



Crown Point Energía S.A.

Estados Financieros Condensados Intermedios

por el período de tres y nueve meses finalizados

el 30 de septiembre de 2025 (presentados en forma comparativa)

RESEÑA INFORMATIVA

Correspondiente a los Estados Financieros Condensados Intermedios
por el período de tres y nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

La presente Reseña Informativa ha sido confeccionada en cumplimiento con lo dispuesto por las normas vigentes de la Comisión Nacional de Valores (Régimen Informativo Periódico – Título IV – Capítulo III – Art. 4º) es complementaria a los estados financieros Condensados Intermedios de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025.

1) Breve comentario sobre actividades de la Sociedad en el período, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período de nueve meses al 30 de septiembre de 2025.

Actividad de la Sociedad

Crown Point Energía S.A., es una Sociedad independiente dedicada a la extracción de hidrocarburos desde su constitución en el año 2005. Todas las operaciones se desarrollan en Argentina y sus productos se comercializan en el mercado doméstico e internacional.

Los resultados operativos de la Sociedad reflejan los cambios en niveles de producción, las fluctuaciones en los costos operativos, los precios de venta, la demanda de petróleo y gas, las condiciones económicas en Argentina y las regulaciones gubernamentales.

Las operaciones de la Sociedad se concentran en cuatro cuencas productoras del país: la cuenca del Golfo de San Jorge en la provincia de Santa Cruz, la cuenca Austral en la provincia de Tierra del Fuego y las cuencas Cuyana y Neuquina en la provincia de Mendoza:

Área	Ubicación	Cuenca	Participación	Vigencia	Operador	Actividad
Piedra Clavada (PC)	Santa Cruz	Golfo de San Jorge	100%	Octubre 2046	CPESA	Explotación
Koluel Kaike (KK)	Santa Cruz	Golfo de San Jorge	100%	Octubre 2046	CPESA	Explotación
Río Cullen- Las Violetas- Angostura (RCLV)	Tierra del Fuego	Austral	48,3275%	Agosto 2026	Roch S.A.	Explotación y exploración
Cerro de los Leones (CLL)	Mendoza	Neuquina	100%	Octubre 2023 ⁽¹⁾	CPESA	Exploración
Chañares Herrados (CH)	Mendoza	Cuyana	50%	Junio 2046	Petrolera Aconcagua Energía S.A.	Explotación y exploración
Puesto Pozo Cercado Oriental (PPCO)	Mendoza	Cuyana	50%	Agosto 2043	Petrolera Aconcagua Energía S.A.	Explotación y exploración

⁽¹⁾ Ver Nota 29.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099

Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

Adquisición Concesiones Chubut

En junio de 2025, la Sociedad celebró acuerdos (los "Acuerdos de Adquisición") con Tecpetrol S.A. (Tecpetrol), YPF S.A. (YPF) y Pampa Energía S.A. (Pampa, y colectivamente los "Vendedores"), cada una de las cuales es una parte en condiciones de igualdad, para adquirir la participación operativa total del 95% de los "Vendedores" en las concesiones de explotación de hidrocarburos El Tordillo, La Tapera y Puesto Quiroga (las "Concesiones de Chubut") y cierta infraestructura relacionada.

El precio base total de compra que la Sociedad deberá pagar a los Vendedores es de aproximadamente USD 57,9 millones en efectivo, sujeto a los ajustes de cierre habituales, más una contraprestación contingente de hasta USD 3,5 millones en efectivo. Esta contraprestación contingente se pagará a Pampa después de la fecha de cierre, con base en el promedio mensual de las ventas de gas natural a la participación de Pampa, hasta un máximo de 1.000 metros cúbicos diarios, multiplicado por los días del mes y multiplicado por USD 2,80 mmBTU. Los pagos continuarán hasta la fecha que ocurra primero: el vencimiento de la participación de Pampa en las Concesiones de Chubut o un total de pagos de USD 3,5 millones.

