



**Segundas fases en crudos parafínicos, impacto sobre su densidad como indicador de calidad en Transferencia de Custodia y su correspondiente influencia en los coeficientes de corrección de volumen**

Cristian Masutti, YPF S.A.; Laboratorio AESA – Mendoza Norte;  
Grupo de física de líquidos – Universidad Nacional de Cuyo

**Sinopsis:**

El presente trabajo muestra, cómo segundas fases parafínicas en crudo, influyen en el cálculo de los coeficientes de corrección de volumen, y difieren de lo calculado según API MPMS 11.1, por lo tanto, también presentan un impacto en el volumen de crudo entregado y calidad del mismo.

Se pretende demostrar con fundamentos fisicoquímicos dichas diferencias, cuantificando el desvío en ejemplos reales, proponiendo un criterio de decisión, dependiendo de las propiedades del crudo a medir. Se propone un mecanismo de compensación, que permita brindar un trato justo, a las partes que intervienen en el proceso de Transferencia de Custodia.

De los ensayos realizados surge, además, la posibilidad de tener un método alternativo para determinar el “punto de aparición de parafinas en crudos”.