



El giro colombiano: con el cambio de gobierno, el fracking del Magdalena Medio vuelve al tablero y mira a Vaca Muerta

El presidente electo asume el 7 de agosto con la promesa de reactivar los pilotos de Puerto Wilches. Déficit de gas, presión fiscal y admiración por Milei detrás del giro. La geología está; falta el andamiaje institucional.

POR [MARINA CAPIELLO](#) PUBLICADO: 20 JULIO DE 2026



Colombia se prepara para introducirse en el mercado energético con el shale como objetivo



Colombia se prepara para dar un **volantazo energético**. El triunfo de **Abelardo de la Espriella** en el balotaje del 21 de junio —por menos de un punto sobre el candidato del Pacto Histórico, Iván Cepeda— reabre la puerta que **Gustavo Petro** había cerrado con llave: **la del fracking en la cuenca del Valle Medio del Magdalena**.

El presidente electo, que asumirá el 7 de agosto para el período 2026–2030, hizo de la **reactivación hidrocarburífera** una de las banderas de su campaña y llegó a prometer **"todo el fracking posible"**.

En su radar vuelven a aparecer **Kalé y Platero**, los dos proyectos piloto de **Puerto Wilches (Santander)** que quedaron congelados antes de llegar a la etapa de perforación. Y como reflejo de lo que el shale puede significar para un país, **Vaca Muerta** aparece inevitablemente como referencia.

El contraste con la administración saliente es casi total

Durante el mandato de **Petro**, Colombia prohibió de hecho la fractura hidráulica y **se convirtió en el primer gran productor de petróleo** en frenar la firma de nuevos contratos de exploración, una apuesta que buscó posicionar al país como caso testigo de transición energética en el mundo en desarrollo.



El **Magdalena Medio** concentra, según estimaciones de **Ecopetrol**, **cerca del 56% de los recursos** no convencionales del país. Foto: Universidad Nacional de Colombia

De la Espriella propone lo opuesto: un plan de choque de perfil mileísta —admira abiertamente al mandatario argentino— que incluye reducir el aparato estatal, recortar impuestos y reactivar el motor minero-energético. Su compañero de fórmula, el **ex ministro de Hacienda José Manuel Restrepo**, anticipó que entre las primeras medidas figuran la habilitación de **nuevos contratos de exploración** y la autorización de la actividad no convencional.

Detrás de esa decisión política hay una urgencia concreta.

Colombia arrastra un déficit de gas que el **Gestor del Mercado** proyecta en torno a los **171 millones de pies cúbicos diarios para 2026** y ya debió recurrir a importaciones, con impacto en las tarifas. A eso se suma un cuadro fiscal exigente, con un **déficit cercano al 6,4% del PBI** que el gobierno entrante busca cubrir, en parte, con renta hidrocarburífera.

El **Magdalena Medio** concentra, según estimaciones de **Ecopetrol**, **cerca del 56% de los recursos** no convencionales del país. Es allí, en la roca generadora (la formación ...), donde el próximo gobierno apuesta a encontrar una de las respuestas a ambos desafíos.

La **Cuenca Valle Medio del Magdalena** tiene una extensión de 32 949 km². Ubicada en lo extenso de la porción central del valle del río Magdalena entre las cordilleras Central y Oriental en los Andes Colombianos.

El valle del Magdalena Medio alberga el curso medio del **río Magdalena**, el principal río de Colombia, que fluye desde el **valle del Magdalena Alto al sur** hasta el **valle del Magdalena Bajo al noroeste**.

La cuenca es alargada con un **ancho aproximado de 80 km (50 mi)** y se extiende hacia el norte por aproximadamente **450 km (280 mi)**, donde termina contra el macizo de Santander y el valle del César.