Al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad había reconocido en otros créditos no corrientes un total de USD 643.998,4 equivalentes a \$ 882.921 millones pagados a Pampa en relación con la participación de Pampa y el impuesto de sellos sobre las transacciones (ver nota 15). La Sociedad concretó la adquisición de la participación operativa del 35,67 % de Pampa el 1 de octubre de 2025 por una contraprestación total de USD 4,8 millones, después de los ajustes de precio. Este monto comprende un anticipo de USD 0,3 millones, USD 3,2 millones en efectivo al cierre y USD 1,3 que se cancelarán durante el mes de noviembre, además de una contraprestación contingente de hasta USD 3,5 millones según se describió anteriormente. La fecha efectiva de la adquisición fue la fecha de cierre.

En julio de 2025, la Compañía realizó anticipos por USD 8,06 millones y USD 1,3 millones a Tecpetrol e YPF equivalentes a \$11.050.260 millones y \$1.795.806 millones, respectivamente, relacionados con sus participaciones en las Concesiones de Chubut. Estos anticipos serán reembolsables si los Contratos de Adquisición se rescinden conforme a sus términos (ver nota 15).

Se prevé que la adquisición del 59,33 % restante de la participación operativa de Tecpetrol e YPF se concrete en el cuarto trimestre de 2025 y su fecha efectiva sea el 1 de diciembre de 2024.

La finalización de las adquisiciones está sujeta, entre otras cosas, a la obtención de todas las aprobaciones regulatorias y provinciales necesarias, incluida la aprobación de la Bolsa de Valores TSX Venture, y a otras condiciones de cierre habituales.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

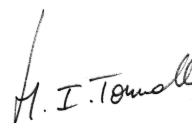
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

Precio internacional del petróleo /BRENT

El precio internacional del petróleo BRENT comenzó el año 2025 cerca de los USD 76 por barril y registró disminuciones a lo largo del tercer trimestre, cerrando septiembre en aproximadamente USD 65,77 por barril. El precio promedio de petróleo del tercer trimestre del ejercicio 2025 fue de USD 69,35 por barril, inferior a USD 77,98 por barril en el tercer trimestre de 2024.

Análisis del tercer trimestre del ejercicio 2025

Ingresos, producción y precios

Los ingresos después del impuesto a las exportaciones, regalías e ingresos brutos del tercer trimestre del ejercicio 2025 fueron de \$ 24.080,8 millones de pesos, mayores a los \$ 4.377,6 millones registrados en el tercer trimestre del 2024, debido principalmente a los mayores volúmenes de venta provenientes de la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK, que la Sociedad comenzó a operar desde el 1 de noviembre de 2024. El precio promedio por BOE fue de USD 56,40/BOE comparado con USD 42,84/BOE en el tercer trimestre del 2024. Durante el tercer trimestre de 2025, el volumen de venta diario promedio de la Sociedad fue de 4.182 BOE diarios, superior a los 1.411 BOE diarios del tercer trimestre de 2024, debido principalmente a los mayores volúmenes de venta provenientes de la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK.

Durante el tercer trimestre del ejercicio 2025, la producción fue de 400.020 BOEs, 252% mayor a los 113.620 BOEs del mismo período del ejercicio anterior. El aumento de la producción se debe principalmente a mayores volúmenes de producción de petróleo por 267.261 BOEs, debido a la adquisición de las concesiones de Santa Cruz PCKK.

El 100% de los ingresos de gas natural de la Sociedad obtenidos en el tercer trimestre del ejercicio 2025 y 2024 provino de ventas locales al mercado industrial. El precio promedio recibido durante el tercer trimestre del ejercicio 2025 fue de 3.84USD/mcf superior a los 3,48 USD/mcf recibidos en el mismo período del 2024.

Durante el tercer trimestre del ejercicio 2025, 8% de las ventas de petróleo crudo fueron destinadas al mercado externo y el 92% al mercado interno.

