. 100%↑ 尽55. 9m³,温度 计算油气上省 岩性顶部为票 岩岩。岩心整体 品部冒泡。 2.00 C4	量1455 1/min, 迟到时间 0.220%, 其余组分为0。 度42.7℃, 电导率15mS/c 国速度3.6m/h。第四次取 黑灰色灰质泥岩, 中上部 这含气, 上部黑灰色灰质。 总烃(%) iC5 0 伽马扫描 U(ppm) Th(ppm)	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据: 取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200 nC <sub>5</sub> 0.0000
异常情况 捞取岩屑包数 组分(%)	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持 C1 1.7240 Fe(%) AL(%) Si(%) Mn(%)	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22 C <sub>2</sub> 0.0070	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条。 下岩心含气试。	,静止时间19. ,全烃:0.13% 所度1.11,粘度 共井段: 2813.5 心长13.35m,「 带灰岩,底部) 俭冒池较上部。 井深(m) iC4 0.0000 扫描 /	4h, 钻头深度 1 0.25%, 甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 收获率100.0%。 为深灰色灰质源 房, 底部岩心后 0.( P(%) S(%) Cl(%)	2930. 34m,排 烷: 0. 100%↑ 尺55. 9m³,温度 计算油气上氧 岩性顶部为黑岩。岩心整体 对部冒泡。	量1455 1/min, 迟到时间 0.220%, 其余组分为0。 §42.7℃, 电导率15mS/c 函速度3.6m/h。第四次取 图灰色灰质泥岩, 中上部 本含气, 上部黑灰色灰质。  总烃(%) iC <sub>5</sub> 0 加马扫描 U(ppm) Th(ppm) K(%)	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据:取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200 nC <sub>5</sub> 0.0000
异常情况 捞取岩屑包数 组分(%) 元素扫描	01:23出现显示 C02: 0.09%。 烃值降为0.09 心井段2931.4 砂质泥岩、灰 冒泡剧烈且持 C1 1.7240 Fe (%) AL (%) Si (%) Mn (%) 累计进尺32.3	泵时间2016年 示,01:26气测 槽面无显示, 9%,持续时间 18-2944.83m, 质泥岩,下部 续时间长,往 22 C <sub>2</sub> 0.0070	7月28日23:23, 全烃值达最高, 钻井液相对密 14.0min,显示 进尺13.35m, 为灰色泥质条。 下岩心含气试。	# 申止时间19. ・全烃:0.13% 応度1.11, 粘度 ・井段: 2813.5 心长13.35m, 「 帯灰岩,底部) ☆冒泡较上部 ・ はC4 0.0000 ・ 打描 / / / / / / ボ規钻时	4h, 钻头深度 1 0.25%, 甲 42s, 总池体和 50m-2814.50m。 收获率100.0%。 为深灰色灰质源 房, 底部岩心后 0.( P(%) S(%) Cl(%)	2930. 34m,排 烷: 0. 100%↑ R55. 9m³,温度 计算油气上氧 岩性顶部为具 岩齿。岩心整体 部冒泡。	量1455 1/min, 迟到时间 0.220%, 其余组分为0。 §42.7℃, 电导率15mS/c 函速度3.6m/h。第四次取 聚灰色灰质泥岩, 中上部本含气, 上部黑灰色灰质。  总烃(%) iC₅	H2S:0ppm, m, 01:37全 心数据: 取 为深灰色粉 泥岩含气试验 2.1200 nC <sub>5</sub> 0.0000





汇报人: 宋腾 陈科 日期: 2016年7月30日