

Recursos de Shale Gas y Shale Oil en Sudamérica

Bolivia, Chile, Paraguay
y Uruguay

Una evaluación de recursos técnicamente
recuperables en las cuencas de Paraná,
Chaco y Magallanes

Fuente: Basado en el informe de la U.S. Energy Information
Administration (EIA) y Advanced Resources International (ARI).



Potencial Regional Significativo en Cuencas de Estructura Simple

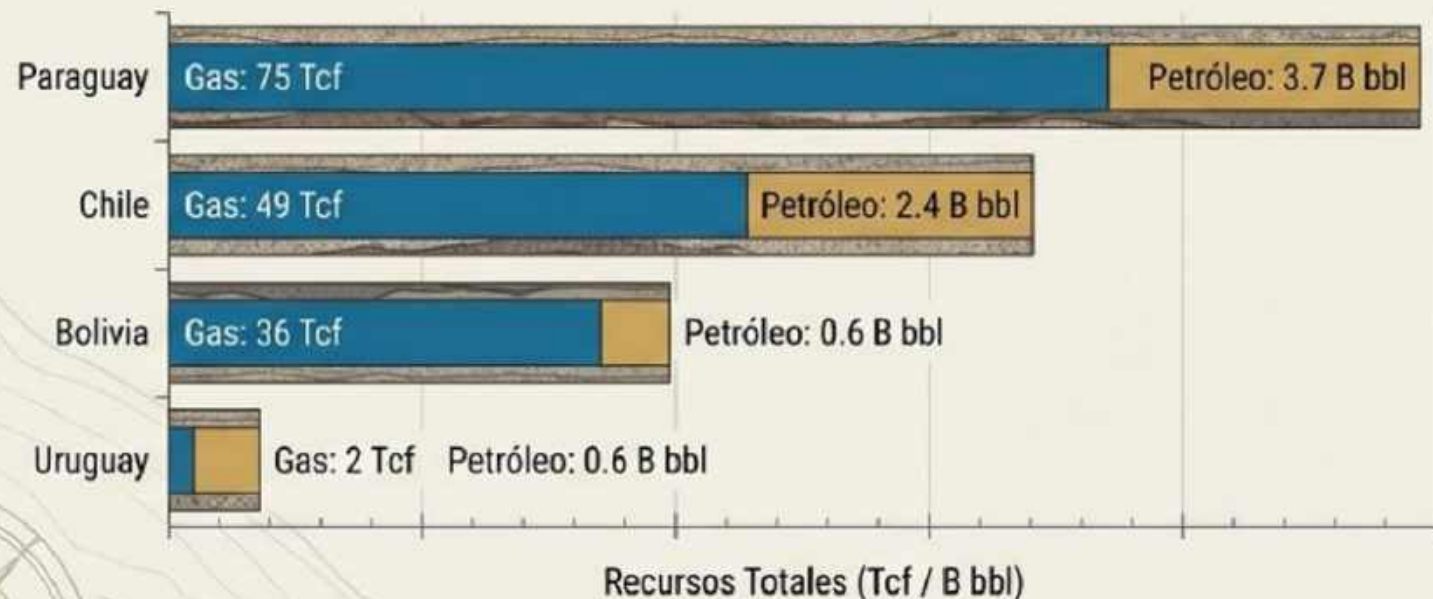
162 Tcf

Gas Natural Técnicamente Recuperable

7.2 Miles de Millones

Barriles de Petróleo y Condensados

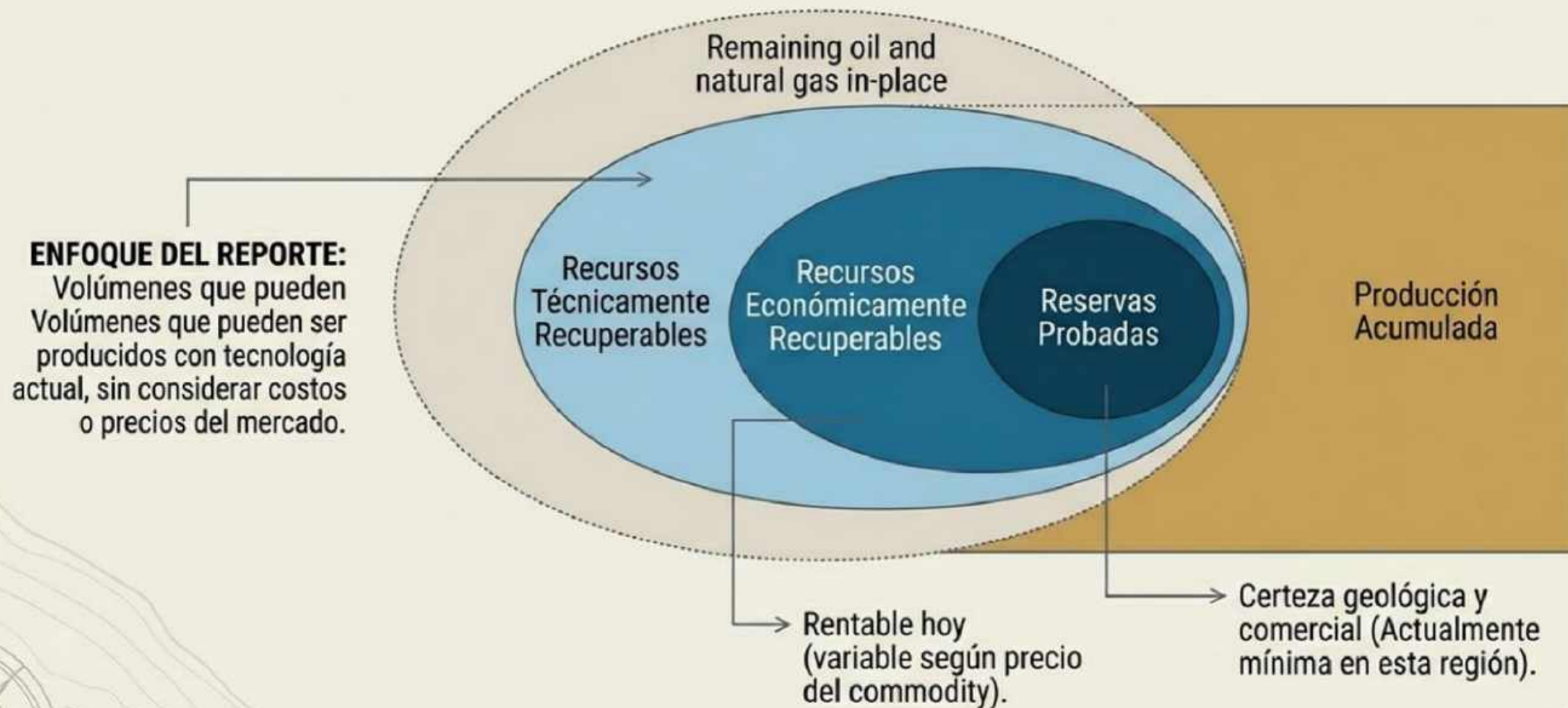
Desglose de Recursos por País



Puntos Clave

- **Volumen Agregado:** Las cuatro naciones poseen colectivamente recursos no convencionales de magnitud global.
- **Ventaja Geológica:** A diferencia de las complejas zonas de empuje andino, la geología de estas cuencas es generalmente favorable, con buzamientos suaves y menos fallas tectónicas.
- **Distribución:** Los recursos están concentrados en formaciones marinas del Devónico (Paraná y Chaco) y del Cretácico (Magallanes).

