



CAPEX S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
Al 31 de julio 2025 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 / (EGRESOS) 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 2025 presentados en forma comparativa

Ejercicio económico N° 38 iniciado el 1° de mayo de 2025

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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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 2025 y 2024 y
finalizados el 31 de julio 2025 y 2024
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2025	31.07.2024
Ingresos por ventas	7	111.864.367	99.136.076
Costo de ventas	8	(71.155.375)	(65.569.223)
Resultado bruto		40.708.992	33.566.853
Gastos de comercialización	9	(19.015.789)	(19.437.045)
Gastos de administración	10	(8.026.765)	(8.429.412)
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	11	123.098	(154.479)
Resultado operativo		13.789.536	5.545.917
Ingresos financieros	12	13.658.847	743.546
Costos financieros	12	(111.251.772)	(47.267.663)
Otros resultados financieros RECPAM		22.526.894	73.109.067
Resultados financieros, neto		(75.066.031)	26.584.950
Resultado antes de impuesto a las ganancias		(61.276.495)	32.130.867
Impuesto a las ganancias	13	40.304.442	(13.861.560)
Resultado neto del período		(20.972.053)	18.269.307
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados			
Otros resultados integrales por revaluación de activos	20	16.392.028	(7.353.293)
Resultado integral del período		(4.580.025)	10.916.014
Resultado neto del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad		(21.060.528)	17.772.067
Participación no controlante		88.475	497.240
Resultado neto del período		(20.972.053)	18.269.307
Resultado Integral del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad		(4.808.361)	10.472.985
Participación no controlante		228.336	443.029
Resultado integral del período		(4.580.025)	10.916.014
Resultado neto por acción básico y diluido:			
- Resultados por acción básico y diluido	14	(117,1318)	98,8424
Resultado integral por acción básico y diluido:			
- Resultados por acción básico y diluido	14	(26,7425)	58,2472

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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
10 de septiembre de 2025
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 2025

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2025	30.04.2025
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo	15	1.131.039.272	1.112.993.877
Activos intangibles		8.087.434	8.142.061
Activo neto por impuesto diferido	13	6.709.267	6.134.914
Activos por derechos de uso		1.330.467	1.596.560
Repuestos y materiales		50.025.914	48.662.991
Otras cuentas por cobrar	16	24.570.195	21.455.520
Total del activo no corriente		1.221.762.549	1.198.985.923
ACTIVO CORRIENTE			
Repuestos y materiales		14.472.413	14.836.266
Inventarios		410.068	355.132
Otras cuentas por cobrar	16	44.900.451	37.585.625
Cuentas por cobrar comerciales	17	85.213.536	35.249.271
Inversiones financieras	18	14.838.984	12.487.658
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	37.479.701	9.673.645
Total del activo corriente		197.315.153	110.187.597
Total del activo		1.419.077.702	1.309.173.520

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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
10 de septiembre de 2025
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 2025

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2025	30.04.2025
PATRIMONIO Y PASIVO			
PATRIMONIO			
Capital social		179.802	179.802
Ajuste de capital		121.727.140	121.727.140
Prima de emisión		79.686	79.686
Ajuste prima de emisión		53.947.991	53.947.991
Reserva legal		22.197.952	22.197.952
Reserva facultativa		289.619.548	289.619.548
Reserva por revaluación de activos	20	40.502.530	24.779.666
Resultados no asignados		10.471.422	31.002.647
Total del patrimonio		538.726.071	543.534.432
Participación no controlada		2.957.717	2.729.381
Total del patrimonio		541.683.788	546.263.813
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	21	2.384.408	2.468.183
Deudas financieras	22	424.451.486	381.839.345
Pasivo por impuesto diferido	13	48.757.842	79.944.703
Provisiones y otros cargos	26	49.394.642	43.143.020
Total del pasivo no corriente		524.988.378	507.395.251
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	21	92.939.134	97.179.460
Deudas financieras	22	243.242.580	141.694.343
Remuneraciones y cargas sociales	23	6.260.408	12.287.707
Cargas fiscales	24	5.040.744	1.702.001
Otras deudas	25	4.922.670	2.650.945
Total del pasivo corriente		352.405.536	255.514.456
Total del pasivo		877.393.914	762.909.707
Total del patrimonio y del pasivo		1.419.077.702	1.309.173.520

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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
10 de septiembre de 2025
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 2025 y 2024 y finalizados el 31 de julio 2025 y 2024
Expresado en miles de pesos

	Capital				Ganancias reservadas		Resultados 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⁾	Otros resultados integrales acumulados Reserva por revaluación de activos ⁽²⁾				
Saldos al 30 de abril de 2024	179.802	121.727.140	79.686	53.947.991	22.197.952	341.961.746	48.700.992	(52.342.196)	536.453.113	2.909.752	539.362.865
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(7.299.082)	17.772.067	10.472.985	443.029	10.916.014
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(834.901)	834.901	-	-	-
Saldos al 31 de julio de 2024	179.802	121.727.140	79.686	53.947.991	22.197.952	341.961.746	40.567.009	(33.735.228)	546.926.098	3.352.781	550.278.879
Asamblea General Ordinaria del 21 de agosto de 2024	-	-	-	-	-	(52.342.198)	-	52.342.198	-	-	-
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(12.796.532)	9.404.866	(3.391.666)	(623.400)	(4.015.066)
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(2.990.811)	2.990.811	-	-	-
Saldos al 30 de abril de 2025	179.802	121.727.140	79.686	53.947.991	22.197.952	289.619.548	24.779.666	31.002.647	543.534.432	2.729.381	546.263.813
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	16.252.167	(21.060.528)	(4.808.361)	228.336	(4.580.025)
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(529.303)	529.303	-	-	-
Saldos al 31 de julio de 2025	179.802	121.727.140	79.686	53.947.991	22.197.952	289.619.548	40.502.530	10.471.422	538.726.071	2.957.717	541.683.788

