某海水管线系统中变径接头腐蚀穿孔原因分析

陈如江¹ 张曼杰¹ 金 曦² 赵大伟² 薛 艳³ 田 增³ 1.中海石油(中国)有限公司深圳分公司番禺作业公司,广东 深圳 518054; 2.中海石油能源发展股份有限公司上海采油技术服务分公司,上海 200032; 3.西安摩尔石油工程实验室有限公司,陕西 西安 710065

摘 要:某海水管线系统多次发现管线泄漏,经调查确认为 10"~5"变径接头腐蚀穿孔所致。为 避免此类泄露事故再次发生,有必要对此变径接头的腐蚀机理进行研究。通过对变径接头进行宏观 和微观分析,对理化性能和金相组织进行检测,以及对腐蚀产物进行 XRD 分析。表明海水条件下焊 缝处首先发生腐蚀,流速突增、湍流以及流场诱导作用最终导致变径接头出现腐蚀穿孔。为此需要 优化变径接头结构并对焊缝处腐蚀情况进行监测。

关键词:变径接头;腐蚀;穿孔 DOI:10.3969/j.isnn.1006-5539.2013.04.017

0 前言

某海水管线系统为冷却水系统,输送管线为水平 管。管线用于输送海水,系统内海水流速为1.2~1.8 m/s,设计使用温度为0.53~32℃。输送海水中可能含 沙,但含沙量未知。

对现场的水样水质分析结果显示,水样呈弱碱性,pH值为7.83,矿化度为32829.23g/L,Cl⁻含量为18173.44 mg/L。

某海水管线自 2009 年安装并投入使用至今,多次发生泄漏,经调查确认为管线系统中变径接头腐蚀穿孔所致,且多次穿孔的位置接近。其变径接头材料牌号为 Cu90-Ni10(C70600)合金材料。为查明变径接头腐蚀穿孔失效原因,对该海水管线系统的 10"~5"变径接头进行了失效分析。

1 宏观分析

腐蚀穿孔的 10"~5"变径接头,位于 Φ254 mm 管 线与 Φ127 mm 管线的变径处,由 10"法兰(长度约 50 mm)、10"管体 (长度约 150 mm)、40°变径管 (长度约 200 mm)、5"法兰(长度约 80 mm)组成,各部分之间采 用焊接连接。输送介质由 Φ 254 mm 管线流向 Φ 127 mm 管线。

图 1 为腐蚀穿孔变径接头宏观形貌。变径接头外 壁腐蚀轻微,局部区域有较薄的绿色腐蚀产物。在 40° 变径管和 5"法兰间焊缝一侧可见尺寸为 2 mm×0.8 mm 的腐蚀穿孔,穿孔位于 5"法兰一侧。



图 1 变径接头宏观形貌

图 2 为变径接头内壁形貌。由图 2 可见,5"法兰和 变径管均有明显腐蚀。 5"法兰内壁密布腐蚀坑,部分 表面覆盖一层黑色物质。在 5"法兰与变径管的倾斜侧 连接处沿焊缝分布有腐蚀沟槽(图 2-a)蓝色弧线),沟 槽长度占 1/3 圆周,宽度约 15 mm。在 5"法兰端部对应





图 2 变径接头内壁宏观形貌

变径管的倾斜位置同样可见占 1/3 圆周,宽度约 18 mm的腐蚀沟槽(图 2-a)红色弧线)。40°变径管穿孔附 近内壁凹凸不平,表面密布腐蚀坑,可能与变径管 40° 倾斜侧在服役过程中承受流体冲击有关。穿孔位于腐 蚀沟槽一端,内壁覆盖有黑色物质和红棕色疏松腐蚀 产物(图 2-b))。经现场工作人员确认,远离变径区域 的 **Φ**127 mm 输送管内壁未见明显腐蚀。10"法兰端与 变径管连接处内壁无明显腐蚀破坏,表面覆盖有红棕 色、黄绿色、黑色及深灰色腐蚀产物(图 2-c))。将穿孔 处切下,用丙酮认真清洗后,观察其宏观形貌(图 2d)),原先附着在内壁的黑色物质大部分被洗去,说明 该物质可溶于有机溶剂。清洗后,穿孔位置附近部分 区域呈现金属色,其他区域覆盖有少量灰绿色、深绿 色及灰黑色腐蚀产物薄层。焊缝的变径管侧腐蚀轻 微,腐蚀集中于焊缝的 5"法兰侧^[1]。

