



Recepción de resúmenes CCG

Titulo / Autores / Institución

TITULO DE LA PONENCIA

Análisis de fracturas en facies finas del Cretácico a lo largo de la Falla Soapaga: análogo de superficie para reservorios naturalmente fracturados de gas en la Cordillera Oriental

AUTORES

Villa-Hoyos. S. (*) (**), Morales, F. J. (*), Cardona. A. (*) (**), Zapata, S. (*) (***)

INSTITUCIÓN

* Universidad Nacional de Colombia, sede Medellín. ** EGEO Grupo de investigación en Geología y Geofísica. *** Universidad del Rosario, Bogotá.

CORREO ELECTRÓNICO

savillah@unal.edu.co, agcardonamo@unal.edu.co, fmoralesl@unal.edu.co, sebastian.zapatah@urosario.edu.co

Estilo preferido

ESTILO DE PRESENTACIÓN

- Poster

Categoría del resumen

ÁREA TEMÁTICA

Energías y recursos naturales

LINEAS TEMÁTICAS ERN

Geología del petróleo e hidrocarburos

Resumen

PALABRAS CLAVE

Shale gas, yacimientos naturalmente fracturados, estratigrafía mecánica, Cretácico, Análogo de Superficie

CONTENIDO DEL RESUMEN

Las lodolitas ricas en materia orgánica son rocas con valores muy bajos de porosidad y permeabilidad (2%-6.5%) y <0.1 mD, las cuales pese a contener importantes volúmenes de hidrocarburos preservados de la expulsión, resulta complejo extraerlos de forma natural sin pasar al fracturamiento hidráulico. Sin embargo, cuando existe un sistema de fracturas bien desarrollado, la mejora en las propiedades petrofísicas posibilita su extracción convirtiéndola en



un yacimiento naturalmente fracturado.

En las rocas sedimentarias clásticas y carbonatadas los atributos de las fracturas (apertura, intensidad, conectividad, y longitud promedio) están controlados por diferentes factores, como el espesor de las capas, la posición estructuras con respecto a pliegues y fallas, la estratigrafía mecánica, y la diagénesis.

En este proyecto se pretende evaluar el potencial de de las lodolitas y las calizas Cretácicas de la Formación Tibasosa como reservorio no convencional de gas naturalmente fracturado en el subsuelo, a partir la evaluación de las características petrofísicas, estructurales, texturales, diagenéticas, composicionales, y de estratigrafía mecánica, utilizando afloramientos de superficie a lo largo de la Falla Soapaga. Esto por la historia estructural de esta región servirán de análogo para comprender el fracturamiento en el subsuelo, discriminando igualmente los controles que la historia estructural o las características litoestratigráficas y petrográficas pueden ejercer en el sistema fracturado y el desarrollo de un reservorio no convencional.