(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
10 de septiembre de 2025
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
10 de septiembre de 2025
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 2025 y 2024 y
finalizados el 31 de julio 2025 y 2024
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2025	31.07.2024
Flujo de efectivo de las actividades operativas:			
Resultado neto del período		(20.972.053)	18.269.307
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:			
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		(11.824.016)	(838.689)
Impuesto a las ganancias	13	(40.304.442)	13.861.560
Intereses sobre deudas financieras devengados (incluye comisiones)	22	10.051.679	6.993.327
Costo por baja de Propiedad, Planta y Equipo	15	3.676.372	-
Provisiones desvalorización de créditos impositivos		8.385	5.965
Diferencia de cambio generada por deudas financieras	22	89.240.212	29.542.762
Resultados financieros generados por inversiones financieras a costo amortizado no consideradas efectivo o equivalentes de efectivo		323.205	660.464
RECPAM		(15.174.339)	(52.603.389)
Devengamiento de intereses de créditos y deudas	12	275.219	3.981.848
Depreciación de propiedad, planta y equipo	15	38.244.745	32.771.328
Amortización derechos de uso		266.093	266.093
Desvalorización/(recupero) de propiedad, planta y equipo	15	(156.785)	601.778
Cambios netos en activos y pasivos operativos:			
(Aumento) / Disminución de cuentas por cobrar comerciales		(49.964.265)	21.030.007
Aumento de otras cuentas por cobrar		(9.453.637)	(5.760.108)
Aumento de inventarios		(54.936)	(7.404.899)
(Aumento) / Disminución de repuestos y materiales		(999.071)	10.716.295
Disminución de cuentas por pagar comerciales		(6.973.623)	(29.874.287)
Disminución de remuneraciones y cargas sociales		(6.027.299)	(6.012.658)
Aumento / (Disminución) de cargas fiscales		3.055.497	(26.265.723)
Aumento / (Disminución) de otras deudas		2.271.725	(1.585.278)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades operativas		(14.491.334)	8.355.703
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Pagos efectuados por adquisiciones de propiedad, planta y equipo		(38.224.242)	(20.712.523)
Aporte irrevocable en Prexium S.A.U		-	(40.970)
Evolución de inversiones financieras no consideradas efectivo		-	(7.015.549)
Altas de activos intangibles		(13.058)	(528.327)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(38.237.300)	(28.297.369)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Intereses pagados	22	(913.911)	(4.614.448)
Deudas financieras canceladas	22	-	(76.134.867)
Deudas financieras obtenidas	22	64.570.323	69.416.513
Pago alquiler (NIIF 16)		(345.468)	(363.111)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación		63.310.944	(11.695.913)
Aumento / (Disminución) neta en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios		10.582.310	(31.637.579)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		11.824.016	838.689
RECPAM generado por el efectivo y equivalentes de efectivo		(402.238)	(2.828.144)
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al inicio del período		3.575.844	22.347.285
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al cierre del período	19	25.579.932	(11.279.749)

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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
10 de septiembre de 2025
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



Operaciones que no generan movimientos de efectivo

Información complementaria	31.07.2025	31.07.2024
Provisión por abandono de pozos	5.368.539	(2.454.498)
Adquisiciones en Propiedad, planta y equipo no abonadas	(1.735.527)	(9.171.626)

Las notas 1 a 31 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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
10 de septiembre de 2025
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 2025, 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") fue creada en el año 1988 y junto con sus subsidiarias Servicios Buproneu S.A. (SEB), Hychico S.A. (Hychico), EG WIND S.A. (EG 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, y la prestación de servicios relacionados con el procesamiento y la separación de gases.

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 EG WIND, el Grupo comenzó a desarrollar proyectos de energías renovables incluyendo generación eólica, producción de hidrógeno y oxígeno y recientemente a través de 4SOLAR generación solar. 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, ubicadas en la Provincia de Río Negro; Parva Negra Oeste (área de exploración dada de baja) ubicada en la Provincia del Neuquén; y Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, ambas ubicadas en la Provincia del Chubut. Recientemente la Sociedad incorporó el área de explotación Cinco Saltos Norte en la Provincia de Río Negro.

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% ⁽²⁾	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%	Capex	2034	Explotación O&G	Decreto 346/21 y Decreto 1484/17
La Yesera	Río Negro	37,50% / 72,50% ⁽¹⁾	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%	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) 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.

(2) 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 2036 inclusive y las correspondientes al PAD ADC-1060 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.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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%	EG WIND	-	Energía Eólica	-
H&O	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía renovable	-
PARQUE SOLAR "La Salvación"	San Luis	99,26%	4SOLAR	-	Energía Solar	-

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 2025, la economía argentina verificó una inflación acumulada del 5,1% y 13,3% (IPC) para los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente, y una depreciación del 17,4% y 6,3% del peso frente al dólar estadounidense para los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2025 y 2024, 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

Adicionalmente a lo manifestado en los estados contables por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2025, se han dictado las siguientes reglamentaciones específicas del BCRA:

Con fecha 15 de mayo de 2025, la Comunicación A 8244 exige un plazo mínimo de 18 meses desde la emisión de títulos de deuda (corporativos) antes de acceder al Mercado Libre de Cambios para pagar su capital. Este requisito aplica a los instrumentos emitidos a partir del 16 de mayo de 2025. Anteriormente, el plazo era de 180 días para emisiones entre el 21 de abril y el 15 de mayo de 2025.

Posteriormente, el 19 de junio de 2025, la Comunicación 8261 suspende el régimen informativo de "anticipo de operaciones cambiarias", que obligaba a las entidades financieras a informar con al menos 48 horas hábiles de anticipación las operaciones cambiarias mayores a US\$ 100.000. La eliminación de esta exigencia entró en vigencia a partir del 23 de junio de 2025.

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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 2025, con excepción de:

a) Sector eléctrico

a.1) Esquema de remuneración vigente para la Central Térmica Agua del Cajón

Resoluciones de la Secretaría de Energía y modificatorias

Con fecha 29 de abril de 2025 la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía publicó la Res 177/2025, la cual actualizó en un 2,0%, aproximadamente, los valores remunerados por la potencia y energía para las transacciones de mayo de 2025. Posteriormente, las Res 227/2025 y 280/2025 actualizaron los valores en un 1,5% y 1%, respectivamente, para las transacciones de junio y julio y agosto de 2025. Con fecha 27 de agosto de 2025, la Res 356/2025 establece un incremento del 0,9% de los valores remunerados por potencia y energía a partir de septiembre de 2025. Los valores fijados por las distintas resoluciones establecidas para tecnologías de características similares a la CT ADC (>150MW) son los siguientes:

a) Precio base de la potencia (PReBasePot)

	Res 177/2025	Res 227/2025	Res 280/2025	Res 356/2025
	Mayo de 2025	Junio de 2025	Julio y agosto de 2025	A partir de septiembre de 2025
Tecnología / Escala	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]
CC grande P > 150 MW	1.885.608	1.913.892	1.933.031	1.950.467

b) Precio para la potencia garantizada ofrecida (PrePotDIGO)

	Res 177/2025	Res 227/2025	Res 280/2025	Res 356/2025
	Mayo de 2025	Junio de 2025	Julio y agosto de 2025	A partir de septiembre de 2025
Tecnología / Escala	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]
Dic – Ene – Feb – Jun – Jul - Ago	6.744.312	6.845.477	6.913.932	6.976.296
Mar – Abr – May – Sep – Oct - Nov	5.058.236	5.134.110	5.185.451	5.232.224

c) Remuneración por energía generada y operada

c.1) Energía Generada: el precio variable no combustible, por tipo de combustible consumido por la unidad generadora, es el siguiente:

	Res 177/2025	Res 227/2025	Res 280/2025	Res 356/2025
	Mayo de 2025	Junio de 2025	Julio y agosto de 2025	A partir de septiembre de 2025
Tecnología / Escala	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]
CC grande P > 150 MW	4.500	4.568	4.614	4.655

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELECTRICO, GAS Y GLP (Cont.)

En las horas donde la unidad de generación se encuentre despachada fuera del despacho óptimo por razones operativas no atribuibles a generación forzada por requerimientos de transporte, de control de tensión o de seguridad, se reconocerá como remuneración por energía generada considerando a ésta igual al 60% de la potencia neta instalada, independientemente de la energía entregada por la unidad de generación.

c.2) **Energía Operada**: los generadores recibirán una remuneración mensual por este concepto representada por la integración de las potencias horarias en el período, para cualquier tipo de combustible, valorizada a:

	Res 177/2025	Res 227/2025	Res 280/2025	Res 356/2025
	Mayo de 2025	Junio de 2025	Julio y agosto de 2025	A partir de septiembre de 2025
Tecnología / Escala	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]	[\$/MW-mes]
CC grande P > 150 MW	1.566	1.589	1.605	1.619

Cuando la unidad de generación se encuentre despachada fuera del despacho óptimo por razones operativas no atribuibles a generación forzada por requerimientos de transporte, de control de tensión o de seguridad, se reconocerá como remuneración por energía operada considerando a ésta igual al 60 % de la potencia neta instalada, independientemente de la energía entregada por la unidad de generación, más la potencia rotante calculada como la diferencia entre la potencia neta instalada disponible y la energía generada.

a.2) Energías renovables

Disposición 5/2025 de la Subsecretaría de Energía Eléctrica.

