

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 ejercicio iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025.

1. Actividad de la Sociedad

Tecpetrol realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina.

Los resultados operativos de la Sociedad son influidos por los niveles de producción, los precios de venta, la demanda de petróleo, gas y productos derivados, las fluctuaciones en los costos operativos, el entorno económico-financiero del país y las regulaciones gubernamentales.

Contexto macroeconómico

La Sociedad viene desarrollando sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional, caracterizado principalmente por las tensiones geopolíticas y la volatilidad en los mercados.

El Gobierno nacional continuó implementando durante el año 2025 importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario de años anteriores. Entre ellas se destacan:

- el régimen de flotación del tipo de cambio en el Mercado Libre de Cambios (MLC) dentro de una banda móvil
- la liquidación de exportaciones por el régimen general;
- la flexibilización de plazos de pagos para importaciones; y
- el acceso al MLC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a utilidades distribuibles obtenidas en ejercicios anuales, regulares y auditados iniciados a partir del 1 de enero de 2025.

Estas medidas consolidaron la unificación parcial del mercado de cambios, no obstante, persisten restricciones para determinados pagos corporativos y dividendos por utilidades de ejercicios anteriores.

El resultado favorable en las elecciones legislativas nacionales del mes octubre y el respaldo económico de Estados Unidos, dieron al Gobierno un mayor margen para impulsar nuevas reformas económicas y estructurales en materia laboral y fiscal.

Para el año 2025, los principales indicadores del país fueron:

- el Producto Bruto Interno (PBI), en términos interanuales, tuvo un aumento estimado del 4,4% según el Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE).
- el peso argentino sufrió una variación frente al dólar estadounidense, en términos nominales y según el tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina (BNA), del 41%.
- la inflación acumulada en el ejercicio alcanzó el 31,5% según el Índice de Precios al Consumidor (IPC).

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial condicionan la situación económica y financiera de la Sociedad y el comportamiento del mercado en cual desarrolla sus negocios.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

La presente Reseña Informativa de la Sociedad debe ser leída a la luz de estas circunstancias.

Conversión de estados financieros

Los estados financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "USD") y se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo: (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente al cierre de cada período/ejercicio y (ii) los resultados se convierten al tipo de cambio promedio de cada período. Los valores expresados en los puntos 3 a 5 siguientes surgen de los estados financieros a cada fecha.

El tipo de cambio (TC) del peso argentino respecto al dólar estadounidense en los ejercicios/períodos analizados fue el siguiente:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de		
	2025	2024	2023
TC inicio del ejercicio	1.032,00	808,45	177,16
TC cierre del ejercicio	1.455,00	1.032,00	808,45
TC promedio del primer trimestre	1.056,67	834,07	192,45
TC promedio del segundo trimestre	1.150,84	885,86	231,93
TC promedio del tercer trimestre	1.331,50	940,91	313,57
TC promedio del cuarto trimestre	1.437,39	1.000,92	448,41

2. Análisis del cuarto trimestre y del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

Los siguientes comentarios se realizan considerando la moneda funcional y refieren al mismo período del ejercicio anterior.

Cuarto trimestre del año 2025

La producción de gas ascendió a 1.302 millones m³, siendo un 17% mayor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 265 mil m³ (correspondiendo un 10% a crudo escalante y el 90% restante a crudo medanita), representando un incremento del 27% respecto del mismo período del año anterior, principalmente debido al desarrollo de Puesto Parada.

El resultado del cuarto trimestre del 2025 ascendió a \$43.721 millones (pérdida), comparado con \$13.655 millones (pérdida) en el mismo período del 2024.

Los ingresos por ventas ascendieron a \$304.683 millones (\$214.111 millones en el cuarto trimestre del 2024). La variación obedece a un aumento de las cantidades despachadas de crudo medanita y gas y al tipo de cambio utilizado para convertir a moneda de presentación, parcialmente compensando por menores precios promedio de venta.