Metodología: Distinción entre Recursos Técnicos y Reservas Probadas



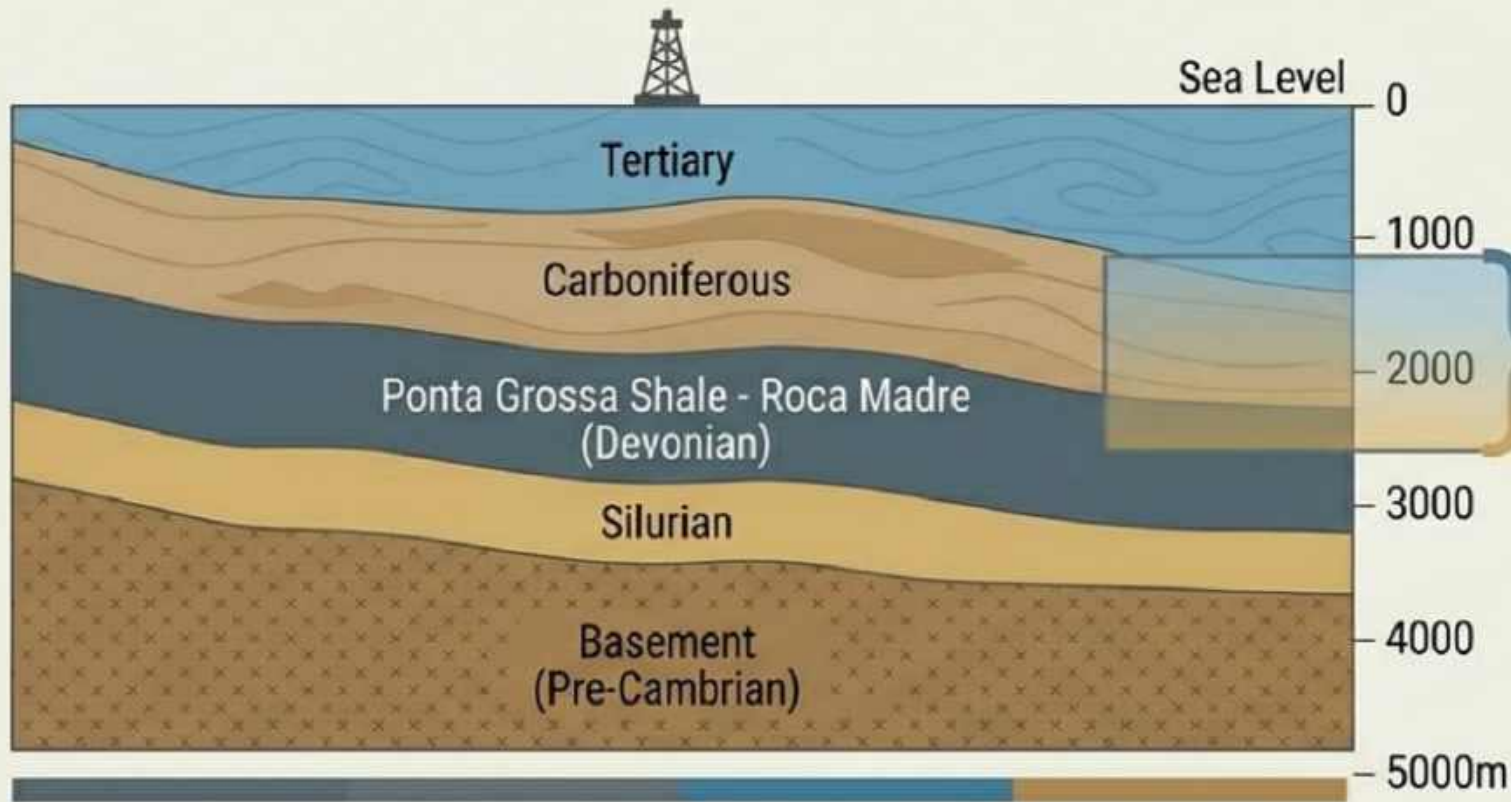
Panorama Regional: Tres Cuencas Estratégicas



Conexión Estratégica

Estas cuencas son extensiones directas de