
RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al período de tres meses iniciado el 1 de enero de 2026 y finalizado el 31 de marzo de 2026.

1. Actividad de la Sociedad

TANGO ENERGY ARGENTINA S.A. (ex Petrolera Aconcagua Energía S.A.) (en adelante la “Sociedad” o “Tango”) desarrolla actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su modelo de negocios se centra en la explotación eficiente de concesiones hidrocarburíferas, con el objetivo de incrementar el factor de recuperación mediante la aplicación de nuevas tecnologías y la optimización de los procesos productivos, procurando maximizar la productividad de sus operaciones y la gestión directa de los costos de explotación y desarrollo.

Las operaciones de la Sociedad se encuentran ubicadas en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. En cada jurisdicción, la Sociedad cuenta con núcleos operativos integrados que permiten generar sinergias y optimizar el uso de servicios compartidos, promoviendo una estructura eficiente y racional de costos.

Asimismo, mantiene una estrategia de diversificación comercial entre clientes del mercado local y del mercado internacional, lo que le permite mitigar riesgos asociados a la volatilidad de los precios de venta, tanto en el ámbito doméstico como en el externo.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, la Sociedad llevó adelante un proceso integral de reestructuración de sus pasivos financieros y comerciales, así como la incorporación de un nuevo accionista controlante, todo ello en el marco de un contexto de restricciones en el acceso al financiamiento y tensiones de liquidez.

Como resultado de dicho proceso, el 28 de agosto de 2025 se perfeccionó el acuerdo de inversión suscripto con Tango Energy S.A.U. (“Tango”), mediante el cual esta última adquirió una participación accionaria equivalente al 93% del capital social de la Sociedad y de su subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A., convirtiéndose en su accionista controlante. La operación implicó una capitalización de aproximadamente USD 36 millones, destinada al fortalecimiento patrimonial y al desarrollo operativo y estratégico de la Sociedad.

Asimismo, la Sociedad completó exitosamente la reestructuración de sus pasivos financieros y comerciales, alcanzando niveles de adhesión superiores al 94,4% del total sujeto a reestructuración, incluyendo sus obligaciones negociables. Este proceso permitió readecuar el perfil de vencimientos y mejorar la sostenibilidad financiera de la Sociedad.

Adicionalmente, se celebraron enmiendas a los acuerdos vigentes con Vista Energy Argentina S.A.U. (“Vista”), incluyendo el Joint Operating Agreement y el Farm-Out Agreement, mediante las cuales se modificaron ciertas condiciones operativas y comerciales, destacándose la reducción del porcentaje de producción de crudo retenido por Vista y la extensión de los plazos para el cumplimiento de los compromisos de entrega de hidrocarburos.

Al 31 de marzo de 2026, la Sociedad se encuentra enfocada en la ejecución de su plan de negocios, el fortalecimiento de su estructura operativa y la consolidación de su situación financiera, en el marco de la nueva estructura accionaria y financiera resultante del proceso antes descripto.

Análisis del primer trimestre del ejercicio Q1 2026 vs primer trimestre Q1 2025

Producción de Hidrocarburos:

Durante el primer trimestre de 2026, la producción neta de hidrocarburos de la Sociedad alcanzó **511.750 barriles de petróleo y 1,4 millones de metros cúbicos de gas**. En comparación con igual período de 2025, esto representa un incremento del 13% en la producción de petróleo y una disminución del 20% en la producción de gas. El aumento en la producción neta de petróleo se explica principalmente por las enmiendas contractuales introducidas al Joint Operating Agreement (JOA) y al Farm-Out Agreement (FOA) celebrados con Vista. En virtud de dichas modificaciones, el porcentaje de producción de crudo retenido por la contraparte se redujo del 40% al 20%, lo que derivó en una mayor participación neta de la Sociedad en la producción de petróleo.

