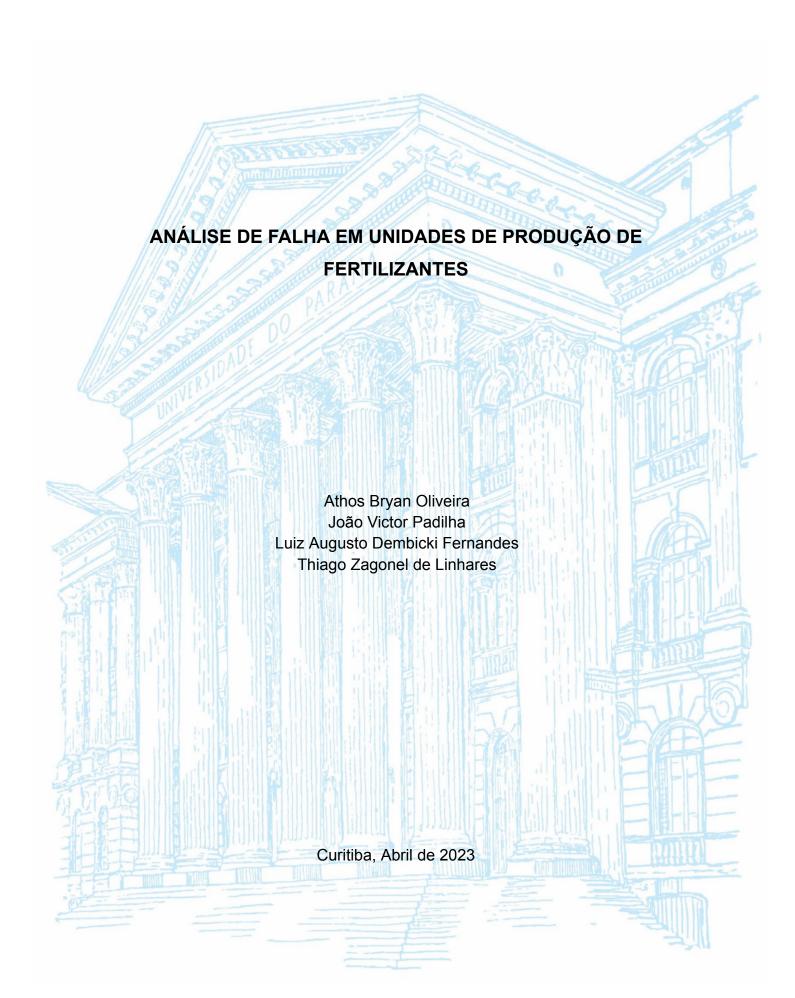
# UNIVERSIDADE FEDERAL DO PARANÁ



# Athos Bryan Oliveira João Victor Padilha Luiz Augusto Dembicki Fernandes Thiago Zagonel de Linhares

# ANÁLISE DE FALHA EM UNIDADES DE PRODUÇÃO DE FERTILIZANTES

Trabalho apresentado ao curso de Graduação em Engenharia Química, Setor de Tecnologia, Universidade Federal do Paraná, como requisito parcial à aprovação na disciplina Resistência dos Materiais. Orientador:Prof.Dr.Haroldo de Araújo Ponte

# SUMÁRIO

<u>SUMARIO</u>	3
INTRODUÇÃO	3
MOTIVAÇÃO	5
1. PRIMEIRO CASO	6
2.1 DESCRIÇÃO DO SISTEMA	6
2.2 ANÁLISE DA FALHA	7
2.3 CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES	8
2. SEGUNDO CASO	9
3.1 DESCRIÇÃO DO SISTEMA	9
3.2 ANÁLISE DA FALHA	9
3.3 CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES	13
REFERÊNCIAS	14

