

Agro Energías / HIDROCARBUROS

India puso el foco en Vaca Muerta y su potencial petrolero

Un estudio de Grant Thornton Bharat analiza el potencial de Vaca Muerta y destaca el rol del RIGI para atraer inversiones



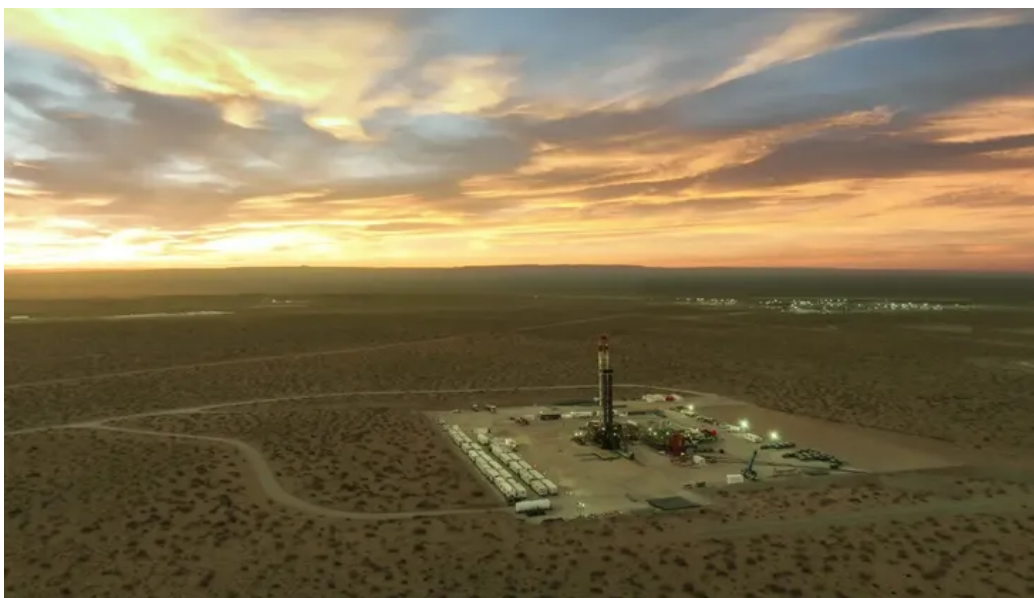
martes 18 de agosto de 2026

Vaca Muerta quedó bajo la lupa de inversores internacionales a partir de un informe elaborado por **Grant Thornton Bharat LLP**, la firma de India que analizó el potencial financiero del shale argentino y comparó su evolución con el boom petrolero de Estados Unidos. El estudio destaca el crecimiento de la producción, la mejora de las condiciones para invertir y el impacto del **Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI)**.

El análisis fue realizado por **Nishant Kumar Sittu**, integrante de la división de Infraestructura de Petróleo y Gas de Grant Thornton en India. El especialista siguió la evolución de la formación neuquina y evaluó si las nuevas condiciones fiscales pueden sostener el atractivo de la cuenca para el capital internacional.

La comparación central del informe es con **Permian**, la gigantesca cuenca petrolera estadounidense que logró multiplicar su producción y contribuyó a convertir a Estados Unidos en el principal productor mundial de crudo.

En el caso argentino, el informe destaca que **Vaca Muerta produjo en promedio 793.000 barriles diarios durante 2025**, alcanzó los 874.000 barriles diarios en febrero de 2026 y tiene como objetivo superar el millón de barriles antes de finalizar este año.



Ese nivel implicaría un incremento de alrededor del **26%** respecto del promedio de 2025 y permitiría superar el récord histórico argentino de 847.000 barriles diarios registrado en 1998.

El estudio plantea que el principal obstáculo para Vaca Muerta no fue su potencial geológico. Durante años, el desarrollo estuvo condicionado por la falta de infraestructura de transporte, los controles cambiarios y los cambios en las reglas fiscales.

En ese contexto, el **RIGI** aparece como uno de los principales factores que pueden modificar la ecuación para los inversores. El régimen 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.

Además, una modificación incorporada en 2026 amplió el alcance del régimen y permitió incluir proyectos de exploración y desarrollo upstream superiores a **US\$600 millones**.