Con relación a la evolución de precio durante el tercer trimestre del ejercicio 2025, el precio promedio del petróleo crudo recibido fue de 62,83USD por barril, un 5% inferior al precio promedio obtenido en el mismo período del 2024, que ascendió a 66,19 USD por barril.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

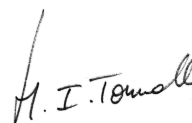
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

Costos operativos y de producción

Los costos operativos y de producción del tercer trimestre del 2025 totalizaron \$ 27.171,7 millones, aumentando un 502% comparados con los \$ 4.513,2 millones registrados en el mismo período del 2024, debido principalmente a los costos operativos y de producción asociados a las concesiones de Santa Cruz PCKK por \$ 21.478 millones. Otro motivo del incremento es debido al efecto de conversión a pesos argentinos. El tipo de cambio promedio aplicable al tercer trimestre del 2025 fue \$1.324,5 en comparación con \$941 para el tercer trimestre del 2024.

El aumento en los costos de producción y procesamiento en el tercer trimestre del 2025 en comparación con el tercer trimestre de 2024 se debe a mayores gastos de mantenimiento y remediación en \$15.748,9 millones, mayores gastos en sueldos y cargas sociales en \$2.895,6 millones, mayores honorarios y retribuciones por servicios en \$2.334,9 millones, mayores costos de servidumbre y cánones por \$836,4 millones, un aumento en gastos de oficina por \$498,3 millones, un aumento en gastos de transporte y fletes en \$ 343,1 millones; y un aumento de \$1,3 millones en seguros.

Gastos de administración

Los gastos de administración del tercer trimestre de 2025 totalizaron \$1.735,7 millones en comparación con los \$ 862,3 millones del mismo período del 2024, debido al incremento de nómina por siete empleados y al efecto de la inflación. El aumento se debe a mayores sueldos y cargas sociales en \$229,5 millones, mayores honorarios y retribuciones por \$67,5 millones, mayores gastos de oficina en \$39,7 millones, mayores gastos en donaciones por \$444,8 millones, mayores gastos de viajes en \$22,1 millones, mayores gastos en impuestos y tasas en \$76,4 millones, mayores gastos en alquileres y expensas por \$0,3 millones, menores gastos de seguros por \$3,2 millones; y menores gastos de otros por \$3,7 millones.

Depreciaciones y amortizaciones

El total de amortizaciones y depreciaciones del tercer trimestre de 2025 fue de \$ 5.372,3 millones en comparación con los \$ 1.506,8 millones registrados en el tercer trimestre del 2024, reflejando un aumento del 257% con respecto al 2024 debido principalmente por las amortizaciones asociadas a las concesiones de Santa Cruz PCKK.

Ingresos y egresos financieros netos

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 4.844,1 millones para el tercer trimestre del 2025, en comparación con los \$ 920,3 millones también negativos del tercer trimestre del año anterior, debido principalmente a: (i) mayores intereses por obligaciones negociables, préstamos bancarios y otras deudas financieras por \$ 2.804,6 millones, de los cuales \$12,7 millones corresponden a la ON clase III, \$12,7 millones corresponden a la ON

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

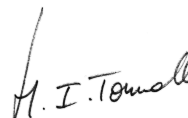
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

clase IV y \$977,1 millones corresponden a la ON clase VII, (ii) mayores comisiones y gastos bancarios \$ 768,4 millones, (iii) una mayor actualización del descuento del pasivo por abandono por \$381,2 millones; y (iv) mayores ingresos por inversiones por \$114,8 millones.

Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias fue un recupero por \$5.388,6 millones para el tercer trimestre del 2025, comparado con un recupero del impuesto a las ganancias de \$ 1.379,8 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Resultado neto

El resultado neto para el tercer trimestre del 2025 arrojó una pérdida de \$6.101,6 millones, en comparación con la pérdida de \$1.962,4 millones del mismo período del 2024.