Los costos operativos totalizaron \$283.631 millones (\$198.314 millones en el cuarto trimestre del 2024). Se verifica un incremento de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos (como consecuencia del aumento de las inversiones y de la producción de crudo) y aumento de regalías, parcialmente compensado por menores desvalorizaciones de propiedades, planta y equipos.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$68.163 millones (\$48.410 millones en el cuarto trimestre del 2024). La variación se debe al incremento de los cargos por almacenaje y transporte y el tipo de cambio utilizado para convertir a moneda de presentación, parcialmente compensado por una disminución de los costos laborales medidos en dólares estadounidenses e impuestos.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$79.515 millones (\$12.538 millones en el cuarto trimestre del 2024). La diferencia se debe principalmente al: i) aumento de los intereses perdidos por el incremento de la deuda para financiar las inversiones en Los Toldos II Este; ii) el mayor cargo por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos; y iii) al resultado de los instrumentos financieros derivados.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$38.057 millones (ganancia) (\$32.437 millones en el cuarto trimestre del 2024). La variación se explica principalmente por las diferencias en ventas, costos y demás gastos antes comentados en moneda local base del impuesto y por la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido. En el cuarto trimestre de 2025 la inflación acumulada fue de 9,6%, mientras que la devaluación fue de 5,4% (16,2% y 6,3% en el cuarto trimestre del 2024, respectivamente).

El resultado de operaciones discontinuas ascendió a \$42.962 millones (ganancia) (\$2.551 millones (pérdida) en el cuarto trimestre de 2024). Durante 2025 Tecpetrol vendió a Crown Point Energía S.A.: (i) su participación sobre las concesiones de explotación y los contratos de unión transitoria asociados a las áreas El Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga; (ii) las concesiones de transporte de hidrocarburos sobre ciertos gasoductos y oleoductos; y (iii) su participación en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. La variación entre cuatrimestres se debe principalmente al reconocimiento del resultado de la venta en 2025.

Año 2025

La producción de gas ascendió a 6.403 millones m³ en el 2025, manteniéndose en niveles similares respecto del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 1.143 mil m³ (correspondiendo un 12% a crudo escalante y el 88% restante a crudo medanita), representando un incremento del 24% respecto a la producción del año anterior, principalmente debido al desarrollo de Puesto Parada.

El resultado del ejercicio 2025 ascendió a \$18.398 millones (pérdida), comparado con \$305.182 millones (ganancia) en el año 2024.

Los ingresos por ventas ascendieron a \$1.669.198 millones (\$1.208.799 millones en 2024). El aumento se debe principalmente a mayores cantidades despachadas de crudo medanita, neto de un menor precio promedio de crudo y gas.

Los costos operativos totalizaron \$1.182.634 millones (\$809.496 millones en 2024). El aumento respecto al año anterior se debe principalmente a un incremento de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos como consecuencia del aumento de las inversiones y de la producción de crudo; mayores costos laborales; y mayores cargos por regalías asociados al incremento de producción, parcialmente compensado por menores desvalorizaciones de propiedades, planta y equipos.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$264.419 millones (\$192.693 millones en 2024). El aumento se explica por mayores cargos por almacenaje y transporte, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución del cargo de incobrables.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$197.324 millones (\$42.457 millones en 2024). La diferencia se debe principalmente a: i) mayores diferencias de cambio negativas sobre saldos en pesos argentinos; ii) menores intereses perdidos producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras que generan en el presente período un menor costo de financiamiento, pese al incremento de la deuda para financiar las inversiones en Los Toldos II Este; iii) la derogación en 2025 del régimen especial de liquidación de divisas de exportaciones creado por la Resoluciones Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía y el Decreto N° 28/2023; y iv) los resultados por tenencia de títulos públicos del 2024.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

El resultado por impuesto a las ganancias fue pérdida \$72.080 millones (\$177.900 millones ganancia en 2024). La variación se explica principalmente por la actualización de los saldos fiscales de acuerdo a la normativa correspondiente y su posterior conversión a dólares estadounidenses que impacta en el impuesto diferido. En el ejercicio 2025 la inflación acumulada fue de 31,5%, mientras que la devaluación fue de 41% (117,8% y 27,7% en el año 2024, respectivamente).

