

# Shell y Chevron se suman como socios al oleoducto Vaca Muerta Sur

11/03/2025



La petrolera estadounidense Chevron y la anglo-holandesa Shell confirmaron que se sumarán como socias al consorcio que construye el oleoducto Vaca Muerta Sur, obra que permitirá incrementar las exportaciones de crudo de Argentina. Ambas compañías confirmaron su opción para incorporarse como accionistas a Vaca Muerta Oleoducto Sur (VMOS), consorcio liderado por la petrolera YPF, controlada por el Estado argentino, y también integrado por Pan American Energy, Vista Energy, Pampa Energía y Pluspetrol.

Según informó este martes YPF en un comunicado, Chevron y Shell se sumarán a la sociedad a través de sus filiales en Argentina.

El consorcio VMOS fue constituido en diciembre pasado cuando varias petroleras se unieron a YPF para la construcción del oleoducto, obra que se inició en mayo de 2024 y que demandará

una inversión de 3.000 millones de dólares.

El oleoducto tendrá una extensión de 437 kilómetros y llevará el crudo extraído de la formación de hidrocarburos no convencionales de Vaca Muerta, en el suroeste del país, hacia la sureña provincia de Río Negro, hasta una terminal portuaria sobre el Atlántico.

El proyecto incluye la construcción de una terminal de carga y descarga con monoboyas interconectadas y una playa de tanques y almacenaje en la zona de Punta Colorada, en Río Negro.

Según informó YPF, se espera que el oleoducto esté operativo en el cuarto trimestre de 2026.

Vaca Muerta Sur permitirá transportar hasta 550.000 barriles de petróleo por día, con la posibilidad de incrementar esta capacidad a 700.000 barriles por día.

**«La concreción de esta obra de transporte es estratégica para el desarrollo de Vaca Muerta y, junto a otras iniciativas, permitirá abrir la puerta para la exportación con el objetivo de lograr 15.000 millones de dólares de ingresos anuales para el país en los próximos años, que con sus expansiones podría llegar a más de 20.000 millones de dólares», resaltó YPF.**

Vaca Muerta es la segunda mayor reserva mundial de gas no convencional y la cuarta de petróleo de este tipo. La colosal formación, que comenzó a ser explorada por YPF en 2013, ha recibido desde entonces inversiones por 50.000 millones de dólares para su desarrollo.