



RESEÑA INFORMATIVA

**REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
DE CAPEX S.A. AL 31 DE ENERO DE 2026**

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de enero de 2026 (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitido por los auditores independientes)

Estados de resultados integrales consolidados

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|----------------|
| Ingresos por ventas | 399.925.314 | 389.482.725 | 10.442.589 | 2,7% |
| Costo de ventas | (293.360.574) | (267.193.813) | (26.166.761) | -9,8% |
| Resultado bruto | 106.564.740 | 122.288.912 | (15.724.172) | -12,9% |
| Gastos de comercialización | (70.335.782) | (69.189.654) | (1.146.128) | -1,7% |
| Gastos de administración | (27.166.112) | (27.558.398) | 392.286 | 1,4% |
| Otros ingresos / (egresos) operativos netos | 225.516 | (49.910.328) | 50.135.844 | 100,5% |
| Resultado operativo | 9.288.362 | (24.369.468) | 33.657.830 | 138,1 |
| Ingresos financieros | 27.205.056 | 21.202.997 | 6.002.059 | 28,3% |
| Costos financieros | (206.137.943) | (158.869.813) | (47.268.130) | -29,8% |
| Otros resultados financieros RECPAM | 115.294.367 | 169.324.066 | (54.029.699) | -31,9% |
| Resultados financieros, neto | (63.638.520) | 31.657.250 | (95.295.770) | -301,0% |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | (54.350.158) | 7.287.782 | (61.637.940) | -845,8% |
| Impuesto a las ganancias | 24.851.545 | 49.574.659 | (24.723.114) | -49,9% |
| Resultado neto del período | (29.498.613) | 56.862.441 | (86.361.054) | -151,9% |
| Otros resultados integrales | | | | |
| Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados | 789.360 | (25.464.136) | 26.253.496 | 103,1% |
| Resultado integral del período | (28.709.253) | 31.398.305 | (60.107.558) | -191,4% |

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de enero de 2025 que se exponen surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de enero de 2026, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2025.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de enero de 2026 con respecto al 31 de enero de 2025 fue la siguiente:

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- El Resultado Operativo ascendió a \$ 9.288.362 (ganancia) en comparación con \$ 24.369.468 (pérdida) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento de energía registró un aumento del resultado operativo al 31 de enero de 2026, comparado con el mismo período del ejercicio anterior debido principalmente a un incremento en las ventas por generación de energía. En el período finalizado el 31 de enero de 2026 el segmento de petróleo y gas se vio afectado principalmente por una disminución respecto del período anterior del precio del petróleo y gas y del volumen del gas vendido (volumen de venta de gas a terceros y el inyectado en la CT ADC). Adicionalmente en el período finalizado el 31 de enero 2025 se registró la desvalorización de la UGE relacionada con las áreas convencionales Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste. El segmento de GLP, por su parte, mostró un aumento relacionado con un mayor precio de ventas.
- El Resultado neto del período ascendió a \$ 29.498.613 (pérdida) en comparación con los \$ 56.862.441 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. Adicionalmente a lo mencionado en el párrafo anterior, el resultado neto al 31 de enero de 2026 se vio afectado fundamentalmente por un incremento en los costos financieros, originados en mayores diferencias de cambio e intereses, como consecuencia del mayor nivel de endeudamiento y de la mayor evolución del tipo de cambio del dólar estadounidense entre períodos. Dicho efecto fue parcialmente compensado por un incremento en los ingresos financieros generado principalmente por mayores intereses y por la reversión del descuento previamente registrado sobre los créditos fiscales del impuesto al valor agregado en 4SOLAR, como consecuencia de una nueva estimación sobre el plazo esperado de utilización de dichos créditos. Asimismo, se verificó una disminución en los otros resultados financieros RECPAM asociado a la menor evolución de la inflación entre períodos.
- Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la Reserva por revaluación de activos y estando expresada en valores homogéneos, totalizaron \$ 789.360 (ganancia) en comparación con \$ 25.464.136 (pérdida) del mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la aplicación de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo, de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables. La variación del cargo entre períodos se explica considerando que en el período finalizado el 31 de enero de 2026 la inflación acumulada fue del 21,3% (IPC) y la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue del 23,7%, mientras que en el período finalizado el 31 de enero de 2025 la inflación acumulada fue del 34,9% (IPC) y la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue del 20,2%.
- El resultado integral al 31 de enero de 2026 ascendió a \$ 28.709.253 (pérdida) en comparación con \$ 31.398.305 (ganancia) del período finalizado el 31 de enero de 2025.

Ingresos por ventas

| Producto | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|---|--------------------|--------------------|-------------------|-------------|
| Energía | | | | |
| Energía CT ADC ⁽¹⁾ | 122.914.988 | 107.948.864 | 14.966.124 | 13,9% |
| Energía eólica | 8.878.638 | 7.453.777 | 1.424.861 | 19,1% |
| Energía solar | 3.095.246 | - | 3.095.246 | - |
| Servicio de fasón de energía eléctrica | 412.064 | 302.678 | 109.386 | 36,1% |
| Petróleo | 234.450.188 | 256.506.941 | (22.056.753) | -8,6% |
| Gas | 14.178.341 | 2.593.533 | 11.584.808 | 446,7% |
| Propano | 9.255.260 | 8.819.950 | 435.310 | 4,9% |
| Butano | 5.368.322 | 4.115.849 | 1.252.473 | 30,4% |
| Oxígeno | 235.971 | 212.343 | 23.628 | 11,1% |
| Servicios | 1.136.296 | 1.528.790 | (392.494) | -25,7% |
| Total | 399.925.314 | 389.482.725 | 10.442.589 | 2,7% |

⁽¹⁾ Incluye la remuneración por la generación de energía, la remuneración reconocida por CAMESA por el gas propio consumido en la CT ADC hasta el 31 de octubre de 2025 y la remuneración por el gas consumido reconocido como costo variable de producción en la tarifa a partir de noviembre de 2025. (ver Nota 6 a los Estados financieros consolidados condensados intermedios).

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Los ingresos por ventas al 31 de enero de 2026 aumentaron un 2,7% con respecto al mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

a) Energía:

Los ingresos por ventas generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos aumentaron en \$ 14.966.124, representando un aumento del 13,9%, pasando de \$ 107.948.864 al 31 de enero de 2025 a \$ 122.914.988 al 31 de enero de 2026. Estos ingresos por ventas están asociados a la remuneración por la generación de energía, a la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC hasta el 31 de octubre de 2025 y por el gas consumido reconocido como costo variable de producción en la tarifa a partir de noviembre de 2025.

