

在用对二甲苯(PX)输送埋地管道的外腐蚀检测

李明阳,孔令昌,丛成龙

(广东省珠海市特种设备检验所,珠海 519002)

摘要:将外腐蚀直接评价方法应用于对二甲苯(PX)输送埋地管道的外腐蚀检测。分别对其进行敷设环境调查、土壤腐蚀性检测、阴极保护检测和防腐层检测,并对检测结果进行评级。防腐层检测中,应用C扫描检测防腐层绝缘电阻率,综合运用Pearson法和密间隔电位法(CIPS)确定防腐层破损点位置。通过开挖,验证了该组合检测方法的有效性,为埋地管道防腐层检漏提供高效、准确的新方法。

关键词:埋地管道;外腐蚀检测;防腐层检测;土壤腐蚀性;C扫描

中图分类号: TG115.28; U177

文献标志码: A

文章编号: 1000-6656(2012)03-0015-04

External Corrosion Testing of In-Service Buried Pipeline for PX Transportation

LI Ming-Yang, KONG Ling-Chang, CONG Cheng-Long

(Guangdong Zhuhai Institute of Special Equipment Inspection, Zhuhai 519002, China)

Abstract: External corrosion direct assessment method was applied to PX transportation pipeline External Corrosion Testing. The buried pipeline testing consisted of environmental investigation, soil corrosion detection, cathodic protection testing and detection of anticorrosive coating. The testing results were rated. In the detection of anticorrosive coating, C-scan was applied to test coating insulation resistance, and Pearson method and the close-interval potential survey (CIPS) were used to determine coating damage point. The excavation confirmed that the combination of detection methods was effective. Efficient and accurate new method was provided for underground leak detection of pipeline coatings.

Keywords: Buried pipeline; External corrosion detection; Coating inspection; Soil corrosion; C-Scan

我国现有油气输送管道10万多公里,城市埋地燃气管道7万公里^[1]。受运行环境影响,埋地管道可能存在防腐层破损、剥离等问题,随着时间推移,管道将腐蚀穿孔,发生泄漏事故,不但污染环境,甚至可能引发重大事故^[2]。为防止事故发生,必须对埋地管道进行外腐蚀检测。受检测技术限制,国内仍有部分埋地管道未进行过外腐蚀检测,检测过程中如何提高防腐层检漏技术的精确性也始终是个难题。因此,继续推广埋地管道检测技术,探索提高防腐层检漏准确度的方法,对确保管道长周期安全运

行有着重要意义。

国内外防腐层检测方法有:Pearson法、C扫描、直流电位梯度法(DCVG)、管中电流电压法、变频-选频法和密间隔电位法等。其中,Pearson法在国内已普遍应用,但检测结果准确性取决于操作者经验;C扫描可用于评价部分管段的防腐层老化情况;密间隔电位法准确性较高,但检测时间较长;DCVG操作简单,但无法判断剥离;管中电流电压法和变频-选频法受环境因素影响较大^[3]。埋地管道检测时,需根据实际情况选择适当方法。

文章依据SY/T 0087.1—2006《钢制管道及储罐腐蚀评价标准 埋地钢质管道外腐蚀直接评价》,对珠海BP化工有限公司对二甲苯(PX)输送埋地管道进行外腐蚀检测。该管道建于2001年,全长

收稿日期:2011-04-19

作者简介:李明阳(1984—),男,助理工程师,硕士,主要从事埋地管道检验检测、力学研究和失效分析。

15 848 m,规格为 $\phi 323.9 \text{ mm} \times 8 \text{ mm}$,设计压力 1.9 MPa,工作压力 0.7 MPa,设计温度 65 $^{\circ}\text{C}$,工作温度 30 $^{\circ}\text{C}$,材质为普通碳钢,外壁采用三层 PE 防腐层,管道采用强制电流法进行阴极保护。检测项目包括:敷设环境调查、土壤腐蚀性检测、阴极保护检测和防腐层检测。防腐层检测采用 C 扫描检测防腐层整体情况,综合运用 Pearson 法和密间隔电位法确定防腐层破损点,并开挖检查。

1 管线敷设环境调查

对埋地管进行沿线调查,从敷设环境看,PX 管道基本沿公路绿化带敷设,管道沿线杂草丛生,管顶覆土无开挖痕迹,排除管道受第三方施工损伤的可能。部分管段敷设环境为沙地、填海造地多石方段,并采用箱涵沟槽填埋形式。从地面情况看,管道多