sistemas petroleros probados en Argentina y Brasil, pero permanecen sub-exploradas en los países objetivo.

Cuenca del Paraná: Geología y Accesibilidad



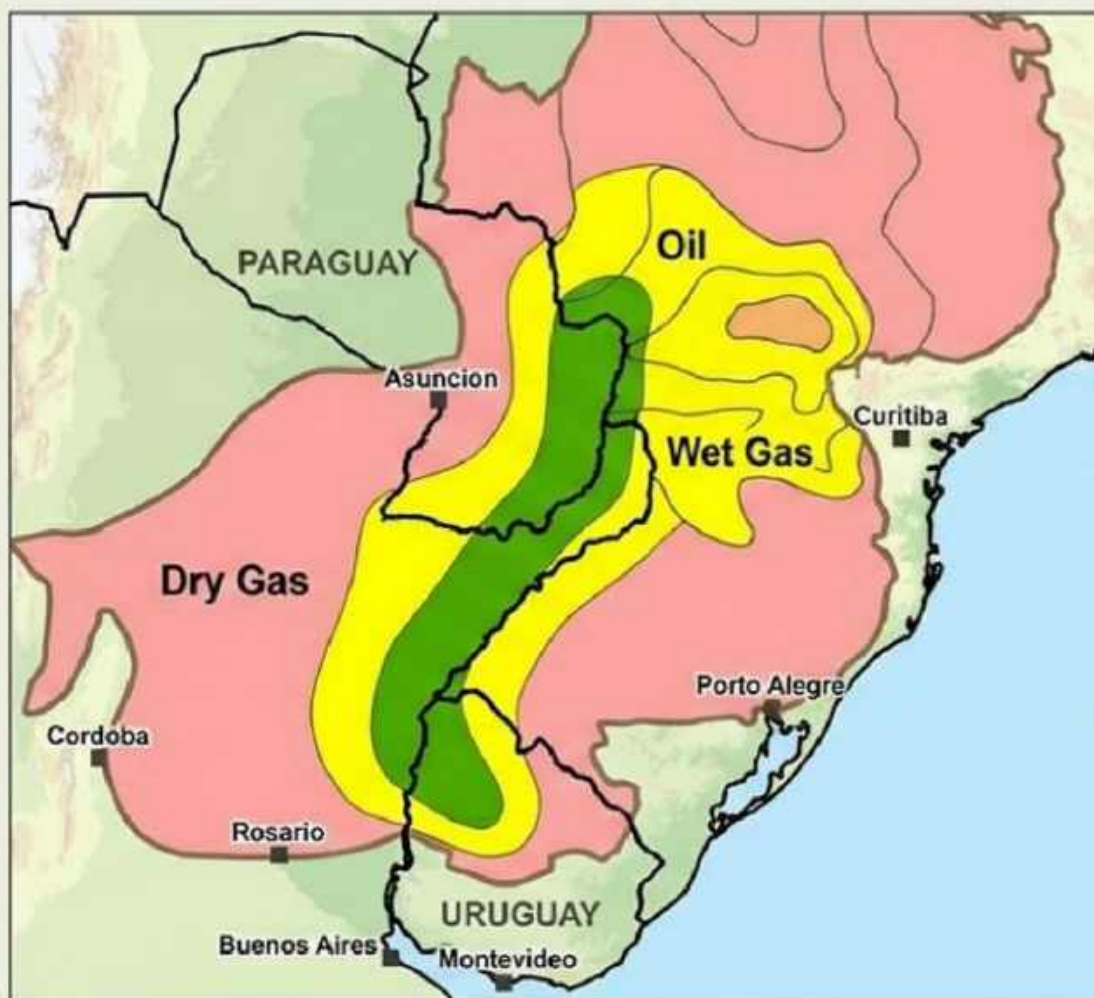
Ventana de Petróleo (Oil Window)