Esta variación se ve influenciada por el cambio de normativa, ya que desde noviembre de 2025 la Res SE 400/2025 estableció un nuevo esquema de remuneración, incluyendo en la remuneración abonada por CAMMESA tanto la remuneración por generación como el costo variable de producción del gas. Este nuevo esquema implica el reconocimiento del costo del gas adquirido a terceros para la generación térmica en el rubro Costo de ventas - Adquisición de gas, mientras que con la normativa anterior (hasta octubre de 2025) el gas provisto por CAMMESA para la generación no era incluido en la tarifa y por lo tanto tampoco en el costo de ventas.

Por lo mencionado a partir de noviembre de 2025 se ha generado un incremento en los ingresos por energía y en los costos por adquisición de gas.

Adicionalmente, respecto de la remuneración por generación (energía y potencia), la Secretaría de Energía otorgó en forma periódica una serie de incrementos.

Los ingresos por ventas de energía eólica medidos en pesos aumentaron en \$ 1.424.861, representando un aumento del 19,1%, pasando de \$ 7.453.777 por el período finalizado el 31 de enero de 2025 a \$ 8.878.638 por el período finalizado el 31 de enero de 2026. Este aumento se debió al incremento del 20,4% en la cantidad de GWh vendidos compensado por una disminución del 1,1% en el precio de venta en pesos. El aumento del volumen vendido en el período finalizado el 31 de enero de 2026 se debió fundamentalmente a que en el mismo período del ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, lo que impactó en el normal funcionamiento de los parques PED I y II.

Adicionalmente, en ambos períodos operaron restricciones significativas al despacho de ambos parques eólicos (principalmente el PED II) dado la entrada en operación en el mes de mayo de 2021 de un parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CAMMESA prevé una cláusula de "Tomar o pagar" a partir de junio de 2021, lo cual mitiga parcialmente las restricciones mencionadas. El precio promedio de ventas fue de \$ 90.440,6 y \$ 91.418,4 por GWh al 31 de enero de 2026 y 2025, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos fue una disminución del 1,1%. Los precios por MWh acordados en los contratos con CAMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente. Cabe mencionar que, a partir del mes de noviembre de 2025, Hychico cumplió con la entrega del volumen acordado con CAMMESA. Posteriormente, a partir del mes de diciembre de 2025 el PED I ingresó al MATER, habilitando a Hychico a firmar acuerdos con grandes usuarios. A la fecha de los presentes estados financieros, Hychico ha acordado la entrega del total de su generación a un precio promedio aproximado de US\$/MWh 60,1.

Respecto del nivel de restricciones observado en los últimos meses es de esperar continúe hasta la construcción de la Estación Transformadora Comodoro Rivadavia Oeste 500/132 kV junto con sus obras auxiliares, lo que permitirá ampliar la capacidad de transporte eléctrico existente en la zona, de modo que ambos parques puedan entregar la totalidad de la energía que estén en condiciones de generar. La mencionada obra forma parte del Plan Federal de Transporte Eléctrico; por el momento, no cuenta con fecha cierta de ejecución.

Los ingresos por ventas de energía solar ascendieron a \$ 3.095.246 debido a la venta de 30,4 GWh, tras la habilitación comercial total del parque solar en julio de 2025.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Servicio de fasón de energía eléctrica:

El servicio de fasón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medido en pesos aumentó en \$ 109.386, o un 36,1%, pasando de \$ 302.678 al 31 de enero de 2025 a \$ 412.064 al 31 de enero de 2026. Este aumento se produce por un mayor volumen vendido en un 26,9%, debido a que en el período de nueve meses finalizado en el ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, que afectó el funcionamiento normal de la planta.

c) Petróleo:

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|-----------------|--------------------|--------------------|---------------------|--------------|
| Mercado local | 86.607.072 | 132.279.111 | (45.672.039) | -34,5% |
| Mercado externo | 147.843.116 | 124.227.830 | 23.615.286 | 19,0% |
| Total | 234.450.188 | 256.506.941 | (22.056.753) | -8,6% |

Los ingresos por ventas de petróleo al 31 de enero de 2026 disminuyeron en \$ 22.056.753 respecto del mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 8,6%. Esta disminución es producto de un menor precio de venta en pesos de un 10,1%, compensado por un mayor volumen vendido en un 1,7%.

Las ventas en el mercado local disminuyeron en \$ 46.672.039, ó 34,5%, por una disminución en el volumen vendido de un 24,6% pasando de 196.056 m³ al 31 de enero de 2025 a 147.764 m³ al 31 de enero de 2026. Los precios promedio en pesos (medidos en moneda homogénea) en el mercado local entre períodos disminuyeron un 13,1%. El precio local medido en dólares promedio entre períodos disminuyó en un 17,3%.

Los ingresos en el mercado externo aumentaron en \$23.615.286, ó 19% debido a un aumento del 30,1% en el volumen vendido y un menor precio promedio en pesos (medidos en moneda homogénea) del 8,6%. El precio de exportación promedio en dólares entre períodos disminuyó un 14,8%.

La producción de petróleo aumentó un 5,0%, pasando de 358.015 m³ al 31 de enero de 2025 a 375.852 m³ al 31 de enero de 2026, debido a: i) un incremento de la producción del yacimiento Agua del Cajón en un 21,6%, la cual pasó de 61.376 m³ al 31 de enero de 2025 a 74.652 m³ al 31 de enero de 2026 por la entrada en producción a finales del mes de enero de 2025 de los pozos no convencionales del PAD-1060; ii) la mayor producción en las áreas de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste debido a que en el período finalizado en enero 2025 habían sido afectadas por el temporal de nieve mencionado anteriormente; iii) el incremento en la producción del Área Río Negro y La Yesera en un 8,8%, debido a los trabajos realizados en los pozos durante el período, iv) todo ello compensado por una disminución del 34,5% de la producción del área Puesto Zúñiga.

d) Gas:

El 31 de diciembre de 2024 se produjo la finalización del "Plan Gas 2020-2024" y oportunamente, la Sociedad decidió no adherir al "Plan Gas 2025-2028". En consecuencia, a partir del 1 de enero de 2025 la Sociedad celebró contratos de venta de gas con terceros. La venta de gas en el período finalizado el 31 de enero de 2026 fue de 214.192 miles de m³ de gas por un total de \$ 14.178.341, aumentando un 446,7% con respecto al 31 de enero de 2025.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 11,7%, pasando de 374.496 miles de m³ al 31 de enero de 2025 a 330.821 miles de m³ al 31 de enero de 2026.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano aumentaron en \$ 435.310 ó 4,9%, pasando de \$ 8.819.950 al 31 de enero de 2025 a \$ 9.255.260 al 31 de enero de 2026, producto de un mayor volumen de venta entre períodos (6,6%) compensado por un menor precio de ventas en pesos (1,6%).