El informe de Grant Thornton puso a prueba el impacto de esas condiciones sobre cuatro proyectos: **Argentina LNG, Bajo del Choique, El Trapial Este y Loma la Lata**. En conjunto, las iniciativas analizadas cuentan con reservas cercanas a los 9.000 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Según el estudio, en los cuatro casos el **flujo de caja de los inversores supera el 50% del valor de los proyectos**. El resultado también se mantuvo favorable frente a escenarios más adversos.

Para realizar la prueba de sensibilidad, el análisis contempló **sobrecostos del 50%, precios 30% inferiores y una producción 20% menor** a la prevista. Incluso bajo esas condiciones, los proyectos bajo el RIGI mostraron mejores resultados que aquellos sujetos al régimen fiscal convencional.

El interés inversor también se refleja en el volumen de iniciativas presentadas. El informe señala que existen **más de US\$100.000 millones en proyectos** alcanzados o presentados bajo el régimen.

Entre las iniciativas mencionadas aparecen **Southern Energy**, con un proyecto de GNL de US\$15.000 millones; el desarrollo de **Pampa Energía en Rincón de Aranda**; el plan petrolero de **YPF**, estimado en US\$25.000 millones; y proyectos de **Chevron, Pluspetrol y Tecpetrol**.



Para los inversores internacionales, uno de los principales atractivos del RIGI es la posibilidad de asegurar las condiciones fiscales durante tres décadas. La extensión del plazo de inscripción hasta julio de 2027 también genera un incentivo para acelerar la presentación de nuevos proyectos.

Sin embargo, el informe advierte que todavía existen desafíos importantes. El desarrollo sostenido de **Vaca Muerta requerirá alrededor de US\$13.000 millones anuales en inversiones upstream durante la próxima década**.

La infraestructura de evacuación también será determinante. El crecimiento de la producción exige ampliar oleoductos, capacidad de almacenamiento y terminales de exportación para que el incremento de barriles pueda transformarse efectivamente en mayores ventas al exterior.

El avance de proyectos como **Vaca Muerta Oil Sur (VMOS)** apunta precisamente a resolver parte de esa limitación y sumar capacidad exportadora desde la costa de Río Negro.

El desafío, según el análisis, será transformar los proyectos anunciados y las inversiones potenciales en producción efectiva y sostenida. Para Argentina, el desarrollo de Vaca Muerta no solo representa una oportunidad para incrementar las exportaciones de petróleo y gas, sino también para generar un flujo creciente de divisas.



El interés de una firma especializada de India muestra, además, que la formación neuquina comenzó a ser observada desde mercados cada vez más alejados de Argentina. La comparación con el shale estadounidense refleja una expectativa concreta: que **Vaca Muerta pueda convertirse en uno de los grandes polos de producción de hidrocarburos no convencionales del mundo.**

[...] Vaca Muerta quedó bajo la lupa de inversores internacionales a partir de un informe elaborado por Grant Thornton Bharat LLP, la firma de India que analizó el potencial financiero del shale argentino y comparó su evolución con el boom petrolero de Estados Unidos. El estudio destaca el crecimiento de la producción, la mejora de las condiciones para invertir y el impacto del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). El análisis fue realizado por Nishant Kumar Sittu, integrante de la [...]

Vaca Muerta quedó bajo la lupa de inversores internacionales a partir de un informe elaborado por Grant Thornton Bharat LLP, la firma de India que analizó el potencial financiero del shale argentino y comparó su evolución con el boom petrolero de Estados Unidos. El estudio destaca el crecimiento de la producción, la mejora de las condiciones para invertir y el impacto del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI).

El análisis fue realizado por Nishant Kumar Sittu, integrante de la división de Infraestructura de Petróleo y Gas de Grant Thornton en India. El especialista siguió la evolución de la formación neuquina y evaluó si las nuevas condiciones fiscales pueden sostener el atractivo de la cuenca para el capital internacional.

La comparación central del informe es con Permian, la gigantesca cuenca petrolera estadounidense que logró multiplicar su producción y contribuyó a convertir a Estados Unidos en el principal productor mundial de crudo.

En el caso argentino, el informe destaca que Vaca Muerta produjo en promedio 793.000 barriles diarios durante 2025, alcanzó los 874.000 barriles diarios en febrero de 2026 y tiene como objetivo superar el millón de barriles antes de finalizar este año.

Ese nivel implicaría un incremento de alrededor del 26% respecto del promedio de 2025 y permitiría superar el récord histórico argentino de 847.000 barriles diarios registrado en 1998.

El estudio plantea que el principal obstáculo para Vaca Muerta no fue su potencial geológico. Durante años, el desarrollo estuvo condicionado por la falta de infraestructura de transporte, los controles cambiarios y los cambios en las reglas fiscales.

En ese contexto, el RIGI aparece como uno de los principales factores que pueden modificar la ecuación para los inversores. El régimen 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.

Además, una modificación incorporada en 2026 amplió el alcance del régimen y permitió incluir proyectos de exploración y desarrollo upstream superiores a US\$600 millones.

El informe de Grant Thornton puso a prueba el impacto de esas condiciones sobre cuatro proyectos: Argentina LNG, Bajo del Choique, El Trapial Este y Loma la Lata. En conjunto, las iniciativas analizadas cuentan con reservas cercanas a los 9.000 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Según el estudio, en los cuatro casos el flujo de caja de los inversores supera el 50% del valor de los proyectos. El resultado también se mantuvo favorable frente a escenarios más adversos.

Para realizar la prueba de sensibilidad, el análisis contempló sobrecostos del 50%, precios 30% inferiores y una producción 20% menor a la prevista. Incluso bajo esas condiciones, los proyectos bajo el RIGI mostraron mejores resultados que aquellos sujetos al régimen fiscal convencional.

El interés inversor también se refleja en el volumen de iniciativas presentadas. El informe señala que existen más de US\$100.000 millones en proyectos alcanzados o presentados bajo el régimen.

Entre las iniciativas mencionadas aparecen Southern Energy, con un proyecto de GNL de US\$15.000 millones; el desarrollo de Pampa Energía en Rincón de Aranda; el plan petrolero de YPF, estimado en US\$25.000 millones; y proyectos de Chevron, Pluspetrol y Tecpetrol.

Para los inversores internacionales, uno de los principales atractivos del RIGI es la posibilidad de asegurar las condiciones fiscales durante tres décadas. La extensión del plazo de inscripción hasta julio de 2027 también genera un incentivo para acelerar la presentación de nuevos proyectos.

Sin embargo, el informe advierte que todavía existen desafíos importantes. El desarrollo sostenido de Vaca Muerta requerirá alrededor de US\$13.000 millones anuales en inversiones upstream durante la próxima década.

La infraestructura de evacuación también será determinante. El crecimiento de la producción exige ampliar oleoductos, capacidad de almacenamiento y terminales de exportación para que el incremento de barriles pueda transformarse efectivamente en mayores ventas al exterior.

El avance de proyectos como Vaca Muerta Oil Sur (VMOS) apunta precisamente a resolver parte de esa limitación y sumar capacidad exportadora desde la costa de Río Negro.

El desafío, según el análisis, será transformar los proyectos anunciados y las inversiones potenciales en producción efectiva y sostenida.

Para Argentina, el desarrollo de Vaca Muerta no solo representa una oportunidad para incrementar las exportaciones de petróleo y gas, sino también para generar un flujo creciente de divisas.

El interés de una firma especializada de India muestra, además, que la formación neuquina comenzó a ser observada desde mercados cada vez más alejados de Argentina. La comparación con el shale estadounidense refleja una expectativa concreta: que Vaca Muerta pueda convertirse en uno de los grandes polos de producción de hidrocarburos no convencionales del mundo.

```
.simple-button-plugin {background: #8CC63F !important;border: 1px solid #8CC63F !important;width: 100% !important;padding: 25px 20px !important;font-size: 1em !important;font-weight: 600 !important;text-align: center !important;font-family: 'Roboto', sans-serif !important;line-height: 0rem;}iframe {width: 100%;height: auto;aspect-ratio: 16 / 9;border: 0;display: block;}@media (min-device-width: 100px) and (max-device-width: 550px) {.simple-button-plugin {padding: 20px 10px !important;font-size: 0.8em !important;}}
```