Mercados y Clientes:

En relación con los mercados y clientes, la Sociedad continuó ejecutando su estrategia orientada a maximizar los volúmenes comercializables tanto en el mercado interno como en el externo. En el ámbito doméstico, las ventas de petróleo se concentraron en las principales compañías refinadoras de Argentina, tales como YPF y Trafigura, mientras que la totalidad de las exportaciones se canalizó a través de esta última. Como resultado, durante el primer trimestre de 2026, la distribución de ventas alcanzó un **44% en el mercado interno y un 56% en el mercado externo**, evidenciando una mayor orientación hacia mercados internacionales.

Ingresos por Ventas:

Los ingresos por ventas correspondientes al primer trimestre de 2026 ascendieron a **\$48.238 millones**, lo que representa un **incremento del 40%** en comparación con los \$34.423 millones registrados en igual período de 2025. Este crecimiento se explica principalmente por las enmiendas contractuales al Joint Operating Agreement (JOA) y al Farm-Out Agreement (FOA) celebrados con Vista, previamente mencionadas, que implicaron una mayor participación de la Sociedad en la producción de petróleo y, en consecuencia, un aumento en los volúmenes netos comercializados. Adicionalmente, la variación del tipo de cambio promedio entre ambos períodos contribuyó positivamente a la evolución de los ingresos en moneda local, compensando parcialmente la caída en el precio promedio de venta. En este sentido, el precio de realización promedio se ubicó en **US\$64,2 por barril** durante el primer trimestre de 2026, lo que representa una disminución del 6,5% respecto de los US\$68,6 por barril registrados en el mismo período del año anterior.

Costos Operativos:

Los costos operativos de la Sociedad totalizaron **\$39.705 millones** durante el primer trimestre de 2026, lo que representa un incremento respecto de los \$25.189 millones registrados en igual período de 2025. Esta variación se explica, principalmente, por el aumento en la participación neta de la Sociedad en la producción de crudo, derivado de las enmiendas contractuales celebradas con Vista, lo que implicó la asunción de una mayor proporción de costos operativos asociados. Adicionalmente, la variación del tipo de cambio promedio entre ambos períodos, que pasó de 1.056 a 1.419 por dólar, impactó en la conversión a moneda local de los costos denominados en moneda extranjera, contribuyendo al incremento observado.

EBITDA:

Como resultado de lo antes mencionado, la Sociedad alcanzó durante el primer trimestre de 2026 un **EBITDA ajustado de \$8.898 millones**.

Liquidez y flujo de fondos

Los flujos de fondo netos aplicados a las operaciones durante el periodo finalizado el 31 de marzo de 2026 ascendieron a **\$7.055 millones**.

2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa al 31 de marzo de 2025, 2024 y 2023 – valores expresados en miles de pesos)

	<u>2026</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Activo no corriente	393.118.089	390.789.501	279.232.712	70.281.537
Activo corriente	59.363.020	60.330.092	52.422.729	5.317.332
Total del Activo	452.481.109	451.119.593	331.655.441	75.598.870
Total Patrimonio Neto	71.465.669	25.898.297	(5.733.759)	8.142.442
Pasivo no corriente	252.413.693	251.745.547	178.469.700	58.059.662
Pasivo corriente	128.601.747	173.475.749	158.919.500	9.396.765
Total del Pasivo	381.015.440	425.221.296	337.389.200	67.456.428
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	452.481.109	451.119.593	331.655.441	75.598.870

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa al 31 de marzo de 2025, 2024 y 2023 – valores expresados en miles de pesos)

	2026	2025	2024	2023
Resultado operativo	1.484.731	7.294.908	(8.457.229)	267.254
Resultados financieros netos	(10.873.231)	(6.362.476)	(8.233.216)	(195.525)
Resultado antes de inversiones a VPP e IG	(9.388.500)	932.432	(16.690.445)	71.729
Resultado de inversiones a valor patrimonial	0	292.124	22.707	24.840
Resultado antes del impuesto a las ganancias	(9.388.500)	1.224.556	(16.667.738)	96.569
Impuesto a las ganancias	10.332.967	(3.462.664)	(2.640.856)	(683.147)
Resultado del periodo	944.467	(2.238.108)	(19.308.594)	(586.578)
Estado de resultados integrales				
Resultado del periodo	944.467	(2.238.108)	(19.308.594)	(586.578)
Otros resultados integrales	(3.808.174)	1.032.978	252.543	1.147.226
Resultados integrales del periodo	(2.863.707)	(1.205.130)	(19.056.051)	560.648