#### INTRODUÇÃO

A corrosão pode ser entendida como um processo de degradação ou destruição de material, consequente de uma ação química ou eletroquímica. A degradação pode ser total, parcial, superficial ou estrutural e trazem consequências severas ao material e a operação que o mesmo está sendo utilizado. A corrosão pode desencadear diversos defeitos em estruturas, equipamentos, tubulações e peças metálicas. A presença dos defeitos de corrosão, somada aos fatores de suscetibilidade podem gerar falhas no material. As falhas podem trazer grandes riscos para a qualidade do processo, para o meio ambiente e para a saúde e segurança das pessoas. Por isso há a necessidade do monitoramento, análise, e entendimento de tudo que permeia a corrosão dentro do processo a ser estudado, avaliando os locais passíveis e agindo para prevenir a degradação. Além disso, é importante fazer a análise de falhas anteriores para evitar que erros semelhantes ocorram.

O processo de produção de fertilizantes é passível de falhas de corrosão por conta da composição química dos fertilizantes. São produtos químicos que, em estado líquido, podem reagir entre si formando produtos agressivos à superfície metálica.

Como na produção industrial de fertilizantes são utilizados diversos equipamentos metálicos que têm contato direto e contínuo com o material, é de extrema importância avaliar o processo e propor formas de evitar a recorrência da corrosão. A partir da avaliação, podemos determinar as melhores condições para o processo, relacionando a capacidade produtiva com a melhora da vida útil dos equipamentos e maior segurança no processo industrial.

#### 1. MOTIVAÇÃO

O papel do engenheiro químico é cuidar do processo de transformação dos recursos naturais em produtos úteis e refinados. A transformação de materiais através de processos físicos e químicos é crucial para a criação de uma ampla gama de produtos de uso diário. O engenheiro é fundamental na criação de novos materiais e na garantia do êxito na cadeia produtiva. São diversas as áreas de atuação do Engenheiro Químico, desde tratamento de efluentes até a indústria petroquímica. Onde há processos químicos envolvidos, há a necessidade de um Engenheiro Químico para fazer a gestão e acompanhamento do processo, evitando perdas, garantindo a segurança, e otimizando continuamente a indústria.

Na indústria de fertilizantes há diversos processos químicos que necessitam do acompanhamento de um Engenheiro, e por isso, no presente relatório são estudados 3 artigos que fazem uma análise das falhas ocorridas em operações relacionadas aos fertilizantes. Com isso, será possível avaliar os erros cometidos em cada caso e fazer considerações para que falhas como as investigadas não ocorram, e caso ocorram, sejam tratadas rapidamente da melhor forma possível.

#### 2. PRIMEIRO CASO

# 2.1 DESCRIÇÃO DO SISTEMA

No caso relatado por Liu *et. al* (2022), uma planta de produção de fertilizantes apresentou início repentino de vazamentos em uma tubulação de aço carbono. Após o vazamento a tubulação foi trocada por uma de aço inox 304 e apresentou trincas novamente.

A tubulação que apresentou falha fazia parte do processo de produção de aldeído de octano. A planta convertia Butanal em 2-etil-2-hexeno e água na torre de condensação, essa reação é catalisada por NaOH. A tubulação que apresentou o vazamento estava localizada imediatamente após a torre de condensação e o conteúdo da tubulação continha 2-etil-2-hexeno, hidróxido de sódio e água. Antes da da falha a planta operou em 110% de capacidade por um ano e o conteúdo de hidróxido de sódio estava maior do que o normal. O local da falha é representado na figura 1

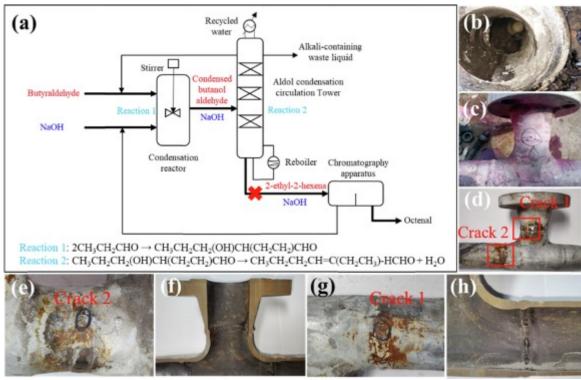


FIGURA 1 - Localização da falha

Fonte: Liu et al. (2022)

O local foi analisado para verificar a composição química da tubulação, com análise macroscópica e microscópica da falha, e da composição do material da corrosão.