因为 10"法兰端和与变径管连接处无明显腐蚀, 所以只对 40°变径管和 5"法兰进行分析。

2 理化性能

依照 GB/T 5121.1-2008、YS/T 586-2006、GB/T 228.1-2010、GB/T 231-2002、ASTM B111/B111M-09、EEMUA 144-1987 对变径接头进行理化性能检验。

2.1 化学成分分析

在变径管和 5"法兰处切取化学成分分析样品,进行试验。试验结果见表 1。

样品名称	Cu/(<i>w</i> %)	Ni/(<i>w</i> %)	Fe/(w%)	Pb/(w%)	Zn/(<i>w</i> %)	Mn/(<i>w</i> %)	Co/(<i>w</i> %)	Mo/(<i>w</i> %)
变径管	86.60	10.49	1.75	0.001 5	0.003 9	0.90	0.002 5	0.002 3
5"法兰	87.01	10.16	1.78	0.000 6	0.002 6	0.90	0.002 2	0.002 2
EEMUA 144–1987	余量	10.0~11.0	1.5~2.0	< 0.01	< 1.0	0.5~1.0	-	-

5"法兰和变径管化学成分分析结果符合 EEMUA 144-1987 标准要求。

2.2 拉伸性能

变径接头整体材料为同种材料,由于其它部位无 法取得标准试样,因此仅在10"管体上取1组(3个)轴 向 Ф5 mm×35 mm 圆棒试样进行拉伸性能测试,试验 温度为室温,试验结果见表2。

表2 10"管体拉伸性能试验结果

表1 变径接头化学成分分析结果

试样编号	屈服强度 R10.5/ MPa	抗拉强度 $R_{\rm m}/MPa$
1	186	312
2	177	311
3	178	310
ASTM B111/B111M-09	≥105	≥275

变径接头 10"管体的拉伸性能符合 ASTM B111/ B111M-09标准要求。

2.3 硬度测试

在变径接头的 40°变径管、5"法兰处分别切取硬 度试样,在壁厚中心进行布氏硬度测试,试验结果见 表3,相关标准未规定材料硬度。

表3变径接头硬度测试结果

样品名称		试验值 HB		平均值 HB
变径管	68.2	73.2	68.5	70.0
5"法兰	76.3	77.9	74.7	76.3

3 金相显微镜组织

在 40°变径管与 5"法兰连接焊缝处分别切取金相样品,将试样研磨抛光并浸蚀后,观察其金相显微组织。

图 3 为 40°变径管与 5"法兰连接处焊缝金相显微 组织形貌。焊缝中部为枝晶组织,5"法兰管体金相显微 组织为α相固溶体等轴晶,晶粒度为 00 级,变径管金

第31卷 第4期 CORROSION AND CORROSION PROTECTION 腐蚀与防护 63

相显微组织为α相固溶体等轴晶,晶粒度为5.5级。 40°变径管与5"法兰晶粒度均较大。钢和铝一般随着 基体材料晶粒度的减小,其耐蚀性能增强;而铜、镁一 般是基体材料的晶粒度越小,其耐蚀性能越差。为了 保证铜材料的耐蚀性,不能过度细化晶粒,在满足材 料力学性能条件下,可使用晶粒较大材料来获得较好 的耐蚀性。









c) 变径管侧熔合线处组织形 d) 5"法兰组织形貌 ×100 貌 ×100



e) 5"法兰组织形貌 ×500 f) 变径管组织形貌 ×500 图 3 40°变径管与 5"法兰连接处焊缝金相显微组织形貌

4 扫描显微形貌分析及能谱分析(EDS)

