FECHA DE PUBLICACIÓN: 08/09/2026

DATOS GENERALES

CLAVE COTIZACIÓN	VISTA
RAZÓN SOCIAL	Vista Energy, S.A.B. de C.V.
TIPO DE EVENTO RELEVANTE	Otros eventos relevantes

DETALLE DEL EVENTO

LUGAR	Ciudad de México, México.
ASUNTO	Vista anuncia 66.8 MMboe de reservas P1 estimadas en Bandurria Sur y Bajo del Toro
MERCADO EXTERIOR	

EVENTO RELEVANTE

Vista anuncia 66.8 MMboe de reservas P1 estimadas en Bandurria Sur y Bajo del Toro

Ciudad de México, 8 de septiembre de 2026 – Vista Energy, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (NYSE: VIST; BMV: VISTA) anunció hoy una estimación de 66.8 MMboe de reservas probadas ("P1") correspondientes a sus participaciones en los bloques Bandurria Sur y Bajo del Toro, adquiridos el 7 de mayo de 2026 en relación con la Operación descrita en la sección "Acerca de la Operación" más adelante.

Reservas P1 en Bandurria Sur y Bajo del Toro

La siguiente tabla incluye las estimaciones de las reservas probadas en Bandurria Sur y Bajo del Toro al 31 de diciembre de 2025, calculadas a la participación adquirida en cada uno de los bloques.

Bandurria Sur	**Crudo, condensado y NGL (MMbbl)**	**Consumo más ventas de gas natural (MMboe)**	**Total reservas probadas (MMboe)**
Probadas desarrolladas netas	32.2	5.8	37.9
Probadas no desarrolladas netas	11.8	2.1	13.9

Total probadas netas	**44.0**	**7.8**	**51.8**

Todas las referencias a las estimaciones de reservas de la Compañía excluyen la participación no controlada en Bandurria Sur Participaciones S.A. (anteriormente, Equinor Argentina S.A.U.) ("BSP"). Para mayor información, consulte la sección "Definiciones y Metodología" más adelante.

Bajo del Toro	**Crudo, condensado y NGL (MMbbl)**	**Consumo más ventas de gas natural (MMboe)**	**Total reservas probadas (MMboe)**
Probadas desarrolladas netas	2.3	0.4	2.7
Probadas no desarrolladas netas	10.3	2.0	12.3
Total probadas netas	**12.6**	**2.4**	**15.0**

Total	**Crudo, condensado y NGL (MMbbl)**	**Consumo más ventas de gas natural (MMboe)**	**Total reservas probadas (MMboe)**
Probadas desarrolladas netas	34.5	6.2	40.7
Probadas no desarrolladas netas	22.1	4.1	26.1
Total probadas netas	**56.6**	**10.2**	**66.8**

Las reservas probadas netas totales de Vista fueron de 654.9 MMboe al 31 de diciembre de 2025, después de dar un efecto pro forma a la Operación como si se hubiera consumado en dicha fecha.

	Vista	**Bandurria Sur y Bajo del Toro**	**Total Pro Forma**
Reservas probadas netas (MMboe)	**588.1**	**66.8**	**654.9**

Acerca del Bloque Bandurria Sur

El bloque Bandurria Sur es una concesión de explotación de hidrocarburos no convencional que abarca 56,464 acres en las ventanas de petróleo negro y petróleo volátil de Vaca Muerta y cuyo vencimiento opera el 17 de julio de 2050.

A la participación de Vista del 25.1% y al 30 de junio de 2026, Bandurria Sur tenía 56 pozos en producción, contaba con 99 ubicaciones de pozos remanentes por perforar en su inventario, y produjo 19.1 miles de barriles equivalentes de petróleo por día ("Mboe/d") durante dicho mes.

Acerca del Bloque Bajo del Toro

El bloque Bajo del Toro abarca 38,744 acres en la ventana de petróleo negro de Vaca Muerta, de los cuales 28,126 acres corresponden a la concesión de explotación de hidrocarburos no convencionales Bajo del Toro Norte, cuyo vencimiento opera el 24 de noviembre de 2055, y 10,618 acres corresponden al permiso de exploración de hidrocarburos no convencionales Bajo del Toro. Dicho permiso vence el 31 de diciembre de 2026 y puede convertirse en una concesión de explotación no convencional de 35 años, conforme a la legislación vigente.

A la participación de Vista del 35.0% y al 30 de junio de 2026, el bloque Bajo del Toro tenía 8 pozos en producción, contaba con 138 ubicaciones de pozos remanentes por perforar en su inventario, y produjo 1.8 Mboe/d durante dicho mes.

Acerca de la Operación

El 7 de mayo de 2026, la Compañía y Vista Energy Argentina S.A.U. ("Vista Argentina") consumaron una serie de acuerdos para adquirir un 25.1% de participación no operada en el bloque Bandurria Sur y un 35.0% de participación no operada en el bloque Bajo del Toro, así como ciertos contratos de midstream relacionados, a través de las siguientes transacciones (en conjunto, la "Operación"):

i. Adquisición del 100% del capital social de BSP, titular del 30% de participación en el bloque Bandurria Sur, de Equinor Argentina A.S.;
ii. Adquisición del 50% de participación en el bloque Bajo del Toro de Equinor Argentina B.V. Sucursal Argentina;
iii. Venta del 16.3% del capital social de BSP a YPF S.A., implicando una cesión indirecta del 4.9% de participación en el bloque Bandurria Sur, implementada como una operación consecutiva con un precio de compra pro rata relativo a la participación asignada en la operación descrita en el inciso (i); y
iv. Cesión del 15.0% de participación en el bloque Bajo del Toro a YPF, implementada como una operación consecutiva con un precio de compra pro rata relativo a la participación asignada en la operación descrita en el inciso (ii).

Definiciones y Metodología

- La información incluida en el presente documento respecto a las cantidades estimadas de reservas probadas al 31 de diciembre de 2025 se deriva del informe de fecha 21 de agosto de 2026, preparado por DeGolyer and MacNaughton.
- El petróleo y NGL incluyen petróleo crudo y condensado, C5+ y NGL; los NGL representan el 7% de las reservas de Bandurria Sur y Bajo del Toro, y menos del 1% de las reservas totales de Vista (antes de la Operación).
- El consumo de gas natural representó el 16% del total de reservas de gas natural (consumo más ventas de gas natural) de Bandurria Sur y Bajo del Toro al 31 de diciembre de 2025.
- Las reservas probadas al 31 de diciembre de 2025 se calcularon utilizando un precio de 64.2 US$/bbl para petróleo, 34.0 US$/boe para GLP y 2.75 US$/mcf para gas natural.
- Todas las referencias a las estimaciones de reservas de la Compañía excluyen la participación no controladora en BSP. Las reservas probadas desarrolladas en Bandurria Sur según se presentan anteriormente excluyen 6.3 MMbbl de petróleo crudo, condensado y NGL, 1.1 MMboe de consumo más ventas de gas natural y 7.4 MMboe de total de reservas probadas desarrolladas netas atribuibles a la participación no controladora en BSP. Las reservas probadas no desarrolladas en Bandurria Sur excluyen 2.3 MMbbl de petróleo crudo, condensado y

NGL, 0.4 MMboe de consumo más ventas de gas natural y 2.7 MMboe de total de reservas probadas no desarrolladas netas atribuibles a la participación no controladora en BSP. El total de reservas probadas en Bandurria Sur excluye 8.6 MMbbl de petróleo crudo, condensado y NGL, 1.5 MMboe de consumo más ventas de gas natural y 10.1 MMboe de total de reservas probadas netas atribuibles a la participación no controladora en BSP.

- Unidades:
  - $MM: millones de Dólares estadounidenses
  - Bbl: barriles
  - Bbl/d: barriles por día
  - Boe: barriles de petróleo equivalentes
  - Boe/d: barriles de petróleo equivalentes por día
  - Mcf: miles de pies cúbicos
  - MMm3: millones de metros cúbicos
  - MMboe: millones de barriles equivalentes de petróleo
- Métricas de conversión:
  - 1 metro cúbico de petróleo = 6.2898 barriles de petróleo
  - 1,000 metros cúbicos de gas = 6.2898 barriles equivalentes de petróleo
- Nota sobre las tablas de este documento. Los totales en las tablas pueden no corresponder a la suma de los componentes de las líneas individuales debido al redondeo.

Estimaciones Futuras

Cualquier declaración contenida en el presente documento o en sus anexos relacionada con Vista, cuya fuente no sea información histórica o sobre hechos actuales deberán ser considerados como declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones sobre hechos futuros podrían contener expectativas o previsiones actuales de Vista sobre acontecimientos futuros. Vista no asume ninguna obligación de publicar ninguna revisión de estas estimaciones futuras para reflejar eventos o circunstancias posteriores a la fecha del presente o para reflejar la ocurrencia de eventos anticipados. Las declaraciones sobre hechos futuros sobre Vista implican riesgos conocidos o desconocidos, así como incertidumbres y demás factores que pudieran ocasionar que los resultados, el rendimiento o los logros actuales de Vista sean sustancialmente diferentes a aquellos expresados o implícitos en las declaraciones sobre hechos futuros. Algunos de estos riesgos e incertidumbres se describen en las secciones “Factores de riesgo”, “Estimaciones futuras” y otras secciones aplicables del reporte anual presentado ante la *Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América* (SEC) en el Form 20-F y otras publicaciones aplicables en la SEC y el último reporte anual de Vista disponible en la página de la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V.: www.bmv.com.mx, en la página de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores: www.gob.mx/cnbv y en nuestro sitio web: www.vistaenergy.com.

Consultas:

Relación con Inversionistas:
ir@vistaenergy.com
Argentina: +54 11 3754 8500
Mexico: + 52 55 1555 7104

Documento adjunto

Vista anuncia 66.8 MMboe de reservas P1 estimadas en Bandurria Sur y Bajo del Toro

Ciudad de México, 8 de septiembre de 2026 – Vista Energy, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (NYSE: VIST; BMV: VISTA) anunció hoy una estimación de 66.8 MMboe de reservas probadas ("P1") correspondientes a sus participaciones en los bloques Bandurria Sur y Bajo del Toro, adquiridos el 7 de mayo de 2026 en relación con la Operación descrita en la sección "Acerca de la Operación" más adelante.

Reservas P1 en Bandurria Sur y Bajo del Toro

La siguiente tabla incluye las estimaciones de las reservas probadas en Bandurria Sur y Bajo del Toro al 31 de diciembre de 2025, calculadas a la participación adquirida en cada uno de los bloques.

Bandurria Sur	Crudo, condensado y NGL (MMbbl)	Consumo más ventas de gas natural (MMboe)	Total reservas probadas (MMboe)
Probadas desarrolladas netas	32.2	5.8	37.9
Probadas no desarrolladas netas	11.8	2.1	13.9
Total probadas netas	**44.0**	**7.8**	**51.8**

Todas las referencias a las estimaciones de reservas de la Compañía excluyen la participación no controlada en Bandurria Sur Participaciones S.A. (anteriormente, Equinor Argentina S.A.U.) ("BSP"). Para mayor información, consulte la sección "Definiciones y Metodología" más adelante.

Bajo del Toro	Crudo, condensado y NGL (MMbbl)	Consumo más ventas de gas natural (MMboe)	Total reservas probadas (MMboe)
Probadas desarrolladas netas	2.3	0.4	2.7
Probadas no desarrolladas netas	10.3	2.0	12.3
Total probadas netas	**12.6**	**2.4**	**15.0**

Total	Crudo, condensado y NGL (MMbbl)	Consumo más ventas de gas natural (MMboe)	Total reservas probadas (MMboe)
Probadas desarrolladas netas	34.5	6.2	40.7
Probadas no desarrolladas netas	22.1	4.1	26.1
Total probadas netas	**56.6**	**10.2**	**66.8**

Las reservas probadas netas totales de Vista fueron de 654.9 MMboe al 31 de diciembre de 2025, después de dar un efecto pro forma a la Operación como si se hubiera consumado en dicha fecha.

	Vista	Bandurria Sur y Bajo del Toro	Total Pro Forma
Reservas probadas netas (MMboe)	**588.1**	**66.8**	**654.9**

Acerca del Bloque Bandurria Sur

El bloque Bandurria Sur es una concesión de explotación de hidrocarburos no convencional que abarca 56,464 acres en las ventanas de petróleo negro y petróleo volátil de Vaca Muerta y cuyo vencimiento opera el 17 de julio de 2050.

A la participación de Vista del 25.1% y al 30 de junio de 2026, Bandurria Sur tenía 56 pozos en producción, contaba con 99 ubicaciones de pozos remanentes por perforar en su inventario, y produjo 19.1 miles de barriles equivalentes de petróleo por día ("Mboe/d") durante dicho mes.

Acerca del Bloque Bajo del Toro

El bloque Bajo del Toro abarca 38,744 acres en la ventana de petróleo negro de Vaca Muerta, de los cuales 28,126 acres corresponden a la concesión de explotación de hidrocarburos no convencionales Bajo del Toro Norte, cuyo vencimiento opera el 24 de noviembre de 2055, y 10,618 acres corresponden al permiso de exploración de hidrocarburos no convencionales Bajo del Toro. Dicho permiso vence el 31 de diciembre de 2026 y puede convertirse en una concesión de explotación no convencional de 35 años, conforme a la legislación vigente.

A la participación de Vista del 35.0% y al 30 de junio de 2026, el bloque Bajo del Toro tenía 8 pozos en producción, contaba con 138 ubicaciones de pozos remanentes por perforar en su inventario, y produjo 1.8 Mboe/d durante dicho mes.

Acerca de la Operación

El 7 de mayo de 2026, la Compañía y Vista Energy Argentina S.A.U. ("Vista Argentina") consumaron una serie de acuerdos para adquirir un 25.1% de participación no operada en el bloque Bandurria Sur y un 35.0% de participación no operada en el bloque Bajo del Toro, así como ciertos contratos de midstream relacionados, a través de las siguientes transacciones (en conjunto, la "Operación"):

(i) Adquisición del 100% del capital social de BSP, titular del 30% de participación en el bloque Bandurria Sur, de Equinor Argentina A.S.;

(ii) Adquisición del 50% de participación en el bloque Bajo del Toro de Equinor Argentina B.V. Sucursal Argentina;

(iii) Venta del 16.3% del capital social de BSP a YPF S.A., implicando una cesión indirecta del 4.9% de participación en el bloque Bandurria Sur, implementada como una operación consecutiva con un precio de compra pro rata relativo a la participación asignada en la operación descrita en el inciso (i); y

(iv) Cesión del 15.0% de participación en el bloque Bajo del Toro a YPF, implementada como una operación consecutiva con un precio de compra pro rata relativo a la participación asignada en la operación descrita en el inciso (ii).

Definiciones y Metodología

- La información incluida en el presente documento respecto a las cantidades estimadas de reservas probadas al 31 de diciembre de 2025 se deriva del informe de fecha 21 de agosto de 2026, preparado por DeGolyer and MacNaughton.
- El petróleo y NGL incluyen petróleo crudo y condensado, C5+ y NGL; los NGL representan el 7% de las reservas de Bandurria Sur y Bajo del Toro, y menos del 1% de las reservas totales de Vista (antes de la Operación).
- El consumo de gas natural representó el 16% del total de reservas de gas natural (consumo más ventas de gas natural) de Bandurria Sur y Bajo del Toro al 31 de diciembre de 2025.
- Las reservas probadas al 31 de diciembre de 2025 se calcularon utilizando un precio de 64.2 US$/bbl para petróleo, 34.0 US$/boe para GLP y 2.75 US$/mcf para gas natural.
- Todas las referencias a las estimaciones de reservas de la Compañía excluyen la participación no controladora en BSP. Las reservas probadas desarrolladas en Bandurria Sur según se presentan anteriormente excluyen 6.3 MMbbl de petróleo crudo, condensado y NGL, 1.1 MMboe de consumo más ventas de gas natural y 7.4 MMboe de total de reservas probadas desarrolladas netas atribuibles a la participación no controladora en BSP. Las reservas probadas no desarrolladas en Bandurria Sur excluyen 2.3 MMbbl de petróleo crudo, condensado y NGL, 0.4 MMboe de consumo más ventas de gas natural y 2.7 MMboe de total de reservas probadas no desarrolladas netas atribuibles a la participación no controladora en BSP. El total de reservas probadas en Bandurria Sur excluye 8.6 MMbbl de petróleo crudo, condensado y NGL, 1.5 MMboe de consumo más ventas de gas natural y 10.1 MMboe de total de reservas probadas netas atribuibles a la participación no controladora en BSP.
- Unidades:
    - $MM: millones de Dólares estadounidenses
    - Bbl: barriles
    - Bbl/d: barriles por día
    - Boe: barriles de petróleo equivalentes
    - Boe/d: barriles de petróleo equivalentes por día
    - Mcf: miles de pies cúbicos
    - MMm3: millones de metros cúbicos
    - MMboe: millones de barriles equivalentes de petróleo
- Métricas de conversión:

    - 1 metro cúbico de petróleo = 6.2898 barriles de petróleo
    - 1,000 metros cúbicos de gas = 6.2898 barriles equivalentes de petróleo
- Nota sobre las tablas de este documento. Los totales en las tablas pueden no corresponder a la suma de los componentes de las líneas individuales debido al redondeo.

Estimaciones Futuras

Cualquier declaración contenida en el presente documento o en sus anexos relacionada con Vista, cuya fuente no sea información histórica o sobre hechos actuales deberán ser considerados como declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones sobre hechos futuros podrían contener expectativas o previsiones actuales de Vista sobre acontecimientos futuros. Vista no asume ninguna obligación de publicar ninguna revisión de estas estimaciones futuras para reflejar eventos o circunstancias posteriores a la fecha del presente o para reflejar la ocurrencia de eventos anticipados. Las declaraciones sobre hechos futuros sobre Vista implican riesgos conocidos o desconocidos, así como incertidumbres y demás factores que pudieran ocasionar que los resultados, el rendimiento o los logros actuales de Vista sean sustancialmente diferentes a aquellos expresados o implícitos en las declaraciones sobre hechos futuros. Algunos de estos riesgos e incertidumbres se describen en las secciones "Factores de riesgo", "Estimaciones futuras" y otras secciones aplicables del reporte anual presentado ante la *Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América* (SEC) en el Form 20-F y otras publicaciones aplicables en la SEC y el último reporte anual de Vista disponible en la página de la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V.: www.bmv.com.mx, en la página de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores: www.gob.mx/cnbv y en nuestro sitio web: www.vistaenergy.com.

Consultas:

Relación con Inversionistas:
ir@vistaenergy.com
Argentina: +54 11 3754 8500
Mexico: + 52 55 1555 7104