El 26 de agosto de 2025 se publicó la Disposición 5/2025 que dispone que los generadores renovables que hubieran celebrado Contratos de Abastecimiento en el MEM a partir de fuentes renovables en el marco de la Resolución N° 108 de fecha 29 de marzo de 2011 de la SEN, podrán comercializar su producción de energía dentro del MATER establecido por la Resolución N° 281 de fecha 18 de agosto de 2017 del ex Ministerio de Energía y Minería y sus modificatorias, a partir del mes calendario siguiente al de la fecha de finalización de la vigencia del referido Contrato de Abastecimiento.

La comercialización estará habilitada a partir de que el Agente Generador solicite a CAMMESA el ingreso al MATER, dando estricto cumplimiento a los requisitos establecidos en el Artículo 3° del Anexo de la Resolución N° 281/17 y sus modificatorias, y comience a abonar, durante un período de dos años, un cargo trimestral por ingreso al MATER de US\$ 500 por megavatio de potencia habilitada comercialmente de la Central desarrollada bajo la Resolución N° 108/11 de la SEN, manteniendo en todos los casos la Prioridad de Despacho. En los próximos días Hychico solicitará a CAMMESA la autorización para el ingreso al MATER a partir del mes de noviembre de 2025, una vez finalizado el Contrato bajo la Res. 108/2011 firmado con CAMMESA oportunamente para la comercialización de la energía generada por el PED I.

b) Sector GLP

Decreto Nacional N° 446/2025 – Reforma de la Ley 26.220.

El 3 de julio de 2025 se publicó el Decreto Nacional N° 446/2025 que modifica la Ley 26.220 a través de los siguientes puntos:

- Eliminación de los precios de referencia;
- Se quitan las limitaciones asociadas a la paridad de exportación;
- Eliminación de las autorizaciones previas para exportar (notificación con posible objeción del Estado en 7 días).
- Simplificación de la incorporación de nuevas empresas: el cumplimiento de los requisitos fijados por la normativa será suficiente para operar (la Autoridad de Aplicación verificará la documentación dentro de un plazo de diez días hábiles).
- Se reorienta el rol del Estado hacia funciones esenciales de seguridad y fiscalización técnica.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

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 2025, 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 conjuntamente con los estados financieros consolidados de la Sociedad al 30 de abril de 2025.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio 2025 y 2024 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 2025 y 2024 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 10 de septiembre de 2025.

Reexpresión de estados financieros

Los estados financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de julio 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". El índice al 31 de julio 2025 fue de 9.023,9730 con una inflación del período de tres meses del 5,1% y, en los últimos doce meses, del 36,6%. En comparación, al 31 de julio de 2024 el índice fue de 6.607,7479 con una inflación de los últimos tres meses a dicha fecha del 13,3%.

Información comparativa

Los saldos al 30 de abril de 2025 y por el período de tres meses finalizado el 31 de julio 2024, 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 2025, 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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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 2025.

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 2025. 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 2025 la Sociedad revisó las principales premisas utilizadas para la construcción de los flujos de ingresos de los distintos segmentos de negocio.

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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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 2025.

	31.07.2025				30.04.2025			
	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	27.906.930	-	-	27.906.930	6.361.879	-	-	6.361.879
Títulos Públicos	13.608.321	-	-	13.608.321	12.487.658	-	-	12.487.658
Activos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales								
Propiedad Planta y equipo	-	25.512.380	210.058.678	235.571.058	-	22.849.196	191.713.007	214.562.203

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 2025, 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 exponen a la misma 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 2025.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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").

Dentro de esta apertura por segmentos, los ingresos recibidos de CAMMESA por la energía de ADC al 31 de julio 2025, los cuales ascienden a \$ 29.681,3 millones, se distribuyen en:

- 1) Ingresos de gas por \$ 8.782,5 millones: corresponde a los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios, cuya remuneración está fijada en dólares, asociada a la evolución del precio de gas para centrales de generación y a partir de enero de 2021 hasta el 31 de diciembre de 2024, estuvo asociada al precio fijado por el "Plan Gas 2020-2024" por el volumen adjudicado.
- 2) Ingresos de energía térmica por \$ 20.898,8 millones: corresponde a la remuneración específica por generación.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 6 – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

A continuación, se expone la información por segmentos al 31 de julio 2025 y 2024:

	al 31.07.2025							
	Petróleo y gas	Energía	GLP	Energías renovables				Total
				Energía Eólica	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Energía Solar	
Ingresos por ventas	74.441.755	29.681.268	4.368.136	2.894.321	117.473	77.161	284.253	111.864.367
Reclasificación entre segmentos	8.886.972	(8.782.474)	(104.498)	-	-	-	-	-
Ingresos por ventas por segmento	83.328.727	20.898.794	4.263.638	2.894.321	117.473	77.161	284.253	111.864.367
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	(57.909.748)	(9.134.356)	(2.007.113)	(1.401.138)	(283.356)	(195.822)	(223.842)	(71.155.375)
Resultado bruto	25.418.979	11.764.438	2.256.525	1.493.183	(165.883)	(118.661)	60.411	40.708.992
Participación por segmento sobre Resultado bruto	62,4%	28,9%	5,5%	3,7%	-0,4%	-0,3%	0,1%	100,0%
Gastos de comercialización	(16.699.542)	(1.318.762)	(932.765)	(39.066)	(2.583)	(1.695)	(21.376)	(19.015.789)
Gastos de administración	(5.252.957)	(2.366.705)	(289.139)	(57.817)	(11.327)	(11.327)	(37.493)	(8.026.765)
Otros(egresos) / ingresos operativos netos	(23.054)	-	(2.247)	(8.385)	149.013	7.771	-	123.098
Resultado operativo	3.443.426	8.078.971	1.032.374	1.387.915	(30.780)	(123.912)	1.542	13.789.536
Ingresos financieros								13.658.847
Costos financieros								(111.251.772)
Otros resultados financieros								22.526.894
RECPAM								
Resultado antes de impuesto a las ganancias								(61.276.495)
Impuesto a las ganancias								40.304.442
Resultado neto del período								(20.972.053)
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados								
Otros resultados integrales por revaluación de activos								16.392.028
Resultado integral del período								(4.580.025)
Depreciaciones								
En Costo de ventas	(27.458.365)	(8.086.153)	(1.277.935)	(974.101)	(92.713)	(64.072)	(168.524)	(38.121.863)
En Gastos de administración	(263.479)	(105.065)	(20.431)	-	-	-	-	(388.975)
Total	(27.721.844)	(8.191.218)	(1.298.366)	(974.101)	(92.713)	(64.072)	(168.524)	(38.510.838)
Recupero de desvalorizaciones								
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	-	149.013	7.772	-	156.785
Total	-	-	-	-	149.013	7.772	-	156.785

