



CAPEX S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
Al 31 de julio 2026 presentados en miles de pesos y en forma comparativa



INDICE

	Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios
	Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios
	Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
	Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios
	Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios
1	- INFORMACIÓN GENERAL
1.1	- Información general de la Sociedad
1.2	- Contexto económico en el que opera la Sociedad
2	- MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELÉCTRICO, GAS Y GLP
3	- BASES DE PRESENTACIÓN Y POLÍTICAS CONTABLES
4	- MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE
5	- ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS
6	- INFORMACIÓN POR SEGMENTOS
7	- INGRESOS POR VENTAS
8	- COSTO DE VENTAS
9	- GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN
10	- GASTOS DE ADMINISTRACIÓN
11	- OTROS INGRESOS OPERATIVOS NETOS
12	- RESULTADOS FINANCIEROS
13	- IMPUESTO A LAS GANANCIAS – ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO
14	- RESULTADO POR ACCIÓN
15	- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO
16	- OTRAS CUENTAS POR COBRAR
17	- CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES
18	- INVERSIONES FINANCIERAS
19	- EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO
20	- RESERVA POR REVALUACIÓN DE ACTIVOS
21	- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES
22	- DEUDAS FINANCIERAS
23	- REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES
24	- CARGAS FISCALES
25	- OTRAS DEUDAS
26	- CONTINGENCIAS
27	- PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD
28	- ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO
29	- PARTICIPACIÓN EN OPERACIONES CONJUNTAS – RESUMEN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA
30	- CAPITAL DE TRABAJO NEGATIVO
31	- HECHOS POSTERIORES

**INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS
INTERMEDIOS EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
CONDENSADOS INTERMEDIOS**

NOMENCLATURA

Monedas

Términos	Definición
\$	Peso
€	Euro
GBP	Libra esterlina
US\$	Dólar estadounidense

Glosario de términos

Términos	Definición
bbl	Barril
BCRA	Banco Central de la República Argentina
BNA	Banco de la Nación Argentina
BTU	British thermal unit
CC	Ciclo combinado
CNV	Comisión Nacional de Valores
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
CT ADC	Central térmica Agua del Cajón
CVP	Costo variable de producción
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
GLP	Gas licuado de petróleo
GWh	Gigawats por hora
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
km	Kilómetro
km ²	Kilómetro cuadrado
KW	Kilowat
LVFVD	Liquidación de venta con fecha de vencimiento a definir
m ³	Metro cúbico
MMBTU	Millones de british thermal unit
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
Mm ³	Miles de metros cúbicos
MMm ³	Millones de metros cúbicos
MMMm ³	Miles de millones de metros cúbicos
Mtn	Miles de toneladas
MW	Megawat
NCP ARG	Normas Contables Profesionales vigentes antes de las NIIF
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Nm ³	Metro cúbico normal
OyM	Operación y mantenimiento
PED	Parque Eólico Diadema
PEN	Poder Ejecutivo Nacional
RECPAM	Resultado por exposición a cambios en el poder adquisitivo de la moneda
SE	Secretaría de Energía
tn	Tonelada
V/N	Valor nominal
WTI	West Texas Intermediate



COMPOSICIÓN DEL DIRECTORIO Y COMISIÓN FISCALIZADORA

Presidente

Sr. Alejandro Götz

Vicepresidente

Sr. Pablo Alfredo Götz

Directores Titulares

Sr. Rafael Andrés Götz

Sra. Verónica Segovia

Sr. Pablo Menéndez

Directores Suplentes

Sr. Ernesto Grandolini

Sr. Miguel Fernando Götz

Sr. Sebastián Götz

Síndicos Titulares

Sr. Norberto Luis Feoli

Sr. Edgardo Giudicessi

Sr. Mario Árraga Penido

Síndicos Suplentes

Sra. Claudia Marina Valongo

Sra. Andrea Mariana Casas

Sra. Claudia Angélica Briones



CAPEX S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de julio 2026 presentados en forma comparativa

Ejercicio económico N° 39 iniciado el 1° de mayo de 2026

Domicilio legal de la Sociedad: Avenida Córdoba 948/950, piso 8, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal de la Sociedad: Exploración, explotación de hidrocarburos y generación de energía eléctrica

N° de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.507.527

Fecha del contrato social: 26 de diciembre de 1988

Fecha de la última inscripción en el Registro Público de Comercio:

- De la última modificación al estatuto: 30 de septiembre de 2005

Fecha en que se cumple el plazo de duración de la Sociedad: 26 de diciembre de 2087

Denominación de la sociedad controlante: Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.)

Domicilio legal: Avenida Córdoba 948/950, piso 8, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal: Explotación de hidrocarburos

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio y los votos: 74,8 %

Composición del Capital

Clase de acciones	Suscripto, Integrado e Inscripto en el Registro Público de Comercio
	Miles de \$
179.802.282 acciones ordinarias clase "A" escriturales, de V/N \$ 1 cada una, con derecho a 1 voto por acción, las cuales están autorizadas a realizar oferta pública	179.802

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios
Correspondientes a los períodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2026 y 2025 y
finalizados el 31 de julio 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2026	31.07.2025
Ingresos por ventas	7	242.107.502	149.703.256
Costo de ventas	8	(159.910.863)	(95.224.168)
Resultado bruto		82.196.639	54.479.088
Gastos de comercialización	9	(32.651.237)	(25.448.011)
Gastos de administración	10	(11.389.239)	(10.741.873)
Otros ingresos operativos netos	11	651.693	164.737
Resultado operativo		38.807.856	18.453.941
Ingresos financieros	12	13.323.202	18.279.046
Costos financieros	12	(69.204.896)	(148.883.446)
Otros resultados financieros RECPAM		35.232.229	30.146.770
Resultados financieros, neto		(20.649.465)	(100.457.630)
Resultado antes de impuesto a las ganancias		18.158.391	(82.003.689)
Impuesto a las ganancias	13	1.442.679	53.937.695
Resultado neto del período		19.601.070	(28.065.994)
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados			
Otros resultados integrales por revaluación de activos	20	1.558.857	21.936.744
Resultado integral del período		21.159.927	(6.129.250)
Resultado neto del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad		19.556.498	(28.184.396)
Participación no controlante		44.572	118.402
Resultado neto del período		19.601.070	(28.065.994)
Resultado Integral del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad		21.112.019	(6.434.822)
Participación no controlante		47.908	305.572
Resultado integral del período		21.159.927	(6.129.250)
Resultado neto por acción básico y diluido:			
- Resultados por acción básico y diluido	14	108,7669	(156,7524)
Resultado integral por acción básico y diluido:			
- Resultados por acción básico y diluido	14	117,4182	(35,7884)

Las Notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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



Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de julio y 30 de abril de 2026

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2026	30.04.2026
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo	15	1.424.815.086	1.438.298.339
Activos intangibles		7.028.183	7.171.975
Activo neto por impuesto diferido	13	6.605.401	6.570.669
Activos por derechos de uso		356.101	712.203
Repuestos y materiales		62.019.497	63.275.681
Otras cuentas por cobrar	16	21.608.129	26.219.041
Total del activo no corriente		1.522.432.397	1.542.247.908
ACTIVO CORRIENTE			
Repuestos y materiales		18.687.836	18.761.720
Inventarios		1.224.616	1.411.687
Otras cuentas por cobrar	16	23.426.717	19.546.861
Cuentas por cobrar comerciales	17	85.362.269	64.511.204
Inversiones financieras	18	73.734.470	16.826.510
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	78.278.143	120.950.216
Total del activo corriente		280.714.051	242.008.198
Total del activo		1.803.146.448	1.784.256.106

Las Notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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

Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de julio y 30 de abril de 2026

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2026	30.04.2026
PATRIMONIO Y PASIVO			
PATRIMONIO			
Capital social		179.802	179.802
Ajuste de capital		162.962.999	162.962.999
Prima de emisión		79.686	79.686
Ajuste prima de emisión		72.223.222	72.223.222
Reserva legal		31.781.036	31.781.036
Reserva facultativa		427.000.375	427.000.375
Reserva por revaluación de activos	20	13.525.832	12.233.727
Resultados no asignados		70.373.774	50.553.860
Total del patrimonio		778.126.726	757.014.707
Participación no controlada		3.588.605	3.540.697
Total del patrimonio		781.715.331	760.555.404
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	21	2.133.350	2.169.047
Deudas financieras	22	502.113.020	566.144.518
Pasivo por impuesto diferido	13	59.363.152	75.133.598
Provisiones y otros cargos	26	80.999.017	79.160.446
Total del pasivo no corriente		644.608.539	722.607.609
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	21	80.149.323	80.116.558
Deudas financieras	22	244.146.222	180.485.669
Remuneraciones y cargas sociales	23	7.819.947	17.137.118
Cargas fiscales	24	38.133.490	18.644.924
Otras deudas	25	6.573.596	4.708.824
Total del pasivo corriente		376.822.578	301.093.093
Total del pasivo		1.021.431.117	1.023.700.702
Total del patrimonio y del pasivo		1.803.146.448	1.784.256.106

Las Notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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



Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
Correspondiente a los periodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2026 y 2025 y finalizados el 31 de julio 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos

	Capital				Ganancias reservadas		Resultados acumulados Otros resultados integrales acumulados	Resultados no asignados	Total del patrimonio atribuible a los propietarios	Participación no controlada	Total del patrimonio
	Capital social	Ajuste de capital	Prima de emisión	Ajuste Prima de emisión	Reserva legal	Reserva facultativa ⁽¹⁾	Reserva por revaluación de activos ⁽²⁾				
Saldos al 30 de abril de 2025	179.802	162.962.999	79.686	72.223.222	29.706.563	387.585.343	33.161.559	41.489.507	727.388.681	3.652.613	731.041.294
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	21.749.574	(28.184.396)	(6.434.822)	305.572	(6.129.250)
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(708.343)	708.343	-	-	-
Saldos al 31 de julio de 2025	179.802	162.962.999	79.686	72.223.222	29.706.563	387.585.343	54.202.790	14.013.454	720.953.859	3.958.185	724.912.044
Asamblea General Ordinaria del 20 de agosto de 2025	-	-	-	-	2.074.473	39.415.032	-	(41.489.505)	-	-	-
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(40.916.629)	76.977.477	36.060.848	(417.488)	35.643.360
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(1.052.434)	1.052.434	-	-	-
Saldos al 30 de abril de 2026	179.802	162.962.999	79.686	72.223.222	31.781.036	427.000.375	12.233.727	50.553.860	757.014.707	3.540.697	760.555.404
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	1.555.521	19.556.498	21.112.019	47.908	21.159.927
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(263.416)	263.416	-	-	-
Saldos al 31 de julio de 2026	179.802	162.962.999	79.686	72.223.222	31.781.036	427.000.375	13.525.832	70.373.774	778.126.726	3.588.605	781.715.331

⁽¹⁾ Para distribución de dividendos y/o inversiones y/o cancelación de deuda y/o absorción de pérdidas.

⁽²⁾ Generada por la revaluación de activos (ver Nota 20).

Las Notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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



Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios
Correspondiente a los períodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2026 y 2025 y
finalizados el 31 de julio 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2026	31.07.2025
Flujo de efectivo de las actividades operativas:			
Resultado neto del período		19.601.070	(28.065.994)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:			
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		(11.298.913)	(15.823.570)
Impuesto a las ganancias	13	(1.442.679)	(53.937.695)
Intereses sobre deudas financieras devengados (incluye comisiones)	22	16.985.047	13.451.729
Costo por baja de Propiedad, Planta y Equipo	15	-	4.919.930
Provisiones desvalorización de créditos impositivos		92.213	11.221
Diferencia de cambio generada por deudas financieras	22	50.068.276	119.426.326
Resultados financieros generados por inversiones financieras a valor razonable no consideradas efectivo o equivalentes de efectivo		(651.562)	432.531
RECPAM		(44.938.126)	(20.307.165)
Devengamiento de intereses de créditos y deudas	12	1.680.816	368.313
Depreciación de propiedad, planta y equipo	15	38.285.045	51.181.292
Amortización derechos de uso		356.101	356.101
Amortización de activos intangibles		143.791	-
Recupero de propiedad, planta y equipo	15	(217.143)	(209.819)
Cambios netos en activos y pasivos operativos:			
Aumento de cuentas por cobrar comerciales		(20.851.065)	(66.865.020)
Disminución / (Aumento) de otras cuentas por cobrar		800.104	(12.651.394)
Disminución / (Aumento) de inventarios		187.071	(73.518)
Disminución / (Aumento) de repuestos y materiales		1.330.068	(1.337.014)
Disminución de cuentas por pagar comerciales		(1.428.915)	(9.332.499)
Disminución de remuneraciones y cargas sociales		(9.317.171)	(8.066.074)
Aumento de cargas fiscales		4.286.687	4.089.040
Aumento de otras deudas		1.864.772	3.040.152
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades operativas		45.535.487	(19.393.127)
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Pagos efectuados por adquisiciones de propiedad, planta y equipo		(22.992.708)	(51.153.854)
Evolución de inversiones financieras no consideradas efectivo		(50.166.789)	-
Altas de activos intangibles		-	(17.475)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(73.159.497)	(51.171.329)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Intereses pagados	22	(7.321.332)	(1.223.048)
Deudas financieras canceladas	22	(15.050.122)	-
Deudas financieras obtenidas	22	14.791.000	86.411.677
Recompra de Obligaciones Negociables	22	(11.977.402)	-
Pago alquiler (NIIF 16)		(416.097)	(462.325)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) /generado por las actividades de financiación		(19.973.953)	84.726.304
(Disminución) /Aumento neta en el efectivo, equivalentes del efectivo y adelantos en cuenta corriente		(47.597.963)	14.161.848
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		11.298.913	15.823.570
RECPAM generado por el efectivo y equivalentes de efectivo		(7.144.034)	(538.298)
Efectivo, equivalentes de efectivo y adelantos en cuenta corriente al inicio del período		105.192.320	4.785.398
Efectivo, equivalentes de efectivo y adelantos en cuenta corriente al cierre del período	19	61.749.236	34.232.518

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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



Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

Operaciones que no generan movimientos de efectivo

Información complementaria	31.07.2026	31.07.2025
Provisión por abandono de pozos	806.305	7.184.484
Adquisiciones en Propiedad, planta y equipo no abonadas	(1.136.525)	(2.322.581)

Las Notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de julio y 30 de abril de 2026, de corresponder
Expresadas en miles de pesos

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

1.1. Información general de la Sociedad

Capex S.A. (en adelante, "la Sociedad" ó "Capex indistintamente") fue creada en el año 1988 y junto con sus subsidiarias Servicios Buproneu S.A. (SEB), Hychico S.A. (Hychico), E G WIND S.A. (E G WIND), 4SOLAR S.A. (4SOLAR) y Prexium S.A.U. (Prexium) (juntas, "el Grupo") tienen como actividad principal la generación de energía eléctrica de fuentes convencionales y renovables, la exploración y producción de hidrocarburos, la prestación de servicios relacionados con el procesamiento y la separación de gases y la comercialización de hidrocarburos y energía eléctrica.