Na análise metalúrgica se observou diferença na composição química e na microestrutura na região da matriz do metal e nas regiões da solda. Ao analisar as trincas formadas no material, os autores notaram que elas se concentram na região de fusão e que no interior das trincas havia uma concentração mais elevada de Sódio e Enxofre. O produto de corrosão coletado era formado por NaFeO2\*H2O que é o produto característico da corrosão cáustica, por isso os autores classificaram o caso como corrosão cáustica.

#### 2.2 ANÁLISE DA FALHA

Durante a análise do caso, Liu et al (2022), concluíram se tratar de um caso de corrosão cáustica. A corrosão cáustica, também chamada de fendimento por álcali é um um tipo de corrosão que ocorre em meios alcalinos, ocorrendo mais frequentemente em caldeiras que usam bases para proteger a tubulação. Esse tipo de falha ocorre em locais de tensão sobre o material, como em regiões de solda. Normalmente ela se inicia com a deposição do hidróxido de sódio em uma região do material, que se acumula podendo chegar a concentrações tão elevadas quanto 350 g/L. Essa solução concentrada acaba atacando o metal causando corrosão. (GENTIL, 2022).

O mecanismo mais provável para esse ataque é a formação de hidrogênio pela reação do aço pela solução básica concentrada.

$$Fe + 2 NaOH \rightarrow Na_2 FeO_2 + H_2$$
 (1)

No caso avaliado, o mecanismo de falha proposto por Liu et al (2022), foi o seguinte: primeiro ocorre a perda da passivação do material, depois ocorre corrosão intergranular, permitindo o depósito de hidróxido de sódio e a formação de trincas por corrosão cáustica. O mecanismo proposto está ilustrado na Figura 2.

(c)

| Columbia | Colu

FIGURA 2 - Mecanismo da corrosão

Fonte: Liu et al. (2022)

# 2.3 CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES

A falha foi causada por corrosão cáustica, atacando a região de solda do material. Como essa corrosão normalmente ocorre em regiões do material que estão sujeitas a uma tensão maior, recomenda-se realizar tratamento térmico da região da solda para reduzir as tensões. Essa foi uma das recomendações feitas pelos autores do artigo, que recomendaram usar tubulação de aço carbono e prestar mais atenção à qualidade da soldagem e realizar tratamento térmico posterior.

As recomendações realizadas por Liu et al (2022), incluem reduzir a concentração de hidróxido de sódio, e trocar o material da tubulação por um material mais resistente à corrosão como aço inoxidável austenítico.

#### 3. SEGUNDO CASO

# 3.1 DESCRIÇÃO DO SISTEMA

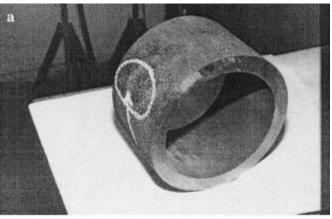
Sivasprad, Narang e Singh (2006), relatam o caso de uma planta de produção de fertilizantes que apresentou vazamento em uma tubulação de amônia líquida. O vazamento ocorria através de um furo com 2 a 3 mm de diâmetro que atravessa o tubo, localizado em uma porção horizontal da tubulação. O exato mesmo ponto da tubulação já havia apresentado vazamentos em várias ocasiões, causando interrupção no funcionamento da planta.