La variación se explica principalmente por los mayores costos operativos y de producción por \$22.658,4 millones, la mayor amortización y depreciación por \$3.865,6 millones, por los resultados financieros netos negativos por \$3.923,8 millones, por los mayores gastos de administración por \$873,4 millones; parcialmente compensado por el incremento en los ingresos después del impuesto a las exportaciones, regalías e ingresos brutos por \$19.703,1 millones, por el incremento en la diferencia de cambio por \$3.571,7 millones y por el mayor recupero de impuesto a las ganancias por \$4.008,8 millones.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas al 30 de septiembre de 2025 fue de \$ 1.861,6 millones, comparado con el efectivo neto aplicado a las actividades operativas de \$ 1.945,8 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad ha contado con flujos de fondos provenientes de sus actividades ordinarias y el financiamiento de entidades financieras. Dicho financiamiento se obtuvo a tasas de mercado, considerando características comparables de solvencia, solidez, generación de fondos y riesgo.

Al 30 de septiembre de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$57.730 millones compuesto por \$38.972,7 millones del activo corriente y \$ 96.702,6 millones del pasivo corriente. El activo corriente incluye activos financieros compuestos de efectivo, inversiones en activos financieros, cuentas comerciales por cobrar y otros créditos y, el pasivo corriente incluye pasivos financieros compuestos por cuentas comerciales y otros pasivos, y deudas financieras.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

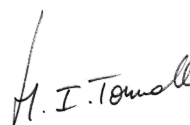
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

Planes de financiamiento:

a) Préstamo Liminar:

Durante el mes de noviembre de 2025 y hasta la finalización de la adquisición de las participaciones de Tecpetrol e YPF en las Concesiones de Chubut, la Sociedad espera celebrar un contrato de préstamo (el “Contrato de Préstamo”) con Liminar Energía S.A. (“Liminar”). El Contrato de Préstamo prevé un préstamo de Liminar a la Sociedad de hasta USD 30 millones que se desembolsará en uno o más plazos. El préstamo devengará una tasa de interés del 10% anual y vence el 1 de noviembre de 2027. La Sociedad podrá cancelar anticipadamente los importes adeudados en cualquier momento, siempre que los montos precacenalados no vuelvan a solicitarse. Los fondos recibidos del Préstamo se utilizarán para financiar el precio de compra que la Sociedad debe pagar a Tecpetrol e YPF en virtud de los contratos de adquisición de las Concesiones de Chubut.

b) Aumento de capital:

Finalizada la adquisición de las participaciones de Tecpetrol e YPF en las Concesiones de Chubut, Crown Point Energy Inc (Sociedad controlante) tiene previsto lanzar un aumento de capital vía emisión de acciones por un monto de al menos USD 30 millones de sus accionistas. Liminar ha manifestado a la Sociedad controlante su disposición para adquirir hasta USD 30 millones en acciones ordinarias en el marco de dicha oferta. Los fondos obtenidos se destinarán a reducir la deuda de la Sociedad.

Hechos posteriores al cierre

a) Préstamos bancarios:

Durante el mes de octubre y noviembre, la Sociedad:

Canceló un préstamo de capital de trabajo con el Banco de Galicia SAU por un monto de \$ 63,5 millones.

Canceló préstamos de capital de trabajo con el Banco Hipotecario por un monto de USD 1,7 millón millones.

Redujo el límite del acuerdo de descubierto con el Banco de Servicios y Transacciones a \$2.900 millones con una tasa de interés del 65% anual. El vencimiento del descubierto opera el 28 de noviembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

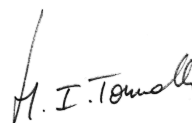
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

b) Obligaciones negociables:

Con fecha 30 de octubre de 2025, la Sociedad pagó servicio de intereses de las obligaciones negociables Clase VI por un monto de USD 1.047,9 millones.