处穿越公路,穿越公路段埋地管道长期承受地面交变载荷,将其作为防腐层检测重点部位。部分管段附近有平行、交错管道存在,且有高压电线、地下电缆、变压器等干扰源,现场检测环境较为困难。

2 土壤腐蚀性检测

对管道沿线土壤进行土壤电阻率和杂散电流检测,并对腐蚀情况评级。使用 ZC-8 接地电阻测量仪测量土壤电阻率。使用杂散电流测试仪检测管道杂散电流,检测结果见表 1。

由测试结果看出,管道全线土壤电阻率变化比较大,范围为 7.2~485.4 $\Omega \cdot \text{m}$,海堤箱涵段土壤含水量较大,因此土壤电阻率较小。管道沿线直流杂散电流干扰范围为 0.2~8.9 mV/m,海堤箱涵段周围无用电设施,因此杂散电流较小。根据文献[4]

表 1 管道沿线测量数据

序号	管段	检测位置 标志	土壤电阻率 $\rho/(\Omega \cdot \text{m})$	杂散电流/(mV $\cdot \text{m}^{-1}$)			管地电位 /(CSE,V)
				最大值	最小值	稳定值	
1	厂区内	1 号测试桩	187.0	2.4	0.9	1.6	-1.532
2		2 号测试桩	243.0	3.2	0.4	1.8	-1.600
3		3 号测试桩	283.2	4.7	0.9	2.4	-1.610
4	海堤箱涵至厂区围墙	4 号测试桩	167.7	1.8	0.8	1.2	-1.612
5		5 号测试桩	115.5	6.4	2.6	4.5	-1.598
6	海堤箱涵段	6 号测试桩	7.2	0.4	0.2	0.3	-1.531
7	检查站至海堤箱涵	7 号测试桩	91.2	8.9	1.7	4.7	-1.539
8		8 号测试桩	78.5	0.9	0.7	0.8	-1.504
9		1 号可疑破损点	485.4	2.4	1.1	1.7	-1.526
10		9 号测试桩	64.1	1.1	0.9	1.0	-1.498
11		10 号测试桩	36.4	1.0	0.8	0.9	-1.529
12		3 号可疑破损点	70.6	0.8	0.6	0.7	-1.514
13		4 号可疑破损点	37.8	0.6	0.4	0.5	-1.527
14		11 号测试桩	45.3	0.8	0.6	0.7	-1.500
15		12 号测试桩	243.0	0.9	0.7	0.8	-1.530
16		13 号测试桩	112.4	2.8	0.2	1.2	-1.525
17	罐区至检查站	14 号测试桩	261.2	1.0	0.4	0.7	-1.516
18		15 号测试桩	184.5	4.8	1.5	3.3	-1.510
19		罐区出土点	162.6	2.8	0.8	2.0	-1.602

表 2 土壤腐蚀性、杂散电流分级标准

等级	土壤电阻率/($\Omega \cdot \text{m}$)	杂散电流/(mV $\cdot \text{m}^{-1}$)
强	<20	>5
中	20~50	0.5~5
弱	>50	<0.5

和[5]确定分级标准,见表 2。

根据表 2 对腐蚀情况评级,管线土壤腐蚀性除海堤箱涵段为“强”外,其它段为“弱”,说明土壤对于导电性离子传输,金属的溶解及宏观腐蚀电池的形成不会起到促进作用。管线杂散电流除海堤箱涵段

评价为“弱”外,其余段评价为“中”。管道沿线部分地区杂散电流仍有一定程度的腐蚀干扰影响,局部位置影响较大。杂散电流对管道的腐蚀主要集中于管道表面涂层的破损点,杂散电流影响较大的区域容易出现管道腐蚀穿孔。

3 阴极保护检测

采用地表参比法检测管道阴极保护电位,使用 CSE 参比电极和数字式电压表,沿线进行管地电位检测,测试结果见表 1。

文献[6]规定,施加阴极保护后,使用 CSE 参比电极测得的极化电位至少达到 -850 mV 或更低。

依据测试结果可推断,管道全线的管地电位为 $[-1.498, -1.612]\text{ (CSE, V)}$,管道全线得到有效的阴极保护。

4 C 扫描检测

C 扫描检测原理是,用信号发生器在被测管道上加载 937.5 Hz 的纯正弦波信号,用信号探测器的多组阵列天线测量地面场强,间接测量管线波动电流强度和管道埋深,每隔一段距离测量一次从而确定防腐层绝缘电阻率,并完成管线 GPS 定位^[7]。

