基于 Aspen Plus 技术的流动腐蚀实时专家诊断监管系 统开发^①

叶伊莎, 任 佳, 偶国富, 程宏伟, 吴学华, 金浩哲

(浙江理工大学 流动腐蚀研究所, 杭州 310018)

摘 要: 针对石化企业炼油系统流动腐蚀失效频繁发生的现状、结合现场系统可靠性和安全性的需求, 在企业现 有信息化管理系统基础上,设计并开发了基于 Aspen Plus 技术的流动腐蚀实时专家诊断监管系统. 该系统采用面 向对象的设计原则, 以.NET 为开发平台和 MySQL 为数据后台, 采用 Visual Basic(VB)的 ActiveX 技术与 Aspen Plus 工艺仿真模型连接,结合 Windows Communication Foundation(WCF)与.Net Remoting 通信技术进行数据通讯. 该系统框架可应用于多种炼油系统腐蚀监控平台的开发,以此框架开发了常压塔顶实时流动腐蚀监控平台,该 监管平台能够实现装置数据的动态监测、历史数据查询、超限报警和措施指导等功能, 具有有效的腐蚀防控作用. 关键词: 流动腐蚀; 监管系统; Aspen Plus; .NET; VB; WCF 与.Net Remoting

Development of a Real-Time Expert Diagnostic and Supervision System for Flow Corrosion **Condition Based on Aspen Plus Technology**

YE Yi-Sha, REN Jia, OU Guo-Fu, CHENG Hong-Wei, WU Xve-Hua, JIN Hao-Zhe

(The Institute of Flow Induced Corrosion, Zhejiang Sci-Tech University, Hangzhou 310018, China)

Abstract: Aiming at decreasing the flow corrosion failure happened frequently in refining system, considering the requirements of onsite system reliability and security, on the basis of enterprise's existing information system, a real-time expert diagnostic and supervision system for flow corrosion condition based on Aspen Plus technology is developed. The system uses object-oriented design principles, with .NET as the development platform and MySQL as the backend database. Using the ActiveX technology of Visual Basic (VB), and Aspen Plus, process simulation model is connected with the system. Windows Communication Foundation (WCF) and .Net Remoting techniques are used for data communication. This structure given previously can be applied to a variety of oil refining systems. An application instance in atmospheric overhead system has been developed, which can achieve the dynamic data monitoring, the query of historical data, guidance and measures of limiting alarm, with effective function in corrosion prevention and control.

Key words: flow corrosion; supervision system; Aspen Plus; .NET; VB; WCF and .Net Remoting

我国石化企业加工炼制的原油多为劣质油, 涉及 到高硫高酸、高硫低酸、高硫含氯、低硫含氯等不同 类型. 由于各类原油的加工周期短, 导致设备的生产 负荷多变、由此引起的非计划停工已成为制约安全生 产的重要瓶颈. 近年来, 炼油低温系统换热器管束穿 孔、原油内漏等事故频发, 虽然工业现场采用了原油

泄漏监测系统、腐蚀探针等, 但仍没能有效控制系统 的腐蚀失效.

为便于现场监管、保证安全生产, 工业现场还布 置了大量数据采集点与企业信息系统通信. 其信息系 统数据主要分为 DCS 数据和 LIMS 数据, 目前存在几 点问题: 1)DCS 数据和 LIMS 数据信息分散, 装置针对

收稿时间:2015-11-22;收到修改稿时间:2015-12-21 [doi:10.15888/j.cnki.csa.005271]

42 系统建设 System Construction



① 基金项目: 国家自然科学基金(61203177);国家自然科学基金委员会-神华集团有限公司煤炭联合基金(U1261124);浙江省公益技术应用研究计划

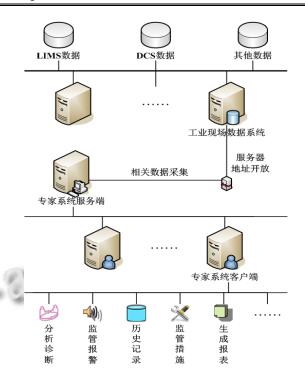
性分析不充分: 2)虽然 DCS 系统基本实现 DCS 数据的 实时采集、但LIMS化验分析数据要8小时甚至更长时 间才分析一次,数据实时性差;3)工业现场还有部分数 据的监测使用现场显示仪表, 这些仪表没有相关的接 口将数据传输到数据库. 上述原因导致了现场数据库 信息分散且不完整、数据统计不及时、装置运行状况 分析不准确等现象.