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 6 – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

	al 31.07.2024							
	Petróleo y gas	Energía	GLP	Energías renovables				Total
				Energía Eólica	Energía Hidrógeno	Oxígeno	Energía Solar	
Ingresos por ventas	55.675.310	37.878.236	3.648.599	1.857.869	47.547	28.515	-	99.136.076
Reclasificación entre segmentos	16.389.972	(16.631.743)	241.771	-	-	-	-	-
Ingresos por ventas por segmento	72.065.282	21.246.493	3.890.370	1.857.869	47.547	28.515	-	99.136.076
Participación por segmento sobre Ingresos por ventas	72,7%	21,4%	3,9%	1,9%	0,1%	0,0%	-	100,0%
Costo de ventas	(52.778.946)	(9.745.203)	(1.369.533)	(1.424.752)	(174.285)	(76.504)	-	(65.569.223)
Resultado bruto	19.286.336	11.501.290	2.520.837	433.117	(126.738)	(47.989)	-	33.566.853
Participación por segmento sobre Resultado bruto	57,5%	34,3%	7,4%	1,3%	-0,4%	-0,1%	-	100,0%
Gastos de comercialización	(16.676.963)	(1.765.072)	(928.846)	(60.884)	(3.308)	(1.972)	-	(19.437.045)
Gastos de administración	(5.200.154)	(2.419.620)	(458.554)	(58.961)	(14.699)	(14.699)	(262.725)	(8.429.412)
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	454.353	-	(1.088)	(807.438)	174.848	24.846	-	(154.479)
Resultado operativo	(2.136.428)	7.316.598	1.132.349	(494.166)	30.103	(39.814)	(262.725)	5.545.917
Ingresos financieros								743.546
Costos financieros								(47.267.663)
Otros resultados financieros								73.109.067
RECPAM								
Resultado antes de impuesto a las ganancias								32.130.867
Impuesto a las ganancias								(13.861.560)
Resultado neto del período								18.269.307
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados								
Otros resultados integrales por revaluación de activos								(7.353.293)
Resultado integral del período								10.916.014
Depreciaciones								
En Costo de ventas	(26.405.360)	(4.476.896)	(670.722)	(922.522)	(104.062)	(45.679)	-	(32.625.241)
En Gastos de administración	(236.088)	(160.620)	(15.472)	-	-	-	-	(412.180)
Total	(26.641.448)	(4.637.516)	(686.194)	(922.522)	(104.062)	(45.679)	-	(33.037.421)
(Desvalorización) / Recupero								
En Propiedad, planta y equipo	-	-	-	(751.519)	131.110	18.631	-	(601.778)
Total	-	-	-	(751.519)	131.110	18.631	-	(601.778)

El Grupo realizó ventas a clientes del exterior en los períodos finalizados el 31 de julio 2025 y 2024 (Nota 7). El Grupo no es titular de activos que no sean instrumentos financieros fuera del país.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 7 - INGRESOS POR VENTAS

	31.07.2025	31.07.2024
Mercado local		
Petróleo	25.006.157	19.682.506
Gas	6.818.002	-
Energía eléctrica ADC ⁽¹⁾	29.681.268	37.878.236
GLP	1.467.420	1.894.460
Energía eléctrica eólica	2.894.321	1.857.869
Energía eléctrica generada con hidrógeno	117.473	47.547
Energía eléctrica solar	284.253	-
Oxígeno	77.161	28.515
Servicios	382.446	410.257
	66.728.501	61.799.390
Mercado externo		
Petróleo	42.235.150	35.582.547
GLP	2.900.716	1.754.139
	45.135.866	37.336.686
Total	111.864.367	99.136.076

⁽¹⁾ Incluye los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios por \$ 8.782.474 y \$ 16.631.743 al 31 de julio 2025 y 2024, respectivamente (ver Nota 6). Los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios incluyen las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024" hasta el 31 de diciembre de 2024.

NOTA 8 – COSTO DE VENTAS

	31.07.2025	31.07.2024
Honorarios y otras retribuciones	379.627	335.630
Sueldos y cargas sociales	13.144.749	13.196.364
Materiales, repuestos y otros	2.927.850	4.024.882
Operación, mantenimiento y reparaciones	11.818.029	12.660.993
Combustibles, lubricantes y fluidos	3.283.388	5.330.261
Transporte, fletes y estudios	1.561.022	1.675.416
Depreciación propiedad, planta y equipo	38.121.863	32.625.241
Gastos de oficina, movilidad y representación	288.094	368.566
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	1.815.549	1.025.986
Gastos de transporte de gas	51.252	279.669
Adquisición de crudo	2.462.895	1.448.884
Adquisición de gas a terceros	(2.709.254)	-
Adquisición energía a CAMMESA	1.035	366
Costo de producción de existencias	(1.990.724)	(7.403.035)
Total	71.155.375	65.569.223

NOTA 9 – GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN

	31.07.2025	31.07.2024
Regalías de petróleo y gas	11.493.013	12.197.927
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	2.104.720	2.976.969
Derechos de exportaciones	2.572.162	2.075.365
Impuesto sobre los ingresos brutos	2.845.894	2.186.784
Total	19.015.789	19.437.045

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 10 – GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	31.07.2025	31.07.2024
Honorarios y otras retribuciones	697.394	377.156
Sueldos y cargas sociales	3.356.631	4.014.481
Operación, mantenimiento y reparaciones	1.730.430	1.158.243
Transporte, fletes y estudios	25.689	256.902
Depreciación propiedad, planta y equipo	122.882	146.087
Amortización derechos de uso	266.093	266.093
Gastos de oficina, movilidad y representación	101.097	58.393
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	266.949	54.526
Gastos bancarios	1.459.600	2.097.531
Total	8.026.765	8.429.412

NOTA 11 - OTROS INGRESOS / (EGRESOS) OPERATIVOS NETOS

	31.07.2025	31.07.2024
Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (PED II) (Nota 15)	-	(751.519)
Recupero de Propiedad, planta y equipo (Planta de Hidrógeno y Oxígeno) (Nota 15)	156.785	149.741
Ingresos por servicios administrativos indirectos	276.067	252.954
Consortios / UT (neto)	267.335	148.994
Fee por producción PAD 1050/ 1060	(487.317)	-
Resultado venta propiedad, planta y equipo	(8.385)	(5.965)
Desvalorización créditos impositivos	(81.387)	51.316
Diversos		
Total	123.098	(154.479)

NOTA 12 - RESULTADOS FINANCIEROS

	31.07.2025	31.07.2024
<u>Ingresos financieros</u>		
Diferencia de cambio	12.073.250	1.845.085
Intereses	615.135	887.461
Otros resultados financieros	(13.783)	(46.166)
Devengamiento de intereses de créditos	984.245	(1.942.834)
	13.658.847	743.546
<u>Costos financieros</u>		
Diferencia de cambio	(98.653.514)	(33.202.642)
Intereses	(10.340.699)	(12.083.464)
Otros resultados financieros	(998.095)	57.457
Devengamiento de intereses de deudas	(1.259.464)	(2.039.014)
	(111.251.772)	(47.267.663)