应用 C 扫描埋地管线防腐检测仪对 PX 输送埋地管道防腐层情况进行检测,每间隔约 25 m 检测一组数据。对检测结果进行统计,管顶埋深在 $0.65\sim 3.41\text{ m}$ 范围内,平均埋深为 1.11 m ,穿越公路管段埋深约 1.5 m ,满足设计要求。根据 NACE 管道防腐层评价指标分析所得防腐层老化情况见表 3^[8]。

表 3 C 扫描检测结果评级

绝缘电阻率 $R_g/(\Omega \cdot \text{m}^2)$	评价 等级	老化程度及表现	评价结果	
			长度/m	比例/%
$\geq 5\,000$	一级(优)	基本无老化	9 798	61.82
$2\,500\sim 5\,000$	二级(良)	老化较轻,无剥离和损坏	3 729	23.53
$1\,500\sim 2\,500$	三级(可)	老化较轻,基本完整	1 216	7.67
$500\sim 1\,500$	四级(差)	老化较严重,有剥离和较严重的透水现象	610	3.85
< 500	五级(劣)	老化、破损或剥离严重,轻剥即掉	495	3.12

5 Pearson 法检测及 C 扫描密间隔电位测量

Pearson 法检测原理是,利用一个发射机将一个交流信号加在金属管道上,沿管道传播,如果管道防腐层有破损,电流便会从破损点泄漏到土壤中,

以破损点为中心形成一个球形电位场,且电位梯度较大。检测人员在地面上通过该电位场的电位梯度进行检测,确定电位场的中心,从而找到破损点的位置。如果管道防腐层完整,则管线附近电位梯度极小^[3]。该方法对破损点位置定位准确,但对检测人员的经验要求较高,且极易受外界因素干扰。为弥补这一缺陷,提高检验准确率,拟运用 C 扫描密间隔电位测量法进行复检。

C 扫描密间隔电位测量法原理是,在管线上加载的恒流波动电流沿管线传递,电流向土壤泄漏而逐渐衰减。用 C 扫描信号探测器测量管线波动电流强度,如果管道防腐层完好,则电流衰减量与电流沿管线传播距离成对数关系,如管道防腐层存在破损、剥离、减薄等情况,在破损点的电流衰减量将明显增大。在检测过程中,沿管线每间隔较小距离测量一次管线电流强度,通过分析电流强度与电流沿管线传播距离关系图,确定破损点位置。密间隔电位测量法缺点在于耗费时间和人力较大,因此仅对 Pearson 法检测中确认为可疑破损点的位置进行密间隔电位测量。

Pearson 法检测时采用 SL-2098 型埋地管道外防腐层状况检测仪,经检测发现管道防腐层可疑破损点 4 个。Pearson 法检测抗干扰能力弱,检测结果容易受管道走向、周围设施及地面交通状况等因素影响,例如弯头部位存在防腐层减薄、附近存在干扰信号,均可能造成误判。经分析,有 1 个可疑破损点周围无干扰因素,称其为 1 号可疑破损点。3 个可疑破损点存在干扰因素,其中 2 号在弯头及道路附近,3 号附近有电缆干扰,4 号在弯头附近。采用 C 扫描密间隔电位测量法对 2,3,4 号位置进行复检,测量这三个可疑破损点前、后各 25 m 管段的电流值,每隔 5 m 测量一次,观察电流衰减情况,检测结果见图 1。图中距离为 25 m 处为可疑破损点位置,如果距离 25 m 处电流有较大衰减,则判断防腐层有破损。

由图中可以看出,2 号点处电流未衰减反而上升。弯头处电流衰减属正常现象,这是由于管道弯头处防腐层比直管段差,而电流在道路处有较大衰减是由周围环境引起,判断 2 号点处防腐层未破损。3,4 号点处电流有明显的衰减现象,表明 3,4 号存在破损点。