流动腐蚀[1,2]是原料油劣质化、装置大型化、运行 工况苛刻化发展过程中普遍存在的失效现象, 其失效 具有明显的局部性与突发性. 针对影响石化炼油装置 长周期运行的流动腐蚀失效以及现场实际监管系统问 题,本文设计了基于流动腐蚀失效机理分析、参数二 次建模的流动腐蚀实时专家诊断监管系统. 系统通过 对装置信息的实时采集、统计分析和数据处理、实现 该装置运行信息的集中展示、监管报警和措施指导等 功能, 提高炼化企业生产系统的安全水平. 系统设计 基于 Aspen Plus 技术, 充分考虑炼化装置的工艺环境, 使分析计算更合理准确;同时采用 C/S(Client/Server) 架构[3], 具有响应速度快、安全性能高、减轻服务端负 荷等特点.

1 系统设计

流动腐蚀实时专家诊断监管系统以.NET^[4,5]为开 发平台, 其 C/S(Client/Server)整体架构如图 1 所示. 服 务端的设计包括通信机制、数据采集、参数导入、Aspen 建模仿真、监管报警和用户信息存储调用等,实现现 场 DCS 数据和 LIMS 数据的实时采集, 并对相关数据 进行仿真计算. 客户端将服务端送来的信息以历史数 据、报警记录、监管措施及报表生成等界面形式集中 显示, 并可以对用户进行操作权限管理, 实现用户监 管的可视化人机交互.

流动腐蚀实时专家诊断监管系统整体设计架构如 图 2 所示, 服务端基于工业现场系统 WCF 通信框架, 采用服务引用(Service Reference)实现对 DCS 数据和 LIMS 数据的实时采集, 并将相关数据写入 MySQL 后 台数据库, 同时利用 Visual Basic 的 ActiveX 技术与 Aspen Plus 软件进行工艺仿真模型的交互与计算分析, 最后通过.NET Remoting 通信技术实现与客户端的双 向通信, 将消息实时推送至客户端.



系统 C/S 整体架构 图 1



图 2 系统服务端整体设计架构

1.1 系统通信机制

1.1.1 WCF 客户端

WCF^[6]是一种支持数据通信的分布式应用程序框 架, 其基于 SOAP(Simple Object Access Protocol 简易 对象访问协议)的通信机制保证了系统的互操作性和 安全性, 流动腐蚀实时专家诊断监管系统在工业现场 系统实行 WCF 服务的前提下, 配置 WCF 客户端. 专 家系统(WCF 客户端)根据 WSDL 文件, 按照 WebService 客户访问机制生成 WebService 代理类. 该 代理类在 WCF 客户端的配置文件 App.config 中指定 endpoint 来访问指定的 Url.

专家系统通过 WCF 框架客户端服务实现 DCS 数 据和 LIMS 数据的 WebService 通信采集. 以 DCS 数据 采集为例, 在添加 Service Reference 服务引用后, 针对

System Construction 系统建设 43

DCS 现场位号数据请求-响应步骤: 1)服务实例化(开启 服务); 2)调用方法; 3)关闭服务. 若不及时关闭 WCF 服务, WCF 客户端会在设置的会话后才自动关闭, 此 期间任何客户端无法使用该功能.

1.1.2 .Net Remoting 技术

流动腐蚀实时专家诊断监管系统服务端与客户端 之间的通信采用.Net Remoting[7-9]分布式处理技术,包 括客户端订阅事件与服务端订阅事件. 客户端订阅事 件是指由服务端发送消息, 所有客户端均捕获该消息, 激发事件; 服务端订阅事件是由客户端发送消息, 服 务端捕捉该消息, 然后响应该事件. 基于此, 专家系 统设计了服务端与客户端之间通信的公共程序集 CommonObject.dll, 该程序集中定义了相应的公共委 托, 系统中所响应的事件类型就是公共程序集中定义 的委托类型. 该类继承于 MarshalByRefObject[10]类, 通过使用代理交换消息来进行跨域通信. 继承此类的 对象可以跨越应用程序域边界被引用, 甚至被远程引 用. 服务端采用消息实时推送功能, 设计消息广播以 实现服务端数据与客户端的实时推送,同时保证系统 数据的安全性.服务端与客户端分别引用 CommonObject.dll 实现两者之间的事件响应.

