

ENERGÍA

India pone la mirada en el boom energético argentino y analiza el potencial de Vaca Muerta

Según el análisis de Sittu, el principal límite de Vaca Muerta nunca estuvo en la calidad de sus recursos



MARÍA CONSTANZA DAHER
18/8/2026 · 12:35 hs



Vaca Muerta. Fuente: (X)

Vaca Muerta atraviesa una etapa de fuerte crecimiento y empieza a despertar un interés cada vez mayor entre inversores de todo el mundo. Desde India, el consultor Nishant Kumar Sittu, de la división de Infraestructura de Petróleo y Gas de Grant Thornton Bharat LLP, analizó la evolución de la formación neuquina y encontró señales que permiten compararla con el desarrollo del Permian, el yacimiento petrolero de Estados Unidos.

El caso de **Vaca Muerta** aparece así asociado a una transformación que ya tuvo lugar en Estados Unidos. El Permian logró duplicar su **producción** de crudo y ayudó a convertir al país norteamericano en el principal productor mundial. En Argentina, el Gobierno nacional busca avanzar por un camino similar y llevar la producción de la cuenca patagónica a niveles nunca antes alcanzados.



Vaca Muerta atraviesa una etapa de fuerte crecimiento. Fuente: (X)

Durante 2025, la producción promedió unos 793.000 barriles diarios y, en febrero de 2026, llegó a 874.000. El objetivo es superar el millón de barriles diarios antes de que termine este año. Si se cumple, el salto será del 26% y quedará atrás el récord histórico de 847.000 barriles, registrado en 1998.

Según el análisis de Sittu, el principal límite de **Vaca Muerta** nunca estuvo en la calidad de sus recursos. Durante casi dos décadas, la falta de **infraestructura** para transportar la producción, los controles cambiarios y los cambios constantes en las reglas fiscales fueron los principales obstáculos para desarrollar todo su potencial. Con el tiempo, la mejora de la productividad permitió que los costos de extracción se acercaran a los de algunos de los yacimientos más competitivos de Estados Unidos.



El consultor Nishant Kumar Sittu analizó la evolución de la formación neuquina. Fuente: (X)

Entre 2005 y 2023, Argentina modificó en varias oportunidades las retenciones, los incentivos y los impuestos. En ese contexto, apareció el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). El esquema establece estabilidad fiscal durante 30 años, reduce la alícuota del Impuesto a las Ganancias del 35% al 25%, permite

una depreciación acelerada y contempla beneficios vinculados con las exportaciones.

En febrero de 2026, el Decreto 105 extendió hasta julio de 2027 el plazo para presentar proyectos y permitió incluir iniciativas de exploración y desarrollo upstream superiores a los 600 millones de dólares, una posibilidad que no estaba contemplada originalmente.

El impacto financiero es uno de los puntos centrales del informe elaborado por Grant Thornton Bharat LLP. El estudio tomó cuatro proyectos incluidos en el RIGI: Argentina LNG, Bajo del Choique, El Trapial Este y Loma La Lata. En conjunto, cuentan con reservas cercanas a los 9.000 millones de barriles equivalentes de petróleo.



Según el análisis de Sittu, el principal límite de Vaca Muerta nunca estuvo en la calidad de sus recursos. Fuente: (X)

Para Sittu, uno de los atractivos centrales está en la estabilidad que ofrece el RIGI. Los proyectos aprobados quedan alcanzados por determinadas condiciones durante tres décadas, lo que funciona como una protección frente a eventuales cambios de gobierno y modificaciones de política económica.

Sin embargo, la cuenca necesitará alrededor de 13.000 millones de dólares anuales en inversiones upstream durante la próxima década para sostener el crecimiento. Además, buena parte de los proyectos anunciados todavía necesita conseguir financiamiento y pasar de los papeles a las obras concretas.

La infraestructura será otro punto clave. Oleoductos y nuevas instalaciones de transporte resultan fundamentales para sacar más petróleo de la cuenca y llevarlo hacia los mercados de exportación. Sin esa capacidad, el aumento de la producción podría encontrar nuevamente un techo.