La Sociedad inició sus operaciones en el segmento de exploración y producción de hidrocarburos en la Provincia del Neuquén a través de la explotación del yacimiento Agua del Cajón para luego expandir sus operaciones hacia el segmento de generación de energía eléctrica. Mediante la construcción y desarrollo de una Central Térmica de Ciclo Combinado de 672 MW de potencia instalada y una Planta de GLP (propiedad de SEB), ambas ubicadas en el yacimiento Agua del Cajón, integró verticalmente sus operaciones. Históricamente, y como parte de esta integración vertical, el gas producido por el segmento de petróleo y gas es procesado en la Planta de GLP para separar los fluidos líquidos del gas seco y utilizar este último como combustible en la Central Térmica para la producción de energía eléctrica. El marco regulatorio vigente del sector eléctrico habilita a la Sociedad a vender el gas a terceros o utilizarlo como combustible en la Central Térmica para la producción de energía eléctrica. Posteriormente, a través de sus subsidiarias Hychico y E G WIND, el Grupo comenzó a desarrollar proyectos de energías renovables incluyendo generación eólica, producción de hidrógeno y oxígeno y, a través de 4SOLAR, generación de energía solar en la Provincia de San Luis. En el año 2017 la Sociedad comenzó un proceso de crecimiento que incluyó la expansión de su negocio de explotación de hidrocarburos mediante la compra de participaciones y adquisición de concesiones en diferentes áreas hidrocarburíferas como Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga y recientemente el área de exploración de Cinco Saltos, ubicadas en la Provincia de Río Negro; Parva Negra Oeste (área de exploración revertida a la Provincia) ubicada en la Provincia del Neuquén; y Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, ambas ubicadas en la Provincia del Chubut.

El resumen de los negocios en los cuales participa la Sociedad es el siguiente:

Área / Negocio	Provincia	% Participación directa e indirecta	Operador	Año de vencimiento de concesión	Tipo de concesión / actividad	Marco Normativo
Agua del Cajón	Neuquén	100% ⁽¹⁾	Capex	2052	Exploración y explotación O&G	Decreto 556/17 (última extensión del área)
Pampa del Castillo	Chubut	95%	Capex	2046	Explotación O&G	Decreto 318/18 y 512/18
Loma Negra	Río Negro	37,50% ⁽²⁾	Capex	2034	Explotación O&G	Decreto 346/21 y Decreto 1484/17
La Yesera	Río Negro	37,50% / 72,50% ⁽²⁾⁽³⁾	Capex	2037	Explotación O&G	Decreto 345/21 y Decreto 1485/17
Bella Vista Oeste	Chubut	100%	Capex	2045	Explotación O&G	Decreto 14/20
Puesto Zúñiga	Río Negro	90% ⁽⁴⁾	Capex	2047	Explotación O&G	Decreto Provincial N° 71/22
Cinco Saltos Norte	Río Negro	100%	Capex	2028	Exploración O&G	Decreto Provincial N° 197/25
CT ADC	Neuquén	100%	Capex	-	Generación Energía	-

(1) Con excepción de 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 2037 inclusive y las correspondientes al PAD ADC-1060 y 1076 donde Trafigura y Schlumberger Argentina S.A. poseen el 30% y el 19%, respectivamente, de las reservas de gas y petróleo, por el plazo de 12 años desde la fecha de ingreso en producción y hasta el 2037 inclusive.

(2) La Compañía posee una participación del 37,5 % en el área. En relación con el acuerdo suscrito con la IFC el 17 de abril de 2026 para la adquisición de la participación del 15 % que dicha entidad mantiene en el área, el 3 de agosto de 2026 la autoridad provincial emitió el Decreto N° 721/2026, modificado posteriormente por el Decreto N° 803/2026, de fecha 26 de agosto de 2026, mediante el cual se aprobó la cesión a la Compañía de la participación del 15 % de la IFC en la concesión de explotación Loma Negra. De conformidad con dichos decretos, debe formalizarse la correspondiente escritura pública de cesión en un plazo de 30 días hábiles, tras lo cual la participación de la Compañía en el área se incrementará del 37,5 % al 52,5 %.

(3) Capex posee el 37,5 % de participación y durante los ejercicios 2022/23 y 2023/24 perforó los pozos LY-1002 y 1003 de los cuales YPF S.A. decidió no participar, por lo tanto, Capex posee el 72,5 % de participación en las reservas de dichos pozos. Asimismo, de conformidad con el Decreto Provincial N° 721/2026, modificado por el Decreto N° 803/2026, la Provincia aprobó la cesión a la Compañía de la participación del 15 % que IFC posea en el área. Una vez formalizada la correspondiente escritura pública de cesión, la participación de la Compañía en el área de concesión aumentará del 37,5 % al 52,5 %, mientras que su participación en las reservas atribuibles a los pozos LY-1002 y LY-1003 se incrementará del 72,5 % al 87,5 %. Tras el retiro de YPF S.A. del área, según lo descrito anteriormente, la participación de la Compañía en la totalidad del área de concesión aumentará aún más, alcanzando el 87,5 %.

(4) El 18 de agosto de 2026, la Provincia de Río Negro emitió el Decreto N° 752/2026, aprobando la adquisición por parte de Capex de la participación del 10% de EDHPSA. De conformidad con dicho decreto, la escritura pública de cesión debe formalizarse en un plazo de 30 días hábiles, tras lo cual la participación de Capex en el área se incrementará del 90 % al 100 %.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

Área / Negocio	Provincia	% Participación directa e indirecta	Operador	Año de vencimiento de concesión	Tipo de concesión / actividad	Marco Normativo
GLP	Neuquén	95%	SEB	-	Procesamiento y separación de gases líquidos derivados del gas	-
PED I	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía Eólica	-
PED II	Chubut	99,26%	E G WIND	-	Energía Eólica	-
H&O	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía renovable	-
PARQUE SOLAR "La Salvación"	San Luis	99,26%	4SOLAR	-	Energía Solar	-
PREXIUM S.A.U.	C.A.B.A.	100%	PREXIUM	-	Comercializadora de hidrocarburos y energía	-

1.2. - Contexto económico en el que opera la Sociedad

Adicionalmente a lo manifestado en los estados contables por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2026, la economía argentina verificó una inflación acumulada del 6,3% y 5,1% (IPC) para los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2026 y 2025, respectivamente, y una depreciación del 6,7% y 17,4% del peso frente al dólar estadounidense para los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2026 y 2025, respectivamente, de acuerdo con el tipo de cambio del BNA.

La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera. Los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Medidas del BCRA

No hubo modificaciones a lo manifestado en los estados contables por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2026.

Para obtener más información sobre las políticas cambiarias de Argentina puede visitar el sitio web del Banco Central: www.bcra.gov.ar.

NOTA 2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP

No hubo modificaciones en el marco regulatorio de los sectores petrolero, eléctrico, gas y GLP con respecto a lo manifestado en los Estados Financieros Consolidados por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2026, con excepción de:

Resolución de la Secretaría de Energía N° 166/2026

Con fecha 22 de julio de 2026 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución de la Secretaría de Energía N° 166/2026, mediante la cual este organismo adecuó el régimen de exportación de hidrocarburos líquidos y sus derivados a los lineamientos establecidos por la Ley de Bases y el Decreto Reglamentario N 1057/2024. La norma unifica y simplifica el régimen de exportación de hidrocarburos líquidos y sus derivados en Argentina, eliminando la obligación previa de ofrecer el producto en el mercado interno.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN Y POLITICAS CONTABLES**3.1 - Bases de presentación**

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios están expresados en miles de pesos sin centavos, excepto que se indique en forma expresa alguna situación diferente. Los mismos han sido preparados en moneda homogénea al cierre del periodo, modificado por la medición de ciertos activos y pasivos financieros y no financieros a valor razonable.

La información incluida en los estados financieros consolidados condensados intermedios es expresada en la moneda funcional y de presentación de la Sociedad, la cual es la moneda del entorno económico principal en el que opera la entidad. La moneda funcional es el peso argentino, la cual es coincidente con la moneda de presentación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad, por el período de tres meses finalizado el 31 de julio 2026, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

La presente información financiera consolidada condensada intermedia debe ser leída juntamente con los estados financieros consolidados de la Sociedad al 30 de abril de 2026.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio 2026 y 2025 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados de cada período. Los resultados de los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio 2026 y 2025 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 1 de septiembre de 2026.

Reexpresión de estados financieros

Los estados financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de julio 2026 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". El índice al 31 de julio 2026 fue de 12.076,3937 con una inflación del período de tres meses del 6,3% y, en los últimos doce meses, del 33,8%. En comparación, al 31 de julio de 2025 el índice fue de 9.023,9730 con una inflación de los últimos tres meses a dicha fecha del 5,1%.

Información comparativa

Los saldos al 30 de abril de 2026 y por el período de tres meses finalizado el 31 de julio 2025, que se exponen en los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios a efectos comparativos, surgen de los estados financieros a dichas fechas expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de julio 2026, de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". Ciertas reclasificaciones no significativas han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los estados financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Respecto de las actividades de la Sociedad, en el caso del petróleo, no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad, mientras que en el gas natural y energía eléctrica la demanda es estacional por naturaleza, con fluctuaciones significativas entre invierno y verano. La menor demanda de gas en verano motiva que los precios del gas sean inferiores a los observados durante los meses de invierno; en consecuencia, las operaciones de la Sociedad podrían estar sujetas a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de gas, mientras que el precio de energía está fijado por el Estado Nacional a través de la Secretaría de Energía.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN Y POLITICAS CONTABLES (Cont.)

Depósito de documentación contable y societaria

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial.

En tal sentido, se informa que la Sociedad y sus subsidiarias poseen la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios (conforme fuera informado a la CNV por nota el 3 de septiembre de 2019), en su sede administrativa sita en Carlos F. Melo 630, Localidad de Vicente López, Provincia de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

3.2 - Normas contables

Las políticas contables adoptadas para estos estados financieros consolidados condensados intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros consolidados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2026.

3.3 - Estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos estados financieros consolidados condensados intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2026. Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Al 31 de julio de 2026 la Sociedad revisó las principales premisas utilizadas para la construcción de los flujos de ingresos de los distintos segmentos de negocio concluyendo que no han habido cambios significativos respecto a lo informado en los Estados Financieros Consolidados al 30 de abril de 2026.

NOTA 4 - MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

La Sociedad clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros y activos utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 4 - MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE (Cont.)

El siguiente cuadro presenta los activos de la Sociedad medidos a valor razonable al 31 de julio y 30 de abril de 2026.

	31.07.2026				30.04.2026			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados								
Fondos comunes de inversión	75.137.375	-	-	75.137.375	113.687.969	-	-	113.687.969
Títulos Públicos	73.734.470	-	-	73.734.470	16.826.510	-	-	16.826.510
Activos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales								
Propiedad Planta y equipo	-	28.823.271	211.235.554	240.058.825	-	28.681.755	215.760.991	244.442.746

El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios de cotización de los mercados a la fecha del estado de situación financiera. Un mercado se entiende como activo si los precios de cotización están regularmente disponibles a través de una bolsa, intermediario financiero, institución sectorial, u organismo regulador, y esos precios reflejan transacciones actuales y regulares de mercado entre partes que actúan en condiciones de independencia mutua. El precio de cotización de mercado usado para los activos financieros mantenidos por la Sociedad es el precio de oferta actual. Estos instrumentos se incluyen en el nivel 1 (Nota 18 y 19).

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en mercados activos se determina usando técnicas de valuación. Estas técnicas de valuación maximizan el uso de información observable del mercado en los casos en que esté disponible y confía lo menos posible en estimaciones específicas de la Sociedad. Si todas las variables significativas para establecer el valor razonable de un instrumento financiero son observables, el instrumento se incluye en el nivel 2.

Si una o más variables utilizadas para establecer el valor razonable no son observables en el mercado, el instrumento financiero se incluye en el nivel 3.

No existieron transferencias entre el nivel 1, 2 y 3 al 31 de julio 2026, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

NOTA 5 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo se exponen a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de créditos y riesgo de liquidez.

No se registraron cambios significativos en las políticas de gestión de riesgos desde el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2026.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 6 – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

El Directorio ha determinado los segmentos operativos basándose en los informes que revisa y que se utilizan para la toma de decisiones estratégicas.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos. El Directorio del Grupo junto con los gerentes de primera línea son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos del Grupo:

- 1) La exploración, producción y comercialización de petróleo y gas ("Petróleo y gas"),
- 2) La generación de energía térmica ("Energía"),
- 3) El procesamiento y separación de gases líquidos derivados del gas ("GLP").
- 4) Energías renovables:
 - La generación de energía eléctrica eólica ("Energía Eólica"),
 - La generación de energía eléctrica con hidrógeno ("Energía Hidrógeno"),
 - La producción y venta de oxígeno ("Oxígeno"), y
 - La generación de energía eléctrica solar ("Energía Solar").

En el segmento de Energía, los ingresos acumulados al 31 de julio de 2026, a partir de la sanción de la Res SE 400/2025 en noviembre de 2025, incluyen: a) la remuneración de la energía, b) la remuneración de la potencia y c) el costo variable de producción del combustible ya sea de gas propio o de terceros.

Mientras que al 31 de julio de 2025, los ingresos recibidos de CAMMESA ascienden a \$ 39.721,2 millones y se distribuyen en:

- 1) Ingresos de energía térmica por \$ 27.968,0 millones: corresponde a la remuneración específica por generación (energía y potencia) hasta el 31 de octubre de 2025.
- 2) Ingresos de gas por \$ 11.753,2 millones: corresponde a los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios hasta el 31 de octubre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 6 – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

A continuación, se expone la información por segmentos al 31 de julio 2026 y 2025:

	al 31.07.2026							Total
	Petróleo y gas	Energía	GLP	Energía Eólica	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Energía Solar	
Ingresos por ventas	106.799.463	127.118.025	5.401.265	1.951.728	127.491	52.690	656.840	242.107.502
Reclasificación entre segmentos	3.498.200	-	(3.498.200)	-	-	-	-	-
Ingresos por ventas por segmento	110.297.663	127.118.025	1.903.065	1.951.728	127.491	52.690	656.840	242.107.502
Participación por segmento sobre Ingresos por ventas	45,6%	52,5%	0,7%	0,8%	0,1%	0,0%	0,3%	100,0%
Costo de ventas	(63.360.467)	(91.663.168)	(1.841.255)	(1.866.349)	(303.319)	(212.323)	(663.982)	(159.910.863)
Resultado bruto	46.937.196	35.454.857	61.810	85.379	(175.828)	(159.633)	(7.142)	82.196.639
Participación por segmento sobre Resultado bruto	57,1%	43,1%	0,1%	0,1%	(0,2%)	(0,2%)	0,0%	100,0%
Gastos de comercialización	(26.798.638)	(4.249.175)	(1.526.120)	(18.465)	(4.261)	(1.800)	(52.778)	(32.651.237)
Gastos de administración	(7.293.187)	(3.356.324)	(586.201)	(84.084)	(15.212)	(15.212)	(39.019)	(11.389.239)
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	472.143	-	(508)	206.073	-	-	(26.015)	651.693
Resultado operativo	13.317.514	27.849.358	(2.051.019)	188.903	(195.301)	(176.645)	(124.954)	38.807.856
Ingresos financieros								13.323.202
Costos financieros								(69.204.896)
Otros resultados financieros								35.232.229
RECPAM								
Resultado antes de impuesto a las ganancias								18.158.391
Impuesto a las ganancias								1.442.679
Resultado neto del período								19.601.070
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados								
Otros resultados integrales por revaluación de activos								1.558.857
Resultado integral del período								21.159.927
Depreciaciones y amortizaciones								
En Costo de ventas	(27.731.375)	(7.824.380)	(687.994)	(1.354.387)	(125.117)	(87.582)	(312.433)	(38.123.268)
En Gastos de administración	(295.013)	(351.691)	(14.965)	-	-	-	-	(661.669)
Total	(28.026.388)	(8.176.071)	(702.959)	(1.354.387)	(125.117)	(87.582)	(312.433)	(38.784.937)
Recupero / (desvalorizaciones)								
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	-	217.143	-	-	217.143
En créditos impositivos	(28)	-	-	(6.627)	-	-	(85.558)	(92.213)
Total	(28)	-	-	(6.627)	217.143	-	(85.558)	124.930