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos, disminuyeron un 4,4%, debido a una disminución del 3,0% en el volumen vendido y una disminución del 1,4% en el precio de venta. El volumen vendido pasó de 4.792 tn al 31 de

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



enero de 2025 a 4.647 tn al 31 de enero de 2026. Dentro del volumen vendido, se encuentran las entregas realizadas para cumplir con el Acuerdo de Abastecimiento de Gas Propano para Redes de Distribución de Gas Propano Diluido. El precio de venta en pesos pasó de \$promedio/tn 584.855,0 al 31 de enero de 2025 a \$promedio/tn 576.863,8 al 31 de enero de 2026.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos, aumentaron un 9,3% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 11,4%, pasando de 9.662 tn al 31 de enero de 2025 a 10.760 tn al 31 de enero de 2026, compensado con una disminución en el precio de venta en pesos del 1,9%, pasando de \$promedio/tn 622.814,8 al 31 de enero de 2025 a \$promedio/tn 611.056,5 al 31 de enero de 2026.

- Las ventas de butano aumentaron en \$ 1.252.473 ó 30,4%, pasando de \$ 4.115.849 al 31 de enero de 2025 a \$ 5.368.322 al 31 de enero de 2026. Dicho aumento se debió a un mayor precio de ventas en pesos del 26,1% y a un mayor volumen vendido del 3,5%, pasando de 8.865 tn al 31 de enero de 2025 a 9.173 tn al 31 de enero de 2026.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 34,4%, debido a una disminución del volumen vendido el cual pasó de 6.101 tn al 31 de enero de 2025 a 2.804 tn al 31 de enero de 2026, compensado con un aumento del precio del 42,9% en el precio de venta en pesos el cual pasó de \$promedio/tn 392.844,1 al 31 de enero de 2025 a \$promedio/tn 561.206,10 al 31 de enero de 2026.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos, aumentaron un 120,8% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 130,5%, pasando de 2.764 tn al 31 de enero de 2025 a 6.369 tn al 31 de enero de 2026, mientras que el precio de venta en pesos disminuyó un 4,2%, pasando de \$promedio/tn 622.052,4 al 31 de enero de 2025 a \$promedio/tn 595.838,3 al 31 de enero de 2026.

- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de enero de 2026 y 2025 debido a que la producción de 13.200 m³ y 13.885 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo.

f) Oxígeno:

Hychico vendió 24.248 Nm³ y 21.558 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 235.971 y \$ 212.343 en los períodos finalizados el 31 de enero de 2026 y 2025, respectivamente. El aumento de las ventas en pesos es consecuencia del mayor volumen vendido. Cabe destacar que en el período de nueve meses finalizado en el ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024 que afectó el funcionamiento normal de la planta.

g) Servicios:

Corresponde a la participación del 37,5% sobre los ingresos en los servicios prestados de tratamiento de crudo, agua y el alistamiento de gas por el Consorcio Loma Negra. Adicionalmente, al 31 de enero de 2026 se incluyen \$ 59.405 de ingresos por servicios de intermediación prestados por Prexium S.A.U.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Costo de ventas

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|--------------------|--------------------|-------------------|-------------|
| Honorarios y otras retribuciones | 1.468.504 | 1.481.650 | (13.146) | -0,9% |
| Sueldos y cargas sociales | 43.042.418 | 43.127.264 | (84.846) | -0,2% |
| Consumo de materiales, repuestos y otros | 11.400.180 | 14.930.248 | (3.530.068) | -23,6% |
| Operación, mantenimiento y reparaciones | 43.082.725 | 47.002.680 | (3.919.955) | -8,3% |
| Combustibles, lubricantes y fluidos | 9.968.020 | 16.946.914 | (6.978.894) | -41,2% |
| Transporte, fletes y estudios | 5.479.219 | 5.250.965 | 228.254 | 4,3% |
| Depreciación Propiedad, planta y equipo | 140.149.758 | 115.358.967 | 24.790.791 | 21,5% |
| Amortización activos intangibles | 289.505 | - | 289.478 | - |
| Gastos de oficina, movilidad y representación | 1.210.234 | 1.431.627 | (221.393) | -15,5% |
| Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros | 6.279.594 | 5.023.832 | 1.255.762 | 25,0% |
| Gastos de transporte de gas | 368.069 | 806.375 | (438.306) | -54,4% |
| Adquisición de crudo | 5.627.890 | 7.289.151 | (1.661.261) | -22,8% |
| Adquisición de gas | 30.240.893 | - | 30.240.893 | - |
| Adquisición de energía | 95.939 | 1.822 | 94.117 | 5.165,6% |
| Costo de producción de variación de existencias | (5.342.374) | 8.542.318 | (13.884.665) | -162,5% |
| Costo de ventas | 293.360.574 | 267.193.813 | 26.166.761 | 9,8% |

El costo de ventas al 31 de enero de 2026 ascendió a \$ 293.360.574 (73,4% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 31 de enero de 2025 ascendió a \$ 267.193.813 (68,6% sobre los ingresos por ventas), representando un aumento del 9,8%.

El comportamiento de los principales rubros en el costo de ventas fue:

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 24.790.791 debido principalmente a las mayores depreciaciones relacionadas con los activos de las áreas Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, debido a la disminución de las reservas desarrolladas de dichas áreas. Asimismo, se incrementaron las depreciaciones del área Agua del Cajón debido al incremento de las inversiones relacionadas al PAD 1050 y PAD 1060 y el aumento en la producción asociada, compensada parcialmente por las mayores reservas comprobadas en el área.
- un aumento en la adquisición de gas a terceros para la inyección en la CT ADC la cual se incrementó a partir de noviembre de 2025, debido a la modalidad prevista en la SE 400/2025.
- una disminución en los costos de operación, mantenimiento y reparaciones y del consumo de materiales, repuestos y otros debido a que al 31 de enero de 2025 se incurrieron costos adicionales para restablecer la operación en los yacimientos de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste luego del temporal de nieve mencionado y al incremento de los servicios de mantenimiento de los yacimientos. Asimismo, la Sociedad viene realizando un trabajo de ajuste de los costos operativos con el objetivo de adecuar los mismos a la baja del precio de crudo internacional y lograr mayor eficiencia en sus operaciones.
- una disminución de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente por el menor costo de la energía demandada en las áreas de la cuenca del Golfo San Jorge ya que Capex pasó a abastecer parte de la energía, luego de ser autorizado a actuar como autogenerador distribuido.
- una disminución en el costo de producción de existencias, debido a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada período.