6 开挖检查

对四个可疑破损点进行开挖检查,开挖位置包

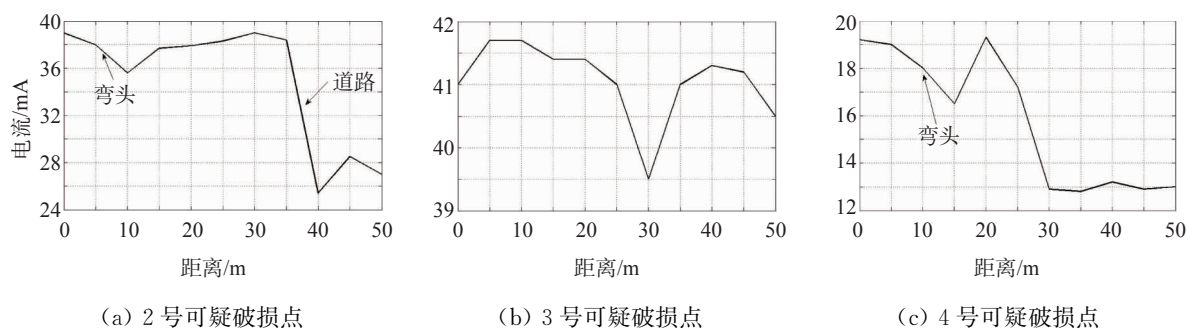


图1 密间隔电位测量结果

括 Pearson 法检漏位置和密间隔电位测量中电流衰减位置,发现 2 号无明显缺陷,1,3,4 号管道外防腐层均有破损。

1 号有一个长 40 mm、宽 3 mm、深 3 mm 的条状破损点,破损深度未达管道本体,见图 2。



图2 1号开挖点

3 号管道防腐层表面共有 5 个破损点,管顶、管侧及管底均有破损点,最大破损点长 52 mm、宽 8 mm、深 3 mm,管道顶部防腐层曾被修复过,修复层表面也有破损点,见图 3。

4 号管道防腐层表面共 6 个破损点,其中 3 个破损点深度约 3 mm,表层 PE 防腐层已被磨掉,最大破损点长 70 mm、宽 40 mm、深 4 mm,管道本体无腐蚀迹象,见图 4。

开挖确认后,对所有破损位置进行防腐层修复处理,并对 1,3,4 号开挖点附近土壤进行土壤电阻率和杂散电流检测,见表 1。结果表明,1,3 号开挖点土壤腐蚀性为“弱”,4 号为“中”,三个开挖点杂散电流影响均为“中”。如防腐层破损点得不到及时修复,管道将被腐蚀穿孔。

7 结论

(1) 根据 PX 管道敷设环境和 C 扫描测量管道埋深情况,确定管道埋深满足要求,管道受地面交变载荷影响较小。管道沿线无开挖痕迹,初步排除管道受第三方破坏的可能。

(2) 土壤腐蚀性检测结果表明,管道周围土壤



(a) 破损点 1



(b) 破损点 2

图3 3号开挖点

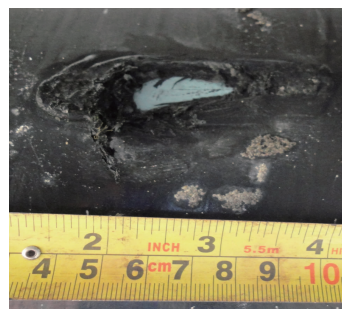


图4 4号开挖点

腐蚀性较弱,仅有海堤箱涵段较强,部分地区受杂散电流干扰影响较大。阴极保护系统运行良好,能够有效减缓管道腐蚀。

(3) C 扫描检测结果表明,管道全线防腐层状况良好,防腐层老化较轻的管道约占 93%,防腐层老化较严重可能存在剥离现象的管道占 7%。

(下转第 21 页)