1.2 Aspen 建模及其接口

Aspen Plus^[11]具有完备的物性系统与强大的模型 分析能力, 是生产装置设计、稳态模拟和优化的大型 通用流程模拟系统. 本专家系统根据现场装置及其典 型工况数据进行 Aspen 建模仿真, 并嵌入到系统中. 该仿真结合工业现场实际, 在部分入口物料成分数据 无法采集的情况下,采用出口物料成分数据"逆推"方 式,根据物料守恒定律推定系统的油-气-水三相平衡.

Aspen 模型通过 VB 接口读取服务端后台数据库 的工况数据, 自动运算和模拟得到失效控制参数的实 时值, 为专家系统监管诊断提供专业指导. 客户端中 设计有仿真模拟界面, 通过该界面可调用服务端的 Aspen 模型,得到仿真模拟工况下的数据分析结果.

1.2.1 Aspen 接口

Aspen 模型与.NET 平台的连接由 VB[12]编程实现、 其数据读取可分为三类: 1)入口纯介质; 2)入口混合性 介质; 3)出口三相分离介质. 纯介质数据读取按照其在 Aspen 模型的 Variable Explorer 中的树状存储位置来读 取,以纯介质 H2O 温度的读取为例如下: ihAPsim.Tree.Data.Streams.Elements("H2O").Elements(

"Input").Elements("TEMP").Elements("MIXED"), 即为 Root-->Data-->Streams-->H2O-->Input-->TEMP-->MIX ED. 混合性介质读取与纯介质读取的不同之处在于其 大类下包含多种组分, 因此增加了相应的组分数组, 以数据遍历的形式读取并存放混合性介质的不同组分 数据.

1.2.2 Aspen 调用

工业现场监控装置的相关控制参数中, 一部分是 由 Aspen 仿真计算得出, 另一部分则是通过 VB 计算 模块中的工艺理论公示计算得到. 该 VB 计算模块调 用 1.2.1 中所述的 Aspen 接口模块, 利用现有 DCS 数 据、LIMS 数据以及 Aspen 仿真数据综合计算.

1.3 MvSQL 数据库

MySQL^[13]是一种关系数据库管理系统, 具有反应 速度快、易用性好、多用户支持等特点, 提供面向各种 编程语言的 API、支持 ISAM、MyISAM、InnoDB、BDB 和HEAP等引擎. 流动腐蚀实时专家诊断监管系统采用 MySQL 数据库,同时使用 MyISAM 和 InnoDB 存储引 擎,并在两个引擎之间平均分配资源.系统数据库关键 的几个数据表为: 报警数据表、化验分析数据表、监控 数据表、DCS 数据表、参数上下限及措施数据表、设 置数据表和用户数据表, 其关系如图 3 所示.

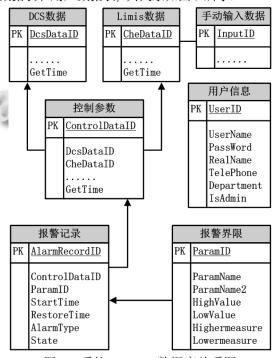


图 3 系统 MySQL 数据库关系图

系统采用 ADO.NET Driver for MySQL 将 C#程序

44 系统建设 System Construction

与 MySQL 数据库相连, 引用 MySql.Data.dll 文件, 并 在 App.config 对数据库进行相应数据库、用户名及密 码等配置.

1.4 客户端架构

客户端作为流动腐蚀实时专家诊断监管系统的人 机交互, 要求具有良好的可视性、数据直观性、措施 指导性和用户可操作性等. 基于此, 客户端采用基 于.NET Framework 的 Windows 窗体应用程序设计, 其 页面架构包括登录界面、监控主界面和监控子界面. 其中, 客户端监控主界面如图 4 所示, 分为 4 大块: 现 场系统装置图、腐蚀控制指标、防控参数实时值和交 互式按钮. 腐蚀控制指标为静态值, 根据流动腐蚀仿 真建模与机理分析得出. 防控参数实时值根据现场实 时工况与建模计算实时更新, 更新周期可根据现场实 际情况设定. 交互式按钮可根据监控操作需要进行选 择,包括仿真模拟、手动输入、历史数据、报警记录、 监管措施和用户管理、为现场提供更加可观的记录与 操作指导, 实现监控主-子界面的链接.



系统客户端设计图

系统实现与应用

2.1 系统实现

本文设计开发的流动腐蚀实时专家诊断监管系统, 开发前期的主要任务包括: 1)针对炼化系统装置进行

过程工艺过程分析及流动腐蚀机理分析; 2)结合流动 腐蚀失效的关键因素进行相关系统建模; 3)采用流动 腐蚀的思想选择和制定专家系统设计所需的 DCS 参 数和 LIMS 参数, 并计算提取相关腐蚀控制参数.