在变径接头穿孔处切取 20 mm×20 mm 试样,用 丙酮清洗烘干后,对穿孔处进行微观形貌分析。图4 为变径穿孔附近微观形貌和 EDS 分析位置。从图 4a)可以看出,穿孔的形状近似椭圆形,椭圆的长轴方 向平行于焊缝方向。放大100倍下观察,可观察到晶 粒和晶界形貌,见图 4-b)、c)。穿孔边缘有一长度为 344 μm 沿晶界分布的裂纹,见图 4-b),该裂纹由晶界 优先腐蚀形成。

穿孔附近部分区域附着有少量腐蚀产物,分别对 腐蚀产物和基体进行 EDS 分析,分析位置见图 4-d), 分析结果见表 4。

与金属基体对比,腐蚀产物中除 Cu、Ni 和 Fe 之 外,还含有 C、O、Mg、Al、Si、S、Cl 等元素,这些元素主



a) 穿孔位置微观形貌





b) 穿孔边缘裂纹形貌



c)穿孔附近显微形貌

d) EDS 分析位置

图 4 穿孔处微观形貌及 EDS 分析位置

表4 穿孔处EDS分析结果

	基	体	腐蚀产物		
元素	重量百分	原子百分	重量百分	原子百分	
	比/(%)	比/(%)	比/(%)	比/(%)	
С	3.49	15.23	6.26	18.11	
0	1.63	5.35	14.07	30.57	
Mn	0.94	0.89	-	-	
Fe	1.85	1.74	10.81	6.73	
Ni	12.54	11.19	12.16	7.20	
Cu	79.54	65.59	43.60	23.86	
Mg	-	-	0.53	0.76	
Al	-	-	0.37	0.48	
Si	-	-	0.94	1.17	
S	-	-	0.84	0.91	
Cl	-	-	10.42	10.22	

要来源于海水。其中,腐蚀产物中的O明显高于金属 基体中的 O,腐蚀产物中还含有大量 Cl 及少量 S,S 在 海水中的主要存在形式是 SO₄⁻,S 可能来自于海水中 的硫酸盐。

5 腐蚀产物 XRD 分析

变径接头穿孔处腐蚀产物极少,难以取得,因此 在靠近穿孔部位的40°变径管内壁刮取腐蚀产物,用 丙酮清洗烘干后进行腐蚀产物 XRD 分析, 以确定腐 蚀产物成分。分析结果见图 5。

腐蚀产物成分为 Cu₂O 和 CuCl₂·3Cu(OH)₂。Cu-Ni 合金与 O₂反应,表面生成一层致密 Cu₂O 保护膜。但当 保护膜不完整时(例如刚焊接完成后钝化膜未及时形 成或钝化膜被冲蚀剥落),裸露的铜合金就会在海水中 形成大阴极小阳极的电偶腐蚀现象、导致钝化膜剥落



部位优先腐蚀。生成的钝化膜再次被冲蚀剥落,如此循 环,钝化膜不完整部位将发生严重的局部腐蚀。

另外,据文献报道,当钝化膜不完整的 Cu-Ni 合 金应用于海水系统时,海水中 O₂和 Cl-会对保护膜进 行破坏^[1],可以将保护膜氧化成 CuCl₃·3Cu(OH)₂。这 种产物结构疏松,膜层容易发生破裂,暴露出铜合金 基体,这时生成的 Cu₂O 结构疏松,无保护性,会导致 铜合金基体连续不断地被腐蚀。海水中 Cl⁻的存在会 使变径接头焊缝处点蚀电位降低^[2],增加焊缝处发生 点蚀的可能性,加速了腐蚀进程。