- **Formación Objetivo:** Lutitas negras 'Ponta Grossa' (Devónico).
- **Espesor:** Promedio 300m (hasta 600m en el centro).
- ✓ **Ventaja Paraguay:** Ausencia de la gruesa capa de basalto volcánico que cubre la cuenca en Brasil, reduciendo drásticamente costos de perforación y sísmica.

● **Formación Objetivo:** Lutitas negras "Ponta Grossa" (Devónico).

● **Espesor:** Promedio 300m (hasta 600m en el centro).

Cuenca del Paraná: Evaluación de Recursos



Paraguay

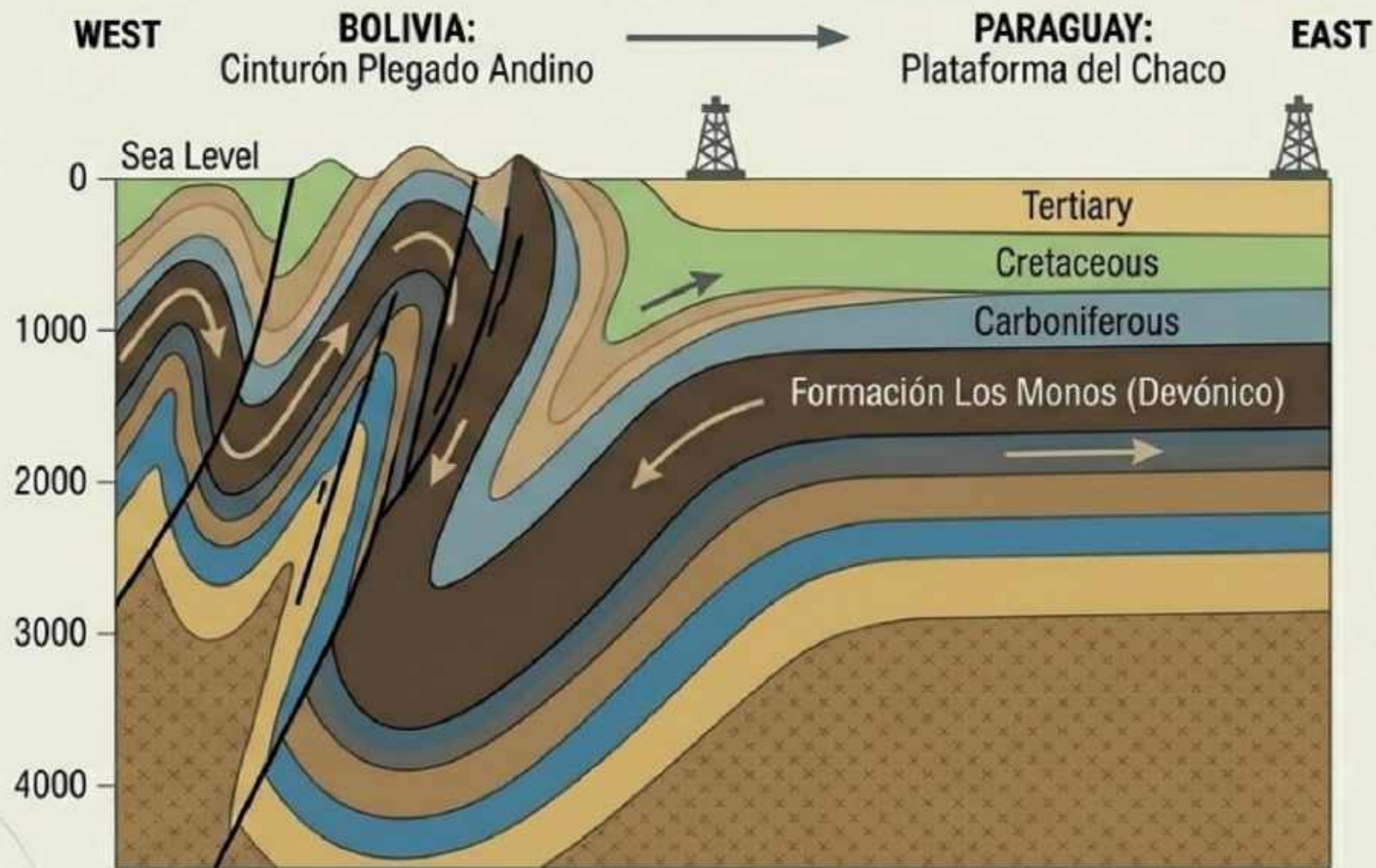
- Gas Recuperable: **8 Tcf**
- Petróleo Recuperable: **0.6 B bbl**
- Área Prospectiva: **9,440 mi²**