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Gastos de comercialización

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|---|-------------------|-------------------|------------------|-------------|
| Regalías de petróleo y gas | 36.000.006 | 40.442.667 | (4.442.661) | -11,0% |
| Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía | 10.263.507 | 11.166.175 | (902.668) | -8,1% |
| Derechos de exportación | 13.948.845 | 8.503.450 | 5.445.395 | 64,0% |
| Impuesto sobre los ingresos brutos | 10.123.424 | 9.077.362 | 1.046.062 | 11,5% |
| Gastos de comercialización | 70.335.782 | 69.189.654 | 1.146.128 | 1,7% |

Los gastos de comercialización fueron de \$ 70.335.782 al 31 de enero de 2026 mientras que al 31 de enero de 2025 ascendieron a \$ 69.189.654, representando un 17,6% y 17,8% sobre los ingresos por ventas en cada período, respectivamente.

Las principales causas del incremento del 1,7% fueron:

- los mayores derechos de exportación abonados como consecuencia del mayor volumen del petróleo destinado al mercado externo.
- las menores regalías de petróleo y gas abonadas debido, principalmente, a la disminución del precio del crudo y gas.

Gastos de administración

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|-------------------|-------------------|------------------|--------------|
| Honorarios y otras retribuciones | 2.225.252 | 1.855.132 | 370.120 | 20,0% |
| Sueldos y cargas sociales | 12.795.544 | 12.945.823 | (150.279) | -1,2% |
| Operación, mantenimiento y reparaciones | 3.922.711 | 4.261.218 | (338.507) | -7,9% |
| Transporte, fletes y estudios | 100.959 | 87.416 | 13.543 | 15,5% |
| Amortización activos intangibles | 22.935 | - | 22.935 | - |
| Depreciación Propiedad, planta y equipo | 604.289 | 517.088 | 87.201 | 16,9% |
| Depreciación derechos de uso | 921.159 | 921.159 | - | - |
| Gastos de oficina, movilidad y representación | 494.142 | 419.925 | 74.217 | 17,7% |
| Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros | 979.840 | 289.063 | 690.777 | 239,0% |
| Gastos bancarios | 5.099.281 | 6.261.574 | (1.162.293) | -18,6% |
| Gastos de administración | 27.166.112 | 27.558.398 | (392.286) | -1,4% |

Los gastos de administración fueron de \$ 27.166.112 y \$ 27.558.398 al 31 de enero de 2026 y 2025, respectivamente, representando un 6,8% y 7,1%, respectivamente, sobre los ingresos por ventas. La disminución fue de \$ 392.286, es decir un 1,4%, originado principalmente por disminuciones en los rubros "Operación, mantenimiento y reparaciones" y "Gastos bancarios" entre períodos, compensado parcialmente por el incremento del rubro "Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros" y los mayores honorarios abonados por asesoramiento legal y técnico.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Otros ingresos / (egresos) operativos netos

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|----------------|---------------------|-------------------|---------------|
| Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (áreas convencionales PDC y BVO) | - | (52.857.469) | 52.857.469 | -100,0% |
| Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (PED II) | - | (2.597.681) | 2.597.681 | -100,0% |
| Recupero de Propiedad, planta y equipo (Planta de Hidrógeno y Oxígeno) | 327.631 | 191.879 | 135.752 | 70,7% |
| Recupero de regalías fiscales | - | 4.178.022 | (4.178.022) | -100,0% |
| Previsión incobrables | (382.225) | - | (382.225) | 100% |
| Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto) | 768.357 | 648.560 | 119.797 | 18,5% |
| Fee por producción PAD 1050/ 1060 | 1.122.784 | 539.957 | 582.827 | 107,9% |
| Resultado venta propiedad, planta y equipo | (906.612) | - | (906.612) | - |
| Provisión responsable sustituto | (357.429) | - | (357.429) | - |
| Diversos | (346.990) | (13.596) | (333.394) | -2.452,1% |
| Otros ingresos / (egresos) operativos netos | 225.516 | (49.910.328) | 50.135.844 | 100,5% |

Los otros ingresos / (egresos) operativos netos al 31 de enero de 2026 y 2025 fueron de \$ 225.516 (ganancia) y 49.910.328 (pérdida), respectivamente.

Se incluye, principalmente, en este rubro:

Al 31 de enero de 2026:

- ingreso relacionado con la producción de los PADs 1050 y 1060 en el área Agua del Cajón previsto en los acuerdos firmados entre la Sociedad y los socios que participan de ambos PADs.
- resultado de la venta de un activo del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento petróleo y gas atribuible a la UGE relacionada con el área convencional Pampa del Castillo.
- La previsión de incobrabilidad de créditos por ventas correspondientes al servicio de tratamiento de crudo, agua y alistamiento de gas.
- los ingresos por servicios administrativos indirectos correspondientes a Consorcios / UT.

Al 31 enero de 2025:

- la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento petróleo y gas atribuible a la UGE relacionada con las áreas convencionales Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, como consecuencia de la disminución de las reservas de las áreas, debido a los resultados obtenidos en la perforación de pozos de los últimos años, el precio del crudo y un incremento en el nivel de costos de operación,
- la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento de generación de energía eólica (PED II - propiedad de EG WIND),
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico, EGW y del PED II.
- ingreso relacionado con la producción de los PADs 1050 y 1060 en el área Agua del Cajón previsto en los acuerdos firmados entre la Sociedad y los socios que participan de ambos PADs.
- El recupero de regalías fiscales de gas abonadas en exceso.
- los ingresos por servicios administrativos indirectos correspondientes a Consorcios / UT.

Resultados financieros

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|-------------------------------------|---------------------|-------------------|---------------------|----------------|
| Ingresos financieros | 27.205.056 | 21.202.997 | 6.002.059 | 28,3% |
| Costos financieros | (206.137.943) | (158.869.813) | (47.268.130) | 29,8% |
| Otros resultados financieros RECPAM | 115.294.367 | 169.324.066 | (54.029.699) | -31,9% |
| Resultados financieros | (63.638.520) | 31.657.250 | (95.295.770) | -301,0% |

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

a) Ingresos financieros

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|-------------------|-------------------|------------------|--------------|
| Diferencia de cambio | 15.906.405 | 18.319.098 | (2.412.693) | -13,2% |
| Intereses | 6.009.800 | 3.694.164 | 2.315.636 | 62,7% |
| Otros resultados financieros | 4.903.396 | 4.933.424 | (30.028) | -0,6% |
| Devengamiento de intereses de créditos | 385.455 | (5.743.689) | 6.129.144 | 106,7% |
| Ingresos financieros | 27.205.056 | 21.202.997 | 6.002.059 | 28,3% |

Los ingresos financieros al 31 de enero de 2026 arrojaron un saldo de \$ 27.205.056, mientras que al 31 de enero de 2025 fueron de \$ 21.202.997, representando un aumento del 28,3%. Las principales causas de la variación son las siguientes:

- Disminución del resultado por diferencia de cambio por la reducción de los créditos denominados en moneda extranjera, este efecto fue parcialmente compensado por el incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre períodos y mayores rendimientos en ciertas inversiones. En particular, entre mayo y enero de 2026 el tipo de cambio registró una variación del 23,7% mientras que, entre mayo y enero 2025 la variación fue del 20,2%. Al 31 de enero de 2026, el 52,9% de los activos financieros del Grupo se encuentran denominados en dólares estadounidenses.
- Al 31 de enero de 2026 el Grupo reconoció la reversión del descuento previamente registrado sobre los créditos fiscales del impuesto al valor agregado de 4SOLAR, como consecuencia de una nueva estimación sobre el plazo esperado de utilización de dichos créditos.

b) Costos financieros

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|---------------|
| Diferencia de cambio | (159.601.000) | (116.810.579) | (42.790.421) | -36,6% |
| Intereses | (38.007.654) | (35.661.949) | (2.345.705) | -6,6% |
| Otros resultados financieros | (4.158.051) | (1.458.478) | (2.699.573) | -185,1% |
| Devengamiento de intereses de deudas | (4.371.238) | (4.938.807) | 567.569 | 11,5% |
| Costos financieros | (206.137.943) | (158.869.813) | (47.268.130) | -29,8% |

Los costos financieros al 31 de enero de 2026 arrojaron un saldo de \$ 206.137.943, mientras que al 31 de enero de 2025 fueron por \$ 158.869.813 representando un aumento de los mismos del 29,8%. Las principales causas de la variación de \$ 47.268.130 fueron:

- las mayores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la mayor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo y enero 2026 evolucionó en un 23,7% mientras que, entre mayo y enero 2025 la evolución fue del 20,2%. Asimismo, durante el período se registró un incremento en los pasivos denominados en moneda extranjera, lo que amplificó el impacto de la variación cambiaria sobre los resultados. Al 31 de enero 2026 el Grupo posee el 93,0% de sus pasivos comerciales y financieros en dólares estadounidenses, con lo cual la variación de la cotización de dicha moneda genera un impacto significativo en los resultados económicos y en el patrimonio. La deuda financiera a la cual hacemos referencia corresponde al financiamiento a corto plazo con entidades bancarias por US\$ 50.000.000, a las Obligaciones Negociables Clase V por US\$ 141.601.200, Clase XI por US\$ 45.097.020, Clase XII por US\$ 67.360.379 y las Obligaciones Negociables Clases III, IV, VI, VII y X por un total de US\$ 163.056.676 cuyo valor en pesos está asociado al tipo de cambio BCRA "A" 3500 (dólar link), y el préstamo de US\$ 11.280.000 con el BBVA tomado para financiar la construcción del Parque Solar "La Salvación".
- los mayores intereses devengados al 31 de enero de 2026 debido a la variación del tipo de cambio del dólar con relación a la inflación y al mayor endeudamiento del Grupo durante el período.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Otros resultados financieros RECPAM

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|-------------|-------------|--------------|--------|
| Otros resultados financieros RECPAM | 115.294.367 | 169.324.066 | (54.029.699) | -31,9% |

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda. La inflación registrada en el período finalizado el 31 de enero de 2026 fue del 21,3%, mientras que en el período finalizado el 31 de enero de 2025 fue del 34,9%. Adicionalmente, los pasivos monetarios aumentaron un 8,8% aproximadamente al cierre del período finalizado al 31 de enero de 2026 en comparación con el 31 de enero de 2025.

Impuesto a las ganancias

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|---------------------------------|------------|------------|--------------|--------|
| Impuesto a las ganancias | 24.851.545 | 49.574.659 | (24.723.114) | -49,9% |

El impuesto a las ganancias ascendió al 31 de enero de 2026 y 2025 a una ganancia de \$ 24.851.545 y de \$ 49.574.659, respectivamente, representando una variación negativa de \$ 24.723.114, como consecuencia de la variación del impuesto diferido entre períodos.

Otros resultados integrales

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|---|----------|--------------|------------|--------|
| Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados | 789.360 | (25.464.136) | 26.253.496 | 103,1% |

Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la Reserva por revaluación de activos y estando expresada en valores homogéneos, totalizaron \$ 789.360 (ganancia) en comparación con \$ 25.464.136 (pérdida) del mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la aplicación de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo, de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables. La variación del cargo entre períodos se explica considerando que en el período finalizado el 31 de enero de 2026 la inflación acumulada fue del 21,3% (IPC) y la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue del 23,7%, mientras que en el período finalizado el 31 de enero de 2025 la inflación acumulada fue del 34,9% (IPC) y la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue del 20,2%.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Estado de situación financiera consolidado

| | 31/01/26 | 31/01/25 | Variación | |
|--|----------------------|----------------------|---------------------|--------------|
| Activos intangibles | 9.098.021 | 9.208.290 | (110.269) | -1,2% |
| Propiedad, planta y equipo | 1.222.300.491 | 1.247.006.447 | (24.705.956) | -2,0% |
| Inversiones financieras | 46.753.550 | 14.452.467 | 32.301.083 | 223,5% |
| Repuestos y materiales | 75.739.753 | 89.390.685 | (13.650.932) | -15,3% |
| Activo neto por impuesto diferido | 6.739.744 | 6.612.060 | 127.684 | 1,9% |
| Derecho de uso | 921.159 | 2.149.372 | (1.228.213) | -57,1% |
| Otras cuentas por cobrar | 68.902.215 | 60.352.779 | 8.549.436 | 14,2% |
| Cuentas por cobrar comerciales | 55.148.337 | 70.029.249 | (14.880.912) | -21,2% |
| Inventarios | 1.425.515 | 752.323 | 673.192 | 89,5% |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 40.298.769 | 21.201.365 | 19.097.404 | 90,1% |
| Total del activo | 1.527.327.554 | 1.521.155.037 | 6.172.517 | 0,4% |
| Patrimonio atribuible a los propietarios | 598.333.610 | 650.755.859 | (52.422.249) | -8,1% |
| Participación no controlada | 3.307.201 | 3.029.301 | 277.900 | 9,2% |
| Total del patrimonio | 601.640.811 | 653.785.160 | (52.144.349) | -8,0% |
| Cuentas por pagar comerciales | 68.762.608 | 101.607.253 | (32.844.645) | -32,3% |
| Deudas financieras | 715.339.429 | 600.564.907 | 114.774.522 | 19,1% |
| Pasivo por impuesto diferido | 67.678.069 | 101.691.488 | (34.013.419) | -33,4% |
| Cargas fiscales | 2.687.104 | 2.643.061 | 44.043 | 1,7% |
| Provisiones y otros cargos | 59.153.661 | 47.462.776 | 11.690.885 | 24,6% |
| Remuneraciones y cargas sociales | 9.286.021 | 8.726.447 | 559.574 | 6,4% |
| Otras deudas | 2.779.851 | 4.673.945 | (1.894.094) | -40,5% |
| Total del pasivo | 925.686.743 | 867.369.877 | 58.316.866 | 6,7% |
| Total del patrimonio y pasivo | 1.527.327.554 | 1.521.155.037 | 6.172.517 | 0,4% |

