

## 6

### Referências Bibliográficas

[1] PEABOY, A. **“Control of Pipeline Corrosion”** NACE International, 2nd Edition, 2001.

[2] CORDELL, J. VANZANT, H. **“Pipeline Pigging Handbook”** CLARION Technical Publishers; 3<sup>RD</sup> edition (2003)

[3] SCHMIDT, R., **“Unpiggable Pipelines – What a Challenge for In-line Inspection!”** - Pigging Products & Services Association (PPSA), Aberdeen Seminar, Scotland, 2004

[4] CAMERINI, C., DA SILVA, J. A. P., FREITAS, M. A., PATENT PI 0600496-2 **“Pig de Perfilagem de Alta Resolução para Detecção e Quantificação da Corrosão Interna de Tubulações”**, INPI-Brasil, Rio de Janeiro, Abril 2006.

[5] CAMERINI, C., MARINHO, C., FRANZOI, A., IBAJÉ, S., FREITAS, M., WEID, J. P., **“Feeler Pig - A New Tool for Multi-Size Pipeline Inspection”**, Tu.3.1.4, European Conference on NDT, Berlin, Germany, Sep., 2006.

[6] SALCEDO, T., VON DER WEID, J. P., FREITAS, M., CAMERINI, C. S., MORAIS, R. **“Pig cobra palito: um método simples e eficiente para a detecção e dimensionamento de corrosão em dutos”** IBP1514\_07, Rio Pipeline Conference 2007, Rio de Janeiro, Brasil, 2007.

[7] CAMERINI, C., VON DER WEID, J. P., FREITAS, M., SALCEDO, T. **“Feeler Pig: a Simple Way to Detect and Size Internal Corrosion”**. IPC2008-64626, Proceedings of IPC-2008 International Pipeline Conference, Calgary, Alberta, Canada, 2008.

[8] McDougall R., “**Biotechnology offers novel approach to halt pipeline corrosion**”. Journal of Petroleum Technology (JPT). Official Publication of the Society of Petroleum Engineers (SPE).

<http://www.spe.org/jpt/>

[9] CORRVIEW INTERNATIONAL.

<http://www.corrview.com/>

[10] CLI HOUSTON (Corrosion and Materials Technology).

<http://www.clihouston.com>

[11] DA NOBREGA, A. C. V., SILVA, D. R., PIMENTA, G.S., “**Proposta de um plano de monitoramento e controle de corrosão para dutos de transporte**”. 6ª Conferência sobre Tecnologia de Equipamentos (COTEQ) e 22º Congresso Brasileiro de Corrosão (CONBRASCORR). 2002

[12] DA NOBREGA, A. C. V., BARBOSA, A. F. F., SILVA, D. R., PIMENTA, PEIXOTO, D. G., “**Estudo de Caso - Corrosão Interna em Dutos Transportadores de Gás Natural**”. 2º Congresso Brasileiro de P&D em Petróleo & Gás. 2003.

[13] SIMOR, E., NOVAIS, A. P., “**Gerenciamento da Taxa de Corrosão por Cupons por Perda de Massa – CUPONNET**”. 6ª Conferência sobre Tecnologia de Equipamentos (COTEQ) e 22º Congresso Brasileiro de Corrosão (CONBRASCORR). 2002

[14] Edited by TIRATSOO J.N.H., “**Pipeline Pigging Technology**” 2nd Edition. Originally published by Gulf Publishing Company, Houston, 1992.

[15] VIETH, P. “**Assessment criteria for ILI metal-loss data: B31G and RSTRENG**” Kiefner & Associates, USA – Pipeline Pigging & Integrity, 3rd Edition, 2003. p. 245-253.

[16] POPLE, A., **“Magnetic Flux Leakage Pigs or Ultrasonic Pigs? The Case for Combined Intelligent Pig Inspections”**. Penspen Integrity. Pigging Products & Services Association, 2003.

[17] BELLER, M., JUNG, T., REBER, K., **“Multi - Diameter and Quantitative Inspection Technologies for Offshore Pipelines”**, Pigging Products & Services Association, PPSA Aberdeen Seminar, Scotland, 2004.

[18] HALL EFFECT SENSING AND APPLICATION, **“Micro Switch: Sensing and Control”**, Honeywell.

[19] MELEXIS, **“Hall Applications Guide”**.

<http://www.melexis.com/>

[20] MLX90215, **“Precision Programmable Linear Hall Effect Sensor”**, Melexis.

[21] SOUZA, M. J. F. **“Notas de Aula de Métodos Numéricos”**. Departamento de Computação, Universidade Federal de Ouro Preto.

[22] SCT (**Société des Céramiques Techniques**), Bazet, France.

<http://www.sct-ceramics.com/>

[23] ADLX210 **“Low Cost  $\pm 10$  g Dual Axis iMEMS® Accelerometers with Digital Output”**. Analog Devices®, Melexis.

[24] Edited by Davis, J.R., **“Corrosion of Weldments”**, ASM International, 2006.