专家系统的客户端设置了用户权限, 分为管理员 权限和普通用户权限, 以保障系统的数据、运行及维 护安全. 同时系统可以设置后台自动运行, 为系统的 实时诊断监管提供有力保障.

2.2 应用实例

基于.NET 的流动腐蚀实时专家诊断监管系统以 炼化某厂的常压塔顶系统为应用实例. 根据该系统装 置的现场工艺流程图进行 Aspen 仿真建模、模型结构 如图 5 所示. 由于系统入口物料成分等相关数据无法 直接监测,模型采用物料守恒定理,"逆推"系统入口成 分,将原本出口瓦斯气、一级油、二级油和含硫污水 中的 H2O、H2S、HCl 及 NH3 等价"逆推"为入口成分, 出口为油-气-水三相分离. 最后将某典型工况相应数 据输入 Aspen 模型, 工况及组成如表 1-表 5 所示.

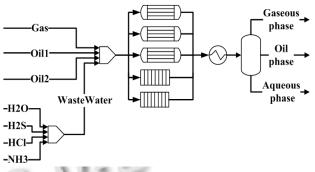


图 5 Aspen 建模图

表 1 瓦斯气工况

工况	流量(Nm³/h)	温度(℃)	压力(MPa)
1	4610.9	40	0.08

-	_	瓦斯与组	. D.
丰	′)		
\sim		PL	ΠV.

农工 比别(组成									
	H_2	空气	甲烷	乙烷	乙烯	丙烷	丙烯	异丁烷	正丁烷
%V/V	0.04	7.35	1.60	10.26	0.00	35.23	0.00	8.51	24.03
	正异丁烯	反丁烯	顺丁烯	C5	CO	CO_2	H_2S	总计	密度
%V/V	0.00	0.00	0.00	11.74	0.04	0.64	0.56	100.00	1.6880

流量(t/h)	温度(℃)	压力(MPa)	NH ₃ -Nmg/L	硫化物 mg/L	рН	Fe ppm	Cl ppm
22+12	40	0.1	78.6	76.5	7.86	2.7	80

System Construction 系统建设 45

表 4	堂顶-	一级油二	工况及	蒎馏	曲线
1八丁	口1 1 火	ラス1川 ₋	エフロノス	SK VIII	ш = Х

		工况				组成(V%	6)	
工况	流量(Nm³/h)	温度(℃)	压力(MPa)	5%	10%	50%	90%	100%
1	110	36	0.1	71	82	121	158	178
		表	5 常顶二级沟	由工况及素	蒸馏曲线			
		工况				组成(V%	6)	
工况	流量(Nm³/h)	温度(℃)	压力(MPa)	0%	10%	50%	90%	100%
1	60	40	0.1	22	42	77	153	154
			表 6 常顶系统	充腐蚀控制	制指标		and V	./
露点温	度 Kp 值	主 注水量	脱后盐含量	Fe 离子浓	度 V102	2pH V10	3pH NH.	tCl 结晶温度
<换热器出口	口温度 <10 ^{^-}	9 >25%液态水	<3ppm	<3ppm	6.5-	8.9 6.5-	8.9 <換	热器出口温度

本文设计的基于 C/S 架构的流动腐蚀实时专家诊 断监管系统的监控主界面如图 6 所示, 图中系统装置 为常压塔顶系统. 专家系统根据流动腐蚀失效分析, 结合 API932-B、API570 等相关标准规范, 确定腐蚀控 制指标:露点温度、Kp值、注水量、V102pH值、V103pH 值、脱后盐含量、铁离子浓度和 NH4Cl 结晶温度、其

控制范围如表 6 所示. 系统的数据采集频率可根据现 场监控需求设置, 默认值为 1 分钟/次. 腐蚀控制实时 数据的报警分为偏高、正常和偏低、分别以红灯、绿 灯和黄灯来对应表示, 一旦实时值出现偏高或者偏低, 系统会自动声光报警. 监控主界面中的 8 个用户交互 式按钮分别链接到系统的监控子界面.