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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 2025	Cargo a resultados	Cargo a Otros Resultados Integrales	Saldo al 31 de julio 2025
Quebrantos	3.555.380	17.235.541	-	20.790.921
Cuentas por pagar comerciales	1.956.800	378.117	-	2.334.917
Repuestos y materiales y otros	(2.247.168)	(4.104.231)	-	(6.351.399)
Provisiones y otros	(1.103.438)	(563.334)	-	(1.666.772)
Pasivo por ajuste por inflación impositivo	(22.952.606)	6.575.240	-	(16.377.366)
Propiedad, Planta y Equipo	(52.384.871)	21.306.381	(8.826.470)	(39.904.960)
Otras cuentas por cobrar	1.268.177	(357.171)	-	911.006
Inversiones financieras a costo amortizado	301.661	(163.520)	-	138.141
Deudas financieras	(2.203.724)	280.661	-	(1.923.063)
Total	(73.809.789)	40.587.684	(8.826.470)	(42.048.575)

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

	Activo impositivo diferido	Pasivo impositivo diferido	Posición neta
Capex	-	47.024.072	(47.024.072)
SEB	-	1.381.736	(1.381.736)
Hychico	-	351.894	(351.894)
EG WIND	6.000.443	-	6.000.443
4SOLAR	708.824	-	708.824
Prexium	-	140	(140)
Total	6.709.267	48.757.842	(42.048.575)

Los quebrantos impositivos vigentes al 31 de julio 2025 son los siguientes:

Año generación	Sociedad	Monto	Alícuota (*)	Monto computable	Año de Prescripción
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2020	EG WIND	6.426.544	35%	2.249.290	2.030
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2021	EG WIND	109.585	35%	38.355	2.031
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio 2025	EG WIND	719.701	35%	251.895	2.035
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2022	Capex	711	35%	249	2.027
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2023	Capex	166	35%	58	2.028
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2024	Capex	198.668	35%	69.534	2.029
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2025	Capex	380.710	35%	133.249	2.030
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril 2025	Capex	345.365	35%	120.878	2.030
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2025	Capex	597.199	35%	209.019	2.031
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2025	Capex	46.703.851	35%	16.346.348	2.031
Quebranto impositivo específico generado al 30 de abril de 2021	Hychico	537	35%	188	2.026
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de diciembre de 2022	4SOLAR	3.256	25%	814	2.027
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de diciembre de 2023	4SOLAR	5.090	25%	1.273	2.028
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2024	4SOLAR	493.616	25%	123.404	2.029
Quebranto impositivo ordinario generado al 30 de abril de 2025	4SOLAR	2.082.317	25%	520.579	2.030
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio de 2025	4SOLAR	2.900.812	25%	725.203	2.031
Quebranto impositivo ordinario generado al 31 de julio 2025	Prexium	2.341	25%	585	2.031
Total quebranto impositivo al 31 de julio 2025		60.970.469		20.790.921	

(*) ver punto "Alícuotas aplicables"

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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:

	31.07.2025	31.07.2024
Impuesto determinado del período	(283.242)	(23.418.343)
Ganancia por impuesto diferido	40.587.684	9.556.783
Total impuesto cargado a resultados	40.304.442	(13.861.560)

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 2025 y por lo tanto aplicables al ejercicio de la Sociedad a cerrar el 30 de abril 2026 es la siguiente.

Ganancia neta imponible acumulada		Pagarán	Más el	Sobre el excedente de
Más de	A			
\$ 0	\$ 101.679.575	\$ 0	25%	\$ 0
\$ 101.679.575	\$ 1.016.795.753	\$ 25.419.894	30%	\$ 101.679.575
\$ 1.016.795.753	En adelante	\$ 299.954.747	35%	\$ 1.016.795.753

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.

	31.07.2025	31.07.2024
Resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	(21.060.528)	17.772.067
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	179.802	179.802
Resultado neto por acción básico y diluido	(117,1318)	98,8424
Resultado integral atribuible a los accionistas de la Sociedad	(4.808.361)	10.472.985
Nº medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	179.802	179.802
Resultado integral por acción básico y diluido	(26,7425)	58,2472

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 15 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de origen					
	Al inicio del período / ejercicio	Altas (1)	Obras en curso finalizadas	Bajas	Revalúo técnico	Al cierre del período / ejercicio
Activos de explotación O&G						
Agua del Cajón	942.002.486	656.528	38.702.868	-	-	981.361.882
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	222.381.920	667.431	6.135.325	-	-	229.184.676
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	618.744.578	3.595.409	6.821.061	(5.304.887)	-	623.856.161
Obras en Curso O&G						
Agua del Cajón	84.407.261	6.756.297	(38.702.868)	-	-	52.460.690
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	3.817.126	3.305.289	(6.135.325)	-	-	987.090
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	15.934.968	15.929.365	(6.821.061)	-	-	25.043.272
CT ADC	697.578.165	1.716.916	-	-	16.029.128	715.324.209
Energía Eólica	887.963	53.212	-	-	-	941.175
Terrenos, edificios y otros	37.258.286	4.557	-	-	2.666.103	39.928.946
Planta de GLP – Agua del Cajón	77.356.997	-	-	-	1.459.413	78.816.410
Parque Eólico Diadema (PED I)	24.523.947	-	-	-	745.162	25.269.109
Repuestos y materiales	830.973	15.308	-	-	-	846.281
Parque Eólico Diadema (PED II)	66.831.669	-	-	-	4.318.692	71.150.361
Parque Solar La Salvación	17.005.787	1.890.917	-	-	-	18.896.704
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	11.640.972	-	-	-	-	11.640.972
Total al 31 de julio 2025	2.821.203.098	34.591.229	-	(5.304.887)	25.218.498	2.875.707.938
Total al 30 de abril de 2025	2.658.675.269	193.950.607	-	(530.125)	(30.892.653)	2.821.203.098

Concepto	Depreciaciones					Neto resultante al 31.07.2025	Neto resultante al 30.04.2025
	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	614.525.873	12.451.042	-	-	626.976.915	354.384.967	327.476.613
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	101.191.030	7.341.167	-	-	108.532.197	120.652.479	121.190.890
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	296.710.068	12.045.483	(1.628.515)	-	307.127.036	316.729.125	322.034.510
Obras en Curso O&G							
Agua del Cajón	-	-	-	-	-	52.460.690	84.407.261
Loma Negra, La Yesera y Puesto Zúñiga	-	-	-	-	-	987.090	3.817.126
Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste	-	-	-	-	-	25.043.272	15.934.968
CT ADC	552.559.617	3.655.582	-	-	556.215.199	159.109.010	145.018.548
Energía Eólica	-	-	-	-	-	941.175	887.963
Terrenos, edificios y otros	9.563.509	169.156	-	-	9.732.665	30.196.281	27.694.777
Planta de GLP	72.274.033	1.293.957	-	-	73.567.990	5.248.420	5.082.964
Parque Eólico Diadema (PED I)	18.056.471	256.388	-	-	18.312.859	6.956.250	6.467.476
Repuestos y materiales	-	-	-	-	-	846.281	830.973
Parque Eólico Diadema (PED II)	31.687.648	717.715	-	-	32.405.363	38.744.998	35.144.021
Parque Solar La Salvación	-	157.470	-	-	157.470	18.739.234	17.005.787
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	11.640.972	156.785	-	(156.785)	11.640.972	-	-
Total al 31 de julio 2025	1.708.209.221	38.244.745	(1.628.515)	(156.785)	1.744.668.666	1.131.039.272	
Total al 30 de abril de 2025	1.523.745.271	139.087.893	(111.025)	45.487.082	1.708.209.221		1.112.993.877

(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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

Del cargo por depreciaciones al 31 de julio 2025 y 2024, \$ 38.121.863 y \$ 32.625.241, respectivamente, se imputaron a Costo de ventas y \$ 122.882 y \$ 146.087, respectivamente, a Gastos de administración.