Al 31 de enero de 2026 el activo aumentó en \$ 6.172.517, lo que representa una suba del 0,4% en comparación con el 31 de enero de 2025.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: disminución de 24.705.956 debido principalmente a las mayores depreciaciones por la entrada en producción de los PADs 1050 y 1060 en ADC / Vaca Muerta
- (ii) Inversiones financieras: aumento de \$ 32.301.083 debido principalmente a la colocación de fondos en fondos comunes de inversión al 31 de enero de 2026, cuyo saldo a esa fecha asciende a \$ 26.983.194.
- (iii) Cuentas por cobrar comerciales: disminución de \$ 14.880.912 debido a la disminución de los saldos adeudados por parte de CAMMESA al cierre.
- (iv) Otras cuentas por cobrar: aumento de \$ 8.549.436 debido principalmente a los anticipos abonados, las retenciones de ganancias por parte de los clientes compensado por una disminución del crédito por impuesto al valor agregado.
- (v) Efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones financieras: aumento de 19.097.404 por la colocación de excedentes financieros para hacer frente a los vencimientos de capital e intereses de las deudas financieras.

Al 31 de enero de 2026 el pasivo aumentó en \$ 58.316.866, lo que representa una suba del 6,7% en comparación con el 31 de enero de 2025.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Cuentas por pagar comerciales: disminución de \$ 32.844.645 debido principalmente a la concentración de inversiones en propiedad, planta y equipo en enero 2025 por la perforación del PAD 1060.
- ii) Deudas financieras: aumento por \$ 114.774.522; el capital de la deuda financiera se incrementó por la emisión de la Obligación Negociable Clase XI y Clase XII, por los préstamos de corto plazo con entidades

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



- bancarias y el préstamo de US\$ 11.280.000 con el BBVA. Asimismo, el saldo de las deudas financieras se vio afectado por la mayor evolución del dólar estadounidense con relación a la inflación entre períodos.
- iii) Pasivo por impuesto diferido: disminución de \$ 34.013.419, debido principalmente al devengamiento de las cuotas del ajuste por inflación fiscal de ejercicios anteriores.

Reservas de petróleo y gas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitido por los auditores independientes)

Provincia del Neuquén

- Agua del Cajón

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Agua del Cajón al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en enero de 2052, con los siguientes valores:

| Productos | | Reservas | | | | |
|-----------------|----------------------|---------------|------------------|--------|-----------|----------|
| | | Comprobadas | | | Probables | Posibles |
| | | Desarrolladas | No desarrolladas | Total | | |
| Gas | MMm ³ (1) | 2.287 | 1.186 | 3.473 | 544 | 1.809 |
| Petróleo (2) | Mbbl | 2.957 | 35.041 | 37.998 | 42.654 | 115.920 |
| | Mm ³ | 470 | 5.571 | 6.041 | 6.782 | 18.430 |

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas, excepto por las correspondientes al PAD ADC-1050 donde Trafigura Argentina S.A. posee el 30% de las reservas de gas y petróleo por el plazo de 12 años hasta el año 2036 inclusive y las correspondientes al PAD-1060 donde Trafigura Argentina S.A. posee el 30% y Schlumberger Argentina S.A. posee el 19% de las reservas de gas y petróleo por el plazo de 12 años hasta el año 2037 inclusive.

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Bella Vista Oeste al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2045, con los siguientes valores:

| Productos | | Reservas | | | | |
|-----------|-----------------|---------------|------------------|-------|-----------|----------|
| | | Comprobadas | | | Probables | Posibles |
| | | Desarrolladas | No desarrolladas | Total | | |
| Petróleo | Mbbl | 4.546 | 1.982 | 6.528 | 722 | 439 |
| | Mm ³ | 723 | 315 | 1.038 | 115 | 70 |

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas.

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- Pampa del Castillo

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Pampa del Castillo al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en octubre de 2046, con los siguientes valores:

| Productos | | Reservas | | | | |
|-----------|-----------------|---------------|------------------|--------|-----------|----------|
| | | Comprobadas | | | Probables | Posibles |
| | | Desarrolladas | No desarrolladas | Total | | |
| Petróleo | Mbbl | 12.799 | 11.617 | 24.416 | 3.517 | 5.616 |
| | Mm ³ | 2.035 | 1.847 | 3.882 | 559 | 893 |

La Sociedad posee el 95% de participación en la concesión que posee dichas reservas.

Provincia de Río Negro

- Loma Negra

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Loma Negra al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2034, con los siguientes valores:

| Productos | | Reservas | | | | |
|-----------------|----------------------|---------------|------------------|-------|-----------|----------|
| | | Comprobadas | | | Probables | Posibles |
| | | Desarrolladas | No desarrolladas | Total | | |
| Gas | MMm ³ (1) | 1.021 | 96 | 1.117 | 7 | - |
| Petróleo (2) | Mbbl | 2.347 | 1.864 | 4.211 | 833 | - |
| | Mm ³ | 373 | 296 | 669 | 133 | - |

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas.

- La Yesera

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área La Yesera al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en agosto de 2037, con los siguientes valores:

| Productos | | Reservas | | | | |
|-----------------|----------------------|---------------|------------------|-------|-----------|----------|
| | | Comprobadas | | | Probables | Posibles |
| | | Desarrolladas | No desarrolladas | Total | | |
| Gas | MMm ³ (1) | 173 | 82 | 255 | 16 | 90 |
| Petróleo (2) | Mbbl | 1.357 | 803 | 2.160 | 162 | 888 |
| | Mm ³ | 216 | 128 | 344 | 26 | 141 |

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas y durante el ejercicio 2022/23 y 2023/24 perforó el pozo LY-1002 y LY 1003 de los cuales YPF decidió no participar; por lo tanto, Capex posee el 72,5 % de las reservas de dichos pozos. La participación de la Sociedad en las reservas totales se incrementará al 72,5% a partir de agosto de 2027.