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 6 – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

	al 31.07.2025							Total
	Petróleo y gas	Energía	GLP	Energías renovables				
				Energía Eólica	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Energía Solar	
Ingresos por ventas	99.622.189	39.721.160	5.845.688	3.873.345	157.209	103.261	380.404	149.703.256
Reclasificación entre segmentos	11.893.051	(11.753.206)	(139.845)	-	-	-	-	-
Ingresos por ventas por segmento	111.515.240	27.967.954	5.705.843	3.873.345	157.209	103.261	380.404	149.703.256
Participación por segmento sobre Ingresos por ventas	74,4%	18,7%	3,8%	2,6%	0,1%	0,1%	0,3%	100,0%
Costo de ventas	(77.498.117)	(12.224.115)	(2.686.033)	(1.875.083)	(379.203)	(262.060)	(299.557)	(95.224.168)
Resultado bruto	34.017.123	15.743.839	3.019.810	1.998.262	(221.994)	(158.799)	80.847	54.479.088
Participación por segmento sobre Resultado bruto	62,4%	28,9%	5,5%	3,8%	(0,4%)	(0,3%)	0,1%	100,0%
Gastos de comercialización	(22.348.277)	(1.764.842)	(1.248.279)	(52.280)	(3.457)	(2.268)	(28.608)	(25.448.011)
Gastos de administración	(7.029.806)	(3.167.259)	(386.942)	(77.374)	(15.158)	(15.159)	(50.175)	(10.741.873)
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(30.852)	-	(3.007)	(11.221)	199.418	10.399	-	164.737
Resultado operativo	4.608.188	10.811.738	1.381.582	1.857.387	(41.191)	(165.827)	2.064	18.453.941
Ingresos financieros								18.279.046
Costos financieros								(148.883.446)
Otros resultados financieros								30.146.770
RECPAM								
Resultado antes de impuesto a las ganancias								(82.003.689)
Impuesto a las ganancias								53.937.695
Resultado neto del período								(28.065.994)
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados								
Otros resultados integrales por revaluación de activos								21.936.744
Resultado integral del período								(6.129.250)
Depreciaciones y amortizaciones								
En Costo de ventas	(36.746.345)	(10.821.350)	(1.710.205)	(1.303.597)	(124.074)	(85.745)	(225.528)	(51.016.844)
En Gastos de administración	(352.603)	(140.604)	(27.342)	-	-	-	-	(520.549)
Total	(37.098.948)	(10.961.954)	(1.737.547)	(1.303.597)	(124.074)	(85.745)	(225.528)	(51.537.393)
Recupero / (Desvalorización)								
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	-	199.418	10.401	-	209.819
En créditos impositivos	-	-	-	(11.221)	-	-	-	(11.221)
Total	-	-	-	(11.221)	199.418	10.401	-	198.598

El Grupo realizó ventas a clientes del exterior en los períodos finalizados el 31 de julio 2026 y 2025 (Nota 7). El Grupo no es titular de activos que no sean instrumentos financieros fuera del país.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 7 - INGRESOS POR VENTAS

	31.07.2026	31.07.2025
Mercado local		
Energía		
Energía eléctrica ADC ⁽¹⁾	127.118.025	39.721.160
Energía eléctrica eólica	1.951.728	3.873.345
Energía eléctrica solar	656.840	380.404
Servicio de fason de energía eléctrica	127.491	157.209
Petróleo	40.231.458	33.464.661
Gas	12.313.016	9.124.238
GLP	2.400.461	1.963.785
Oxígeno	52.690	103.261
Servicios	389.572	511.811
	185.241.281	89.299.874
Mercado externo		
Petróleo	53.865.417	56.521.479
GLP	3.000.804	3.881.903
	56.866.221	60.403.382
Total	242.107.502	149.703.256

(1) Los ingresos acumulados al 31 de julio de 2026, a partir de la sanción de la Res SE 400/2025 en noviembre de 2025, incluyen: a) la remuneración de la energía, b) la remuneración de la potencia y c) el costo variable de producción del combustible, ya sea de gas propio o de terceros; mientras que los ingresos acumulados al 31 de julio de 2025 incluyen la remuneración por la generación de energía y potencia y la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC, en concepto de Reconocimiento de Combustibles Propios, hasta el 31 de octubre de 2025. (ver Nota 6).

NOTA 8 – COSTO DE VENTAS

	31.07.2026	31.07.2025
Honorarios y otras retribuciones	415.420	508.038
Sueldos y cargas sociales	16.674.427	17.591.050
Materiales, repuestos y otros	4.461.621	3.918.215
Operación, mantenimiento y reparaciones	16.396.738	15.815.558
Combustibles, lubricantes y fluidos	5.050.219	4.394.016
Transporte, fletes y estudios	2.207.070	2.089.048
Depreciación propiedad, planta y equipo	37.990.048	51.016.844
Amortización activos intangibles	133.220	-
Gastos de oficina, movilidad y representación	388.765	385.544
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	2.235.424	2.429.671
Gastos de transporte de gas	305.321	68.588
Adquisición de crudo	2.457.335	3.295.986
Adquisición de gas a terceros	72.748.363	(3.625.678)
Adquisición energía a CAMMESA	5.749	1.385
Costo de producción de existencias	(1.558.857)	(2.664.097)
Total	159.910.863	95.224.168

NOTA 9 – GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN

	31.07.2026	31.07.2025
Regalías de petróleo y gas	20.572.102	15.380.605
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	3.515.170	2.816.656
Derechos de exportaciones	2.681.432	3.442.213
Impuesto sobre los ingresos brutos	5.882.533	3.808.537
Total	32.651.237	25.448.011

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 10 – GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	31.07.2026	31.07.2025
Honorarios y otras retribuciones	1.123.597	933.292
Sueldos y cargas sociales	5.748.228	4.492.034
Operación, mantenimiento y reparaciones	2.021.111	2.315.760
Transporte, fletes y estudios	70.230	34.378
Depreciación propiedad, planta y equipo	294.997	164.448
Amortización activos intangibles	10.571	-
Amortización derechos de uso	356.101	356.101
Gastos de oficina, movilidad y representación	183.737	135.294
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	391.005	357.246
Gastos bancarios	1.189.662	1.953.320
Total	11.389.239	10.741.873

NOTA 11 - OTROS INGRESOS OPERATIVOS NETOS

	31.07.2026	31.07.2025
Recupero de Propiedad, planta y equipo (Planta de Hidrógeno y Oxígeno) (Nota 15)	217.143	209.819
Resultado por venta de propiedad, planta y equipo	17.650	(652.155)
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	243.771	369.449
Fee por producción PAD 1050/ 1060	281.904	357.763
Ingreso por siniestro en el Parque Solar "La Salvación" (4SOLAR)	59.544	-
Desvalorización créditos impositivos	(92.213)	(11.221)
Diversos	(76.106)	(108.918)
Total	651.693	164.737

NOTA 12 - RESULTADOS FINANCIEROS

	31.07.2026	31.07.2025
<u>Ingresos financieros</u>		
Diferencia de cambio	6.797.260	16.157.109
Intereses	2.024.288	823.209
Otros resultados financieros	4.340.390	(18.445)
Devengamiento de intereses de créditos	161.264	1.317.173
	13.323.202	18.279.046
<u>Costos financieros</u>		
Diferencia de cambio	(52.063.946)	(132.023.742)
Intereses	(13.210.130)	(13.838.511)
Otros resultados financieros	(2.088.740)	(1.335.707)
Devengamiento de intereses de deudas	(1.842.080)	(1.685.486)
	(69.204.896)	(148.883.446)

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 13 – IMPUESTO A LAS GANANCIAS – ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO

El movimiento de los activos y pasivos por impuesto diferido, sin considerar la compensación de saldos es el siguiente:

	Saldo al 30 de abril de 2026	Cargo a resultados	Cargo a Otros Resultados Integrales	Saldo al 31 de julio 2026
Quebrantos	4.543.050	241.449	-	4.784.499
Cuentas por pagar comerciales	3.677.144	367.133	-	4.044.277
Repuestos y materiales y otros	(11.413.836)	6.377.652	-	(5.036.184)
Provisiones y otros	(58.431)	(1.689.575)	-	(1.748.006)
Propiedad, Planta y Equipo	(63.818.416)	7.127.237	(839.384)	(57.530.563)
Otras cuentas por cobrar	255.983	(569)	-	255.414
Inversiones financieras a valor razonable	918.109	3.818.830	-	4.736.939
Deudas financieras	(2.666.532)	402.405	-	(2.264.127)
Total	(68.562.929)	16.644.562	(839.384)	(52.757.751)

La posición neta de activos y pasivos por impuesto diferido por sociedad es la siguiente:

	Activo impositivo diferido	Pasivo impositivo diferido	Posición neta
Capex	-	(58.182.950)	(58.182.950)
SEB	-	(898.235)	(898.235)
Hychico	-	(281.967)	(281.967)
EG WIND	5.772.080	-	5.772.080
4SOLAR	822.086	-	822.086
Prexium	11.235	-	11.235
Total	6.605.401	(59.363.152)	(52.757.751)

Los quebrantos impositivos vigentes al 31 de julio 2026 son los siguientes:

Año generación	Sociedad	Monto	Alícuota (*)	Monto computable	Año de Prescripción
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2020	EGW	6.154.706	35%	2.154.147	2030
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2021	EGW	145.316	35%	50.860	2031
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2026	EGW	136.630	35%	47.820	2036
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2022	Capex	711	35%	249	2027
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2023	Capex	166	35%	58	2028
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2024	Capex	198.668	35%	69.534	2029
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2025	Capex	380.710	35%	133.249	2030
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2025	Capex	92.558	35%	32.395	2030
Quebranto específico de fuente extranjera al 30 de abril de 2026	Capex	339.913	35%	118.970	2031
Quebranto ordinario de fuente extranjera al 30 de abril de 2026	Capex	1.513.678	35%	529.787	2031
Quebranto específico de fuente extranjera al 31 de julio de 2026	Capex	471.805	35%	165.132	2032
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2021	Hychico	537	30%	161	2026
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2026	Hychico	292.913	30%	87.874	2031
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de diciembre de 2022	4SOLAR	3.256	25%	814	2032
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de diciembre de 2023	4SOLAR	5.090	25%	1.272	2033
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2024	4SOLAR	493.616	25%	123.404	2034
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2025	4SOLAR	2.026.664	25%	506.666	2035
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2026	4SOLAR	2.333.073	25%	583.268	2036
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2026	4SOLAR	700.392	25%	175.098	2037
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2026	Prexium	14.958	25%	3.741	2031
Total quebranto impositivo al 31 de julio 2026		15.305.360		4.784.499	

(*) ver punto "Alícuotas aplicables"

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 13 – IMPUESTO A LAS GANANCIAS – ACTIVO Y PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO (Cont.)

La apertura del impuesto a las ganancias imputado a resultados es la siguiente:

	31.07.2026	31.07.2025
Impuesto determinado del período	(15.176.985)	(379.051)
Ajuste impuesto determinado abril de 2026	(24.898)	-
Ganancia por impuesto diferido	16.644.562	54.316.746
Total impuesto cargado a resultados	1.442.679	53.937.695

Alícuotas aplicables

El 16 de junio de 2021 se publicó en el Boletín Oficial la Ley 27.630 que modificó la alícuota del impuesto a las ganancias, aplicable para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2021 (para la Sociedad aplicaba a partir del 1 de mayo de 2021) e indicó en el último párrafo del art. 73 de la Ley de Impuesto a las Ganancias que los montos serán ajustados anualmente, a partir del 1° de enero de 2022, considerando la variación anual del índice de Precios al Consumidor (IPC) correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste, respecto del mismo mes del año anterior. Los montos determinados por aplicación del mecanismo descripto resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización.

La escala vigente para ejercicios fiscales iniciados a partir del 1° de enero de 2026 y por lo tanto aplicables al ejercicio de la Sociedad a finalizar el 30 de abril 2027 es la siguiente.

Ganancia neta imponible acumulada		Pagarán	Más el	Sobre el excedente de
Más de	A			
\$ 0	\$ 133.514.186	\$ 0	25%	\$ 0
\$ 133.514.186	\$ 1.335.141.857	\$ 33.378.546	30%	\$ 133.514.186
\$ 1.335.141.857	En adelante	\$ 393.866.848	35%	\$ 1.335.141.857

NOTA 14 - RESULTADO POR ACCIÓN

El resultado básico por acción se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de acciones de la Sociedad entre el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, excluidas las acciones propias adquiridas por la Sociedad.

El resultado diluido por acción es igual al resultado básico por acción debido a que la Sociedad no posee acciones ordinarias potenciales dilusivas.

	31.07.2026	31.07.2025
Resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	19.556.498	(28.184.396)
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	179.802	179.802
Resultado neto por acción básico y diluido	108,7669	(156,7524)
	31.07.2026	31.07.2025
Resultado integral atribuible a los accionistas de la Sociedad	21.112.019	(6.434.822)
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	179.802	179.802
Resultado integral por acción básico y diluido	117,4182	(35,7884)

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 15 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de origen				
	Al inicio del período / ejercicio	Altas (1)	Bajas	Revalúo técnico	Al cierre del período / ejercicio
Activos de explotación O&G					
Agua del Cajón	1.394.574.476	127.337	-	-	1.394.701.813
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	312.202.039	71.688	-	-	312.273.727
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	897.871.921	607.280	-	-	898.479.201
Obras en Curso O&G					
Agua del Cajón	10.685.139	6.658.459	-	-	17.343.598
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	3.111.659	2.371.735	-	-	5.483.394
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	9.789.817	8.889.606	-	-	18.679.423
CT ADC	922.641.508	2.930.851	-	1.698.557	927.270.916
Energía Eólica	1.594.302	530.024	-	-	2.124.326
Terrenos, edificios y otros	53.449.051	-	-	162.857	53.611.908
Planta de GLP – Agua del Cajón	105.208.267	-	-	27.227	105.235.494
Parque Eólico Diadema (PED I)	31.730.645	-	-	-	31.730.645
Repuestos y materiales	1.122.298	(8.916)	-	-	1.113.382
Parque Eólico Diadema (PED II)	85.704.778	-	-	509.600	86.214.378
Parque Solar La Salvación	25.808.239	8.344	-	-	25.816.583
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	15.828.070	-	-	-	15.828.070
Total al 31 de julio 2026	3.871.322.209	22.186.408	-	2.398.241	3.895.906.858
Total al 30 de abril de 2026	3.775.494.375	133.659.074	(8.239.009)	(29.592.231)	3.871.322.209

Concepto	Depreciaciones					Neto resultante al 31.07.2026	Neto resultante al 30.04.2026
	Al inicio del período / ejercicio	Del período / ejercicio	Bajas	Desvalorizaciones / (recupero)	Acumuladas al cierre del período / ejercicio		
Activos de explotación O&G							
Agua del Cajón	868.927.496	9.891.065	-	-	878.818.561	515.883.252	525.646.980
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	158.837.528	5.157.001	-	-	163.994.529	148.279.198	153.364.511
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	444.672.932	12.647.316	-	-	457.320.248	441.158.953	453.198.989
Obras en Curso O&G							
Agua del Cajón	-	-	-	-	-	17.343.598	10.685.139
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	-	-	-	-	-	5.483.394	3.111.659
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	-	-	-	-	-	18.679.423	9.789.817
CT ADC	761.279.988	7.824.379	-	-	769.104.367	158.166.549	161.361.520
Energía Eólica	-	-	-	-	-	2.124.326	1.594.302
Terrenos, edificios y otros	14.050.758	330.993	-	-	14.381.751	39.230.157	39.398.293
Planta de GLP	99.000.059	689.801	-	-	99.689.860	5.545.634	6.208.208
Parque Eólico Diadema (PED I)	25.652.944	235.565	-	-	25.888.509	5.842.136	6.077.701
Repuestos y materiales	-	-	-	-	-	1.113.382	1.122.298
Parque Eólico Diadema (PED II)	43.591.216	941.927	-	-	44.533.143	41.681.235	42.113.562
Parque Solar La Salvación	1.182.879	349.855	-	-	1.532.734	24.283.849	24.625.360
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	15.828.070	217.143	-	(217.143)	15.828.070	-	-
Total al 31 de julio 2026	2.433.023.870	38.285.045	-	(217.143)	2.471.091.772	1.424.815.086	
Total al 30 de abril de 2026	2.286.022.700	152.580.707	(2.332.787)	(3.246.750)	2.433.023.870		1.438.298.339

(1) Las altas de los activos de explotación de O&G Incluyen el efecto de la reestimación de costos de abandono de pozos que fue imputado contra el pasivo de abandono.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 15 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

Del cargo por depreciaciones al 31 de julio 2026 y 2025, \$ 37.990.048 y \$ 51.016.844, respectivamente, se imputaron a Costo de ventas y \$ 294.997 y \$ 164.448, respectivamente, a Gastos de administración.