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

	Neto resultante al 30.04.2025	Altas / Bajas del periodo - neto	(Desvaloriza- ciones)/ Recupero	Depreciación del período a valor de costo	Valor residual a valor de costo al 31.07.2025
CT ADC	121.911.846	1.716.916	-	(3.006.365)	120.622.397
Edificio y terreno Neuquén	12.912.882	-	-	-	12.912.882
Planta de GLP	3.914.911	-	-	(1.204.108)	2.710.803
PED I	5.512.476	-	-	(219.657)	5.292.819
PED II	31.964.248	-	-	(671.853)	31.292.395
Resto de los bienes	898.431.672	29.197.941	156.785	(32.318.184)	895.468.214
Total	1.074.648.035	30.914.857	156.785	(37.420.167)	1.068.299.510

	Revalúo al 30.04.2025	Altas / Bajas del periodo - Revalúo	Depreciación del periodo - Revalúo	Valor residual de revalúo al 31.07.2025	Neto resultante al 31.07.2025
CT ADC ⁽¹⁾	23.106.702	16.029.128	(649.217)	38.486.613	159.109.010
Edificio y terreno Neuquén ⁽¹⁾	9.936.314	2.666.103	(2.919)	12.599.498	25.512.380
Planta de GLP ⁽¹⁾	1.168.053	1.459.413	(89.849)	2.537.617	5.248.420
PED I ⁽¹⁾	955.000	745.162	(36.731)	1.663.431	6.956.250
PED II ⁽¹⁾	3.179.773	4.318.692	(45.862)	7.452.603	38.744.998
Resto de los bienes	-	-	-	-	895.468.214
Total	38.345.842	25.218.498	(824.578)	62.739.762	1.131.039.272

⁽¹⁾ ver Nota 4.

Al 31 de julio 2025 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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 16 - OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	31.07.2025	30.04.2025
No corriente		
En moneda nacional		
Impuesto al valor agregado	-	1.203.929
Impuesto a las ganancias	86.732	190.594
Otros créditos fiscales		
En moneda extranjera (Nota 28)		
Anticipos varios	15.850.481	13.542.032
Créditos a recuperar UT	8.632.982	6.518.965
Total	24.570.195	21.455.520
Corriente		
En moneda nacional		
Anticipos varios	527.930	2.656.712
Impuesto a los ingresos brutos	333.749	267.789
Impuesto a las ganancias (Retenciones y anticipos)	12.443.339	10.036.628
Impuesto al valor agregado	11.567.278	8.821.775
Otros créditos impositivos	2.587.312	2.209.648
Seguros a devengar	2.907.375	924.618
Gastos a devengar	1.714.867	1.232.524
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	459.466	348.841
Acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes a cobrar	204.728	511.631
Asistencia económica financiera a cobrar	16.031	16.850
Fondo fiduciario de gas a recuperar	1.290.000	-
Crédito por reclamo de regalías	3.377.211	3.923.025
Diversos	935.676	333.365
En moneda extranjera (Nota 28)		
Anticipos varios	3.445.600	2.498.704
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	30.385	-
Créditos a recuperar	2.671.492	3.677.389
Diversos	388.012	126.126
Total	44.900.451	37.585.625

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

NOTA 17 – CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

	31.07.2025	30.04.2025
Corriente		
En moneda nacional		
Por venta de petróleo y otros	1.339.251	571.510
Por venta de energía y otros	36.132.562	13.411.847
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	9.011.481	996.494
En moneda extranjera (Nota 28)		
Por venta de petróleo y otros	37.236.791	19.674.828
Por venta de energía y otros	1.072.826	584.196
Créditos con partes relacionadas (Nota 27.b)	420.625	10.396
Total	85.213.536	35.249.271

Al 31 de julio y 30 de abril de 2025, el monto de cuentas por cobrar comerciales por \$ 85.213.536 y \$ 35.249.271, 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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 18 – INVERSIONES FINANCIERAS

	31.07.2025	30.04.2025
Corriente		
En moneda extranjera (Nota 28)		
Plazos fijos	1.230.663	-
Títulos Públicos	13.608.321	12.487.658
Total	14.838.984	12.487.658

NOTA 19 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31.07.2025	30.04.2025
Corriente		
En moneda nacional		
Caja	70.051	834
Bancos	7.060.466	1.734.808
Inversión financiera a costo amortizado (Cuenta remunerada)	821.353	17.526
Inversión financiera a valor razonable (Fondos comunes de inversión)	1.033.430	5.441.418
En moneda extranjera (Nota 28)		
Caja	11.857	10.570
Bancos	1.592.556	1.525.333
Inversiones financieras a costo amortizado (Cuenta remunerada)	16.488	22.695
Inversiones financieras a valor razonable (Fondos comunes de inversión)	26.873.500	920.461
Total	37.479.701	9.673.645

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

	31.07.2025	31.07.2024
Caja y bancos	8.734.930	2.938.435
Inversiones financieras a valor razonable	27.906.930	8.293.921
Inversiones financieras a costo amortizado	837.841	893.986
Adelantos en cuenta corriente	(11.899.769)	(23.406.091)
Total	25.579.932	(11.279.749)

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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 2024	41.993.085	1.612.245	492.212	885.841	3.877.622	48.861.005	48.700.992	160.013
Disminución por revaluación	(8.161.355)	(229.420)	(419.087)	(1.340.616)	(1.162.284)	(11.312.762)	(11.229.366)	(83.396)
Impuesto diferido (35%)	2.856.474	80.298	146.680	469.218	406.799	3.959.469	3.930.284	29.185
Total Otros resultados integrales	(5.304.881)	(149.122)	(272.407)	(871.398)	(755.485)	(7.353.293)	(7.299.082)	(54.211)
Desafectación por depreciación del período ⁽¹⁾	(1.111.090)	(155.022)	(25.242)	(22.221)	17.463	(1.296.112)	(1.284.462)	(11.650)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	388.881	54.258	8.835	7.778	(6.112)	453.640	449.561	4.079
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(722.209)	(100.764)	(16.407)	(14.443)	11.351	(842.472)	(834.901)	(7.571)
Saldo al 31 de julio de 2024	35.965.995	1.362.359	203.398	-	3.133.488	40.665.240	40.567.009	98.231
(Disminución)/Incremento por revaluación	(28.214.308)	(462.801)	717.808	3.246.430	5.132.980	(19.579.891)	(19.686.971)	107.080
Impuesto diferido	9.875.008	161.981	(251.233)	(1.136.253)	(1.796.543)	6.852.960	6.890.439	(37.479)
Total Otros resultados integrales	(18.339.300)	(300.820)	466.575	2.110.177	3.336.437	(12.726.931)	(12.796.532)	69.601
Desafectación por depreciación del período ⁽¹⁾	(4.011.284)	(465.072)	(75.723)	(66.659)	(17.463)	(4.636.201)	(4.601.249)	(34.952)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	1.403.950	162.774	26.503	23.330	6.112	1.622.669	1.610.438	12.231
Subtotal desafectación de reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(2.607.334)	(302.298)	(49.220)	(43.329)	(11.351)	(3.013.532)	(2.990.811)	(22.721)
Saldo al 30 de abril de 2025	15.019.361	759.241	620.753	2.066.848	6.458.574	24.924.777	24.779.666	145.111
Incremento por revaluación	16.029.128	1.459.413	745.162	4.318.692	2.666.103	25.218.498	25.003.329	215.169
Impuesto diferido (35%)	(5.610.195)	(510.794)	(260.807)	(1.511.542)	(933.132)	(8.826.470)	(8.751.162)	(75.308)
Total Otros resultados integrales	10.418.933	948.619	484.355	2.807.150	1.732.971	16.392.028	16.252.167	139.861
Desafectación por depreciación del período ⁽¹⁾	(649.217)	(89.849)	(36.731)	(45.862)	(2.919)	(824.578)	(814.312)	(10.266)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	227.226	31.446	12.856	16.052	1.022	288.602	285.009	3.593
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(421.991)	(58.403)	(23.875)	(29.810)	(1.897)	(535.976)	(529.303)	(6.673)
Saldo al 31 de julio de 2025	25.016.303	1.649.457	1.081.233	4.844.188	8.189.648	40.780.829	40.502.530	278.299