Uruguay

- Gas Recuperable: **2 Tcf**
- Petróleo Recuperable: **0.6 B bbl**
- Área Prospectiva: **3,920 mi²**

Incertidumbre en Uruguay: La cobertura de basalto dificulta la medición térmica precisa, aunque estudios recientes sugieren ventanas de petróleo.

Cuenca del Chaco: El Gigante Devónico

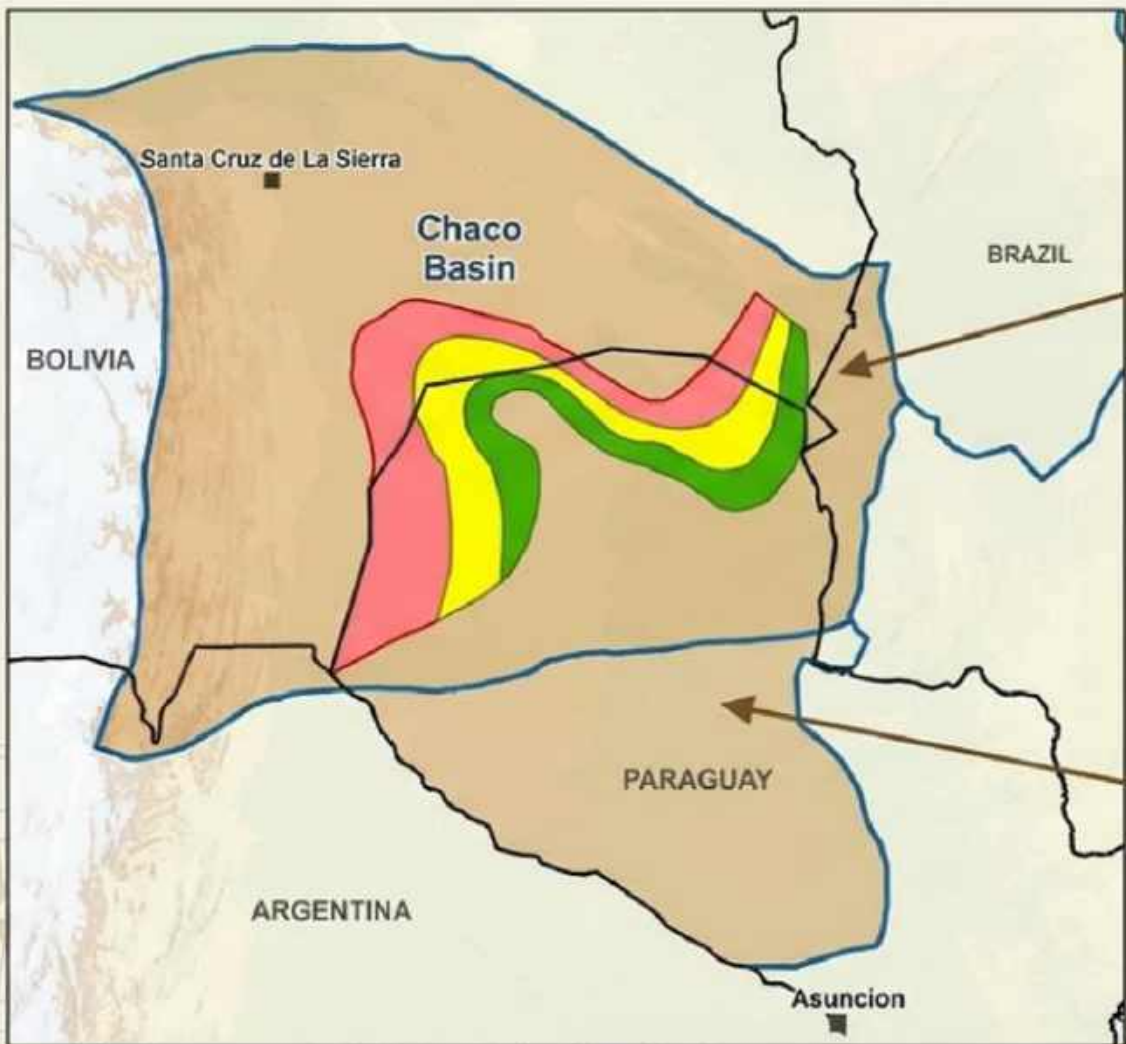


- **Formación Objetivo:** Los Monos (hasta 12,000 pies de espesor).