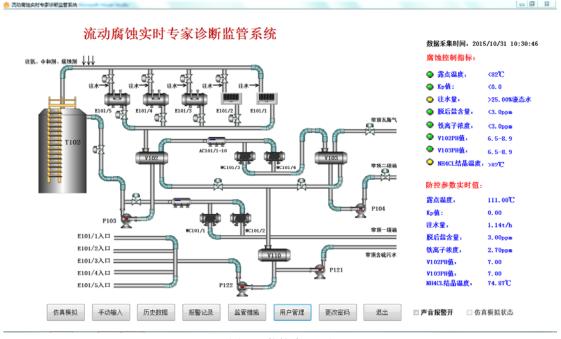


图 6 监控主界面

流动腐蚀实时专家诊断监管系统的监控子页面包 括手动输入界面、仿真模拟界面、历史数据查询界面、 报警记录界面、监管措施界面和用户管理界面等,分 别如图 7-图 12 所示. 系统监控子界面通过完整数据与 简略文字的形式对现场设备及物料进行实时监控与预 警指导, 其中历史数据查询界面和报警记录界面具有 数据报表导出功能,方便进一步数据分析. 监控子界 面所显示的所有值都可以在后台 MySQL 数据库查看.

46 系统建设 System Construction

3 结语

本文设计开发的基于 Aspen Plus 技术的流动腐蚀 实时专家诊断监管系统可应用于多种炼油低温系统, 为企业的安全生产提供有效预警与防控. 目前, 该系 统已在扬子石化、扬子芳烃厂、上海高桥、镇海炼化 等多家石化企业实际应用, 取得了良好的效果.

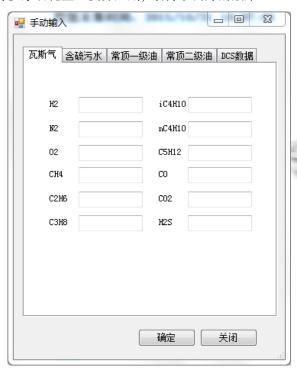


图 7 手动输入界面



仿真模拟数据界面 图 8

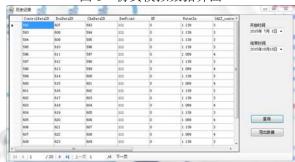


图 9 历史记录界面



图 10 报警记录界面

System Construction 系统建设 47



图 11 用户管理界面

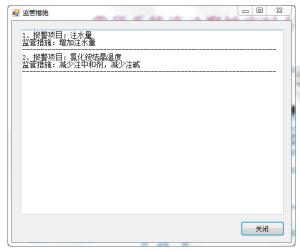


图 12 监管措施界面

参考文献

- 1 闫康平,陈匡民.过程装备腐蚀与防护.北京:化学工业出版社,2009.
- 2 偶国富,郑智剑,金浩哲,曹晶,黄军辉,谢浩平,杨波.复杂特种设备系统流动腐蚀预测及工程应用.中国机械工程学会压力容器分会第七届压力容器及管道使用管理学术会议暨

- 使用管理委员会七届二次会议论文集.中国机械工程学会压力容器分会,合肥:合肥工业出版社,2011:54-62.
- 3 程茂,蔡金金,温静.多层 C/S 系统构架的设计与实现.河北农业大学学报,2010,33(4):104-108.
- 4 王新宇.基于.Net 架构的科研管理系统.计算机系统应用, 2014.23(5):48-53.
- 5 Andrew Troelsen. 王少葵,张大磊,朱晔等,译.C#与.NET 3.0 高级程序设计.北京:人民邮电出版社,2008.
- 6 Scott Klein. 赵利通,译.WCF 高级编程.北京:清华大学出版 社,2008.
- 7 戴建华,蔡铭,林兰芬,董金祥.面向网络化制造的 ASP 服务平台若干关键技术研究.计算机集成制造系统,2005,11(1): 48-52.
- 8 马保国,王文丰,侯存军,钱方正.基于.NET Remoting 的分布式系统实现.计算机技术与发展,2006,3(3): 50-52.
- 9 偶国富,方华平,王凯,任佳,金浩哲,邱东声,黄爱斌.常压塔顶回流系统流动腐蚀实时防控平台开发.浙江理工大学学报, 2015,33(4):537-542.
- 10 明日科技.ASP.NET 从入门到精通.北京:清华大学出版 社,2012.
- 11 熊杰明,杨索和.Aspen Plus 实例教程.北京:化学工业出版 社.2012.
- 12 薛庆文,史波,屈会芳,石秦峰,杨晓东.Visual Basic 程序设计.北京:清华大学出版社,2013.
- 13 吴吉义,王中友等.MySQL 原理与 Web 系统开发.北京:清华大学出版社,2009.