A continuación, se detalla el revalúo por grupo de bienes:

	Valor residual a valor de costo al 30.04.2026	Altas / Bajas del período - neto	(Desvalorizaciones)/ Recupero	Depreciación del período a valor de costo	Valor residual a valor de costo al 31.07.2026
CT ADC	156.655.400	2.930.851	-	(7.715.392)	151.870.859
Edificio y terreno Neuquén	17.469.906	-	-	(21.343)	17.448.563
Planta de GLP	3.441.288	-	-	(382.365)	3.058.923
PED I	6.077.701	-	-	(235.565)	5.842.136
PED II	41.836.874	-	-	(937.692)	40.899.182
Resto de los bienes	1.193.855.591	19.255.557	217.143	(28.572.030)	1.184.756.261
Total	1.419.336.760	22.186.408	217.143	(37.864.387)	1.403.875.924

	Revalúo al 30.04.2026	Altas / Bajas del período - Revalúo	Depreciación del período - Revalúo	Valor residual de revalúo al 31.07.2026	Neto resultante al 31.07.2026
CT ADC ⁽¹⁾	4.706.120	1.698.557	(108.987)	6.295.690	158.166.549
Edificio y terreno Neuquén ⁽¹⁾	11.211.851	162.857	-	11.374.708	28.823.271
Planta de GLP ⁽¹⁾	2.766.920	27.227	(307.436)	2.486.711	5.545.634
PED I ⁽¹⁾	-	-	-	-	5.842.136
PED II ⁽¹⁾	276.688	509.600	(4.235)	782.053	41.681.235
Resto de los bienes	-	-	-	-	1.184.756.261
Total	18.961.579	2.398.241	(420.658)	20.939.162	1.424.815.086

⁽¹⁾ ver Nota 4.

Al 31 de julio 2026 el Grupo ha efectuado la comparación entre los valores recuperables de sus activos fijos con sus valores contables, concluyendo que estos últimos no superan su valor recuperable.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 16 - OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	31.07.2026	30.04.2026
No corriente		
En moneda nacional		
Impuesto a los ingresos brutos	31.632	33.651
Otros créditos fiscales	71.679	120.370
Previsión de créditos impositivos	(103.310)	(154.020)
Diversos	3.656	4.996
En moneda extranjera (Nota 28)		
Anticipos varios	16.352.672	16.665.079
Créditos a recuperar UTs	5.251.800	9.548.965
Total	21.608.129	26.219.041
Corriente		
En moneda nacional		
Anticipos varios	211.744	80.947
Impuesto a los ingresos brutos	141.661	196.667
Impuesto a las ganancias (Retenciones y anticipos)	234.084	322.673
Impuesto al valor agregado	3.847.265	4.562.663
Otros créditos impositivos	810.904	1.134.068
Seguros a devengar	3.136.919	1.114.116
Gastos a devengar	1.912.060	1.420.623
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	63.316	90.821
Acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes a cobrar	75.535	88.671
Fondo fiduciario de gas a recuperar	25.925	1.841.979
Crédito por reclamo de regalías	1.013.834	1.077.476
Diversos	32.062	127.771
En moneda extranjera (Nota 28)		
Anticipos varios	2.800.843	3.025.395
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	492.574	60
Créditos a recuperar UTs	8.201.755	4.236.046
Diversos	426.236	226.885
Total	23.426.717	19.546.861

El valor razonable de otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor en libros.

NOTA 17 – CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

	31.07.2026	30.04.2026
Corriente		
En moneda nacional		
Por venta de petróleo y otros	3.490.593	1.074.011
Por venta de energía y otros	39.993.523	25.612.796
Previsión incobrables	(362.318)	(443.279)
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	11.178.069	3.998.997
En moneda extranjera (Nota 28)		
Por venta de petróleo y otros	27.011.389	31.389.637
Por venta de energía y otros	2.422.137	2.370.556
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	1.628.876	508.486
Total	85.362.269	64.511.204

Al 31 de julio y 30 de abril de 2026, el monto de cuentas por cobrar comerciales por \$ 85.362.269 y \$ 64.511.204, respectivamente, cumplen en su integridad con sus términos contractuales y su valor razonable no difiere significativamente del valor de libros.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 18 – INVERSIONES FINANCIERAS

	31.07.2026	30.04.2026
Corriente		
En moneda nacional		
Títulos Públicos	30.265.635	-
En moneda extranjera (Nota 28)		
Títulos Públicos	43.468.835	16.826.510
Total	73.734.470	16.826.510

NOTA 19 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31.07.2026	30.04.2026
Corriente		
En moneda nacional		
Caja	9	10
Bancos	2.052.761	2.346.920
Inversión financiera a costo amortizado (Cuenta remunerada)	-	3.707.416
Inversión financiera a valor razonable (Fondos comunes de inversión)	27.565.603	56.915.931
En moneda extranjera (Nota 28)		
Caja	6.046	6.122
Bancos	1.065.775	1.184.454
Inversiones financieras a costo amortizado (Cuenta remunerada)	16.177	17.325
Inversiones financieras a valor razonable (Fondos comunes de inversión)	47.571.772	56.772.038
Total	78.278.143	120.950.216

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como el efectivo y equivalentes de efectivo:

	31.07.2026	31.07.2025
Caja y bancos	3.124.591	11.689.580
Inversiones financieras a valor razonable	75.137.375	37.346.640
Inversiones financieras a costo amortizado	16.177	1.121.246
Adelantos en cuenta corriente	(16.528.907)	(15.924.948)
Total	61.749.236	34.232.518

El importe en libros de las inversiones financieras a costo amortizado se aproxima a su valor razonable.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 20 - RESERVA POR REVALUACION DE ACTIVOS

La evolución y composición de la Reserva por revaluación de activos / Otros resultados integrales:

	CT ADC	Planta GLP	PED I	PED II	Edificio y Terreno Neuquén	Total	Atribuible a la Sociedad	Atribuible a la Participación minoritaria
Saldo al 30 de abril de 2025	20.099.765	1.016.059	830.727	2.765.971	8.643.230	33.355.752	33.161.559	194.193
Aumento por revaluación	21.451.090	1.953.069	997.218	5.779.519	3.567.931	33.748.827	33.460.876	287.951
Impuesto diferido (35%)	(7.507.882)	(683.574)	(349.027)	(2.022.831)	(1.248.769)	(11.812.083)	(11.711.302)	(100.781)
Subtotal Otros resultados integrales	13.943.208	1.269.495	648.191	3.756.688	2.319.162	21.936.744	21.749.574	187.170
Desafectación por depreciación del período ⁽¹⁾	(868.819)	(120.241)	(49.156)	(61.375)	(3.906)	(1.103.497)	(1.089.759)	(13.738)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	304.086	42.083	17.205	21.482	1.367	386.223	381.416	4.807
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(564.733)	(78.158)	(31.951)	(39.893)	(2.539)	(717.274)	(708.343)	(8.931)
Saldo al 31 de julio de 2025	33.478.240	2.207.396	1.446.967	6.482.766	10.959.853	54.575.222	54.202.790	372.432
Disminución por revaluación	(45.826.407)	(268.334)	(2.085.914)	(9.512.679)	(5.647.724)	(63.341.058)	(62.948.651)	(392.407)
Impuesto diferido (35%)	16.039.230	93.909	730.069	3.329.441	1.976.698	22.169.347	22.032.022	137.325
Subtotal Otros resultados integrales	(29.787.177)	(174.425)	(1.355.845)	(6.183.238)	(3.671.026)	(41.171.711)	(40.916.629)	(255.082)
Desafectación por depreciación del período ⁽¹⁾	(972.444)	(360.734)	(140.181)	(184.126)	(1.783)	(1.659.268)	(1.619.126)	(40.142)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	340.356	126.261	49.059	64.444	621	580.741	566.692	14.049
Subtotal desafectación de reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(632.088)	(234.473)	(91.122)	(119.682)	(1.162)	(1.078.527)	(1.052.434)	(26.093)
Saldo al 30 de abril de 2026	3.058.975	1.798.498	-	179.846	7.287.665	12.324.984	12.233.727	91.257
Incremento por revaluación	1.698.557	27.227	-	509.600	162.857	2.398.241	2.393.109	5.132
Impuesto diferido (35%)	(594.495)	(9.529)	-	(178.360)	(57.000)	(839.384)	(837.588)	(1.796)
Subtotal Otros resultados integrales	1.104.062	17.698	-	331.240	105.857	1.558.857	1.555.521	3.336
Desafectación por depreciación del período ⁽¹⁾	(108.987)	(307.436)	-	(4.235)	-	(420.658)	(405.255)	(15.403)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	38.145	107.603	-	1.482	-	147.230	141.839	5.391
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(70.842)	(199.833)	-	(2.753)	-	(273.428)	(263.416)	(10.012)
Saldo al 31 de julio de 2026	4.092.195	1.616.363	-	508.333	7.393.522	13.610.413	13.525.832	84.581

⁽¹⁾ Se imputa a resultados acumulados.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 21 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

	31.07.2026	30.04.2026
No corriente		
En moneda extranjera (Nota 28)		
Provisiones varias	2.133.350	2.169.047
Total	2.133.350	2.169.047
Corriente		
En moneda nacional		
Proveedores	40.014.514	41.673.677
Deudas con partes relacionadas (Nota 27.b)	249.800	5.880
Anticipos de clientes	92	18.557
Provisiones varias	10.476.173	8.846.342
En moneda extranjera (Nota 28)		
Proveedores	22.864.750	21.754.963
Deudas por arrendamiento	416.144	818.173
Anticipos de clientes	792.089	991.890
Provisiones varias	5.335.761	6.007.076
Total	80.149.323	80.116.558

El importe en libros de las cuentas por pagar comerciales se aproxima a su valor razonable.

NOTA 22 - DEUDAS FINANCIERAS

	31.07.2026	30.04.2026
No corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - Obligaciones Negociables	(3.722.334)	(4.790.678)
En moneda extranjera (Nota 28)		
Préstamos bancarios	178.883.100	164.359.420
Obligaciones Negociables	326.952.254	406.575.776
Total	502.113.020	566.144.518
Corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - Obligaciones Negociables	(3.104.665)	(3.459.632)
Adelantos en cuenta corriente	16.528.907	15.757.896
En moneda extranjera (Nota 28)		
Intereses devengados	13.397.981	8.558.857
Préstamos bancarios	4.279.216	19.040.739
Obligaciones Negociables	213.044.783	140.587.809
Total	244.146.222	180.485.669

La evolución de los préstamos es la siguiente:

	31.07.2026	31.07.2025
Saldo al inicio	746.630.187	700.622.545
RECPAM	(48.637.423)	(32.907.593)
Adelantos en cuenta corriente	771.011	7.764.523
Emisión de ON, toma de préstamos y cauciones	14.791.000	86.411.677
Devengamientos:		
Interés devengado	12.860.150	12.330.327
Comisiones y gastos devengados	4.124.897	1.121.402
Diferencia de cambio generada por deudas en moneda extranjera	50.068.276	119.426.326
Pagos:		
Intereses	(7.321.332)	(1.223.048)
Recompra de Obligaciones negociables	(11.977.402)	-
Capital	(15.050.122)	-
Saldo al cierre	746.259.242	893.546.159

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 22 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)

Resumen de Obligaciones Negociables

Obligaciones Negociables	Monto en US\$	Monto en \$ (en miles)	Calificación (a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros)
Clase IV ⁽²⁾	17.566.441	26.146.823	Calificación internacional: "B-" por parte de Fitch y Standard & Poor's. Calificación local: "AA" por parte de Fix.
Clase V ⁽¹⁾	118.001.000	175.231.485	
Clase VI ^{(2) (4)}	22.875.000	34.048.365	
Clase VII ^{(2) (3)}	36.780.842	54.746.558	
Clase X ⁽²⁾	55.599.334	82.757.001	
Clase XI ⁽¹⁾	45.097.020	66.969.075	
Clase XII ^{(1) (3)}	67.405.879	100.097.730	

- (1) No incluyen los intereses devengados al cierre.
(2) Tipo de cambio de referencia BCRA Comunicación "A"3500.
(3) Monto de ON neto de las compras efectuadas por SEB e Hychico.
(4) Monto de ON neto de las compras efectuadas por la Sociedad.

El valor razonable de las Obligaciones Negociables de la Sociedad al 31 de julio y al 30 de abril de 2026 asciende aproximadamente a \$ 520.934 millones y \$ 522.742 millones, respectivamente. Dicho valor fue calculado en base al precio de mercado estimado de las ON de la Sociedad al cierre de cada período / ejercicio.

El importe en libros del resto de las deudas financieras corrientes y no corrientes se aproxima a su valor razonable.

NOTA 23 – REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES

	31.07.2026	30.04.2026
Corriente		
En moneda nacional		
Remuneraciones y deudas sociales	4.322.338	4.989.716
Provisiones varias	3.497.609	12.147.402
Total	7.819.947	17.137.118

NOTA 24 - CARGAS FISCALES

	31.07.2026	30.04.2026
Corriente		
En moneda nacional		
Impuesto a las ganancias	31.474.730	14.411.252
Retenciones y percepciones impositivas	1.568.700	3.643.262
Impuesto a los ingresos brutos	1.698.100	587.952
Impuesto al valor agregado	3.005.057	2.458
Otros	386.903	-
Total	38.133.490	18.644.924

NOTA 25 - OTRAS DEUDAS

	31.07.2026	30.04.2026
Corriente		
En moneda nacional		
Regalías de petróleo y gas	6.573.574	4.708.801
Dividendos a pagar	22	23
Total	6.573.596	4.708.824

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 26 - CONTINGENCIAS

No hubo modificaciones significativas en las contingencias de la Sociedad con respecto a lo manifestado en los estados financieros consolidados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2026.