- **Dicotomía Estructural:**

- **Bolivia:** Tectónica compleja, fallas de empuje, profundidad extrema. Formación Los Monos Devónico.
- **Paraguay:** Estructura simple, estratos planos, menor riesgo de perforación.

Cuenca del Chaco: Evaluación de Recursos



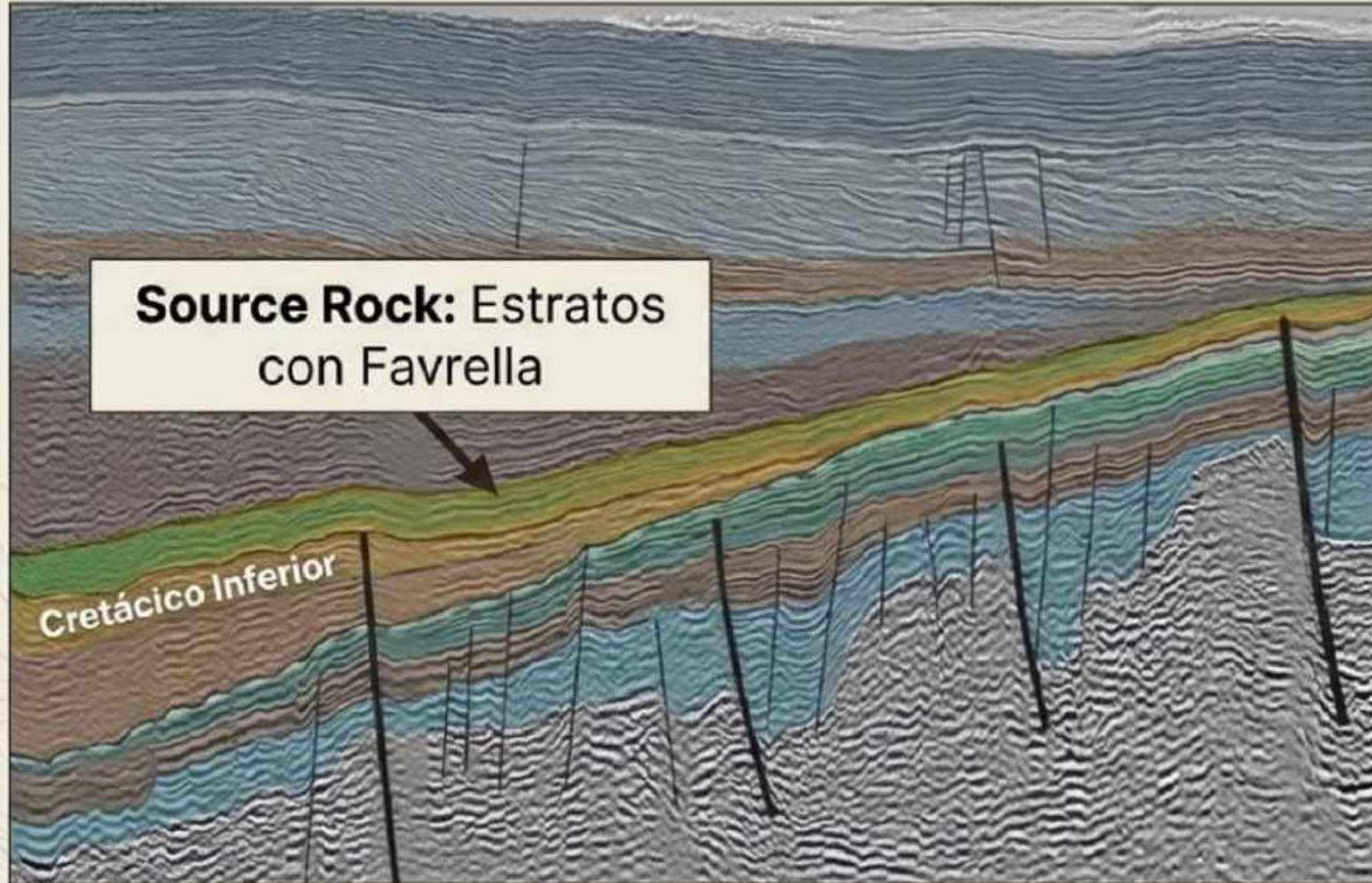
PARAGUAY




- Gas Recuperable: **67 Tcf** (Mayor oportunidad del reporte)
- Petróleo Recuperable: **3.2 B bbl**
- Área: 22,210 mi²

