

UN AÑO DE CRECIMIENTO EN VACA MUERTA



16 de octubre de 2026

Hace un año, GeoPark retomó la senda de crecimiento en Argentina, el país donde nació en 2002. Desde el 16 de octubre de 2025 opera los bloques Loma Jarillosa Este y Puesto Silva Oeste, en la Provincia de Neuquén, y por primera vez en su historia opera yacimientos no convencionales.

En doce meses llevó la producción de 1.400 a más de 5.000 barriles equivalentes de petróleo por día (boepd). Lo hizo sin incidentes registrables.

En este año, GeoPark consolidó un equipo que acumula experiencia en Vaca Muerta. De cerca de 50 personas, más de 40 trabajan en Neuquén. Esa experiencia es una ventaja competitiva para llevar el conocimiento adquirido a otras formaciones de América Latina.



1.400 a +5.000

boepd en 12 meses



365 días

de operación sin
incidentes registrables



4,5 meses

desde el inicio de la
perforación hasta la
producción del Pad 1030



~50 personas

con experiencia en
Vaca Muerta, más de
40 en Neuquén

HITOS DEL PRIMER AÑO:

25 de
septiembre
de 2025

Anuncio de la adquisición

Acuerdo con Pluspetrol para adquirir los bloques Loma Jarillosa Este (LJE) y Puesto Silva Oeste (PSO), y firma de Acta de Acuerdo con la Provincia de Neuquén.

16 de
octubre de
2025

Toma de la operación

Cierre de la transacción y toma de operación de los bloques.

19 de
octubre de
2025

Primera campaña de workover

Inicio de optimización de los pozos existentes con sistemas de levantamiento artificial.

16 de enero
de 2026

Segunda campaña de workover

Producción aumenta 17% con intervenciones a los pozos existentes.

9 de marzo
de 2026

Campaña de aseguramiento de pozos

4 pozos asegurados previo a inicio de perforación y completación de Pad 1030.

22 de
marzo de
2026

Inicio de la perforación

Perforación de cinco pozos horizontales en el Pad 1030.

CINCO MESES DESPUÉS DE TOMAR LA OPERACIÓN

9 de mayo
de 2026

Perforación y completación de un pozo monitor y sumidero

Mayo de
2026

Solicitud de adhesión al RIGI

Presentada junto con Gas y Petróleo del Neuquén con +USD 1.000 millones de inversión.

Junio de
2026

Aprobación ambiental y llegada de primer set de fractura

Aprobación del Estudio de Impacto Ambiental de LJE. Inicio de operaciones de fracking el 12 de junio.

Julio de
2026

Acuerdos para perforar y exportar

Aseguramiento de equipo de perforación dedicado de Helmerich & Payne por tres años.
Acuerdos con Pan American Energy para procesar y exportar crudo por Puerto Rosales y Punta Colorada.

HITOS DEL PRIMER AÑO:

13 de julio
de 2026

Fracking en el Pad 1030 completado

Se completaron 180 etapas de fractura en 32 días, con picos de 9 etapas por día y hasta 20 horas de bombeo diario y sin incidentes.

15 de julio
de 2026

Limpieza de pozo con coiled - tubing

4 de agosto
de 2026

Pad 1030 en producción

Los nuevos pozos entraron en producción.

TRES SEMANAS DESPUÉS DE TERMINAR LA FRACTURA
Y CUATRO MESES Y MEDIO DESPUÉS DE INICIAR LA PERFORACIÓN

Septiembre
de 2026

Ampliación de la Batería de Loma Jarillosa Este

Su capacidad pasa de 6.000 a 10.000 boepd: con 60 tie-ins se integraron las instalaciones en el plazo previsto y sin incidentes.

Septiembre
de 2026

Más de 5.000 boepd

Por primera vez se superaron los 5.000 boepd, multiplicando la producción x3.5.

16 de
octubre de
2026

Un año de operación segura

365 días de operación en Vaca Muerta sin incidentes registrables.

GEPARK EN VACA MUERTA EN CIFRAS

DATO

CIFRA

Bloques
operados

Loma Jarillosa Este (100%) y Puesto Silva Oeste (95%, con 5% de Gas y Petróleo del Neuquén)

Superficie

12.355 acres en la ventana de petróleo negro

Recurso recuperable
estimado

Más de 60 millones de barriles gross de petróleo

Proveedores

Cerca de 500 acuerdos desde octubre de 2025

- **Modo factoría.** Inicio previsto a finales del cuarto trimestre de 2026 para perforar 50-55 pozos con el equipo dedicado de Helmerich & Payne.
- **Exportación de crudo.** A través de un oleoducto propio.
- **Meta a tres años.** Llevar la producción de los bloques a 20.000 boepd, con una inversión de más de USD 1.000 millones.
- **Infraestructura integrada.** Nueva planta de procesamiento en Puesto Silva Oeste y oleoducto que conecta los bloques.

Sobre GeoPark

GeoPark es una compañía independiente líder en energía, dedicada a la exploración, producción y desarrollo de petróleo y gas, con más de 20 años de operaciones exitosas en América Latina. Nació en Argentina en 2002 y cotiza en la Bolsa de Nueva York (NYSE: GPRK) desde 2014. Opera en Colombia y Argentina, y en septiembre de 2026 anunció su ingreso al campo Bare, Venezuela, ubicado en la Faja Petrolífera del Orinoco.

CONSULTA LAS MEJORES IMÁGENES DE NUESTRO
PRIMER AÑO EN VACA MUERTA AQUÍ



GEPARK