6 电化学分析

分别从 40°变径管、5"焊缝和 5"法兰处切取 Φ15 mm×3 mm 圆片试样,研磨表面并清洗后,进行电化学 测试试验。测试设备为普林斯顿 273A 型电化学工作 站。试验采用三电极体系,饱和甘汞电极(SCE)为参比 电极,碳棒为辅助电极。试验溶液为工况海水,试样有 效面积为 1.76 cm²。采用开路电位法测定不同部位材 料的开路电位,即自腐蚀电位。测试结果见表 5。

表5 电化学分析结果

取样位置	自腐蚀电位 /mV
40°变径管	-194
5"焊缝	-204
5"法兰	-201

在气田水环境中当有两种不同金属材料相互接 触时,它们之间存在的电位差就会驱动电子由电位较 低的金属流向电位较高的金属。同时,在金属和溶液 的界面上发生电化学反应,电位较低的金属受腐蚀称 为电偶腐蚀^[3]。电位差对电偶腐蚀的影响是首要的,电 位差越大腐蚀的可能性越大,通常当腐蚀电位差大于 0.25 V时,产生的电偶腐蚀较严重^[3]。40°变径管与5" 焊缝电位差10 mV,5"焊缝与5"法兰电位差3 mV。40° 变径管与5"焊缝、5"焊缝与5"法兰之间发生电偶腐蚀 的可能性很小,同时也说明焊接合金的材质选择没有 问题,钝化膜的质量是决定 Cu-Ni 合金耐蚀性的关键 因素。

7 分析与讨论

变径接头内壁腐蚀主要集中在 5"法兰端部和 5" 焊缝处,腐蚀沟槽位置与变径管的倾斜侧对应,即变 径接头内流速突变处。两处腐蚀沟槽处壁厚均减薄严 重,穿孔位于 5"焊缝处的腐蚀沟槽一端。

该变径接头连接外径 **Φ**254 mm 的 10"法兰和外径 **Φ**127mm 的 5"法兰,管体直径减半,10"法兰截面积为 5"法兰截面积的 4 倍,当流体从 10"法兰流向 5"法兰 时,流速突增 4 倍,如果 10"法兰内流速为 1.2~1.8 m/ s,在 5"法兰内流速将突增为 4.8~7.2 m/s。同时当变径管 倾斜侧流体从 10"法兰流向 5"法兰时,会在变径处遇到 阻碍改变流向,加之流速突变,该处存在湍流。

关于 Cu90-Ni10 合金的建议设计流速^[1],德国 KME 公司为了避免因保护层被破坏而发生局部和均 匀的金属冲击产生的侵蚀,冷凝器用 Cu90-Ni10 合金 25.4 mm 管子的最高水速建议为 2.4 m/s。在某些情况 下,例如水中悬浮着磨粒,或管径远小于 25.4 mm 时, 则降低最高流速是明智的;我国有关海水冷却设备防 腐要求对管束流速推荐实际流速不得小于 1.0 m/s, Cu90-Ni10 合金允许设计流速为 2.3 m/s(未提及管径 条件);美国 Nickel Development Institute(镍发展学会 NiDI)和 Copper Development Association Inc. (铜发展 学会CDA)共同编制《海水用铜镍合金指导原则》中提 出长期用于海水系统的 C70600 合金管线,设计流速 应小于2m/s;国外相关资料推荐,使用海水冷却的空 调和制冷冷凝器的保守海水设计流速为 1.828 m/s (Cu90-Ni10或Cu70-Ni30)。因此,5"法兰处流速大于 Cu90-Ni10 建议设计流速。

腐蚀产物为 Cu₂O 和 CuCl₂·3Cu(OH)₂,说明海水 中的 O₂ 和 Cl⁻引起材料腐蚀。但是,5"法兰端部、5"焊 缝侧与变径管的倾斜侧对应位置形成腐蚀沟槽,使焊 缝处腐蚀沟槽端部出现穿孔,其主要原因是变径接头 内存在流速突增和湍流,流场诱导作用(FILC)加速了