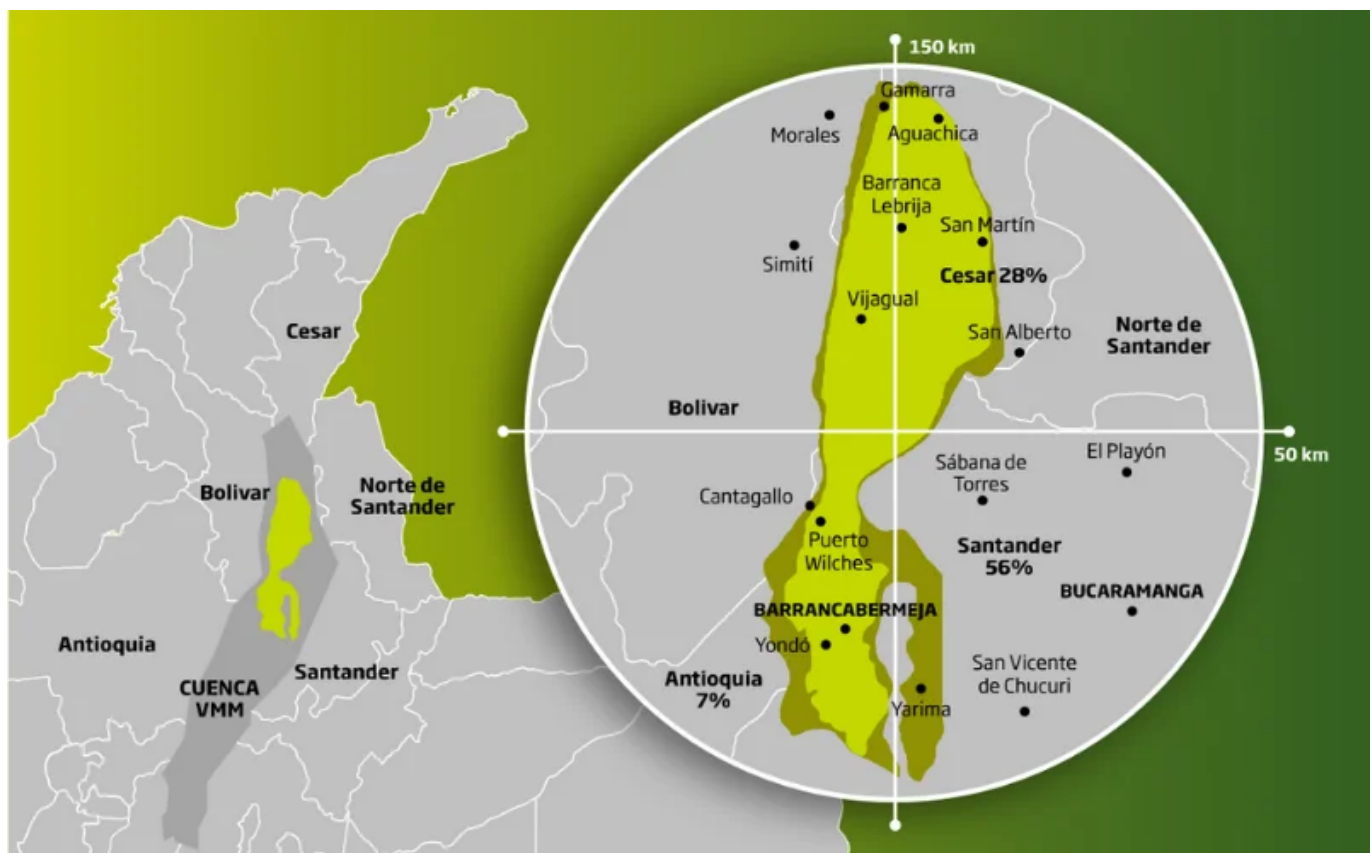
El triunfo de Abelardo de la Espriella en el balotaje del 21 de junio (por menos de un punto sobre el candidato del Pacto Histórico, Iván Cepeda) reabre la puerta que Gustavo Petro había cerrado con llave: la del fracking en la cuenca del Valle Medio del Magdalena

La **Luna**, análoga en su lógica a la lutita neuquina) donde se juega el potencial. Kalé, operado por **Ecopetrol** con una inversión estimada en **u\$s 76 millones**, y **Platero**, junto a **ExxonMobil** por unos **u\$s 56 millones**, fueron diseñados justamente para probar esa hipótesis antes de escalar.