⁽¹⁾ Se imputa a resultados acumulados.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 21 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

	31.07.2025	30.04.2025
No corriente		
En moneda extranjera (Nota 28)		
Deudas por arrendamiento	335.710	604.303
Provisiones varias	2.048.698	1.863.880
Total	2.384.408	2.468.183
Corriente		
En moneda nacional		
Proveedores	55.554.397	52.258.589
Deudas con partes relacionadas (Nota 27.b)	18.204	9.057
Provisiones varias	7.852.025	25.050.868
En moneda extranjera (Nota 28)		
Proveedores	19.242.788	17.152.517
Deudas con partes relacionadas (Nota 27.b)	-	318.705
Deudas por arrendamiento	1.496.370	1.338.989
Provisiones varias	8.775.350	1.050.735
Total	92.939.134	97.179.460

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

NOTA 22 - DEUDAS FINANCIERAS

	31.07.2025	30.04.2025
No corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - Obligaciones Negociables	(3.264.366)	(3.411.718)
En moneda extranjera (Nota 28)		
Préstamos bancarios	13.520.160	12.986.034
Obligaciones Negociables	414.195.692	372.265.029
Total	424.451.486	381.839.345
Corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar - Obligaciones Negociables	(2.837.428)	(1.909.916)
Cauciones	9.076.418	9.238.726
Adelantos en cuenta corriente	11.899.769	6.097.801
En moneda extranjera (Nota 28)		
Préstamos bancarios	58.760.240	38.739.368
Obligaciones Negociables	166.343.581	89.528.364
Total	243.242.580	141.694.343

La evolución de los préstamos es la siguiente:

	31.07.2025	31.07.2024
Saldo al inicio	523.533.688	548.291.472
RECPAM	(24.589.893)	(51.800.024)
Adelantos en cuenta corriente	5.801.968	22.615.013
Emisión de ON, toma de préstamos y cauciones	64.570.323	69.416.513
Devengamientos:		
Interés devengado	9.213.722	7.200.157
Comisiones y gastos devengados	837.957	(206.830)
Diferencia de cambio generada por deudas en moneda extranjera	89.240.212	29.542.762
Pagos:		
Intereses	(913.911)	(4.614.448)
Capital	-	(76.134.867)
Saldo al cierre	667.694.066	544.309.748

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 22 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)

a) Obligaciones Negociables Senior Notes Clase XI

Con fecha 9 de junio de 2025, el Directorio de Capex aprobó la emisión de una o más clases de Obligaciones Negociables Simples por un valor nominal de hasta US\$ 40.000.000 ampliable hasta US\$ 80.000.000 o su equivalente en otras monedas o unidades de valor, a ser emitidas en el marco del programa global de emisión de obligaciones negociables simples (no convertibles en acciones) por un valor nominal de hasta US\$ 600.000.000 (o su equivalente en otras monedas o unidades de valor).

En función de ello, con fecha 17 de junio de 2025 la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XI cuyas principales características son:

Monto de la Emisión: US\$ 45.097.020.

Fecha de Emisión: 17 de junio de 2025.

Fecha de Vencimiento: 17 de junio de 2028.

Precio de Emisión: 100%

Tasa de interés: 7,75% nominal anual.

Fechas de Pago de Intereses: devenga intereses compensatorios pagaderos por períodos de tres meses, a partir de la fecha de la firma y hasta el repago total. Las fechas de pago de los intereses será los días 17 de septiembre, 17 de diciembre, 17 de marzo y 17 de junio de cada año, a partir del 17 de septiembre de 2025.

Amortización: el capital se amortizará en una única cuota al vencimiento.

b) 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 III ⁽²⁾	22.433.559	30.326.432	Calificación internacional: "B-" y "B-", por parte de Fitch y Standard & Poor's, respectivamente. Calificación local: "AA" y "raBBB-", por parte de Fix y Standard & Poor's, respectivamente
Clase IV ⁽²⁾	17.566.441	23.746.900	
Clase V ⁽¹⁾	165.201.400	226.986.724	
Clase VI ⁽²⁾	30.676.500	41.469.514	
Clase VII ⁽²⁾	36.780.842 ⁽³⁾	49.721.567	
Clase VIII ⁽¹⁾	43.854.472 ⁽³⁾	60.256.045	
Clase X ⁽²⁾	55.599.334	75.161.031	
Clase XI ⁽¹⁾	45.097.020	61.963.305	

(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.

El valor razonable de las Obligaciones Negociables de la Sociedad al 31 de julio y al 30 de abril de 2025 asciende aproximadamente a \$ 528.981 millones y \$ 416.109 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

	31.07.2025	30.04.2025
Corriente		
En moneda nacional		
Remuneraciones y deudas sociales	3.876.185	3.901.180
Provisiones varias	2.384.223	8.386.527
Total	6.260.408	12.287.707

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 24 - CARGAS FISCALES

	31.07.2025	30.04.2025
Corriente		
En moneda nacional		
Impuesto a las ganancias	170.836	7
Retenciones y percepciones impositivas	3.680.219	1.699.788
Impuesto al valor agregado	122.666	2.206
Otros	1.067.023	-
Total	5.040.744	1.702.001

NOTA 25 - OTRAS DEUDAS

	31.07.2025	30.04.2025
Corriente		
En moneda nacional		
Regalías de petróleo y gas	4.922.648	2.650.922
Dividendos a pagar	22	23
Total	4.922.670	2.650.945

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 2025.

