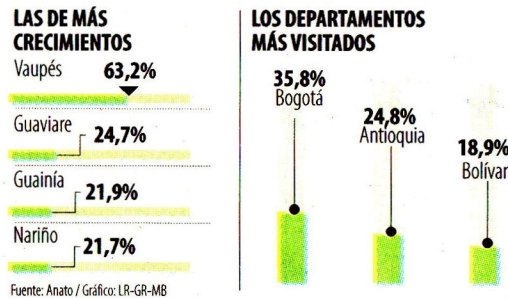


TURISMO

Vaupés lideró crecimiento en llegada de extranjeros

LOS DESTINOS CON MAYORES CRECIMIENTOS EN LA LLEGADA DE VISITANTES EXTRANJEROS



Anato publicó un informe sobre el comportamiento del turismo durante el primer semestre del año, en el que reveló que Vaupés (+63,2%), Guaviare (+24,7%) y Guainía (+21,9%) fueron los departamentos que registraron los mayores crecimientos en la llegada de visitantes extranjeros. En contraste, Bogotá, Antioquia y Bolívar se mantuvieron como los destinos más visitados. (DRI)

ENERGÍA

Ecopetrol activa plan para asegurar suministro de gas



Ecopetrol, liderada por Juan Carlos Hurtado, informó que pondrá a disposición del mercado 81 Gbtud de gas natural para respaldar el abastecimiento durante el mantenimiento programado de la infraestructura de regasificación de Spec LNG, previsto entre el 30 de julio y el 3 de agosto. Este volumen será comercializado mediante contratos de suministro de contingencia. (JM)

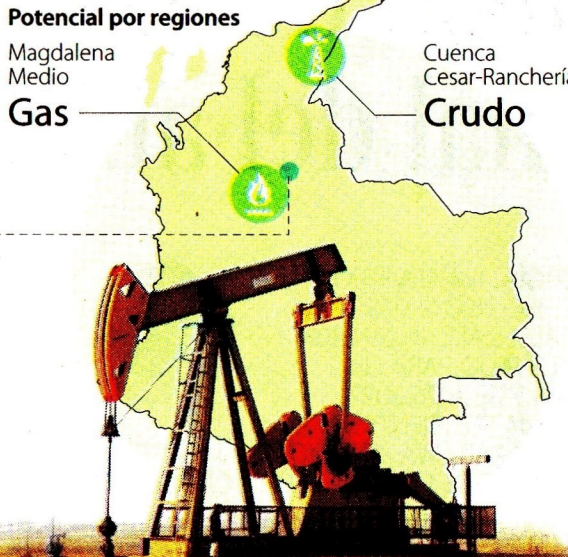
TRANSPORTE

Seis peajes pasan a manos de Invías en el Caribe

Invías confirmó que, a partir de esta semana, asume la operación del corredor de carga Cartagena-Barranquilla, correspondiente al proyecto IP Autopistas del Caribe, así como la administración de sus seis peajes: Gambote, Pasacaballos, Turbaco, Bayunca, Sabanagrande y Galapa. Entre enero y junio la ANI e Invías realizaron visitas técnicas al corredor. (DRI)

¿EN QUÉ ESTÁ EL FRACKING EN COLOMBIA?

- Potencial del fracking**
 Un estudio de la Agencia Nacional de Hidrocarburos detalló que se podrían triplicar o cuadruplicar las reservas de petróleo y multiplicar por 20 las de gas
- ¿Qué pasó con los pilotos?**
 Los pilotos Kalé y Platero, ubicados en el municipio de Puerto Wilches, Santander, quedaron suspendidos desde 2022 y no alcanzaron a entrar en la fase de perforación
- ¿Cuánto tomaría la reactivación?**
 Dos o tres años para estar en una fase importante de producción. Son proyectos modulares, lo que permite avanzar por etapas sobre el yacimiento mientras se incrementa la producción de crudo y gas



Fuente: Acipet / Gráfico: LR-AG

Fracking: lo que hereda y lo que le espera al gobierno entrante

ENERGÍA. DE LA ESPRIELLA RECIBIRÁ UNA NUEVA INICIATIVA DE PROHIBICIÓN, CON LOS PILOTOS DE PUERTO WILCHES SUSPENDIDOS DESDE 2022 Y UN POTENCIAL DE RESERVAS QUE PODRÍA MULTIPLICARSE



Oscar Ferney Rincón Silva
Director ejecutivo de Acipet

“La capacidad técnica y el conocimiento existen. Sin embargo, tras cuatro años de suspensión, es de suponer que quien tiene a cargo estos pozos no cuenta hoy con equipos”.

BOGOTÁ

A 15 días de la posesión de Abelardo de la Espriella, el gobierno saliente radicó el séptimo proyecto de ley desde 2018



SARA CAMILA FAJARDO
Colaboración especial

para prohibir el fracking en Colombia. El nuevo mandatario, que ha manifestado su intención de impulsar esta actividad, recibirá el país con dos pilotos suspendidos, un déficit de gas que ya se refleja en la tarifa y un debate legislativo sin resolver.

Oscar Ferney Rincón Silva, director de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines, Acipet, entregó a La FM un balance técnico sobre el estado en que quedó el fracking en el país y qué tendría que pasar para que arranque.