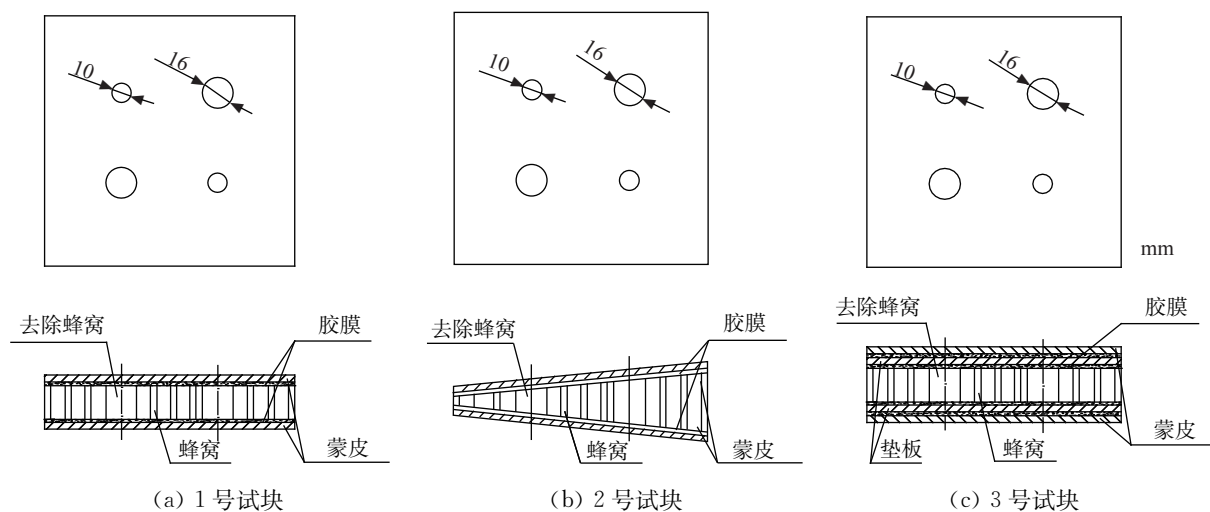
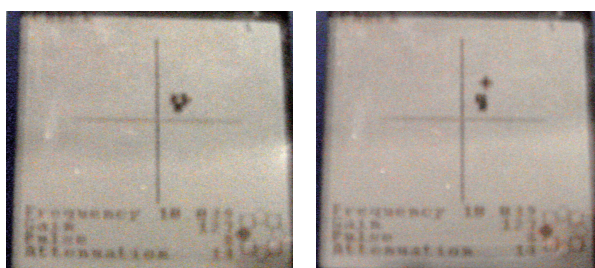


图2 参考试块和人工缺陷示意图



(a) 无缺陷 (b) 有缺陷

图3 显示屏上的信号

抗法检测结果完全吻合。

4 结语

试验结果表明,采用机械阻抗法检测金属蜂窝结构脱粘缺陷是有效的,能检测出 $\phi 10$ mm甚至更小的脱粘缺陷,其检测灵敏度和可靠性完全满足有



(上接第18页)

(4) 运用 Pearson 法对管道进行全线检测,找到防腐层可疑破损点四个。为降低环境因素对检测结果的影响,采用 C 扫描仪对可疑破损点进行密间隔电位测量,最终排除一个可疑破损点。开挖后发现用密间隔电位测量排除的可疑破损点防腐层完好,而另外三个可疑破损点存在防腐层破损的情况,验证了该组合检测方法能够高效、准确地找到防腐层破损点,解决了用单一方法难以在检测准确性和高效性上同时取得突破的难题。

参考文献:

[1] 沈功田,刘时风,王伟. 基于声波的管道泄漏点定位检测仪的开发[J]. 无损检测,2010,32(1):53-56.

关技术文件的要求。机械阻抗法的优点是受工件形状限制小;可以人工扫查,也可以机械扫查;仪器体积小、重量轻、携带方便;不需要耦合介质。机械阻抗法的缺点是探头必须与工件接触;需要逐点扫查,不能一次检测一个较大的面积。与单触点探头相比,双触点探头更适合检测埋藏较深的缺陷。

参考文献:

- [1] 李慧娟,吴东流,王俊涛,等. 铝蒙皮蜂窝夹层结构的无损检测方法[J]. 无损探伤,2009,33(2):9-12.
- [2] Halmslaw R. Non-destructive Testing[M]. London: Edward Arnold,1987:297-299.
- [3] 李家伟,陈积懋. 无损检测手册[M]. 北京:机械工业出版社,2002:327-334.
- [4] 胡建凯,张谦林. 超声检测原理和方法[M]. 合肥:中国科学技术大学出版社,1993:5-6.
- [2] 沈功田,景为科,左延田. 埋地管道无损检测技术[J]. 无损检测,2006,28(3):137-141.
- [3] 张伟强,郭晓男,陈圣乾,等. 埋地管道外防腐层检测技术[J]. 石油化工腐蚀与防护,2010,27(3):52-55.
- [4] SY/T 0007—1999 钢质管道及储罐腐蚀控制工程设计规范[S].
- [5] SY/T 0087.1—2006 钢制管道及储罐腐蚀评价标准埋地钢质管道外腐蚀直接评价[S].
- [6] GB/T 21448—2008 埋地钢质管道阴极保护技术规范[S].
- [7] 李英杰,贾向炜,章海林. C 扫描仪器在燃气管道防腐检测的应用[J]. 煤气与动力,2005,25(11):24-25.
- [8] SY/T 5918—2004 埋地钢质管道外防腐层修复技术规范[S].