Con fecha 10 de noviembre de 2025, la Sociedad pagó servicios de intereses de obligaciones negociables clase V por un monto de \$ 208.966,7 millones, equivalentes a USD 144.841,9.

c) Otras deudas financieras:

Durante el mes de octubre la Sociedad canceló un cheque de pago diferido por \$200 millones.

Con fecha 30 de octubre de 2025, la Sociedad obtuvo USD 2,2 millones en pagarés con descuento, que devengan un interés del 11% anual con vencimiento entre los 180 y 190 días.

Con fecha 7 de noviembre de 2025, la Sociedad obtuvo USD 3 millones en pagarés con descuento, que devengan un interés del 11% anual con vencimiento entre los 180 y 190 días

Durante el mes de noviembre, la Sociedad canceló pagarés por un total de UDS 0,985 millones.

d) Otros activos no corrientes:

El 1 de octubre, la Sociedad recibió la transferencia de la participación operativa del 35,67 % que Pampa poseía en las Concesiones de Chubut por una contraprestación total de USD 4,8 millones, después de los ajustes de precio. Este monto comprende un anticipo de USD 0,3 millones, USD 3,2 millones en efectivo al cierre y USD 1,3 que se cancelarán durante el mes de noviembre, además de una contraprestación contingente de hasta USD 3,5 millones según se describió anteriormente. La fecha efectiva de la adquisición fue la fecha de cierre.

e) Ampliación del programa global de obligaciones negociables

Con fecha 3 de noviembre de 2025, la Comisión Nacional de Valores (CNV) autorizó la ampliación del monto del Programa Global de Obligaciones Negociables por hasta USD 300 millones o su equivalente en otras monedas y la prórroga del mismo por un plazo de 5 años a partir de su vencimiento original (18 de marzo de 2021).

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

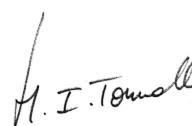
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17



Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099



Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

2) Estructura de la Situación Financiera

Estado de Situación Financiera (expresado en miles pesos)

	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Activo no corriente	264.351.657	58.749.493	19.764.836
Activo corriente	38.972.655	5.282.529	2.683.700
Total del activo	303.324.312	64.032.022	22.448.536
Patrimonio	10.506.595	10.794.891	6.769.285
Pasivo no corriente	196.115.109	18.666.731	10.459.367
Pasivo corriente	96.702.608	34.570.400	5.219.884
Total del pasivo	292.817.717	53.237.131	15.679.251
Total	303.324.312	64.032.022	22.448.536

3) Estructura de los Resultados y de los Resultados Integrales

Estado de Resultados Integrales (expresado en miles pesos)

	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Resultado operativo	(1.609.095)	(6.261.757)	(1.105.371)
Ingresos financieros	559.449	780.526	133.218
Egresos financieros	(12.038.702)	(2.968.033)	(855.795)
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(13.088.348)	(8.449.264)	(1.827.948)
Impuesto a las ganancias	12.826.005	3.608.867	421.586
Pérdida neta del período	(262.343)	(4.840.397)	(1.406.362)
Otros resultados integrales	3.031.738	1.748.841	3.626.635
Resultado total integral del período – Ganancia (Pérdida)	2.769.395	(3.091.556)	2.220.273

4) Estructura del Flujo de Efectivo

Estado de Flujo de Efectivo (expresado en miles pesos)

	30/9/2025	30/9/2024	30/9/2023
Efectivo generado (aplicado) por las actividades operativas	1.861.599	(1.945.779)	340.888
Efectivo aplicado a las actividades de inversión	(20.124.699)	(2.197.310)	(1.192.156)
Efectivo generado por las actividades de financiación	15.589.245	4.221.372	793.387
(Disminución) Aumento neto del efectivo	(2.673.855)	78.283	(57.881)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	4.499.089	145.574	93.359
(Disminución) Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(2.673.855)	78.283	(57.881)
Diferencias de conversión y diferencia de cambio	1.495.325	29.289	90.632
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	3.320.559	253.146	126.110