第31卷 第4期

材料腐蚀。

流场诱导是流体系统中常见的腐蚀形式,是指在 流道结构发生变化(如流道直径突变、转向等)的区 域,流体将发生突变,在局部区域出现严重的涡流现 象,加速管壁的冲蚀。另一方面,涡流导致腐蚀性组分 的传递速度和离子的活性增加,使腐蚀加剧。在流体 发生突变的区域,流体能够把已经形成的腐蚀产物膜 剥离并让流体带走,加速腐蚀。随着时间推移,金属表 面受到破坏,不平整的表面会使流体湍流更严重,受 流速、流态所决定的流场诱导腐蚀形态会反过来进一 步影响流速、流态本身,即存在流道结构与腐蚀间的 协同效应,腐蚀进一步加剧^[45]。

8 结论

a)送检变径接头材料各项理化性能符合相关标 准要求;送检的变径接头穿孔主要原因是流速突增和 湍流导致的流场诱导腐蚀。

b)对于流速大于 2.4 m/s 的部位,在设计中应改进 流道结构,降低流速,防止或减轻流场的突变。

c)对现场焊接管件的焊缝部位应统计焊接完成 时间,在运行过程中加强监测,及时对明显减薄的管 件进行更换或补强。 参考文献:

[1] 王伟勇,李建明,金 焘.制冷系统冷凝器海水腐蚀研究[J].
 船舶工程,2009,31(3):72-74.

Wang Weiyong, Li Jianming, Jin tao. Research into Sea Water Corrosion of Condenser in Refrigeration System[J]. Ship Engineering, 2009, 31(3):72–74.

- [2] 张金钟,谢俊峰,宋文文,等. Cl⁻浓度对 316L 不锈钢点蚀行为的影响[J]. 天然气与石油,2012,30(1):71-73.
 Zhang Jinzhong,Xie Junfeng,Song Wenwen, et al. Effect of Cl⁻ Concentration on 316L Stainless Steel Pitting Corrosion Behavior[J]. Natural Gas and Oil 2012,30(1):71-73.
- [3] 般名学,曹晓燕,罗泽斌,等. 抗硫油管与镍铬合金钢材料的 电偶腐蚀研究[J]. 天然气与石油,2009,27(2):16-19.
 Yin Mingxue,Cao Xiaoyan,Luo Zebin,et al. Research on Galvanic Corrosion on Sulfur Resistant Oil Pipeline and Ni-Cr Alloy Material[J]. Natural Gas and Oil 2009,27(2):16-19.
- [4]张 智,施太和,周理志,等.油气田开发过程中的流场诱导 腐蚀[J].石油钻探技术,2007,35(3):79-81.
 Zhang Zhi, Shi Taihe, Zhou Lizhi, et al. Flow Induced Corrosion During Reservoir Development [J]. Petroleum Driling Techniques,2007,35(3):79-81.
- [5] Zhang JianBing, Jia YingLin, Lv XiangHong. Finite Element Simulations of Working Characteristics of Solid Expandable Tubular Thread Joint [J]. Advanced Materials Research 2012, (399-401):1658-1662.

大港油田新技术助力水平井防砂增油

2013年6月24日,大港油田石油工程研究院在西40-8-4H井成功实施水平井裸眼挤压砾石充填防砂完井工艺,累计用携砂液338 m³,加砂52.6 m³。这是大港油田首次在水平井中采用这项工艺。

西40-8-4H井油藏类型为断块构造油藏,目的层为高孔高渗的砂岩储层,胶结疏松。

大港石油工程研究院和采油工艺研究院相关部门经过多次方案讨论,推荐采用顶部注水泥固井、裸眼砾石 充填防砂完井方式进行完井,采用挤压砾石充填方式。该井生产初期日产油16.5 t,含水率25 %。截至目前,该井 平均日产油20.04 t,含水率15.9 %,取得明显的防砂增油效果。

这项工艺的成功实施,为大港油田港东港西及孔店、羊三木油田细粉砂出砂油藏防砂完井方式的选择指明 了方向。

曾 妍 供稿