NOTA 27 - PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD

La Sociedad está controlada por Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.) que posee el 74,8% de las acciones de la Sociedad. Asimismo, Wild S.A. es la última sociedad controlante del grupo con un 98,01% directa e indirectamente de las acciones de C.A.P.S.A.. El porcentaje restante de las acciones está en poder de accionistas que adquirieron su participación en el Mercado de Valores.

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas se efectuaron como si fueran partes independientes y son las siguientes:

a) Transacciones realizadas con partes relacionadas

a.i.) Con la sociedad controlante

Las operaciones con la sociedad controlante C.A.P.S.A. fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Venta de energía eléctrica	466.224	157.209
Gastos correspondientes a C.A.P.S.A.	164.104	217.977

a.ii.) Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante

Las operaciones con Interenergy Argentina S.A. fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Gastos correspondientes a Interenergy Argentina S.A.	3.418	252

a.iii.) Con las sociedades vinculadas

Las operaciones con Alparamis S.A. fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Alquileres de oficinas y cocheras	(489.457)	(535.181)

a.iv.) Con los consorcios

Las operaciones con Área Río Negro Norte fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Servicios dirección, operación	3.305.347	3.459.283
Gastos prorrateables	636.069	426.676
Cargos por servicios administrativos indirectos	157.362	237.953
Reintegro de gastos	408.990	88.076
Aportes realizados	(6.431.536)	(9.638.126)
Distribuciones a los socios	868.719	1.892.830

Las operaciones con Lote IV La Yesera fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Servicios dirección, operación	430.143	372.045
Gastos prorrateables	80.352	51.682
Cargos por servicios administrativos indirectos	39.731	41.712
Reintegro de gastos	1.444	268
Aportes realizados	(955.326)	(1.164.221)
Distribuciones a los socios	93.957	126.097

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 27 - PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD (Cont.)

a.v) Con las UTs

Las operaciones con Capex – Petrominera UT (Pampa del Castillo) fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Servicios dirección, operación	4.382.658	4.755.856
Cargos por servicios administrativos indirectos	548.729	846.320
Reintegro de gastos	222.720	64.796
Aportes realizados	(38.779.138)	(51.211.832)
Venta de energía y otros	1.687.749	-
Distribuciones a los socios	5.450.265	9.079.448

Las operaciones con Capex- EDHIPSA UT (Puesto Zúñiga) fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Servicios dirección, operación	518.380	575.852
Cargos por servicios administrativos indirectos	101.972	29.187
Aportes realizados	(4.352.702)	(1.564.610)
Distribuciones a los socios	563.345	293.446

Las operaciones con Capex - Trafigura UT (ADC) fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Aportes realizados	(86.479)	(900.172)
Distribuciones a los socios	1.758	73.043

Las operaciones con Capex - Trafigura - Schlumberger UT (ADC) fueron:

Concepto	31.07.2026	31.07.2025
Reintegro de gastos	-	700.179
Aportes realizados	(886.283)	(27.713.819)
Distribuciones a los socios	717.601	4.712.246

b) Saldos al cierre con partes relacionadas

	31.07.2026		
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes
En moneda nacional			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	61.815	288.215	(1)
Consortios / UTs:			
- Área Río Negro Norte	1.501	4.138.439	-
- Lote IV La Yesera	-	609.008	(249.578)
- Capex – Petrominera	-	5.632.319	-
- Capex - EDHIPSA	-	508.342	-
- Capex -Trafigura UT ADC	-	1.746	-
Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante			
- Interenergy Argentina S.A.	-	-	(221)
Total en moneda nacional	63.316	11.178.069	(249.800)
En moneda extranjera (Nota 28)			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	-	52.833	-
Consortios/UTs:			
- Área Río Negro Norte	256.414	67.296	-
- Lote IV La Yesera	-	23.949	-
- Capex-Petrominera	236.160	1.468.728	-
- Capex-EDHIPSA	-	16.070	-
Total en moneda extranjera	492.574	1.628.876	-

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 27 - PARTES RELACIONADAS Y PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN DE LA SOCIEDAD (Cont.)

	30.04.2026		
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes
En moneda nacional			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	90.821	67.325	(1)
Consortios / UTs:			
- Área Río Negro Norte	-	1.866.849	-
- Lote IV La Yesera	-	204.357	-
- Capex – Petrominera	-	1.489.054	-
- Capex - EDHIPSA	-	371.412	-
Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante			
- Interenergy Argentina S.A.	-	-	(5.879)
Total en moneda nacional	90.821	3.998.997	(5.880)
En moneda extranjera (Nota 28)			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	-	481.347	-
Consortios/UTs:			
- Área Río Negro Norte	60	-	-
- Capex-EDHIPSA	-	27.139	-
Total en moneda extranjera	60	508.486	-

c) Remuneración del personal clave de la dirección

Las retribuciones devengadas a los miembros de la alta dirección en concepto de servicios laborales prestados (salarios y otras prestaciones) devengadas al 31 de julio 2026 y 2025, ascienden a \$ 1.956.308 y \$ 1.993.675, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 28 – ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

La presente información es presentada a los efectos de dar cumplimiento con las disposiciones establecidas por la CNV.

Los tipos de cambio utilizados corresponden a los vigentes al 31 de julio 2026 según el BNA.

Rubros	31.07.2026				30.04.2026
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Monto en \$ reexpresado
ACTIVO					
ACTIVO NO CORRIENTE					
Otras cuentas por cobrar					
Anticipos varios	US\$	11.079	1.476	16.352.672	16.665.079
Créditos a recuperar UT	US\$	3.558	1.476	5.251.800	9.548.965
Total del activo no corriente				21.604.472	26.214.044
ACTIVO CORRIENTE					
Otras cuentas por cobrar					
Anticipos varios	US\$	1.898	1.476	2.800.843	3.025.395
Créditos con partes relacionadas	US\$	334	1.476	492.574	60
Créditos a recuperar	US\$	5.557	1.476	8.201.755	4.236.046
Diversos	US\$	289	1.476	426.236	226.885
Cuentas por cobrar comerciales					
Por venta de petróleo y otros	US\$	18.300	1.476	27.011.389	31.389.637
Por venta de energía y otros	US\$	1.641	1.476	2.422.137	2.370.556
Créditos con partes relacionadas	US\$	1.104	1.476	1.628.876	508.486
Inversiones financieras					
Títulos Públicos	US\$	11.784	1.476	17.393.828	16.826.510
Títulos Públicos	US\$(1)	17.518	1.488,4531	26.075.007	-
Efectivo y equivalentes de efectivo					
Caja	US\$	1	1.476	1.663	1.685
Caja	€	3	1.700,352	4.383	4.437
Bancos	US\$	722	1.476	1.065.775	1.184.454
Inversiones financieras a costo amortizado	US\$	11	1.476	16.177	17.325
Inversiones financieras a valor razonable	US\$	32.230	1.476	47.571.772	56.772.038
Total del activo corriente				135.112.415	116.563.514
Total del activo				156.716.887	142.777.558

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 28 – ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO (Cont.)

Rubros	31.07.2026				30.04.2026
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Monto en \$ reexpresado
PASIVO					
PASIVO NO CORRIENTE					
Cuentas por pagar comerciales					
Provisiones varias	US\$	1.437	1.485	2.133.350	2.169.047
Deudas financieras					
Préstamos bancarios	US\$	120.460	1.485	178.883.100	164.359.420
Obligaciones Negociables Clase V	US\$	70.801	1.485	105.138.891	104.665.818
Obligaciones Negociables Clase VII	US\$ ⁽¹⁾	36.781	1.488,4531	54.746.558	53.986.621
Obligaciones Negociables Clase X	US\$ ⁽¹⁾	-	-	-	81.608.250
Obligaciones Negociables Clase XI	US\$	45.097	1.485	66.969.075	66.667.747
Obligaciones Negociables Clase XII	US\$	67.406	1.485	100.097.730	99.647.340
Total del pasivo no corriente				507.968.704	573.104.243
PASIVO CORRIENTE					
Cuentas por pagar comerciales					
Proveedores	US\$	15.390	1.485	22.854.413	21.754.963
Proveedores	€	6	1.714	10.337	-
Anticipos de clientes	US\$	533	1.485	792.089	991.890
Provisiones varias	US\$	3.593	1.485	5.335.761	6.007.076
Deudas por arrendamiento	US\$	280	1.485	416.144	818.173
Deudas financieras					
Interés devengado	US\$	9.022	1.485	13.397.981	8.558.857
Préstamos bancarios	US\$	2.882	1.485	4.279.216	19.040.739
Obligaciones Negociables IV	US\$ ⁽¹⁾	17.566	1.488,4531	26.146.823	25.783.879
Obligaciones Negociables V	US\$	47.200	1.485	70.092.594	69.777.212
Obligaciones Negociables VI	US\$ ⁽¹⁾	22.875	1.488,4531	34.048.365	45.026.718
Obligaciones Negociables X	US\$ ⁽¹⁾	55.599	1.488,4531	82.757.001	-
Total del pasivo corriente				260.130.724	197.759.507
Total del pasivo				768.099.428	770.863.750

⁽¹⁾ Si bien corresponde a obligaciones negociables a ser canceladas en pesos argentinos, considerando que la cláusula de actualización es el tipo de cambio al momento del pago (Tipo de cambio de referencia BCRA Comunicación "A" 3500), la Sociedad asimiló esta deuda a una deuda en moneda extranjera – dólar link

El tipo de cambio aplicado al 30 de abril de 2026 fue de US\$ 1 = \$ 1.382 y US\$ 1 = \$ 1.391 tipo de cambio comprador y vendedor, respectivamente, del Banco de la Nación Argentina

NOTA 29 – PARTICIPACIÓN EN OPERACIONES CONJUNTAS – RESUMEN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA

Los activos y pasivos al 31 de julio y al 30 de abril de 2026 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio 2026 y 2025 de las UTs y los Consorcios de las operaciones conjuntas en los que participa la Sociedad se detallan a continuación:

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 29 – PARTICIPACIÓN EN OPERACIONES CONJUNTAS – RESUMEN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA (Cont)

Consortio Participación	Area Río Negro Norte (Loma Negra) 37,50%		Lote IV La Yesera 37,50% o 72,5% ⁽²⁾	
	31.07.2026	30.04.2026	31.07.2026	30.04.2026
Activo no corriente ⁽¹⁾	713.038.388	707.518.868	92.172.602	91.970.494
Activo corriente	9.114.577	7.940.745	1.696.344	1.598.255
Total activo	722.152.965	715.459.613	93.868.946	93.568.749
Pasivo corriente	34.959.601	29.515.724	4.694.811	4.218.918
Total pasivo	34.959.601	29.515.724	4.694.811	4.218.918
	31.07.26	31.07.25	31.07.26	31.07.25
Costos de producción ⁽¹⁾	(10.057.114)	(11.746.769)	(1.614.530)	(1.695.252)

UT Participación	Capex-Petrominera (Pampa del Castillo) 95%		Capex-EDHIPSA (Puesto Zúñiga) 90%	
	31.07.2026	30.04.2026	31.07.2026	30.04.2026
Activo no corriente ⁽¹⁾	782.502.972	771.869.638	94.069.219	93.209.750
Activo corriente	12.722.719	12.632.033	725.619	1.171.337
Total activo	795.225.691	784.501.671	94.794.838	94.381.087
Pasivo corriente	(667.716)	(1.455.003)	3.344.115	4.045.937
Total pasivo	(667.716)	(1.455.003)	3.344.115	4.045.937
	31.07.26	31.07.25	31.07.26	31.07.25
Costos de producción ⁽¹⁾	(23.998.080)	(23.836.684)	(1.557.728)	(1.423.070)

UT Participación	Capex-Trafigura (ADC) 70%		Capex-Trafigura -Schlumberger (ADC) 51%	
	31.07.2026	30.04.2026	31.07.2026	30.04.2026
Activo no corriente ⁽¹⁾	128.447.366	159.044.643	113.704.744	107.548.282
Activo corriente	1.130.514	1.211.044	2.518.130	1.333.289
Total activo	129.577.880	160.255.687	116.222.874	108.881.571
Pasivo corriente	12.433	143.048	9.092.946	2.150.608
Total pasivo	12.433	143.048	9.092.946	2.150.608

(1) No incluyen cargos por deterioro de Propiedad, planta y equipo ya que los mismos, en caso de existir, son estimados y registrados por los socios participantes de las UTs y los Consorcios.

(2) Ver Nota 1.1

NOTA 30 – CAPITAL DE TRABAJO NEGATIVO

Al 31 de julio de 2026, el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de aproximadamente \$ 96.109 millones, explicado principalmente por las obligaciones financieras exigibles en los próximos doce meses. Esta situación es característica de industrias de capital intensivo, como es la industria de petróleo y gas, en la cual es necesario realizar inversiones significativas en las etapas iniciales (como la perforación y desarrollo de pozos), mientras que los ingresos asociados son generados gradualmente a lo largo del tiempo. Adicionalmente, conforme a las normas contables vigentes, las reservas probadas desarrolladas no pueden reconocerse como activos corrientes, lo que impide reflejar en los estados financieros una parte sustancial del valor económico del negocio. Por otra parte, el desarrollo de los Parques Eólico Diadema II y el Solar “La Salvación” también requirieron de una inversión de capital inicial para su construcción.

En este contexto, la existencia de capital de trabajo negativo representa una condición estructural propia del sector. La Gerencia, sobre la base de su conocimiento del negocio, de las proyecciones operativas, de los flujos de caja esperados, de las líneas de crédito disponibles y del acceso a los mercados de deuda, considera que el Grupo cuenta con la capacidad para afrontar sus compromisos de corto plazo, manteniéndose esta dinámica como parte del funcionamiento habitual de la Compañía.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 31 –HECHOS POSTERIORES

a) Asamblea General Ordinaria (Capex)

El 19 de agosto de 2026 se celebró la Asamblea General Ordinaria de Capex la cual aprobó los estados financieros al 30 de abril de 2026 y resolvió el destino de los resultados no asignados (ganancia) por la suma de \$ 50.553.860 (expresados en términos de unidad de medida corriente al 31 de julio de 2026). Los mismos serán destinados \$ 847.524 a la Reserva Legal y \$ 49.706.336 a la Reserva Facultativa para distribución de dividendos y/o inversiones y/o cancelación de deuda y/o absorción de pérdidas.

b) Recompra de Obligaciones Negociables (Capex)

En el período comprendido entre el 7 de agosto de 2026 y la fecha de publicación de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, Capex adquirió en el mercado secundario U\$S 3.300.000 de valor nominal de sus Obligaciones Negociables Clase VI con vencimiento en septiembre de 2026, a un precio promedio, sin considerar intereses corridos, de \$1.490,95 (cifra en números enteros) por cada USD 1 de valor nominal.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



RESEÑA INFORMATIVA

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

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de julio 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

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Ingresos por ventas	242.107.502	149.703.256	92.404.246	61,7%
Costo de ventas	(159.910.863)	(95.224.168)	(64.686.695)	-67,9%
Resultado bruto	82.196.639	54.479.088	27.717.551	50,9%
Gastos de comercialización	(32.651.237)	(25.448.011)	(7.203.226)	-28,3%
Gastos de administración	(11.389.239)	(10.741.873)	(647.366)	-6,0%
Otros ingresos operativos netos	651.693	164.737	486.956	295,6%
Resultado operativo	38.807.856	18.453.941	20.353.915	110,3%
Ingresos financieros	13.323.202	18.279.046	(4.955.844)	-27,1%
Costos financieros	(69.204.896)	(148.883.446)	79.678.550	53,5%
Otros resultados financieros RECPAM	35.232.229	30.146.770	5.085.459	16,9%
Resultados financieros, neto	(20.649.465)	(100.457.630)	79.808.165	79,4%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	18.158.391	(82.003.689)	100.162.080	122,1%
Impuesto a las ganancias	1.442.679	53.937.695	(52.495.016)	-97,3%
Resultado neto del período	19.601.070	(28.065.994)	47.667.064	169,8%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	1.558.857	21.936.744	(20.377.887)	-92,9%
Resultado integral del período	21.159.927	(6.129.250)	27.289.177	445,2%

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

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

- El Resultado Operativo ascendió a una ganancia de \$ 38.807.856 en comparación con \$ 18.453.941 registrada en el mismo período del año anterior, lo que representa una mejora de \$ 20.353.915. Esta evolución favorable se explica principalmente por el incremento del resultado bruto, impulsado por el aumento de los ingresos por ventas, especialmente en el segmento de energía.