BOLIVIA

- Gas Recuperable: **36 Tcf**
- Petróleo Recuperable: **0.6 B bbl**
- Limitante: Complejidad estructural reduce el área recuperable.

Cuenca de Magallanes (Chile): Revitalización en Tierra del Fuego



-  **Geología:** Depósitos marinos anóxicos con alto contenido orgánico (TOC 3.5%).
-  **Equivalencia:** Correlaciona con la formación Lower Inoceramus en Argentina.
-  **Contexto:** Cuenca madura con infraestructura existente pero producción convencional en declive.



Cuenca de Magallanes: Evaluación de Recursos



CHILE



Gas Recuperable: **49 Tcf**

Petróleo Recuperable: **2.4 B bbl**

Área Prospectiva: 5,000 mi²

Strategic Insight

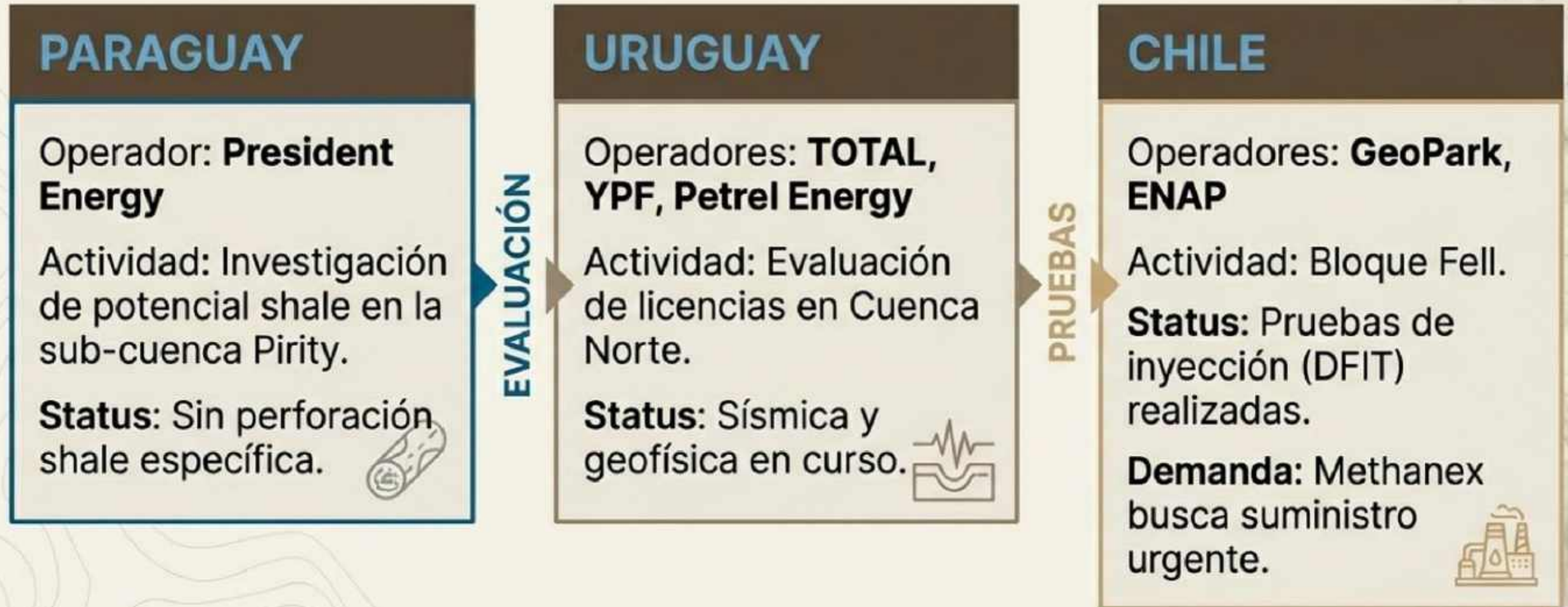
- **Alta Densidad:** Roca de alta calidad permite concentraciones de hasta 156 Bcf/mi².
- **Mercado:** Proximidad crítica a plantas de metanol (Methanex) con capacidad ociosa.