- Puesto Zúñiga

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Puesto Zúñiga al 31 de diciembre de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en de 2047, con los siguientes valores:

| Productos | | Reservas | | | | |
|----------------------------|---------------------------------|---------------|------------------|-------|-----------|----------|
| | | Comprobadas | | | Probables | Posibles |
| | | Desarrolladas | No desarrolladas | Total | | |
| Gas | MMm ³ ⁽¹⁾ | 388 | 542 | 930 | 258 | 1.164 |
| Petróleo ⁽²⁾ | Mbbl | 269 | 582 | 851 | 290 | 1.311 |
| | Mm ³ | 43 | 93 | 136 | 46 | 208 |

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

a) Estructura patrimonial

| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | (a) | (a) | (b) | (b) | (b) |
| Activo corriente | 204.257.664 | 172.529.055 | 219.352.784 | 185.715.351 | 267.635.910 |
| Activo no corriente | 1.323.069.890 | 1.348.625.982 | 1.457.992.288 | 1.069.764.446 | 1.024.277.929 |
| Total activo | 1.527.327.554 | 1.521.155.037 | 1.677.345.072 | 1.255.479.797 | 1.291.913.839 |
| Pasivo corriente | 315.775.858 | 212.699.197 | 284.490.153 | 200.646.413 | 152.435.671 |
| Pasivo no corriente | 609.910.885 | 654.670.680 | 805.956.823 | 519.654.834 | 541.455.666 |
| Total pasivo | 925.686.743 | 867.369.877 | 1.090.446.976 | 720.301.247 | 693.891.337 |
| Patrimonio controlante | 598.333.610 | 650.755.859 | 582.346.249 | 530.846.163 | 593.726.467 |
| Patrimonio no controlante | 3.307.201 | 3.029.301 | 4.551.847 | 4.332.387 | 4.296.035 |
| Patrimonio total | 601.640.811 | 653.785.160 | 586.898.096 | 535.178.550 | 598.022.502 |
| Total Patrimonio y pasivo | 1.527.327.554 | 1.521.155.037 | 1.677.345.072 | 1.255.479.797 | 1.291.913.839 |

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIIUM, según información financiera al 31 de enero de 2026 y 2025.

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023 y 2022.

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Estructura de resultados

| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
|--|---------------------|-------------------|----------------------|-------------------|--------------------|
| | (a) | (a) | (b) | (b) | (b) |
| Resultado operativo | 9.288.362 | (24.369.468) | 15.089.920 | 102.924.808 | 139.946.271 |
| Ingresos financieros | 27.205.056 | 21.202.997 | 152.542.212 | 60.970.771 | 48.416.920 |
| Costos financieros | (206.137.943) | (158.869.813) | (878.484.594) | (260.271.758) | (121.994.795) |
| Otros resultados financieros RECPAM | 115.294.367 | 169.324.066 | 526.242.900 | 142.982.396 | 71.115.430 |
| Resultado antes de impuesto a las ganancias | (54.350.158) | 7.287.782 | (184.609.562) | 46.606.217 | 137.483.826 |
| Impuesto a las ganancias | 24.851.545 | 49.574.659 | 42.392.144 | (1.148.127) | (80.571.779) |
| Resultado neto del período Sin imputación futura a resultados | (29.498.613) | 56.862.441 | (142.217.418) | 45.458.090 | 56.912.047 |
| Otros resultados integrales | 789.360 | (25.464.136) | 51.639.508 | (5.204.259) | (41.612.506) |
| Resultado integral del período | (28.709.253) | 31.398.305 | (90.577.910) | 40.253.831 | 15.299.541 |

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIUM, según información financiera al 31 de enero de 2026 y 2025

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023 y 2022.

c) Estructura del flujo de efectivo

| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
|--|------------------|--------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| | (a) | (a) | (b) | (b) | (b) |
| Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas | 60.748.466 | 141.175.842 | 93.573.943 | 124.700.263 | 182.337.207 |
| Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión | (114.956.911) | (142.817.081) | (172.473.061) | (36.092.610) | (109.883.067) |
| Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación | 58.737.729 | 279.304 | 84.155.282 | (159.027.918) | (98.303.758) |
| Aumento / (Disminución) neta en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios | 4.529.284 | (1.361.935) | 5.256.164 | (70.420.265) | (25.849.618) |

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIUM, según información financiera al 31 de enero de 2026 y 2025

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023 y 2022.

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



d) Datos estadísticos

(información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitido por los auditores independientes)

| PETROLEO | | | | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
| Información consolidada | | | | | |
| Producción en bbl | 2.364.039 | 2.251.848 | 2.182.183 | 2.096.116 | 1.846.818 |
| Producción en m ³ ⁽¹⁾ | 375.852 | 358.015 | 346.939 | 333.256 | 293.621 |
| Ventas en el mercado local bbl | 929.406 | 1.233.155 | 894.716 | 964.997 | 680.326 |
| Ventas en el mercado extranjero bbl | 1.488.307 | 1.143.609 | 1.400.661 | 1.478.035 | 1.341.150 |
| Ventas en el mercado local m ³ ⁽²⁾ | 147.764 | 196.056 | 142.249 | 153.422 | 108.163 |
| Ventas en el mercado exterior m ³ ⁽²⁾ | 236.622 | 181.819 | 222.687 | 234.989 | 213.226 |

| GAS (Miles m³) | | | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
| Información consolidada | | | | | |
| Producción | 330.821 | 374.496 | 385.520 | 353.930 | 360.180 |
| Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA | 554.162 | 528.138 | 440.424 | 559.923 | 564.993 |
| Ventas en el mercado local | 214.192 | 38.756 | - | - | 677 |

| ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh) | | | | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
| Información consolidada | | | | | |
| Producción | 3.068 | 3.407 | 3.242 | 3.652 | 3.709 |
| Ventas | 2.977 | 3.367 | 3.089 | 3.536 | 3.563 |

| ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh) | | | | | |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
| Información consolidada | | | | | |
| Producción | 98,2 | 81,5 | 85,9 | 92,6 | 89,4 |
| Ventas | 98,2 | 81,5 | 85,9 | 92,6 | 89,4 |

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



| ENERGIA SOLAR (Miles MWh) | | | | | |
|---------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |

| Información consolidada | | | | | |
|-------------------------|------|---|---|---|---|
| Producción | 30,4 | - | - | - | - |
| Ventas | 30,4 | - | - | - | - |

| ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh) | | | | | |
|------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |

| Información consolidada | | | | | |
|-------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|
| Producción | 7,5 | 6,0 | 7,9 | 8,8 | 8,1 |
| Ventas | 6,8 | 5,3 | 6,1 | 7,2 | 7,2 |

| PROPANO (tn) | | | | | |
|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |

| Información consolidada | | | | | |
|-------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Producción | 15.669 | 14.423 | 13.726 | 11.881 | 13.749 |
| Ventas en el mercado local | 4.647 | 4.792 | 8.679 | 6.709 | 10.046 |
| Ventas en el mercado exterior | 10.760 | 9.662 | 6.193 | 5.208 | 4.919 |

| BUTANO (tn) | | | | | |
|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |

| Información consolidada | | | | | |
|-------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Producción | 9.238 | 8.920 | 8.669 | 7.489 | 8.953 |
| Ventas en el mercado local | 2.804 | 6.101 | 7.140 | 7.082 | 8.471 |
| Ventas en el mercado exterior | 6.369 | 2.764 | 1.591 | 400 | - |

| GASOLINA (m ³) | | | | | |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |

| Información consolidada | | | | | |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Producción ⁽³⁾ | 13.200 | 13.885 | 14.340 | 13.958 | 16.260 |

| OXIGENO (Nm ³) | | | | | |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |

| Información consolidada | | | | | |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Producción | 21.516 | 18.554 | 19.985 | 27.035 | 14.599 |
| Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾ | 24.248 | 21.558 | 26.772 | 54.300 | 66.183 |

