





Control de emisiones fugitivas en válvulas: Metodología para una estanqueidad confiable y sostenible



Gerente Ingeniería de Aplicación Teadit Brasil



¿Cómo reducir las emisiones fugitivas en la industria?

#CMCChile2025



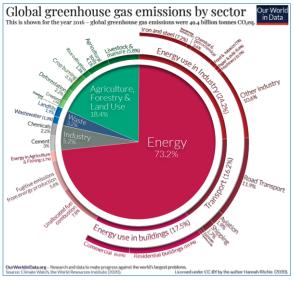
3

Emisiones por sector



- 29% Industria
- 20% Agro
- 18% Construcción
- 16% Transporte
- 6% Emisiones Fugitivas
- · 3% Desperdicio
- 8% Otros

#CMCChile2025



Fuente: https://ourworldindata.org



Emisiones fugitivas



Leyes ambientales más rigorosas



ESG (Environmental, Social, Governance)



Pérdidas de producción



Mayor costo de mantenimiento





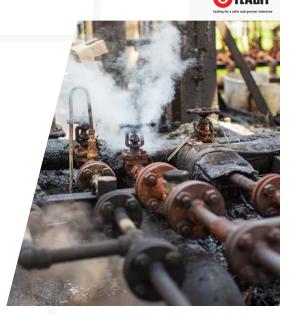


5

¿Qué podemos hacer?

- ¿Sabemos dónde están las emisiones fugitivas?

 Hasta 70% se concentran en válvulas
- ¿ Cómo garantizar bajo nivel de emisión fugitiva?
 Hay normas, metodología y buenas prácticas
- ¿ Podemos estimar las emisiones fugitivas?
 Es posible medir y usar datos de la EPA



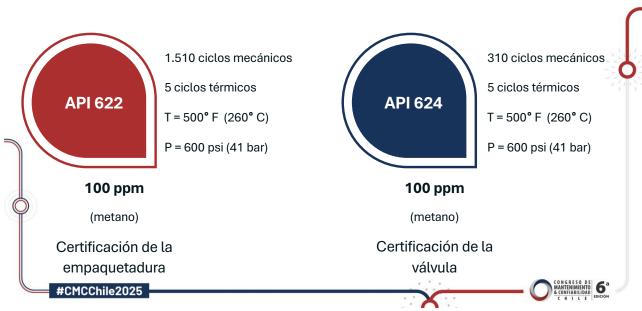


Principales normas para control de emisiones fugitivas de válvulas API 622 API 624 ISO 15.848

API 662 – API 624

#CMCChile2025



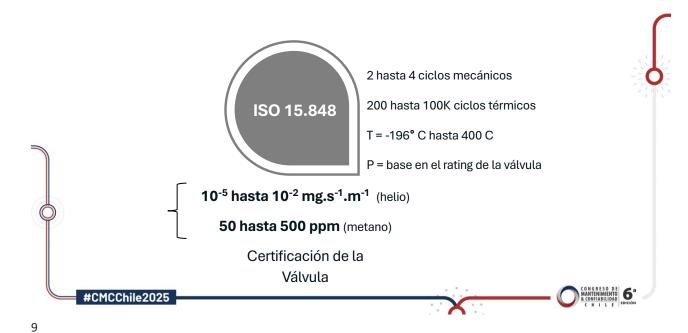


8

ISO 15848



TEADIT



¿Cuáles son los desafíos para garantizar bajas emisiones fugitivas en la operación?

Especificación correcta de la empaquetadura

Cumplir con los requisitos del equipo

#CMCChile2025

¿Cuáles son los desafíos para garantizar bajas emisiones fugitivas en la operación?





Especificación de empaquetaduras:

Hilo de grafito flexible + refuerzo de inconel®

Puntos importantes:

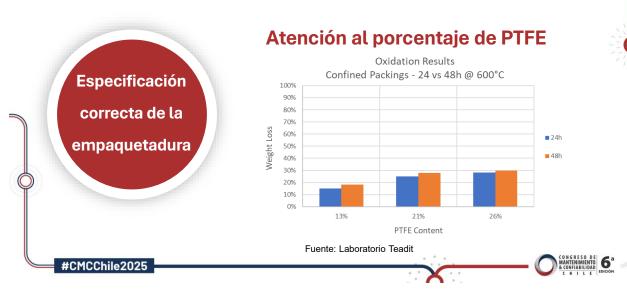
- Calidad de grafito flexible
- Aditivo para baja emisión (PTFE)

#CMCChile2025

11

¿Cuáles son los desafíos para garantizar bajas emisiones fugitivas en la operación?





¿Cuáles son los desafíos para garantizar bajas emisiones fugitivas en la operación?



Especificación correcta de la empaquetadura

Especificación de empaquetaduras:

· Hilo de PTFE



• Sistema de carga constante (live loading)



#CMCChile2025

13

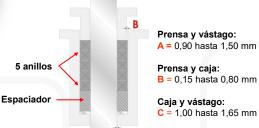
¿Cuáles son los desafíos para garantizar bajas emisiones fugitivas en la operación?



Cumplir con los requisitos del equipo

Requisitos para sellado:

- Rugosidad de la caja de empaquetaduras y vástago (32 µpul)
- Tolerancias de la caja de empaquetaduras
- Cantidad de anillos (5, máximo 6)







¿Cuáles son los desafíos para garantizar bajas emisiones fugitivas en la operación?

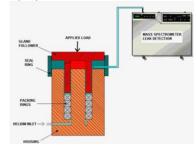




Garantizar el apriete adecuado de la empaquetadura:

- · Calcular torque de instalación
- · Compactación correcta de la empaquetadura

Prueba de aplastamiento de la empaquetadura



#CMCChile2025

Fuente: Laboratorio Teadit

15

Aplicando los conceptos en el campo



Metodología para emisiones fugitiva (LDAR*):

- Medición de las emisiones fugitivas con analizador de gases
- · Aplicar correcciones en la válvula
- · Nueva medición de emisiones fugitivas
- Cálculo de la reducción de la pérdidas





- LDAR (Leak Detection And Repair)



Aplicando los conceptos en el campo



Ejemplo real (planta petroquímica en Brasil):



Válvula	Fluido	Presión	Temp.
1	Nafta	12 bar	110°C
2	Nafta	12 bar	110°C
3	Gas combustible	5 bar	30°C

Emisión en (ppm)

álvula	Jul/22*	Ago/22	Oct/22	Jun/23	Abr/24
1	200	8,4	9,0	6,0	0,5
2	307	4,7	5,2	2,0	0,2
3	9.599	9,6	12,5	0,6	3,2









¿Cómo estimar las emisiones fugitivas?



¿Qué dice la EPA?

Table 2-6. Refinery and SOCMI Average Component Emission Factors^a

Equipment Type	Service	Refinery Emission Factor (kg/hr/source) ^b	SOCMI Emission Factor (kg/hr/source) ^c
Valves	Gas	0.0268	0.00597
	Light liquid	0.0109	0.00403
	Heavy liquid	0.00023	0.00023
Pump seals ^d	Light liquid	0.114	0.0199
	Heavy liquid	0.021	0.00862
Compressor seals	Gas	0.636	0.228
Pressure relief valves	Gas	0.16	0.104
Connectors	All	0.00025	0.00183
Open-ended lines	All	0.0023	0.0017
Sampling connections	All	0.0150	0.0150

Note: ka/hr/source = kilograms per hour per source

Fuente: Emission Estimation Protocol for Petroleum Refineries – Version 2.1.1

Considerando una pequeña refinería

(5.000 válvulas)

Emisión / año:

 $0.0268 \times 24 \text{ h} \times 365 \text{ d} \times 5.000 \approx$

1.170 ton/año



¿Cómo estimar las emisiones fugitivas?



¿Qué dice la EPA?

Table 2-2. Equipment Leak Rate for Petroleum and SOCMI Equipment Components^a

Equipment Type	Default Zero Emission Rate	Pegged Emission Rates (kg/hr/source)		Correlation Equation ^b		
(All Services)	(kg/hr/source)	10,000 ppmv	100,000 ppmv	(kg/hr/source)		
Leak Rates for Petroleum Industry (Refinery, Marketing Terminals, and Oil and Gas Production)						
Valve	7.8E-06	0.064	0.14	2.29E-06×SV ^{0.746}		
Pump	2.4E-05	0.074	0.16	5.03E ×SV ^{0.610}		
Other ^c	4.0E-06	0.073	0.11	1.36E ×SV ^{0.589}		
Connector	7.5E-06	0.028	0.030	1.53E ×SV ^{0.735}		
Flange	3.1E-07	0.085	0.084	4.61E ×SV ^{0.703}		
Open-ended line	2.0E-06	0.030	0.079	2.20E ×SV ^{0.704}		
Leak Rates for Synthetic Organic Chemical Manufacturing Industry (SOCMI)						
Gas valve	6.6E-07	0.024	0.11	1.87E-06×SV ^{0.873}		
Light liquid valve	4.9E-07	0.036	0.15	6.41E-06×SV ^{0.797}		
Light liquid pump ^d	7.5E-06	0.14	0.62	1.90E-05×SV ^{0.824}		
Connector	6.1E-07	0.044	0.22	3.05E-06×SV ^{0.885}		

Considerando una pequeña refinería (5.000 válvulas)

SV = Emisión en (ppm)

Note: ka/hr/source = kilograms TOC per hour per source

Fuente: Emission Estimation Protocol for Petroleum Refineries - Version 2.1.1

#CMCChile2025



19

Conclusión

Considerando emisión promedio: 10 ppm

Refinería con 5.000 válvulas

Aplicando la fórmula de EPA:

 $2,29 \times 10^{-6} \times (10 \text{ ppm})^{0,746} \times 24 \text{h} \times 365 \text{d} \times 5.000 \approx 0,6 \text{ ton/año}$

Emisiones ANTES Emisiones DESPUÉS

1.170 ton/año 0,6 ton/año

#CMCChile2025