En particular, el segmento de energía registró una mejora significativa como consecuencia del incremento de los ingresos asociados a la CT ADC, en el marco del nuevo esquema de remuneración establecido por la Res.400/2025, que desde noviembre de 2025 incorpora en la remuneración reconocida por CAMMESA el costo variable de producción de gas consumido para la generación térmica. Este cambio generó un incremento tanto en los ingresos de energía como en los costos por la adquisición de gas, logrando una mejora en los márgenes.

En el segmento de petróleo y gas, los ingresos por ventas de petróleo aumentaron principalmente por mayores precios promedio de venta en pesos a pesar del menor volumen vendido, en tanto los ingresos por ventas de gas aumentaron debido a un mayor precio de venta compensado con un menor volumen vendido. El precio internacional del crudo viene experimentando un incremento significativo, impulsado por los conflictos internacionales, hecho que impacta favorablemente en las ventas de este período.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

- El Resultado Neto del período ascendió a una ganancia de \$ 19.601.070 en comparación con una pérdida de \$ 28.065.994 registrada en el mismo período del año anterior, lo que representa un incremento de \$ 47.667.064. La mejora del resultado neto se explica principalmente por la evolución favorable del resultado operativo y una disminución en la pérdida originada por los resultados financieros netos. Los resultados mencionados pasaron de una pérdida de \$ 100.457.630 en el período finalizado el 31 de julio de 2025 a una pérdida de \$ 20.649.465 en el período finalizado el 31 de julio de 2026. Esta variación se originó principalmente en menores costos financieros, asociados a una menor pérdida por diferencia de cambio, producto de la menor variación nominal del tipo de cambio del dólar estadounidense respecto del peso entre ambos períodos, y en un aumento del resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda, en línea con la mayor inflación registrada en el período. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores ingresos financieros, principalmente por menores ingresos por diferencia de cambio.

Asimismo, el impuesto a las ganancias pasó de una ganancia de \$ 53.937.695 en el período finalizado el 31 de julio de 2025 a una ganancia de \$ 1.442.679 en el período finalizado el 31 de julio de 2026, generando una variación negativa de \$ 52.495.016, explicada por la variación del resultado del período y su correspondiente impuesto determinado y por la evolución del impuesto diferido.

- Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados totalizaron una ganancia de \$ 1.558.857 en el período finalizado el 31 de julio de 2026, en comparación con una ganancia de \$ 21.936.744 registrada en el mismo período del ejercicio anterior. Estos resultados impactan en la reserva por revaluación de activos y se presentan expresados en moneda homogénea. Las ganancias registradas en los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2026 y 2025 se explican por el efecto 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. En particular, el resultado de cada período refleja que la brecha entre la depreciación del peso frente al dólar estadounidense respecto de la inflación acumulada fue inferior en el presente período a la observada en el período anterior.

Ingresos por ventas

Producto	31/07/26	31/07/25	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	127.118.025	39.721.160	87.396.865	220,0%
Energía eólica	1.951.728	3.873.345	(1.921.617)	-49,6%
Energía solar	656.840	380.404	276.436	72,7%
Servicio de fásón de energía eléctrica	127.491	157.209	(29.718)	-18,9%
Petróleo	94.096.875	89.986.140	4.110.735	4,6%
Gas	12.313.016	9.124.238	3.188.778	34,9%
Propano	3.489.395	3.688.176	(198.781)	-5,4%
Butano	1.911.870	2.157.512	(245.642)	-11,4%
Oxígeno	52.690	103.261	(50.571)	-49,0%
Servicios	389.572	511.811	(122.239)	-23,9%
Total	242.107.502	149.703.256	92.404.246	61,7%

- (1) Los ingresos acumulados al 31 de julio de 2026, a partir de la sanción de la Res SE 400/2025 en noviembre de 2025, incluyen: a) la remuneración de la energía, b) la remuneración de la potencia y c) el costo variable de producción del combustible, ya sea de gas propio o de terceros; mientras que los ingresos acumulados al 31 de julio de 2025 incluyen la remuneración por la generación de energía y potencia y la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC, en concepto de Reconocimiento de Combustibles Propios, hasta el 31 de octubre de 2025. (ver Nota 6 a los Estados financieros consolidados).

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

a) Energía:

Los ingresos por ventas generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos aumentaron en \$ 87.396.865, representando un aumento del 220,0%, pasando de \$ 39.721.160 al 31 de julio de 2025 a \$ 127.118.025 al 31 de julio de 2026.

Los ingresos por ventas al 31 de julio de 2026 están asociados a la remuneración por la generación de energía, que desde la aplicación de la Res SE 400/2025, vigente desde noviembre de 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 inclusive) el gas provisto por CAMMESA para la generación no era incluido en la tarifa y por lo tanto, tampoco en el costo de ventas.; los ingresos por ventas al 31 de julio de 2025 estaban asociados a la remuneración por la generación de energía, a la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC, esquema vigente hasta el 31 de octubre de 2025.

Por lo mencionado, se ha generado un incremento en los ingresos por energía y en los costos de ventas por adquisición de gas.

Los ingresos por ventas de energía eólica medidos en pesos disminuyeron en \$ 1.921.617 representando una variación negativa del 49,6%, pasando de \$ 3.873.345 por el período finalizado el 31 de julio de 2025 a \$ 1.951.728 por el mismo período del ejercicio actual. Esta disminución se debió a una menor cantidad de GWh vendidos, registrando una caída del 28,6%, y una reducción del 29,5% del precio promedio de venta medido en pesos.

La disminución del volumen vendido en el período finalizado el 31 de julio de 2026 se debió fundamentalmente a una combinación de un menor recurso eólico debido a una menor velocidad media del viento y a restricciones en la capacidad del transporte de energía.

Por su parte, el precio promedio de venta fue de \$ 74.616,5 y \$ 105.799,6 por GWh al 31 de julio de 2026 y 2025. Esta variación responde principalmente a la finalización, en noviembre de 2025, del contrato de abastecimiento correspondiente al PED I celebrado con CAMMESA, cuyo precio era de US\$ 115,896 por MWh. Cumplidas las obligaciones de entrega previstas en dicho PPA (noviembre 2025), Hychico quedó habilitada para comercializar su energía en el MATER, celebrando contratos de suministro con grandes usuarios. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la totalidad de la generación se encuentra comercializada a través de contratos celebrados en el MATER a un precio promedio aproximado de US\$ 60,1 por MWh, reflejando niveles de precios significativamente inferiores a los establecidos en el PPA mencionado anteriormente. Por su parte, el contrato con CAMMESA correspondiente al PED II tiene un precio de US\$ 40,27 por MWh.

En el mes de julio de 2025 ingresó en operación el Parque Solar La Salvación ubicado en la localidad de Quines, Provincia de San Luis, con una potencia total instalada de 20 MWh. Este parque solar posee prioridad de despacho en el MATER y la totalidad de su generación se encuentra vendida a través de contratos con Grandes Usuarios en el MATER a un precio promedio de US\$ 60,5 por MWh. Los ingresos por ventas de energía solar ascendieron a \$ 656.840 en el período finalizado en julio 2026, mientras que en el mismo período del ejercicio anterior ascendieron a \$ 380.404. En el período finalizado el 31 de julio de 2025 el parque estuvo en operación durante una fracción del período, produciendo y despachando 4,5 GWh, mientras que en el período finalizado el 31 de julio de 2026, las unidades vendidas ascendieron a 7,3 GWh.

b) Servicio de fásón de energía eléctrica:

El servicio de fásón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medido en pesos disminuyó en \$ 29.718, o un 18,9%, pasando de \$ 157.209 al 31 de julio de 2025 a \$ 127.491 al 31 de julio de 2026. Esta disminución se produce por un menor volumen vendido en un 8,4% y a un menor precio de venta.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

c) Petróleo:

	31/07/2026	31/07/2025	Variación	
Mercado local	40.231.458	33.464.661	6.766.797	20,2%
Mercado externo	53.865.417	56.521.479	(2.656.062)	-4,7%
Total	94.096.875	89.986.140	4.110.735	4,6%

Los ingresos por ventas de petróleo al 31 de julio de 2026 aumentaron en \$ 4.110.735 respecto al mismo período del ejercicio anterior, representando un aumento del 4,6%. Este aumento se explica principalmente por un aumento del 14,1% del precio de venta en pesos.

Las ventas en el mercado local aumentaron en \$ 6.766.797, ó 20,2%, por un aumento en el precio promedio de venta en pesos, el cual varió 26,6% entre los períodos mencionados. El precio local medido en dólares promedio entre períodos aumentó un 43,2%. Todo esto fue compensado parcialmente por una disminución en el volumen vendido por un 5,1% pasando de 49.753 m³ al 31 de julio de 2025 a 47.232 m³ al 31 de julio de 2026.

Los ingresos en el mercado externo disminuyeron en \$ 2.656.062 ó 4,7% debido a una disminución del 10,6% en el volumen vendido, compensado con un mayor precio promedio en pesos (medidos en moneda homogénea) del 6,5%. El precio de exportación promedio en dólares entre períodos aumentó un 28,6%.

La producción de petróleo disminuyó un 12,8%, pasando de 130.400 m³ al 31 de julio de 2025 a 113.695 m³ al 31 de julio de 2026, como consecuencia de la declinación natural de los pozos convencionales y no convencionales.

d) Gas:

La venta de gas medida en pesos aumentó en \$ 3.188.778 ó 34,9%, debido a un incremento en el precio de venta promedio en pesos de un 40,9% pasando de \$ 4.040,06 / miles de m³ al 31 de julio de 2025 a \$ 5.692,16 / miles de m³ al 31 de julio de 2026. Esta variación fue compensada con una disminución del 4,2% en los m³ vendidos, pasando de 61.203,83 miles de m³ al 31 de julio de 2025 a 58.621,5 miles de m³ al 31 de julio de 2026.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 13,1%, pasando de 109.172 miles de m³ al 31 de julio de 2025 a 94.887 miles de m³ al 31 de julio de 2026.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron \$ 198.781 ó 5,4%, pasando de \$ 3.688.176 al 31 de julio de 2025 a \$ 3.489.395 al 31 de julio de 2026, producto de un menor precio de ventas en pesos (7,1%), compensado por un mayor volumen de venta entre períodos (1,8%).

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos, aumentaron un 27,9 %, debido a un aumento del 19,4% en el volumen vendido y del 7,2% en el precio de venta. El volumen vendido pasó de 1.760 tn al 31 de julio de 2025 a 2.101 tn al 31 de julio 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 698.657,3 al 31 de julio de 2025 a \$promedio/tn 748.649,9 al 31 de julio de 2026.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos, disminuyeron un 22,1% debido a una disminución en el volumen vendido del 8,0 %, pasando de 3.151 tn al 31 de julio de 2025 a 2.900 tn al 31 de julio de 2026 y una disminución en el precio de venta en pesos del 15,3 %, pasando de \$promedio/tn 780.082,6 al 31 de julio de 2025 a \$promedio/tn 660.646,4 al 31 de julio de 2026.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

- Las ventas de butano disminuyeron en \$ 245.642 ó 11,4%, pasando de \$ 2.157.512 al 31 de julio de 2025 a \$ 1.911.870 al 31 de julio de 2026. Dicha disminución se debió a un menor volumen vendido del 13,1%, pasando de 3.052 tn al 31 de julio de 2025 a 2.653 tn al 31 de julio de 2026, compensado en parte con un mayor precio de ventas en pesos del 1,9%.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos aumentaron un 12,7%, debido a un aumento del 37,3% en el precio de venta en pesos el cual pasó de \$promedio/tn 651.019,1 al 31 de julio de 2025 a \$promedio/tn 894.115,8 al 31 de julio de 2026, compensado con una disminución del volumen vendido el cual pasó de 1.127 tn al 31 de julio de 2025 a 925 tn al 31 de julio de 2026.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos, disminuyeron un 23,8% debido a una disminución en el volumen vendido en un 10,2%, pasando de 1.925 tn al 31 de julio de 2025 a 1.728 tn al 31 de julio de 2026, mientras que el precio de venta en pesos disminuyó un 15,1%, pasando de \$promedio/tn 739.524,9 al 31 de julio de 2025 a \$promedio/tn 627.532,4 al 31 de julio de 2026.

- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de julio de 2026 y 2025 debido a que la producción de 3.750 m³ y 4.272 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo.

f) Oxígeno:

Hychico vendió 3.403 Nm³ y 9.752 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 52.690 y \$ 103.261 en los períodos finalizados al 31 de julio de 2026 y 2025, respectivamente. La disminución de las ventas en pesos es consecuencia del menor volumen vendido y de un menor precio. Cabe destacar que en durante los meses de mayo y junio de 2026 no se realizaron entregas de oxígeno debido a una falla en el compresor 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.

Costo de ventas

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	415.420	508.038	(92.618)	-18,2%
Sueldos y cargas sociales	16.674.427	17.591.050	(916.623)	-5,2%
Consumo de materiales, repuestos y otros	4.461.621	3.918.215	543.406	13,90%
Operación, mantenimiento y reparaciones	16.396.738	15.815.558	581.180	3,7%
Combustibles, lubricantes y fluidos	5.050.219	4.394.016	656.203	14,9%
Transporte, fletes y estudios	2.207.070	2.089.048	118.022	5,6%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	37.990.048	51.016.844	(13.026.796)	-25,5%
Amortización activos intangibles	133.220	-	133.220	-
Gastos de oficina, movilidad y representación	388.765	385.544	3.221	0,8%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	2.235.424	2.429.671	(194.247)	-8,0%
Gastos de transporte de gas	305.321	68.588	236.733	345,2%
Adquisición de crudo	2.457.335	3.295.986	(838.651)	-25,4%
Adquisición de gas	72.748.363	(3.625.678)	76.374.041	2.106,5%
Adquisición de energía	5.749	1.385	4.364	315,1%
Costo de producción de variación de existencias	(1.558.857)	(2.664.097)	1.105.240	41,5%
Costo de ventas	159.910.863	95.224.168	64.686.695	67,9%

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

El costo de ventas al 31 de julio de 2026 ascendió a \$ 159.910.863 (66,0% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 31 de julio ascendió a \$ 95.224.168 (63,6% sobre los ingresos por ventas), representando un aumento del 67,9 %.