7

INICIATIVAS PARA PROHIBIR EL FRACKING HAN LLEGADO AL CONGRESO DESDE 2018, PERO NINGUNA HA PROSPERADO.

Síganos en:
www.larepublica.co
Con más sobre los reportes de producción y exportaciones del sector agropecuario.

actividades que contemplaba la fase previa. No podemos hablar de retomar la perforación, puesto que nunca se empezó la perforación de los mismos”, explicó el director de Acipet.

Eso significa que la reactivación no implica reanudar una obra interrumpida, sino continuar y avanzar en la etapa previa para pasar a la fase de ejecución. Cada pozo se encuentra en un punto distinto de ese proceso.

En términos de tiempo, **Rincón Silva** calculó dos o tres años para estar en una fase importante de producción, con una particularidad técnica: son proyectos modulares, lo que permite avanzar por etapas y generar una curva de aprendizaje sobre el yacimiento mientras se incrementa la producción de crudo y gas. Con los avances que se dieron previamente, dependiendo del impulso y la prioridad que se les dé, en un año o año y medio podría iniciarse la fase de ejecución.

Sobre la capacidad operativa actual, el director de Acipet indicó que la capacidad técnica y el conocimiento existen. Sin embargo, tras cuatro años de suspensión, es de suponer que quien tiene a cargo estos pozos no cuenta hoy con equipos ni servicios contratados para la ejecución y que el plan de inversiones de Ecopetrol tampoco contempla actualmente estos pilotos.

LO QUE HAY EN MAGDALENA MEDIO
Para **Rincón Silva**, la región tiene una ventaja construida durante más de 100 años de industria petrolera. Por el Magdalena Medio pasa el gasoducto de mayor capacidad del país, el que conecta el interior con la costa Caribe, además de los oleoductos y poliductos existentes.

“Tenemos campos de producción cercanos que han desarrollado infraestructura y que pudieran llegar a adaptarse. Quizás no para un desarrollo masivo o a gran escala del yacimiento, pero sí para las primeras fases del proyecto”, señaló.

También destacó la presencia de la principal refinería en el corazón del Magdalena Medio, que podría abastecerse directamente del crudo producido en la región si los yacimientos no convencionales entran en operación. Esto evitaría tener que importar crudo y gas y, por el contrario, permitiría incrementar las exportaciones.

Según estudios de la ANH de 2019, actualizados posteriormente, el país podría contar con reservas de crudo entre tres y cuatro veces las actuales y, en gas, hasta 20 veces las reservas hoy contabilizadas, aunque esa proyección corresponde al total nacional. En el Magdalena Medio predomina el crudo sobre el gas; en la cuenca Cesar-Ranchería ocurre lo contrario.

LEA COMPLETO EN LA WEB

FNG

Fondo Nacional de Garantías

FONDO NACIONAL DE GARANTÍAS S.A. - FNG
AVISO VENTA DE CARTERA DEL - FNG A CENTRAL DE INVERSIONES S.A. - CISA

El FONDO NACIONAL DE GARANTÍAS S.A. - FNG se permite informar a todas aquellas personas naturales y/o jurídicas cuyas obligaciones crediticias han sido garantizadas por el FNG y pagadas a los Intermediarios Financieros vinculados como clientes de este, que dichas obligaciones han sido enajenadas a CENTRAL DE INVERSIONES S.A. - CISA, en virtud de las Actas de Venta No. 40 firmada el 29 de mayo de 2026, el Acta de Venta No 41 firmada 29 de mayo de 2026 y el Acta de Venta No. 42 firmada el 30 de junio de 2026 derivadas del Contrato Interadministrativo de Compraventa de Cartera suscrito el 26 de junio de 2021 entre el FNG y CISA.

OBLIGACIONES VENDIDAS A CISA: Las características de las obligaciones que el FNG ha vendido a CISA son:

- Derivadas de garantías pagadas con recuperación de cartera vigentes a la fecha de la venta por el FNG, cuya gestión de recuperación de cartera estaba a cargo de: El FNG S.A., el FRG SANTANDER y el FRG FOGÁN.
- Cuya ciudad de despacho judicial hiciera parte de los municipios devueltos por parte de los Fondos Regionales de Garantías contratados por el FNG como Operadores de Recuperación de Cartera, en los cuales no se va a adelantar acción de cobranza.
- Derivadas de garantías pagadas por el FNG desde el 30 de noviembre de 2025, hasta el 31 de diciembre de 2025 que actualmente se encuentran siendo cobradas o no vía proceso ejecutivo por el FNG
- Derivadas de garantías pagadas por el FNG que actualmente se encuentren en trámite concursal o liquidatorio al 30 de noviembre de 2025 en los términos de las leyes 222 de 1995, 550 de 1999 y 1116 de 2006 en todas las ciudades del país.
- Derivadas de garantías pagadas por el FNG que presenten acuerdo de pago con más de tres meses de mora.
- Derivadas de garantías pagadas por el FNG, que cuenten con concepto de irrecuperabilidad.

CONSULTA OBLIGACIONES VENDIDAS: Las personas interesadas en averiguar qué obligaciones han sido objeto de venta en los términos del Acta anteriormente referida, podrán consultar o solicitar información en las oficinas de CENTRAL DE INVERSIONES S.A. - CISA, ubicadas en la Calle 63 No. 11 - 09 de Bogotá D.C. o en los números telefónicos 5460480 o 018000912424.