Vaca Muerta funciona como la medida de las cosas

Argentina es hoy la única referencia sudamericana de **shale a escala comercial**, y la **brecha con Colombia** se abrió en apenas unos años. Mientras Bogotá congelaba sus pilotos, Neuquén consolidaba un desarrollo que el CEO de YPF, **Horacio Marín**, describió como un pico histórico de producción, con una meta exportadora de **u\$s 30.000 millones** a 2030 y una infraestructura (el oleoducto **VMOS**, con **73% de avance** y primeras cargas previstas para enero de 2027) que Colombia ni siquiera empezó a discutir.

No es casual que **Argentina** ya haya superado a **Colombia** en producción de crudo: la trayectoria se bifurcó en la decisión. Pero el espejo también devuelve una advertencia. La **voluntad del Ejecutivo** no alcanza por sí sola para desbloquear la producción comercial.



Durante el mandato de Petro, Colombia prohibió de hecho la fractura hidráulica y se convirtió en el primer gran productor de petróleo en frenar la firma de nuevos contratos de exploración, una apuesta que buscó posicionar al país como caso testigo de transición energética en el mundo en desarrollo.

En **Colombia** siguen vigentes restricciones judiciales —como los fallos del Consejo de Estado y tutelas comunitarias, entre ellas la de Afrowilches— que operan con independencia de quién gobierne. A eso se suma la obligación constitucional de realizar consultas previas con las comunidades.

También pesa **la situación de Ecopetrol**, cuya conducción bajo **Ricardo Roa** quedó cuestionada judicialmente y que **De la Espriella promete reestructurar**. El propio ministro de Ambiente designado, el biólogo **Fabio Arjona**, ya delimitó el alcance de esa agenda: habló de un **"fracking responsable"**, restringido a menos del **2% del territorio**, y excluyó de plano los páramos y las áreas protegidas.

Además, el resultado electoral sigue siendo ajustado. **Reuters** reportó que **Cepeda** reconoció los números preliminares, aunque denunció irregularidades y pidió una revisión, en el balotaje más reñido que se recuerde.

El interrogante, entonces, ya no pasa por la geología. El consenso técnico sostiene que el recurso está. La discusión gira en torno al tiempo, al andamiaje institucional y a la estabilidad corporativa necesarios para convertir esa promesa en barriles. **Vaca Muerta** demostró que un **giro de política** puede reordenar el mapa energético de un país en una década.

También mostró que esa decisión solo se traduce en producción cuando está acompañada por **reglas claras, capital e infraestructura**. El primer test llegará después del 7 de agosto, cuando el nuevo gobierno defina si relanza Kalé y Platero y, sobre todo, si el andamiaje institucional se lo permite.

OIL & GAS

Con un contrato atado al resultado, Helmerich & Payne perforó para Phoenix su pozo más rápido: 13% menos de tiempo y 15% por debajo del presupuesto

El primer GNL argentino no saldrá de Vaca Muerta: cómo Southern Energy usará el gasoducto San Martín para su primer año de vida

PECOM se mete en la comercialización de crudo: firmó su primera venta propia con Trafigura y la ejecutó a través de San Benito

Pampa Energía aprobó la decisión final de inversión de la planta de urea más grande de la región: u\$s2.700 M en Bahía Blanca, obra a Technimont y SACDE

YPF suma un tercer perforador de DLS Archer: claves del equipo 177 con tecnología MPD que llegará en el primer trimestre de 2027



© 2026 Shale24

[Contacto](#) [Medía Kit](#) [Política de privacidad](#) [Energy Summit](#) [Energy Summit Inscripción](#) [Términos y condiciones de uso](#)