El resultado de operaciones discontinuas ascendió a \$26.055 millones (ganancia) (\$37.909 millones (pérdida) en 2024). La variación se debe principalmente al resultado de la venta de Tordillo / Tapera reconocido en 2025, parcialmente compensado por menores ventas de crudo producto de una disminución en el precio y el cargo por desvalorización de propiedades, planta y equipos reconocido en el ejercicio 2024.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto originado por las actividades operativas en el año 2025 fue de \$547.522 millones.

Al 31 de diciembre de 2025 las deudas bancarias y financieras ascienden a \$2.660.871 millones y el patrimonio neto a \$2.048.048 millones.

En enero y octubre de 2025 la Sociedad emitió en el mercado internacional las ONs Clase 10 y 12 por un valor nominal de USD 400 millones y USD 750 millones, respectivamente, que devengan intereses a una tasa de 7,625% y con vencimiento entre 2030 y 2033. Asimismo, en octubre 2025 emitió en el mercado local la ON Clase 11 por un valor nominal de USD 114,5 millones que devenga intereses a una tasa de 6,5% y cuyo vencimiento opera en octubre de 2027.

Durante agosto de 2025 la Sociedad concertó los siguientes financiamientos:

- acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones por un total de USD 480 millones (Banco de Galicia y Buenos Aires S.A., Banco Santander Argentina S.A. e Industrial and Commercial Bank of China -Argentina- S.A.U. por USD 150 millones cada uno y Banco BBVA Argentina S.A. por USD 30 millones). A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa se han desembolsado USD 215 millones.
- préstamo Sindicado con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. y con ITAÚ Unibanco S.A., Nassau Branch por un total de USD 270 millones. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa se han desembolsado USD 100 millones.

Adicionalmente durante enero y febrero de 2026 la Sociedad tomo préstamos con el Itau Unibanco S.A. -Nassau Branch por USD 28 millones con vencimientos finales entre febrero de 2028 a julio de 2029.

En Nota 24 a los Estados Financieros se detallan los principales términos de los préstamos bancarios y las obligaciones negociables (en adelante "ONs") al 31 de diciembre de 2025.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el año 2025 ascendieron a \$1.322.320 millones, siendo las más significativas las correspondientes a las áreas Fortín de Piedra, Los Toldos II Este y Puesto Parada en la Cuenca Neuquina.

3. Estructura de la Situación Financiera al 31 de diciembre de 2025 (comparativa al 31 de diciembre de 2024 y 2023

– valores expresados en millones de pesos)

	Al 31 de diciembre de		
	2025	2024	2023
Activo no corriente	3.633.589	2.092.982	1.315.129
Activo corriente	1.719.908	369.380	237.480
Total del Activo	5.353.497	2.462.362	1.552.609
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.048.048	1.464.231	865.045
Total Patrimonio Neto	2.048.048	1.464.231	865.045
Pasivo no corriente	2.815.297	560.997	260.357
Pasivo corriente	490.152	437.134	427.207
Total del Pasivo	3.305.449	998.131	687.564
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	5.353.497	2.462.362	1.552.609

4. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024 y 2023– valores expresados en millones de pesos)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de		
	2025	2024	2023
Resultado operativo	216.348	206.081	23.194
Resultados financieros netos	(197.324)	(42.457)	(6.815)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	8.603	1.567	745
Resultado antes de impuestos	27.627	165.191	17.124
Impuesto a las ganancias	(72.080)	177.900	(50.055)
Resultado por operaciones continuas	(44.453)	343.091	(32.931)
Resultado por operaciones discontinuas	26.055	(37.909)	-
Resultado del ejercicio	(18.398)	305.182	(32.931)
Estado de resultados integrales			
Resultado del ejercicio	(18.398)	305.182	(32.931)
Otros resultados integrales de operaciones continuas	603.019	289.505	703.949
Otros resultados integrales de operaciones discontinuas	(804)	4.499	-
Resultados integrales del ejercicio	583.817	599.186	671.018
Operaciones continuas	558.566	632.596	671.018
Operaciones discontinuas	25.251	(33.410)	-