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa al 31 de marzo de 2025, 2024 y 2023 – valores expresados en miles de pesos)

	2026	2025	2024	2023
Fondos (aplicados) / generados por las actividades operativas	(7.055.377)	10.735.127	4.662.166	2.095.484
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(12.791.915)	(29.610.247)	(37.906.736)	(6.514.973)
Fondos generados a las actividades de financiación	13.773.380	20.293.426	52.646.444	2.924.399
Total de fondos (aplicados) / generados durante el ejercicio	(6.073.912)	1.418.306	19.401.874	(1.495.090)

5. Datos Estadísticos

(comparativa al 31 de marzo de 2025, 2024 y 2023)

	2026	2025	2024	2023
Volúmenes de producción				
Producción total en barriles equivalentes	520.313	624.756	756.549	364.702
Producción de petróleo (barriles)	511.750	453.733	517.949	295.337
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	1.361	1.703	37.939	11.028
Mercado Interno	44%	72%	63%	88%
Mercado Externo	56%	28%	37%	12%

6. Índices

(comparativa al 31 de marzo de 2025, 2024 y 2023)

	2026	2025	2024	2023
Liquidez	0,46	0,35	0,33	0,57
Solvencia	0,19	0,06	(0,02)	0,12
Inmovilización de capital	0,87	0,87	0,84	0,93
Rentabilidad	0,01	(0,09)	3,37	(0,07)

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

Rentabilidad: Resultado neto del ejercicio/Patrimonio neto promedio

7. Perspectivas

Al 31 de marzo de 2026, la Sociedad consolida los avances alcanzados durante el segundo semestre del ejercicio anterior en materia de reestructuración financiera y fortalecimiento de su patrimonio. Esta base permite actualmente operar con un perfil de vencimientos equilibrado, asegurando un marco de previsibilidad financiera para la ejecución de sus planes de inversión.

En este contexto, la Sociedad ha profundizado la ejecución de su plan estratégico, orientado a la recuperación sostenida de la producción y a una rigurosa optimización de la estructura de costos. Resulta fundamental destacar el impacto de las enmiendas contractuales celebradas con Vista, cuya mayor participación en la producción de crudo continúa traduciéndose en niveles de actividad incrementales.

A nivel internacional, el mercado de hidrocarburos muestra una marcada volatilidad debido a tensiones geopolíticas. No obstante, la firmeza en los precios internacionales representa una oportunidad estratégica para optimizar el valor de realización de la producción y fortalecer el flujo de caja operativo.

Respecto al desarrollo de activos, la gestión se focaliza en la eficiencia de las concesiones hidrocarburíferas, con especial énfasis en aquellas ubicadas en la provincia de Río Negro. El horizonte operativo extendido de estos activos facilita una planificación de inversiones con visión de mediano y largo plazo, la cual es complementada por el acompañamiento activo de las iniciativas vinculadas al desarrollo de recursos no convencionales.

En materia financiera, la Sociedad mantendrá una estricta disciplina en la asignación de capital, priorizando proyectos de mayor retorno y la preservación de la liquidez. En este sentido, la consolidación del nuevo gobierno corporativo bajo el liderazgo de Tango Energy S.A.U. resulta fundamental para asegurar la ejecución de la estrategia definida.

En este escenario, la Sociedad prevé una trayectoria de fortalecimiento en sus principales métricas de gestión y ratios financieros. Esta tendencia se apoya en la solidez del nuevo modelo organizacional, el aprovechamiento de las sinergias operativas y el cumplimiento riguroso de las metas establecidas en su plan de negocios. Finalmente, se reafirma el compromiso ineludible con la transparencia informativa y la comunicación oportuna con accionistas, acreedores y demás grupos de interés respecto de la evolución económica, financiera y operativa de la Sociedad.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de mayo de 2026

Véase nuestro informe de fecha
8 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17


Bernardo Bertelloni
Por Comisión fiscalizadora


Pablo Aníbal Iuliano
Presidente