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099

Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

5) Datos Estadísticos

	Nueve meses al		
Producción	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Total Petróleo (barriles)	1.027.050	196.210	250.199
Total LPG (barriles)	5.518	4.906	4.502
Total Gas (mcf)	1.040.393	836.219	877.198
Total BOEs	1.205.967	340.485	400.901
Petróleo (barriles /día)	3.762	716	916
LPG (barriles /día)	20	18	16
Gas (mcf /día)	3.811	3.052	3.213
Total BOEs /día	4.417	1.243	1.468

Volumen Vendido	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Petróleo (barriles)	957.629	210.363	256.845
LPG (barriles)	5.522	4.931	4.818
Natural gas (Mcf)	1.070.347	929.335	877.198
Total BOEs	1.141.542	370.183	407.863

Volumen Promedio Vendido	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Petróleo barriles/día	3.508	768	941
LPG barriles/día	20	18	18
Gas mcf /día	3.921	3.392	3.213
Total BOEs/día	4.182	1.351	1.495

Ingresos por Ventas (en miles de USD)	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Petróleo	63.783	13.574	16.217
LPG	165	148	175
Gas	3.472	3.524	4.843
Total	67.420	17.246	21.235
Exportaciones Petróleo	4.509	4.326	5.681
% Exportaciones sobre total de ventas	7%	25%	27%

6) Índices

	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2023
Liquidez (1)	0,40	0,15	0,51
Solvencia (2)	0,02	0,20	0,43
Inmovilización del capital (3)	0,87	0,92	0,88

(1) Activo corriente / Pasivo corriente

(2) Patrimonio neto / Pasivo total

(3) Activo no corriente / Total del activo

El índice de rentabilidad se incluye solamente para los Estados Financieros Anuales

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099

Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia

7) Perspectivas

Para el año 2025, los objetivos trazados residen en:

- mantener e incrementar la producción de las Concesiones de Santa Cruz a través de la perforación de nuevos pozos y el reacondicionamiento de pozos ya existentes;
- mantener e incrementar la producción de las Concesiones de TDF y las Concesiones de Mendoza a través del reacondicionamiento de pozos ya existentes;
- invertir en instalaciones para mejorar la capacidad operativa de los yacimientos;
- la búsqueda de nuevas oportunidades en el mercado de petróleo y gas.

La Sociedad espera mantener el ritmo de las inversiones presupuestadas para el ejercicio 2025, por un monto de aproximadamente USD 10,6 millones. Durante el período septiembre 2025 la Sociedad invirtió USD 1,1 millones en las Concesiones de Mendoza y USD 3,1 millones en las Concesiones de Santa Cruz.

La Sociedad invertirá los USD 6,4 millones restantes durante el resto del 2025 para las siguientes actividades propuestas:

- USD 4,5 millones en las Concesiones de PCKK, de los cuales USD 2 millones corresponde a la campaña de perforación de pozos y 2,5 en reparaciones de pozos y mejoras de instalaciones y;
- USD 1,9 millones en las Concesiones de Chubut en reparaciones de pozos y mejoras de instalaciones.

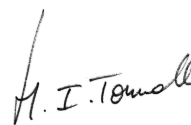
La Sociedad continúa con el programa de exploración en su participación del 100% en el permiso de concesión de exploración de Cerro de Los Leones (“CLL”) (el “Permiso CLL”) en la Provincia de Mendoza y tiene previsto una inversión de USD 0,8 millones.

La Sociedad espera financiar las inversiones utilizando el flujo de efectivo de sus operaciones, nueva deuda y/o financiamiento de capital.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17


Rodolfo Moresi
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 185 F° 099


Margarita Isabel Tormakh
Vicepresidente en ejercicio de la
presidencia