Resumen Comparativo de Oportunidades

País	Cuenca Principal	Gas (Tcf)	Petróleo (B bbl)	Perfil de Oportunidad
Paraguay	Chaco / Paraná	75	3.7	Alto Impacto / Frontera (Mayor Volumen)
Chile	Magallanes	49	2.4	Maduro / Infraestructura Lista
Bolivia	Chaco	36	0.6	Gas Focus / Geología Compleja
Uruguay	Paraná	2	0.6	Nicho Exploratorio



Actividad Comercial y Exploración Temprana (al 2013)



Exclusiones Metodológicas y Factores de Riesgo



Exclusiones del Reporte

- **No se incluye:** Areniscas compactas (Tight Oil/Gas).
- **No se incluye:** Gas de capas de carbón (CBM).
- **No se incluye:** Áreas Offshore.
- **Criterio de corte:** Formaciones con TOC < 2% o profundidades extremas (<1km o >5km).



Desafíos Técnicos

- **Bolivia:** Profundidad y fallas tectónicas aumentan riesgo de perforación.
- **Paraguay/Uruguay:** Logística limitada; falta de cadena de suministro de servicios petroleros madura.
- **Validación:** Necesidad crítica de pozos piloto para confirmar flujo comercial.



Conclusiones y Perspectivas Futuras



Oportunidad Transformadora: 162 Tcf de recursos técnicos ofrecen la posibilidad de redefinir la matriz energética regional fuera de los centros tradicionales de Argentina y Brasil.



Referencias y Fuentes de Datos

U.S. Energy Information Administration (EIA) & Advanced Resources International (ARI). (2013). *Technically Recoverable Shale Oil and Shale Gas Resources: An Assessment of 137 Shale Formations in 41 Countries Outside the United States.*

U.S. Energy Information Administration (EIA). (2015). *Technically Recoverable Shale Oil and Shale Gas Resources: Update.*

Mapas Geológicos y Secciones: Cortesía de ARI, USGS, GeoPark, Methanex, y President Energy según citados en el informe original.

Notas del Productor: Interpretación estratégica basada en datos públicos de EIA/ARI.





Fands - LLC

Copyright © Michel Louis Friedman, 01/2026. Todos los derechos reservados. Prohibida la reproducción sin autorización.

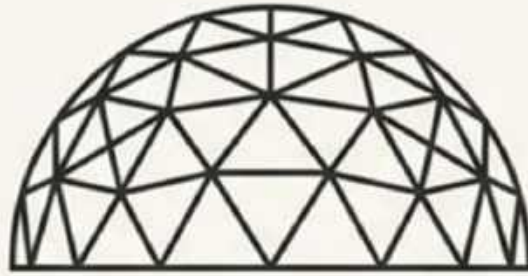
Versión personalizada

1. Para consultar los costes de traducción, contáctenos.
 2. Para añadir documentación específica de la empresa, contáctenos.
 3. Para una opción editable, contáctenos.
 4. Consultas disponibles en Michel.friedman@fands-llc.com o mlf10357@yahoo.com.
- o Las traducciones, logotipos, términos y conceptos específicos son propiedad de Fands-llc en todo el mundo
 - o RSS-NMR® es una marca registrada a nivel mundial en el domicilio de Michel-Louis Friedman-Matarese.

Descargo de responsabilidad

Las opiniones, análisis y explicaciones expresadas en este texto son exclusivamente de su autor, Michel Louis Friedman. No representan las opiniones de ninguna institución, empresa, empleador ni entidad. El autor se exime de toda responsabilidad por el uso o la interpretación de este material.

- o Ley de Derechos de Autor © 11 de marzo de 1957 Ley N.º 57-298 del 11 de marzo de 1957, relativa a la propiedad de la literatura y de los artistas
- o Copyright © 2005-2026 Fands-LLC
- o Copyright © 2009-2026 Fands-LLC div. Proactive Economic Intelligence
- o Todos los derechos de autor © y marcas registradas ® están protegidos por la Ley de Derechos de Autor de los Estados Unidos de 1976 y sus modificaciones posteriores, así como por las leyes relacionadas contenidas en el Título 17 del Código de los Estados Unidos.
- o Todos los derechos de autor, © y marcas registradas ® en los Estados Unidos se rigen por la legislación aplicable. Patentes y Marcas Registradas (12 de diciembre de 1980) <https://www.copyright.gov/>



FANDS-LLC

Inteligencia Económica Proactiva



FANDS-LLC es una firma de inteligencia económica proactiva especializada en análisis estratégicos y soluciones tecnológicas para sectores críticos.

Michel L. Friedman

michel.friedman@fands-llc.biz

WhatsApp: +591 71696657

Oficina Física: Aparthotel El Suto, calle el suto s/n
San Jose de chiquitos Bolivia