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

- un aumento por \$ 76.374.041 en la adquisición de gas a terceros para la generación de energía en la CT ADC, como consecuencia de la entrada en vigencia de la Res SE 400/2025, que incorporó el costo variable de producción en la remuneración de la energía y, en forma correlativa, implica el reconocimiento del costo del gas utilizado para dicha generación. Al 31 de julio de 2025 y bajo el esquema de remuneración anterior el gas provisto por CAMMESA no formaba parte del costo. Adicionalmente, en ese período el gas adquirido a terceros e inyectado en la CT ADC para la generación de energía y el reconocido por CAMMESA como combustible propio generó un resultado positivo.
- una disminución en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 13.026.796 debido a las menores depreciaciones relacionadas con el segmento de petróleo y gas, como consecuencia del aumento de las reservas comprobadas desarrolladas principalmente en las áreas de Pampa del Castillo, Área Río Negro, La Yesera y Agua del Cajón y a las menores producciones durante el período finalizado el 31 de julio de 2026.
- Un aumento por \$ 1.105.240 en el costo de producción de existencias, debido a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada período.

Gastos de comercialización

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Regalías de petróleo y gas	20.572.102	15.380.605	5.191.497	33,8%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	3.515.170	2.816.656	698.514	24,8%
Derechos de exportación	2.681.432	3.442.213	(760.781)	-22,1%
Impuesto sobre los ingresos brutos	5.882.533	3.808.537	2.073.996	54,5%
Gastos de comercialización	32.651.237	25.448.011	7.203.226	28,3%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 32.651.237 al 31 de julio de 2026 mientras que al 31 de julio de 2025 ascendieron a \$ 25.448.011, representando un 13,5% y 17,0% sobre los ingresos por ventas en cada período, respectivamente.

Las principales causas del incremento del 28,3% fueron:

- los mayores cargos por regalías de petróleo y gas debido, principalmente, al incremento de los precios promedios netos de descuentos (incluidos los derechos de exportación en las ventas de petróleo al mercado externo) y al mayor precio de venta del gas.
- los mayores ingresos brutos devengados como consecuencia del incremento en los ingresos.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

Gastos de administración

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	1.123.597	933.292	190.305	20,4%
Sueldos y cargas sociales	5.748.228	4.492.034	1.256.194	28,0%
Operación, mantenimiento y reparaciones	2.021.111	2.315.760	(294.649)	-12,7%
Transporte, fletes y estudios	70.230	34.378	35.852	104,3%
Amortización activos intangibles	10.571	-	10.571	-
Depreciación Propiedad, planta y equipo	294.997	164.448	130.549	79,4%
Depreciación derechos de uso	356.101	356.101	-	-
Gastos de oficina, movilidad y representación	183.737	135.294	48.443	35,8%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	391.005	357.246	33.759	9,4%
Gastos bancarios	1.189.662	1.953.320	(763.658)	-39,1%
Gastos de administración	11.389.239	10.741.873	647.366	6,03%

Los gastos de administración fueron de \$ 11.389.239 y \$ 10.741.873 al 31 de julio de 2026 y 2025, respectivamente, representando un 4,7 % y 7,2 %, respectivamente, sobre los ingresos por ventas. El aumento fue de \$ 647.366, es decir un 6,0 %, originado principalmente por el aumento en los rubros "Sueldos y cargas sociales", compensado parcialmente por la disminución del rubro "Gastos bancarios".

Otros ingresos operativos netos

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Recupero desvalorización Planta de Hidrógeno y Oxígeno (Hychico)	217.143	209.819	7.324	3,5%
Resultado por venta de propiedad, planta y equipo	17.650	(652.155)	669.805	-102,71%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	243.771	369.449	(125.678)	-34,0%
Fee por producción PAD 1050/1060	281.904	357.763	(75.859)	-21,2%
Ingreso por siniestro en el Parque Solar "La Salvación" (4SOLAR)	59.544	-	59.544	-
Desvalorización créditos impositivos	(92.213)	(11.221)	(80.992)	721,8%
Diversos	(76.106)	(108.918)	32.812	30,1
Otros ingresos operativos netos	651.693	164.737	486.956	295,6%

Los otros ingresos operativos netos al 31 de julio de 2026 y 2025 fueron de \$ 651.693 y 164.737, respectivamente.

Se incluye, principalmente, en este rubro:

Al 31 de julio de 2026:

- Recupero de la previsión por desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno (Hychico).
- Ingresos relacionados con la producción de los PADs 1050 y 1060 en el área Agua del Cajón, previstos en los acuerdos firmados entre la Sociedad y los socios que participan de ambos PADs.
- Los ingresos por servicios administrativos indirectos correspondientes a Consorcios / UTs.

Al 31 de julio de 2025:

A los puntos mencionados anteriormente, para el período finalizado el 31 de julio de 2025 debemos agregar el resultado generado por la venta de un bien del rubro Propiedad, planta y equipo.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

Resultados financieros

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Ingresos financieros	13.323.202	18.279.046	(4.955.844)	-27,1%
Costos financieros	(69.204.896)	(148.883.446)	79.678.550	-53,5%
Otros resultados financieros RECPAM	35.232.229	30.146.770	5.085.459	16,9%
Resultados financieros	(20.649.465)	(100.457.630)	79.808.165	-79,4%

a) Ingresos financieros

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Diferencia de cambio	6.797.260	16.157.109	(9.359.849)	-57,9%
Intereses	2.024.288	823.209	1.201.079	145,9%
Otros resultados financieros	4.340.390	(18.445)	4.358.835	-23.631,5%
Devengamiento de intereses de créditos	161.264	1.317.173	(1.155.909)	87,8%
Ingresos financieros	13.323.202	18.279.046	(4.955.844)	-27,1%

Los ingresos financieros al 31 de julio de 2026 arrojaron un saldo de \$ 13.323.202, mientras que al 31 de julio de 2025 fueron de \$ 18.279.046, representando una disminución del 27,1%. Las principales causas de la variación son las siguientes:

- Disminución del resultado por diferencia de cambio como consecuencia de la menor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre períodos, parcialmente compensada por mayores rendimientos en ciertas inversiones. En particular, entre mayo y julio de 2025 el tipo de cambio registró una variación del 17,4% mientras que, entre mayo y julio 2026 la variación fue del 6,8%. Al 31 de julio de 2026, el 54,5% de los activos financieros del Grupo se encuentran denominados en dólares estadounidenses.
- Aumento de otros resultados financieros relacionados fundamentalmente con la mayor inversión realizada y los mayores rendimientos generados por estas inversiones.

b) Costos financieros

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Diferencia de cambio	(52.063.946)	(132.023.742)	79.959.796	60,6%
Intereses	(13.210.130)	(13.838.511)	628.381	4,5%
Otros resultados financieros	(2.088.740)	(1.335.707)	(753.033)	-56,4%
Devengamiento de intereses de deudas	(1.842.080)	(1.685.486)	(156.594)	-9,3%
Costos financieros	(69.204.896)	(148.883.446)	79.678.550	53,5%

Los costos financieros al 31 de julio de 2026 arrojaron una pérdida de \$ 69.204.896, mientras que al 31 de julio de 2025 fueron por \$ 148.883.446 representando una menor pérdida del 53,5%. Las principales causas de la variación de \$ 79.678.550 fueron:

- Disminución de las pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la menor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso el cual entre mayo y julio de 2025 registró una variación del 17,4% mientras que, entre mayo y julio de 2026 la variación fue del 6,8%. Al 31 de julio de 2026 el Grupo posee el 92,7% 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.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli



La deuda financiera referida comprende financiamiento bancario de corto plazo por US\$ 113.500.000, Obligaciones Negociables por un total de US\$ 299.924.682 – incluyendo las Clases V, XI, XII y las Clases IV, VI, VII y X dólar link, y un préstamo con BBVA por US\$ 9.840.000 destinado a financiar la construcción del Parque Solar “La Salvación”.

Otros resultados financieros RECPAM

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	35.232.229	30.146.770	5.085.459	16,9%

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 julio de 2026 fue del 6,3%, mientras que en el período finalizado el 31 de julio de 2025 fue del 5,1%. Adicionalmente, los pasivos monetarios disminuyeron aproximadamente un 17,4% al cierre del período finalizado al 31 de julio de 2026 en comparación con el mismo período del ejercicio anterior.

Impuesto a las ganancias

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Impuesto a las ganancias	1.442.679	53.937.695	(52.495.016)	-97,3%

El impuesto a las ganancias ascendió al 31 de julio de 2026 y 2025 a ganancias de \$ 1.442.679 y de \$ 53.937.695, respectivamente, representando una variación negativa de \$ 52.495.016, como consecuencia del impuesto determinado y de la variación del impuesto diferido de cada período.

Otros resultados integrales

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	1.558.857	21.936.744	(20.377.887)	92,9%

Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, que impactan en la Reserva por revaluación de activos y se presentan expresados en valores homogéneos, totalizaron una ganancia de \$ 1.558.857 en comparación con \$ 21.936.744 registrada en el mismo período del ejercicio anterior. Dicho resultado surge de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo, de aquellos bienes incluidos en el rubro Propiedad, planta y equipo para los cuales el Grupo aplica la política de valores razonables. La menor ganancia registrada en el presente período se explica principalmente porque la brecha entre la inflación y la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue inferior a la del ejercicio anterior. En efecto, durante el período finalizado el 31 de julio de 2025 la inflación acumulada fue del 5,1 % (IPC), mientras que la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue del 17,4 %; mientras que en el período finalizado el 31 de julio de 2026 la inflación acumulada fue del 6,3% (IPC) y la depreciación del peso frente al dólar estadounidense fue del 6,8%.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

Estado de situación financiera consolidado

	31/07/26	31/07/25	Variación	
Activos intangibles	7.028.183	10.823.063	(3.794.880)	-35,1%
Propiedad, planta y equipo	1.424.815.086	1.513.621.056	(88.805.970)	-5,9%
Inversiones financieras	73.734.470	19.858.372	53.876.098	271,3%
Repuestos y materiales	80.707.333	86.315.328	(5.607.995)	-6,5%
Activo neto por impuesto diferido	6.605.401	8.978.723	(2.373.322)	-26,4%
Derecho de uso	356.101	1.780.507	(1.424.406)	-80,0%
Otras cuentas por cobrar	45.034.846	92.969.568	(47.934.722)	-51,6%
Cuentas por cobrar comerciales	85.362.269	114.037.598	(28.675.329)	-25,1%
Inventarios	1.224.616	548.776	675.840	123,2%
Efectivo y equivalentes de efectivo	78.278.143	50.157.467	28.120.676	56,1%
Total del activo	1.803.146.448	1.899.090.458	(95.944.010)	-5,1%
Patrimonio atribuible a los propietarios	778.126.726	720.953.859	57.172.867	7,9%
Participación no controlada	3.588.605	3.958.185	(369.580)	-9,3%
Total del patrimonio	781.715.331	724.912.044	56.803.287	7,8%
Cuentas por pagar comerciales	82.282.673	127.567.383	(45.284.710)	-35,5%
Deudas financieras	746.259.242	893.546.159	(147.286.917)	-16,5%
Pasivo por impuesto diferido	59.363.152	65.250.513	(5.887.361)	-9,0%
Cargas fiscales	38.133.490	6.745.810	31.387.680	465,3%
Provisiones y otros cargos	80.999.017	66.102.718	14.896.299	22,5%
Remuneraciones y cargas sociales	7.819.947	8.378.034	(558.087)	-6,7%
Otras deudas	6.573.596	6.587.797	(14.201)	-0,2%
Total del pasivo	1.021.431.117	1.174.178.414	(152.747.297)	-13,0%
Total del patrimonio y pasivo	1.803.146.448	1.899.090.458	(95.944.010)	-5,1%

Al 31 de julio de 2026 el activo disminuyó en \$ 95.944.010, lo que representa una baja del 5,1% en comparación con el 31 de julio de 2025.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: disminución de \$ 88.805.970 debido principalmente a las depreciaciones del período compensado con un aumento del revalúo técnico de ciertos activos, las inversiones de realizadas entre períodos y el recupero parcial de la desvalorización del PED II.
- (ii) Otras cuentas por cobrar: disminución de \$ 47.934.722 debido principalmente a la disminución de los anticipos a proveedores abonados, la utilización del saldo de retenciones de ganancias contra el impuesto determinado al 30 de abril de 2026 y la disminución del saldo de crédito fiscal IVA al cierre.
- (iii) Cuentas por cobrar comerciales: disminución de \$ 28.675.329 debido al disminución del saldo a cobrar de CAMMESA por generación de energía y venta de gas al cierre y disminución de saldos a cobrar por la venta de petróleo.
- (iv) Efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones financieras: aumento de \$ 28.120.676 debido la colocación de excedentes financieros para hacer frente a los vencimientos de capital e intereses de los próximos vencimientos de las deudas financieras.

Al 31 de julio de 2026 el pasivo disminuyó en \$ 152.747.297, lo que representa una baja del 13,0 % en comparación con el 31 de julio de 2025.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Cuentas por pagar comerciales: disminución por \$ 45.284.710. El período finalizado al 31 de julio de 2025 incluía las inversiones realizadas en Propiedad, planta y equipo por la perforación del PAD 1060 en ADC pendientes de pago al cierre del período.
- ii) Deudas financieras: disminución de \$ 147.286.917. El capital de la deuda financiera disminuyó por la cancelación total de las Obligaciones Negociables Clase III y VIII, dos cuotas de las Obligaciones Negociables Clase V y la recompra de Obligaciones Negociables Clase VI, compensado parcialmente con

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

- la emisión de las Obligaciones Negociables Clase XII. Adicionalmente se adquirió deuda de corto plazo con entidades bancarias.
- iii) Cargas fiscales: el aumento de las cargas fiscales en \$ 31.387.680 está relacionado principalmente con la variación del saldo del impuesto a las ganancias a pagar correspondiente al ejercicio finalizado el 30 de abril de 2026.

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 30 de abril de 2026 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en enero de 2052, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas (3)	No desarrolladas	Total		
Gas	MMm ³ (1)	2.771	573	3.344	875	1.086
LPG	Mton	228	175	403	239	297
Petróleo (2)	Mbbl	4.952	40.915	45.867	53.313	66.137
	Mm ³	787	6.505	7.292	8.476	10.515

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

(3) Incluye las reservas comprobadas desarrolladas por extensión de límite económico al considerar las reservas comprobadas totales.

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 marzo del año 2036 y aquellas correspondientes a los PADs ADC-1060 y ADC-1076 donde Trafigura y Schlumberger Argentina S.A. poseen el 30% y 19%, respectivamente, de las reservas de gas y petróleo por el plazo de 12 años hasta abril del año 2037 y 2038, respectivamente.

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Bella Vista Oeste al 30 de abril de 2026 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	5.153	1.560	6.713	2.393	2.503
	Mm ³	819	248	1.067	380	398

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

- Pampa del Castillo

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Pampa del Castillo al 30 de abril de 2026 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	16.920	7.139	24.059	7.954	11.972
	Mm ³	2.690	1.135	3.825	1.265	1.903

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 30 de abril de 2026 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)	904	240	1.144	444	445
Petróleo (2)	Mbbl	3.810	1.040	4.850	2.154	2.309
	Mm ³	606	165	771	342	367

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee una participación del 37,5% de dichas reservas. En Nota 1 a los Estados Financieros Consolidados al 30 de abril de 2026 se describe el acuerdo firmado con el IFC el 17 de abril de 2026 para la adquisición de la participación del 15% que dicha entidad posee en el área, cuya concreción se encuentra sujeta a la aprobación de la autoridad provincial. De concretarse la operación el porcentaje de participación de la Sociedad en el área pasará del 37,5% al 52,5%.

