



FICHA TECNICA

Ad Ox Chemical Global, S.A. de C.V.

Inhibidor de Corrosión IDC-CHG-001



INHIBIDOR DE CORROSION OLEODUCTOS IDC-CHG-001

En la producción de petróleo y gas, el acero al carbón es ampliamente usado para la construcción de tuberías, tanques y equipos de proceso. A pesar de que es menos costoso que el acero inoxidable, el acero al carbón es susceptible al ataque corrosivo del CO_2 y H_2S presentes en el agua de formación. Un número de variables afectan la velocidad a la cual ocurre la corrosión, incluyendo el contenido de CO_2 y H_2S , temperatura, pH, corte de agua, salinidad, presión y velocidad de las fases líquida y gaseosa.

Los inhibidores de corrosión son tradicionalmente usados para disminuir la velocidad a la que ocurre la corrosión. Pueden ser aplicados por inyección continua a los fluidos producidos o en aplicaciones tipo batch a intervalos regulares.

Se conoce como sistema por lotes (en inglés batch processing), o modo batch, a la ejecución de un programa sin el control o supervisión directa del usuario (que se denomina procesamiento interactivo). Esta clase de programas se caracterizan porque su ejecución no precisa ningún tipo de interacción con el usuario.

Los inhibidores usados son generalmente de naturaleza orgánica y trabajan formando un film protector en la superficie del metal que impide que el agua esté en contacto con la superficie.

Características:

- Nuestro inhibidor de corrosión **IDC-CHG-2020** no trabaja haciendo una película protectora, sino que secuestra el oxígeno impidiendo que reaccione con los metales.



Desarrollamos un amplio rango de inhibidores de corrosión de manera que podemos seleccionar el adecuado para cada aplicación específica.

- El pH de nuestro inhibidor de corrosión es neutro, ya que no está hecho a base de ácidos o sales, también así, no contiene grupos amina, por lo que no se emulsiona con los hidrocarburos, por otra parte, es completamente soluble en hidrocarburos.
- Con el uso de nuestro inhibidor no hay generación de espuma.
- Tenemos una alta estabilidad térmica, no hay separación de fases.

Dosificaciones:

- Recomendamos utilizar una relación de 200 ppm hasta 1000 ppm.

Nota importante:

Las dosificaciones propuestas dependerán de la cantidad de contenido de CO₂ y H₂S, temperatura, pH, cantidad de agua, salinidad, presión y velocidad de las fases líquida y gaseosa.