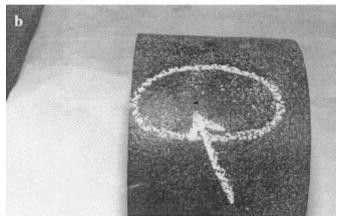
A tubulação com vazamento transportava amônia líquida do aquecedor de amônia até o reator para produção de uréia. Nas plantas de fertilizantes normalmente são usadas tubulações de aço carbono com alto teor de manganês, para essa finalidade.

#### 3.2 ANÁLISE DA FALHA

Uma seção da tubulação foi retirada para avaliação. À inspeção, ela apresentava um orifício atravessando toda a espessura do cano, além de trincas longitudinais de 4 a 5 mm de comprimento, se propagando a partir do orifício. Essas trincas eram visíveis a olho nu na superfície externa, mas só foram visualizadas após polimento na superfície interna da tubulação. A parte externa apresentava vários pontos rasos de pitting, mas a superfície interna não apresentava corrosão ou sinais de pitting. O aspecto da tubulação está presente na Figura 3.

FIGURA 3 - Aspecto da seção da tubulação com falha





Fonte: Sivasprad, Narang e Singh (2006)

Amostras da tubulação foram retiradas para análise da composição química e das propriedades mecânicas.

Para análise microscópica da falha tubulação foi cortada e quebrada em nitrogênio líquido e submetida a microscopia eletrônica e a composição química das áreas de corrosão foi analisada por espectroscopia de raio-X. A Figura 4 mostra o orifício atravessando toda a espessura do material, o lado direito da imagem corresponde à parte externa da tubulação.

B B B A A A

FIGURA 4 - Imagem da fratura na tubulação

Fonte: Sivasprad, Narang e Singh (2006)

Segundo os autores, a composição e as propriedades mecânicas do material estavam dentro do esperado para esse tipo de aço. Porém na microscopia eletrônica se notou que a largura do orifício era maior na superfície externa do que na interno, e vários pites menores eram visíveis ao redor do orifício no exterior da tubulação. Enquanto o interior não apresentava pitting nem sinais de corrosão. Assim, Sivasprad, Narang e Singh (2006) concluíram que a corrosão se iniciou na parte externa do cano. A superfície externa da tubulação apresentava severa corrosão por pitting e um dos pites se desenvolveu mais acentuadamente causando a falha.

Vários fatores podem levar a corrosão por pitting, um dos fatores mais frequentemente associados a esse tipo de falha é a presença de íons de Cloro. E no caso estudado os resultados da espectroscopia de raios-X mostrou a presença de íons cloreto na abertura dos pites, favorecendo a conclusão de que a corrosão foi causada por Cloro. Os resultados do ensaio de espectroscopia são apresentados na Tabela 1.

TABELA 1 - Resultados da espectroscopia por raios-X

Elt	X-ray	Int	Error	K	K ratio	<b>W</b> %	A%
Na	Ka	2.9	0.1859	0.0400	0.0323	8.37	13.35
Al	Ka	2.3	0.1657	0.0314	0.0253	4.08	5.54
Si	Ka	5.7	0.2586	0.0796	0.0642	8.75	11.42
S	Ka	5.1	0.2456	0.0905	0.0731	8.49	9.71
Cl	Ka	8.1	0.3089	0.1572	0.1269	15.20	15.71
K	Ka	7.0	0.2871	0.1624	0.1311	14.92	13.99
Ca	Ka	6.4	0.2753	0.1643	0.1326	15.15	13.85
Fe	Ka	5.1	0.2444	0.2745	0.2215	25.05	16.44

Fonte: Sivasprad, Narang e Singh (2006)

Inicialmente os autores consideraram que os íons cloreto viriam da água usada para lavar a tubulação após o processo, no entanto, a análise química da água não apresentava esse íon e a corrosão parece ter iniciado pela parte externa do tubo. Além disso, a planta está em uma região de litoral, onde o ar é úmido e rico em íons cloreto, explicando porque a corrosão teria iniciado pela parte externa.

A corrosão por pites é um tipo de corrosão localizada, que ocorre em pequenas áreas localizadas na superfície metálica, sendo caracterizada por cavidades com profundidade maior do que o seu diâmetro. Essa forma de corrosão é favorecida pela presença de íons cloreto no meio corrosivo. O mecanismo da corrosão inicia com o íon cloreto penetrando da película de passivação sobre a superfície do metal (No caso do aço carbono, Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub>), aumentando a condutividade iônica da película e causando o ataque anódico. O íon é adsorvido na interface entre a película e o metal, reduzindo a energia interfacial e causando fratura ou deslocamento da película. Inicialmente a corrosão ocorre lentamente, mas uma vez que o pite é formado, ele cria condições que favorecem a corrosão e o processo passa a se amplificar. Primeiro ocorre oxidação do ferro na área anódica, no interiro do pite:

$$Fe \rightarrow Fe^{2+} + 2e^{-}$$
 (2)

Isso gera um excesso de cargas positivas no interior do pite, levando à migração de íons cloreto, pois estes apresentam maior mobilidade que os íons OH<sup>-</sup> e formando cloreto de ferro. Este reage formando ácido clorídrico:

$$FeCl_2 + 2H_2O \rightarrow Fe(OH)_2 + 2H^+ + 2Cl^-$$
 (3)

E isso acelera o processo corrosivo pois o ácido clorídrico formado ataca o ferro:

$$Fe + 2HCl \rightarrow FeCl_2 + H_2$$
 (4)

# 3.3 CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES

No caso de falha relatado por Sivasprad, Narang e Singh (2006), uma tubulação de uma indústria de fertilizantes apresentou vazamento devido à corrosão por pite, que provavelmente foi iniciada devido à umidade e ao cloreto presentes na atmosfera de uma região marinha. A formação do pite e seu crescimento rápido levaram à falha da tubulação. Os autores do artigo não apresentaram recomendações para prevenir a mesma falha no futuro. No entanto, uma medida comumente usada para proteger o aço carbono de atmosferas marinhas é o revestimento com tintas de alto desempenho, como resina à base de poliuretano, epóxi ou silicatos de zinco (GENTIL, 2022).

# **REFERÊNCIAS**

GENTIL, Vicente. **Corrosão**. Grupo GEN, 2022. *E-book*. ISBN 9788521637998. Disponível em:

<a href="https://integrada.minhabiblioteca.com.br/#/books/9788521637998/">https://integrada.minhabiblioteca.com.br/#/books/9788521637998/</a>

LIU, Menghao; ZHANG, Ziyang; CHAI, Peilin; GUO, Chuang; DU, Cuiwei; LIU, Zhiyong; SUN, Meihui; FAN, Endian; SHANG, Xueliang; LI, Xiaogang.Caustic Corrosion Cracking of the octene tube in the fertilizer industry. **Engineering Failure Analysis.** Vol. 133, março de 2022. Disponível em:

<a href="https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S1350630721008141#f0005">https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S1350630721008141#f0005">https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S1350630721008141#f0005</a>

SIVAPRASAD, S.; NARANG, S. K.; SINGH, R. Failure of a high pressure ammonia line in a fertilizer plant - a case study. **Engineering Failure Analysis.** Vol. 13, f. 6, p. 867-875, setembro de 2006. Disponível em:

<a href="https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S135063070500155X">https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S135063070500155X</a>

DSILVA, Preetish C.; BHAT, Sadhana; BANAPPANAVAR, Jagadish; KODANCHA, Krishnaraja G.; HEGDE, Subray R. Premature failure of superheater tubes in a fertilizer plant. **Engineering Failure Analysis.** Vol 121, março de 2021. Disponível em: <a href="https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S1350630720316769">https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S1350630720316769</a>>