⁽¹⁾ La apertura de la producción en m3 de petróleo por área (al porcentaje de participación de la Sociedad) es la siguiente:

| Áreas | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Agua del Cajón | 74.652 | 61.376 | 22.889 | 16.812 | 25.360 |
| Loma Negra y La Yesera | 41.449 | 38.102 | 40.545 | 37.039 | 27.450 |
| Pampa del Castillo – La Guitarra | 190.494 | 187.270 | 196.313 | 199.481 | 193.579 |
| Bella Vista Oeste | 57.948 | 53.992 | 67.080 | 64.593 | 47.232 |
| Puesto Zúñiga | 11.309 | 17.275 | 20.112 | 15.331 | - |
| Total | 375.852 | 358.015 | 346.939 | 333.256 | 293.621 |

⁽²⁾ Las ventas de petróleo incluyen 13.198 m³, 13.888 m³, 14.363 m³, 13.550 m³, 16.440 m³ de gasolina al 31 de enero de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022, respectivamente, vendidos como petróleo.

⁽³⁾ La producción de gasolina al 31 de enero de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022, se ha vendido como petróleo.

⁽⁴⁾ Las ventas de oxígeno al 31 de enero de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022 incluyen cláusula take or pay.

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

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



e) Índices

| | 31/01/2026 | 31/01/2025 | 31/01/2024 | 31/01/2023 | 31/01/2022 |
|--------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | (a) | (a) | (a) | (b) | (b) |
| Liquidez (1) | 0,65 | 0,81 | 0,77 | 0,93 | 1,76 |
| Solvencia (2) | 0,65 | 0,75 | 0,54 | 0,74 | 0,86 |
| Inmovilización del capital (3) | 0,87 | 0,89 | 0,87 | 0,85 | 0,79 |

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND, 4SOLAR y PREXIUM, según información financiera al 31 de enero de 2026 y 2025.

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023 y 2022

- (1) $\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$
- (2) $\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$
- (3) $\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$

g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de revisión emitido por los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

Hidrocarburos

Los lineamientos del plan de inversión en este ejercicio son los siguientes:

- en el **área Agua del Cajón**: tras la perforación de nueve pozos horizontales en la formación Vaca Muerta y la interpretación de la nueva sísmica registrada, se definió la ubicación del próximo PAD de tres pozos horizontales cuya perforación comenzará a partir de junio de 2026. Paralelamente, se continúa trabajando en la optimización de los costos asociados a la perforación y terminación, y en la eficiencia de las inversiones destinadas a futuras instalaciones. Estos trabajos permitirán definir una estrategia orientada a una eventual masificación del desarrollo en Vaca Muerta.

- en el **área Loma Negra**: se continuará con reparaciones de pozos, así como también se continuará trabajando con la ubicación de los próximos pozos en los distintos yacimientos que componen el área. Asimismo, se sigue evaluando la implementación de compresores en boca de pozo en el yacimiento Loma María, junto con una reingeniería de los proyectos de recuperación secundaria en los yacimientos Loma Negra y El Látigo Occidental.

- en el **área La Yesera**: se continuará evaluando la ubicación de nuevos pozos, enfocado en objetivos profundos.

- en el **área Pampa del Castillo – La Guitarra**: se proseguirá con la perforación de pozos productores, tanto de recuperación primaria como secundaria. Asimismo, se continuará la campaña de reacondicionamiento de pozos de petróleo y la adecuación de las instalaciones de recuperación secundaria en baterías y plantas.

- en el **área Bella Vista Oeste – Bloque I**: se continuará con la perforación de pozos productores de petróleo, tanto de recuperación primaria como secundaria, y con la campaña de reacondicionamiento de pozos existentes. Además, se trabajará en la adecuación de pozos inyectores para optimizar la eficiencia del sistema de recuperación secundaria.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



-en el **área Puesto Zúñiga**: se prevé continuar evaluando la perforación de nuevos pozos de gas, condicionado a un escenario favorable en los precios del gas y reparando a nuevos niveles los pozos perforados. Actualmente se encuentra en evaluación la implementación de un proyecto de compresión de media a alta presión, con el objetivo de incrementar las reservas y extender la vida útil del yacimiento.

- en el **área No Convencional de Cinco Saltos Norte**: se terminó la reinterpretación de la sísmica 3D, al tiempo que se encuentra bajo análisis la perforación del primer pozo en el área, orientado a la ventana de petróleo en la formación Vaca Muerta.

Asimismo, como parte de su estrategia de crecimiento, la Sociedad continuará evaluando potenciales adquisiciones de activos hidrocarburíferos, tanto convencionales y no convencionales, dentro del territorio argentino, con el objetivo de incrementar los niveles de producción y reservas.

Energía eléctrica y renovables

En lo que respecta a los segmentos de energía eléctrica y energías renovables, el Grupo continuará operando la Central Térmica ADC y los parques eólicos PED I y PED II.

Durante el ejercicio, la Sociedad completó la construcción del parque solar *La Salvación*, ubicado en la localidad de Quines, provincia de San Luis. En junio de 2025, obtuvo la habilitación comercial del 50% de su capacidad de generación, y en julio alcanzó la habilitación total. El parque genera energía eléctrica a partir de la irradiación solar, contribuyendo al desarrollo de fuentes limpias y sostenibles. El parque cuenta con una potencia instalada inicial de 20 MW.

4SOLAR ha suscrito contratos de compraventa de energía en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) por el 87% de la capacidad de generación del parque, con una vida promedio de entre 5 y 7 años, asegurando así la colocación de gran parte de su producción bajo esquemas contractuales predecibles.

En línea con su visión de largo plazo, el Grupo continuará monitoreando las políticas definidas por el Gobierno Nacional y el cumplimiento de las resoluciones regulatorias vigentes. Sobre esta base, estructurará su estrategia de crecimiento y diversificación en el área energética, con foco en el desarrollo sostenible a mediano y largo plazo.

Préstamos financieros

Con fecha 19 de febrero de 2026, Capex contrajo con el Banco BBVA un préstamo por un total de US\$ 28.500.000, a una tasa de interés del 7,45 % anual pagaderos semestralmente. El plazo es de 36 meses, cancelable en tres cuotas semestrales iguales y consecutivas venciendo la primera el 9 de febrero de 2028.

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

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Gustavo Ariel Vidan
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 159 F° 64

Véase nuestro informe de fecha
11 de marzo de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente