



## Recepción de resúmenes CCG

### Título / Autores / Institución

#### TÍTULO DE LA PONENCIA

Explorando el Potencial Oculto del Cretácico Superior en Caño Rondón-Terecay: Oportunidades No Tradicionales en Facies de Shoreface Superior con alta densidad de Concreciones Calcáreas, desde un Enfoque Geoestadístico e Incertidumbre Integrada.

#### AUTORES

Ataya-Ruiz, César; Layton, Rossy; Solando-Díaz, Álvaro

#### INSTITUCIÓN

SierraCol Energy

#### CORREO ELECTRÓNICO

cesar\_ataya@sierracol.com

### Estilo preferido

#### ESTILO DE PRESENTACIÓN

- Presentación Oral

### Categoría del resumen

#### ÁREA TEMÁTICA

Energías y recursos naturales

#### LINEAS TEMÁTICAS ERN

Geología del petróleo e hidrocarburos

### Resumen

#### PALABRAS CLAVE

Unidad K2C Superior, Concreciones Calcáreas, Plan de Desarrollo, Modelo Geoestadístico, Análisis de Incertidumbre, Yacimientos Calcáreos.

#### CONTENIDO DEL RESUMEN

El área de Caño Rondón-Terecay, ubicada en el departamento de Arauca, Colombia, se encuentra en el foreland de la cuenca de los Llanos Orientales, al sur del importante campo petrolero Caño Limón. En esta región, la unidad K2C Superior de edad Cretácica (Santoniano-Campaniano), y depositada en un ambiente transicional con dominio mareal, es una unidad clave que contiene concreciones calcáreas de alta resistividad, las cuales se encuentran dentro de capas arenosas de baja resistividad. Estas intercalaciones arenosas son productoras de



hidrocarburos en el área, lo que hace de su comprensión un reto fundamental al momento de realizar un plan de desarrollo y estimación de reservas.

Este estudio tiene como objetivo identificar, caracterizar y cuantificar el yacimiento correspondiente a la unidad K2C a través de la interpretación detallada de las facies y los ambientes deposicionales presentes en la región. La investigación se basa en la correlación de pozos disponibles, así como en la cuantificación de parámetros petrofísicos. A partir de esta información, se busca establecer la distribución geoespacial del porcentaje de arenas petrolíferas y el porcentaje de concreciones calcáreas con el fin de generar un modelo geoestadístico integrado que permita una visión precisa de la distribución de los hidrocarburos en el subsuelo.

El análisis de la incertidumbre es una parte fundamental de este proceso, ya que permitirá evaluar la variabilidad en las estimaciones de reservas y proporcionar una mejor comprensión de los riesgos asociados con el desarrollo del yacimiento. Mediante este enfoque, se pretende no solo mejorar la precisión en la estimación de las reservas, sino también optimizar el diseño de un plan de desarrollo eficiente y sostenible para este tipo de yacimientos calcáreos.