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

5. Estructura de Flujo de Efectivo por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 (comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024 y 2023 – valores expresados en millones de pesos)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de		
	2025	2024	2023
Fondos generados por las actividades operativas	547.522	461.597	164.678
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(1.250.160)	(505.919)	(160.136)
Fondos generados por las actividades de financiación	1.629.850	85.229	8.996
Total de fondos generados	927.212	40.907	13.538

6. Datos Estadísticos por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 (situación comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024 y 2023 – valores expresados en miles de m³ equivalentes de petróleo)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de		
	2025	2024	2023
Volumen de producción (*)			
Producción total en unidades equivalentes	7.546	7.281	6.892
Producción de petróleo	1.143	920	854
Producción de gas	6.403	6.361	6.038
Mercado interno	6.529	6.509	6.085
Exportaciones	1.017	772	807

(*) Equivalencia volumétrica (1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo)

7. Índices al 31 de diciembre de 2025 (situación comparativa al 31 de diciembre de 2024 y 2023)

	Al 31 de diciembre de		
	2025	2024	2023
Liquidez	3,51	0,85	0,56
Solvencia	0,62	1,47	1,26
Inmovilización del capital	0,68	0,85	0,85
Rentabilidad	(0,01)	0,26	(0,06)

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

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

8. Perspectivas

La Sociedad posee habilidades y conocimientos que le permiten posicionarse como líder en el desarrollo regional de recursos no convencionales en proyectos de largo plazo con importancia para el país, con impacto en la creación de empleo, el desarrollo de cadenas de valor, sustitución de importaciones, la mejora de la balanza comercial y la reducción del precio del gas para consumidores e industrias.

El crecimiento de la Sociedad estará sujeto a la situación macroeconómica argentina y a la estabilidad financiera y geopolítica mundial.

En Fortín de Piedra se esperan niveles similares de producción a los del 2025 con picos en invierno del orden de 24 MMm³/d de gas y se prevé evaluar los pozos de la zona al sur del río, con el fin de aumentar el volumen de petróleo producido por el área.

En Los Toldos II Este continuará la construcción de las instalaciones de tratamiento y evacuación de hidrocarburos con el objetivo de lograr la puesta en marcha de la planta de tratamiento de 70 Mbbl/d en 2027 y comenzará la campaña masiva de perforación de pozos de petróleo no convencional. Mediante su participación en VMOS y en el proyecto Duplicar Norte que lleva a cabo Oldelval, Tecpetrol se asegura la evacuación de la producción esperada del yacimiento. Además, Tecpetrol está evaluando la presentación del proyecto en el marco del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones instituido por la Ley N° 27.742 y el Decreto 105/26 del Poder Ejecutivo.

En Puesto Parada se continuará con el desarrollo del área con la perforación de nuevos pozos.

Respecto a los volúmenes de venta, se prevé mantener los niveles de exportación de crudo del 2025 y las entregas por la participación de Tecpetrol en el Plan Gas.Ar e incrementar las ventas en los segmentos no regulados con destino al mercado local y regional.

En cuanto a los precios de venta para el año 2026 se esperan precios del crudo en el mercado local en niveles cercanos a la paridad de exportación, en tanto se mantengan estables los precios internacionales y el contexto macroeconómico; para el gas natural del segmento industrial se estiman precios por debajo de los ofertados en las últimas rondas del Plan Gas.Ar, el gas con destino a los usuarios residenciales estará sujeto a los ajustes tarifarios que autorice la autoridad de aplicación, mientras que el precio de referencia para generación eléctrica será el de los acuerdos celebrados en el marco del Plan Gas.Ar.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 4 de marzo de 2026.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

por el Directorio

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular