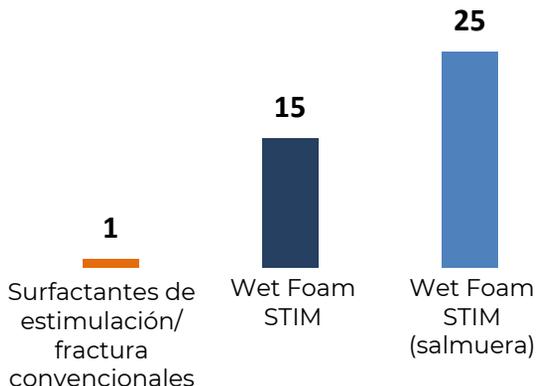


Recuperación mejorada con **Wet Foam® STIM** y **Trisolvente**

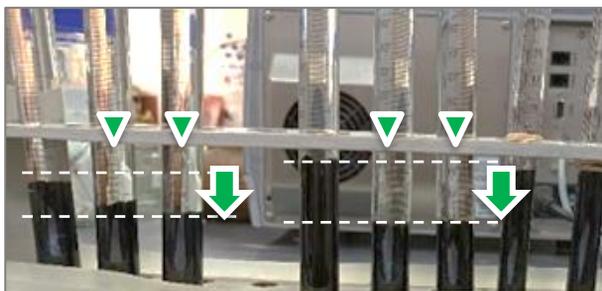
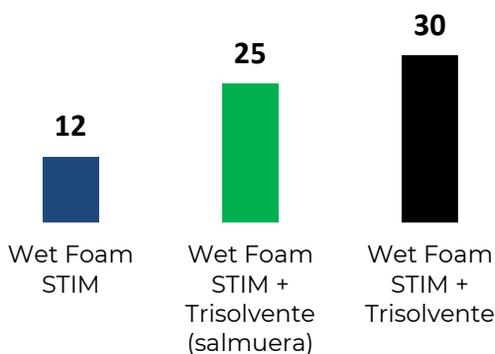
Mediante técnicas de recuperación mejorada como **Huff and Puff**, **Cambio de Mojabilidad + Estimulación e inyección continua** para mejorar la eficiencia de desplazamiento y control de la movilidad, es posible incorporar más reservas al más bajo costo.

- Es factible prolongar la vida productiva de campos en su fase avanzada de explotación mediante técnicas de **Recuperación Mejorada**.
- Muchas de estas reservas, se encuentran entrampadas en la matriz o la pseudo-matriz fisurada por lo que se requiere un acondicionamiento previo del pozo y de la formación que permita un desplazamiento eficiente del petróleo, así como tratamientos de bajo costo que permitan su masificación.
- La familia de sistemas **Wet Foam** desarrollada por el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) y el mejorador de flujo **Trisolvente** logran mejorar sustancialmente la movilidad del crudo logrando cambiar su mojabilidad por imbibición logrando recuperar más petróleo.
- Estos sistemas son perfectamente compatibles con agua de mar o agua de formación lo que permite bajar los costos significativamente.
- Incluso en presencia de las mineralogías complejas de ultra baja permeabilidad como en el caso de **Yacimientos No Convencionales**, el sistema **Wet Foam STIM** logra impregnar la roca y el mejorador de flujo Trisolvente acelera la velocidad de recuperación.

% Aceite recuperado por imbibición espontánea @ 300 min



% Aceite recuperado por imbibición espontánea @ 125 min (Sinergia con la tecnología Trisolvente)



▼ Muestras conteniendo Wet Foam STIM

Desplazamiento de la roca impregnada con aceite debido al cambio de mojabilidad al utilizar **Wet Foam STIM**

Rango de aplicación

- Temp.: hasta 160 °C
- Salinidad: hasta 350,000 ppm como cloruro de sodio.
- Dureza: hasta 150,000 ppm como CaCO₃.