- La Yesera

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área La Yesera al 30 de abril de 2026 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)	112	138	250	53	153
Petróleo (2)	Mbbl	925	1.158	2.083	571	1.239
	Mm ³	147	184	331	91	197

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

La Sociedad posee una participación del 37,5% de dichas reservas y respecto de las reservas asociadas a los pozos LY-1002 y LY-1003, posee el 72,5%. En Nota 1 a los Estados Financieros Consolidados al 30 de abril de 2026 se describe el acuerdo firmado con el IFC el 17 de abril de 2026 para la adquisición de la participación del 15% que dicha entidad posee en el área, cuya concreción se encuentra sujeta a la aprobación de la autoridad provincial. De concretarse la operación la participación de la Sociedad en el área pasará del 37,5% al 52,5% y para las reservas asociadas a los pozos LY-1002 y LY-1003 pasará del 72,5% al 87,5%.

- Puesto Zúñiga

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una certificación de reservas del área Puesto Zúñiga al 30 de abril de 2026 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en 2047, con los siguientes valores:

Productos		Reservas				
		Comprobadas			Probables	Posibles
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total		
Gas	MMm ³ (1)	763	261	1.024	499	1.639
Petróleo (2)	Mbbl	615	201	816	396	1.290
	Mm ³	98	32	130	63	205

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee una participación del 90% de dichas reservas. En Nota 1 a los Estados Financieros Consolidados al 30 de abril de 2026 se describe el acuerdo firmado con EDHPSA el 29 de abril de 2026 para la adquisición de la participación del 10% que dicha entidad posee en el área. El 18 de agosto de 2026, la Provincia de Río Negro emitió el Decreto N° 752/2026, aprobando la adquisición. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se encuentra pendiente de formalizar la escritura pública correspondiente.

a) Estructura patrimonial

	31/7/2026	31/7/2025	31/7/2024
	(a)	(a)	(b)
Activo corriente	280.714.051	264.058.355	222.395.769
Activo no corriente	1.522.432.397	1.635.032.103	1.595.910.028
Total activo	1.803.146.448	1.899.090.458	1.818.305.797
Pasivo corriente	376.822.578	471.609.123	215.098.806
Pasivo no corriente	644.608.539	702.569.291	866.792.511
Total pasivo	1.021.431.117	1.174.178.414	1.081.891.317
Patrimonio controlante	778.126.726	720.953.859	731.927.598
Patrimonio no controlante	3.588.605	3.958.185	4.486.882
Patrimonio total	781.715.331	724.912.044	736.414.480
Total Patrimonio y pasivo	1.803.146.448	1.899.090.458	1.818.305.797

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

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4 SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Estructura de resultados

	31/7/2026	31/7/2025	31/7/2024
	(a)	(a)	(b)
Resultado operativo	38.807.856	18.453.941	7.421.861
Ingresos financieros	13.323.202	18.279.046	995.056
Costos financieros	(69.204.896)	(148.883.446)	(63.256.274)
Otros resultados financieros	35.232.229	30.146.770	97.838.709
RECPAM			
Resultado antes de impuesto a las ganancias	18.158.391	(82.003.689)	42.999.352
Impuesto a las ganancias	1.442.679	53.937.695	(18.550.328)
Resultado neto del período Sin imputación futura a resultados	19.601.070	(28.065.994)	24.449.024
Otros resultados integrales	1.558.857	21.936.744	(9.840.595)
Resultado integral del período	21.159.927	(6.129.250)	14.608.429

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

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4 SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024.

c) Estructura del flujo de efectivo

	31/7/2026	31/7/2025	31/7/2024
	(a)	(a)	(b)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades operativas	45.535.487	(19.393.127)	11.182.077
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(73.159.497)	(51.171.329)	(37.869.148)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades de financiación	(19.973.953)	84.726.304	(15.652.136)
(Disminución) / Aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	(47.597.963)	14.161.848	(42.339.207)

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

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024.

d) Datos estadísticos

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

PETROLEO			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción en bbl	715.121	820.188	712.507
Producción en m ³ ⁽¹⁾	113.695	130.400	113.280
Ventas en el mercado local bbl	297.082	312.938	217.080
Ventas en el mercado externo bbl	420.238	469.837	375.066
Ventas en el mercado local m ³ ⁽²⁾	47.232	49.753	34.513
Ventas en el mercado externo m ³ ⁽²⁾	66.812	74.698	59.631

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli

GAS (Miles m ³)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	94.887	109.172	126.883
Compra	-	1.409	463
Ventas en el mercado local	58.622	61.204	-

ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	1.179	1.119	1.300
Ventas	1.040	1.117	1.256

ENERGIA EOLICA (Miles MWh)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	26,2	36,6	22,7
Ventas	26,2	36,6	22,7

ENERGIA SOLAR (Miles MWh)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	7,3	4,5	-
Ventas	7,3	4,5	-

FASON ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	2,3	2,6	1,4
Ventas	2,1	2,3	1,0

PROPANO (tn)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	5.251	5.084	4.809
Ventas en el mercado local	2.101	1.760	2.266
Ventas en el mercado externo	2.900	3.151	2.549

BUTANO (tn)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	2.971	3.085	3.027
Ventas en el mercado local	925	1.127	2.482
Ventas en el mercado externo	1.728	1.925	606

GASOLINA (m ³)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción ⁽³⁾	3.750	4.272	4.345

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
Dr. Norberto Luis Feoli

OXIGENO (Nm ³)			
	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Información consolidada			
Producción	3.784	7.887	3.924
Ventas ⁽⁴⁾	3.403	9.752	3.816

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

Áreas	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
Agua del Cajón	18.043	27.003	20.313
Loma Negra y La Yesera	11.174	15.309	11.510
Pampa del Castillo – La Guitarra	63.224	64.590	57.626
Bella Vista Oeste	18.548	19.679	17.285
Puesto Zúñiga	2.706	3.819	6.546
Total	113.695	130.400	113.280

(2) Las ventas de petróleo incluyen 3.725 m³, 4.253 m³ y 4.345 m³ de gasolina al 31 de julio de 2026, 2025 y 2024, respectivamente, vendidos como petróleo.

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

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

e) Índices

	31/07/2026	31/07/2025	31/07/2024
	(a)	(a)	(b)
Liquidez (1)	0,74	0,56	1,03
Solvencia (2)	0,77	0,62	0,68
Inmovilización del capital (3)	0,84	0,86	0,88

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

(b) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024.

(1)	Activo corriente
	Pasivo corriente
(2)	Patrimonio
	Pasivo Total
(3)	Activo no corriente
	Total del Activo

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

Hidrocarburos

Los principales lineamientos del plan de inversiones están orientados a consolidar el desarrollo de los activos hidrocarburíferos de la Sociedad, optimizar la infraestructura asociada e identificar oportunidades que permitan incrementar los niveles de producción y reservas.

En el área **Agua del Cajón**, el procesamiento de la sísmica registrada, la información obtenida de los nueve pozos perforados, el nuevo PAD que se está perforando durante el presente ejercicio y los antecedentes de yacimientos vecinos permitirán avanzar en la evaluación y definición de un programa de perforación bajo un esquema de desarrollo masivo. En paralelo, se continuará trabajando en la optimización del costo por pozo y en el diseño de las instalaciones finales requeridas.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)
Dr. Norberto Luis Feoli



En el área **Loma Negra**, se continuará con el desarrollo de los prospectos de petróleo, junto con la evaluación de iniciativas destinadas a mejorar la eficiencia productiva, incluyendo la implementación de compresión en boca de pozo en el yacimiento Loma María, la reingeniería de proyectos de recuperación secundaria en los yacimientos Loma Negra y El Látigo Occidental y la reparación de pozos. La Sociedad firmó un acuerdo de compra con IFC para la adquisición de la participación del 15% que dicha entidad posee en el área, cuya concreción se encuentra sujeta a la aprobación de la autoridad provincial, lo cual se espera ocurra en los próximos meses.

En el área **La Yesera**, se mantendrá el foco en el desarrollo de reservas, principalmente de petróleo, en objetivos profundos. La Sociedad firmó un acuerdo de compra con IFC para la adquisición de la participación del 15% que dicha entidad posee en el área, cuya concreción se encuentra sujeta a la aprobación de la autoridad provincial, lo cual se espera ocurra en los próximos meses.

En las áreas **Pampa del Castillo – La Guitarra y Bella Vista Oeste – Bloque I**, las inversiones estarán orientadas a la perforación de pozos productores de desarrollo para recuperación primaria y secundaria, la continuidad de campañas de reparaciones de pozos productores de petróleo e inyectores, así como la adecuación de instalaciones

En el **área Puesto Zúñiga**, el desarrollo continuará sujeto a condiciones de precio del gas que justifiquen la perforación de nuevos pozos. Asimismo, se evaluará la implementación de un proyecto de compresión de media a alta presión, con el objetivo de incrementar reservas y extender la vida útil del yacimiento. La Sociedad firmó un acuerdo de compra con EDHPSA para la adquisición de la participación del 10% que dicha entidad posee en el área.

Con fecha 18 de agosto de 2026, la Provincia de Río Negro emitió el Decreto N.º 752/2026, aprobando la adquisición por parte de Capex de la participación del 10% de EDHPSA. De conformidad con dicho decreto, la escritura pública de cesión debe formalizarse en un plazo de 30 días hábiles.

En el área **Cinco Saltos Norte**, se concluirán los trabajos necesarios para la evaluación de la perforación del primer pozo horizontal hacia la formación Vaca Muerta en ventana de petróleo.

Como parte de la estrategia de crecimiento, la Sociedad continuará analizando oportunidades de adquisición de activos hidrocarburíferos que contribuyan al aumento de sus niveles de producción y reservas.

Energía eléctrica y renovables

En los segmentos de energía eléctrica y energías renovables, el Grupo continuará evaluando el marco regulatorio vigente y las políticas definidas por el Gobierno Nacional, a fin de orientar su estrategia de crecimiento y diversificación energética con una visión de mediano y largo plazo.

En materia de energías renovables, se mantendrá la operación de los Parques Eólicos Diadema I y II, el Parque Solar La Salvación y la Planta de Hidrógeno y Oxígeno. Asimismo, el Grupo continuará trabajando en la consolidación de una plataforma local de proyectos renovables que permita ampliar su capacidad instalada en este segmento.

A tal efecto, la Sociedad resultó adjudicada, en las licitaciones llevadas a cabo por CAMMESA para el MATER, con una prioridad de despacho de 100 MW solares a ser instalados en Agua del Cajon, los que se suman a los 30 MW que ya habían sido adjudicados en marzo de 2025 en la misma locación, totalizando 130 MW. En consecuencia, la Sociedad se encuentra desarrollando los estudios de ingeniería para llevar adelante la construcción de estos parques durante los próximos ejercicios.

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Norberto Luis Feoli



Adicionalmente, el Grupo cuenta con derechos de superficies y acuerdos con superficiarios en distintas locaciones del país para el desarrollo de proyectos solares y eólicos. Entre ellos, se destacan la potencial ampliación del proyecto solar en San Luis hasta una potencia total de 120 MW, así como proyectos eólicos en la provincia de Buenos Aires, en el Partido de Benito Juárez, en Neuquén, en el yacimiento Agua del Cajón, y en Chubut, en el yacimiento Pampa del Castillo. Este último contempla, además, el desarrollo de un proyecto asociado a la producción de hidrógeno verde.

Finalmente, en la medida que se generen las condiciones favorables en la Argentina, el Grupo continuará evaluando la factibilidad técnico-económica de producir hidrógeno mediante la electrólisis del agua en la Patagonia, con potencial destino a mercados internacionales que presenten perspectivas de demanda futura

Véase nuestro informe de fecha
1 de septiembre 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
1 de septiembre 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



Informe de revisión sobre estados financieros consolidados condensados intermedios

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Capex S.A.
Domicilio legal: Avenida Córdoba 948/950 Piso 8vo C
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
30-62982706-0

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Capex S.A. (“la Sociedad”) y sus subsidiarias (conjuntamente “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de julio de 2026, los estados consolidados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2026 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros consolidados condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Capex S.A. que:

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Capex S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros separados condensados intermedios de Capex S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 31 de julio de 2026 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Capex S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 822.797.618, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 1 de septiembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Gustavo Ariel Vidan
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 159 Fº 64

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

Señores Accionistas de
Capex S.A.
Domicilio legal: Avenida Córdoba 948/950 Piso 8 C
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-62982706-0

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Capex S.A., hemos efectuado una revisión de los estados financieros consolidados condensados intermedios detallados en el párrafo siguiente.

Documentos examinados

- a) Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2026.
- b) Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 31 de julio de 2026.
- c) Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2026.
- d) Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2026.
- e) Notas 1 a 31. .

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio económico terminado el 30 de abril de 2026 y sus períodos intermedios son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y con la información del período intermedio actual.

Responsabilidad de la Dirección

La Dirección de la Sociedad es responsable de: a) la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con el marco contable establecido por la Comisión Nacional de Valores (CNV). Tal como se indica en la Nota 3 a los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos, dicho marco contable se basa en la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y, en particular, de la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34). Tales normas se encuentran adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), y fueron utilizadas en la

preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios; y b) del control interno que la Dirección considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en la revisión limitada que hemos realizado con el alcance detallado en el párrafo siguiente.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Res. Técnica F.A.C.P.C.E. 15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas requieren la aplicación de los procedimientos establecidos en la Resolución Técnica Nro. 33 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, tal y como fuera aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés) e incluyen la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en los incisos a) a e), hemos efectuado una revisión del trabajo efectuado por los auditores externos de Capex S.A., Price Waterhouse & Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión en el día de la fecha, sin observaciones, de acuerdo con las normas de auditoría vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados contables de períodos intermedios. Dicha revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Una revisión de estados contables de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomemos conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos opinión de auditoría.

Dado que no es responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Dirección.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, con el alcance que expresamos en el párrafo anterior, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios de Capex S.A. correspondientes al período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2026 no estén preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con el marco contable establecido por la CNV.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Los estados financieros consolidados condensados intermedios cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las normas de la Comisión Nacional de Valores.
- b) Los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes.
- c) Hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.
- d) Se ha dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales.
- e) Se informa, además, que se ha dado cumplimiento a la Resolución 7/24 de la Inspección General de Justicia respecto de la constitución de las garantías de los Directores.
- f) Al 31 de julio de 2026, según surge de los registros contables, la deuda devengada a favor del Sistema Integral Previsional Argentino asciende a \$ 822.797.618, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 1 de septiembre de 2026

Por Comisión Fiscalizadora

Norberto Luis Feoli

Síndico Titular

Contador Público (U.B.A.)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°50 F° 212

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 02 de septiembre de 2026

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 01/09/2026

Referida a: E.E.C.C. - Períodos Intermedios - Intermedio Consolidado

Perteneciente a: Capex S.A.

CUIT: 30-62982706-0

Fecha de Cierre: 31/07/2026

Monto total del Activo: \$1.803.146.448.000,00

Intervenida por: Dr. GUSTAVO ARIEL VIDAN

Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. D. 34/24, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del Matriculado

Dr. GUSTAVO ARIEL VIDAN

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 159 F° 64

Firma en carácter de socio

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

T° 1 F° 17

SOCIO



Profesional de Ciencias
Económicas de la Ciudad
Autónoma de Buenos Aires

Esta actuación profesional ha sido aprobada por el profesional interviniente a través del Servicio de Legalizaciones Web, y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de acuerdo al Reglamento de Legalizaciones de Actuaciones Profesionales (Res. C.D. 34/24).

Se puede constatar la validez del documento ingresando a <https://legalizaciones.consejo.org.ar/validar> y declarando el código indicado en el recuadro de la derecha o escaneando el QR.

LEGALIZACIÓN N°

652171

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
yjmxgbue