[...]

Vaca Muerta atraviesa una etapa de fuerte crecimiento y empieza a despertar un interés cada vez mayor entre inversores de todo el mundo. Desde India, el consultor Nishant Kumar Sittu, de la división de Infraestructura de Petróleo y Gas de Grant Thornton Bharat LLP, analizó la evolución de la formación neuquina y encontró señales que permiten compararla con el desarrollo del Permian, el yacimiento petrolero de Estados Unidos.

El caso de Vaca Muerta aparece así asociado a una [...]

Según el análisis de Sittu, el principal límite de Vaca Muerta nunca estuvo en la calidad de sus recursos

Vaca Muerta atraviesa una etapa de fuerte crecimiento y empieza a despertar un interés cada vez mayor entre inversores de todo el mundo. Desde India, el consultor Nishant Kumar Sittu, de la división de Infraestructura de Petróleo y Gas de Grant Thornton Bharat LLP, analizó la evolución de la formación neuquina y encontró señales que permiten compararla con el desarrollo del Permian, el yacimiento petrolero de Estados Unidos.

El caso de Vaca Muerta aparece así asociado a una transformación que ya tuvo lugar en Estados Unidos. El Permian logró duplicar su producción de crudo y ayudó a convertir al país norteamericano en el principal productor mundial. En Argentina, el Gobierno nacional busca avanzar por un camino similar y llevar la producción de la cuenca patagónica a niveles nunca antes alcanzados.

Durante 2025, la producción promedió unos 793.000 barriles diarios y, en febrero de 2026, llegó a 874.000. El objetivo es superar el millón de barriles diarios antes de que termine este año. Si se cumple, el salto será del 26% y quedará atrás el récord histórico de 847.000 barriles, registrado en 1998.

Según el análisis de Sittu, el principal límite de Vaca Muerta nunca estuvo en la calidad de sus recursos. Durante casi dos décadas, la falta de infraestructura para transportar la producción, los controles cambiarios y los cambios constantes en las reglas fiscales fueron los principales obstáculos para desarrollar todo su potencial. Con el tiempo, la mejora de la productividad permitió que los costos de extracción se acercaran a los de algunos de los yacimientos más competitivos de Estados Unidos.

Entre 2005 y 2023, Argentina modificó en varias oportunidades las retenciones, los incentivos y los impuestos. En ese contexto, apareció el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). El esquema establece estabilidad fiscal durante 30 años, reduce la alícuota del Impuesto a las Ganancias del 35% al 25%, permite una depreciación acelerada y contempla beneficios vinculados con las exportaciones.

En febrero de 2026, el Decreto 105 extendió hasta julio de 2027 el plazo para presentar proyectos y permitió incluir iniciativas de exploración y desarrollo upstream superiores a los 600 millones de dólares, una posibilidad que no estaba contemplada originalmente.

El impacto financiero es uno de los puntos centrales del informe elaborado por Grant Thornton Bharat LLP. El estudio tomó cuatro proyectos incluidos en el RIGI: Argentina LNG, Bajo del Choique, El Trapial Este y Loma La Lata. En conjunto, cuentan con reservas cercanas a los 9.000 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Para Sittu, uno de los atractivos centrales está en la estabilidad que ofrece el RIGI. Los proyectos aprobados quedan alcanzados por determinadas condiciones durante tres décadas, lo que funciona como una protección frente a eventuales cambios de gobierno y modificaciones de política económica.

Sin embargo, la cuenca necesitará alrededor de 13.000 millones de dólares anuales en inversiones upstream durante la próxima década para sostener el crecimiento. Además, buena parte de los proyectos anunciados todavía necesita conseguir financiamiento y pasar de los papeles a las obras concretas.

La infraestructura será otro punto clave. Oleoductos y nuevas instalaciones de transporte resultan fundamentales para sacar más petróleo de la cuenca y llevarlo hacia los mercados de exportación. Sin esa capacidad, el aumento de la producción podría encontrar nuevamente un techo.