



JRED3098
DIGITAL WELL-TESTING

Gerardo Colo, Facundo Costa, Alamo Analytics
gerardo@alamo-analytics.com; gerardo@alamo-analytics.com

Resumen

Definición del problema: La transformación digital en operaciones de Oil & Gas enfrenta diversos desafíos, entre ellos la interoperabilidad de múltiples plataformas, tecnologías y orígenes de datos. En operaciones No Convencionales la complejidad aumenta ya que la alta digitalización genera grandes volúmenes de datos que pueden ser analizados eficientemente en tiempo real, haciendo que la toma de decisiones no capitalice todo el potencial de datos con el que se cuenta.

Objetivo & Alcance: La exposición del presente trabajo consistirá en exponer el desarrollo de un modelo físico-analítico que permitió crear controles de producción sintéticos utilizando la presión de boca de pozo durante la secuencia de apertura del PAD. Esta implementación permitió reemplazar el uso de un separador de control durante la secuencia de apertura, logrando una excelente performance en una condición operativa de muy alta incertidumbre.

Resultados: Este desarrollo se encuentra implementado con éxito hace 8 meses en una Operación no convencional (pendiente de aprobación por parte del cliente para nombrarlo). Se realizaron controles spot con separadores de control para validar performance, arrojando desvíos relativos del orden del 5%.