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	31.07.2025	31.07.2024
Venta de energía eléctrica	117.473	47.547
Gastos correspondientes a C.A.P.S.A.	162.881	154.906

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

Las operaciones con Interenergy Argentina S.A. fueron:

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Gastos correspondientes a Interenergy Argentina S.A.	188	-

Las operaciones con Interflow S.A. fueron:

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Gastos correspondientes a Interflow S.A.	-	975

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

a.iii.) Con las sociedades vinculadas

Las operaciones con Alparamis S.A. fueron:

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Alquileres de oficinas y cocheras	(399.909)	(380.831)

a.iv.) Con los consorcios

Las operaciones con Loma Negra fueron:

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Servicios dirección, operación	2.584.917	718.666
Gastos prorrateables	318.830	258.933
Cargos por servicios administrativos indirectos	177.808	237.579
Reintegro de gastos	65.814	36.889
Aportes realizados	(7.202.000)	(4.000.085)
Distribuciones a los socios	1.414.400	1.458.755

Las operaciones con Lote IV La Yesera fueron:

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Servicios dirección, operación	278.007	183.802
Gastos prorrateables	38.619	100.595
Cargos por servicios administrativos indirectos	31.169	65.084
Reintegro de gastos	200	76
Aportes realizados	(869.953)	(10.142.135)
Distribuciones a los socios	94.225	407.730

a.v) Con las UTs

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

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Servicios dirección, operación	3.553.769	735.879
Cargos por servicios administrativos indirectos	632.405	1.311.275
Reintegro de gastos	48.418	114.664
Aportes realizados	(38.267.566)	(42.260.637)
Distribuciones a los socios	6.784.533	6.662.168

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

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Servicios dirección, operación	430.300	540.039
Cargos por servicios administrativos indirectos	21.810	35.724
Reintegro de gastos	-	71.124
Aportes realizados	(1.169.140)	(7.172.441)
Distribuciones a los socios	219.275	740.566

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

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Reintegro de gastos	-	126.447
Aportes realizados	(672.645)	(8.320.636)
Distribuciones a los socios	54.581	478.774

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

Concepto	31.07.2025	31.07.2024
Reintegro de gastos	523.202	-
Aportes realizados	(20.708.894)	-
Distribuciones a los socios	3.521.182	-

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

b) Saldos al cierre con partes relacionadas

	31.07.2025			30.04.2025		
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes	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.	30.586	82.371	-	65.649	-	-
Consortios / UTs:						
- Área Río Negro Norte	240	3.177.828	-	-	60.037	-
- Lote IV La Yesera	-	366.039	-	-	-	(3.709)
- Capex – Petrominera	-	4.928.053	-	-	33	-
- Capex - EDHIPSA	-	454.537	-	-	-	-
- Capex -Trafigura UT ADC	-	2.168	(17.111)	-	-	(4.199)
- Capex – Trafigura - Schlumberger UT ADC	428.640	390	-	283.002	936.424	-
Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante						
- Interflow S.A.	-	-	(1.093)	-	-	(1.149)
- Internergy Argentina S.A.	-	95	-	190	-	-
Total en moneda nacional	459.466	9.011.481	(18.204)	348.841	996.494	(9.057)
En moneda extranjera (Nota 28)						
Con la sociedad controlante:						
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	30.385	-	-	-	-	-
Consortios/UTs:						
- Área Río Negro Norte	-	86.977	-	-	82	-
- Lote IV La Yesera	-	15.560	-	-	10.314	-
- Capex-Petrominera	-	308.263	-	-	-	-
- Capex-EDHIPSA	-	9.825	-	-	-	-
- Capex-Trafigura Schlumberger UT ADC	-	-	-	-	-	(318.705)
Total en moneda extranjera	30.385	420.625	-	-	10.396	(318.705)

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

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 2025 y 2024, ascienden a \$ 1.489.755 y \$ 1.516.859, respectivamente.

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 2025 según el BNA.

Rubros	31.07.2025				30.04.2025
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Monto en \$ reexpresado
ACTIVO					
ACTIVO NO CORRIENTE					
Otras cuentas por cobrar					
Anticipos varios	US\$	11.612	1.365	15.850.481	13.542.032
Créditos a recuperar UT	US\$	6.325	1.365	8.632.982	6.518.965
Total del activo no corriente				24.483.463	20.060.997
ACTIVO CORRIENTE					
Inversiones					
Plazos fijos	US\$	902	1.365	1.230.663	-
Otras cuentas por cobrar					
Anticipos varios	US\$	2.524	1.365	3.445.600	2.498.704
Créditos a recuperar con partes relacionadas	US\$	22	1.365	30.385	-
Créditos a recuperar	US\$	1.957	1.365	2.671.492	3.677.389
Diversos	US\$	284	1.365	388.012	126.126
Cuentas por cobrar comerciales					
Por venta de petróleo y otros	US\$	27.280	1.365	37.236.791	19.674.828
Por venta de energía y otros	US\$	786	1.365	1.072.826	584.196
Créditos con partes relacionadas	US\$	308	1.365	420.625	10.396
Inversiones financieras					
Títulos Públicos	US\$	9.969	1.365	13.608.321	12.487.658
Efectivo y equivalentes de efectivo					
Caja	US\$	6	1.365	7.843	7.003
Caja	€	3	1.557	4.014	3.567
Bancos	US\$	1.167	1.365	1.592.556	1.525.333
Inversiones financieras a costo amortizado	US\$	12	1.365	16.488	22.695
Inversiones financieras a valor razonable	US\$	19.688	1.365	26.873.500	920.461
Total del activo corriente				88.599.116	41.538.356
Total del activo				113.082.579	61.599.353

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

Rubros	31.07.2025				30.04.2025
	Clase	Monto en miles de US\$	Cambio vigente \$	Monto en \$	Monto en \$ reexpresado
PASIVO					
PASIVO NO CORRIENTE					
Cuentas por pagar comerciales					
Provisiones varias	US\$	1.491	1.374	2.048.698	1.863.880
Deudas por arrendamiento	US\$	244	1.374	335.710	604.303
Deudas financieras					
Préstamos bancarios	US\$	9.840	1.374	13.520.160	12.986.034
Obligaciones Negociables Clase III	US\$ ⁽¹⁾				-
Obligaciones Negociables Clase IV	US\$ ⁽¹⁾	17.566	1.352	23.746.900	21.639.047
Obligaciones Negociables Clase V	US\$	118.001	1.374	162.133.374	145.110.317
Obligaciones Negociables Clase VI	US\$ ⁽¹⁾	30.677	1.352	41.469.514	37.788.544
Obligaciones Negociables Clase VII	US\$ ⁽¹⁾	36.781	1.352	49.721.568	45.308.118
Obligaciones Negociables Clase VIII	US\$	-	-	-	53.929.512
Obligaciones Negociables Clase X	US\$ ⁽¹⁾	55.599	1.352	75.161.031	68.489.491
Obligaciones Negociables Clase XI	US\$	45.097	1.374	61.963.305	
Total del pasivo no corriente				430.100.260	387.719.246
PASIVO CORRIENTE					
Cuentas por pagar comerciales					
Proveedores	US\$	14.005	1.374	19.242.788	17.152.517
Pasivos con partes relacionadas	US\$	-	-	-	318.705
Provisiones varias	US\$	6.387	1.374	8.775.350	1.050.735
Deudas por arrendamiento	US\$	1.089	1.374	1.496.370	1.338.989
Deudas financieras					
Préstamos bancarios	US\$	42.766	1.374	58.760.240	38.739.368
Obligaciones Negociables III	US\$	22.434	1.352	30.326.432	27.634.558
Obligaciones Negociables V	US\$	54.685	1.374	75.137.238	61.879.186
Obligaciones Negociables VIII	US\$	43.878	1.374	60.287.864	14.620
Obligaciones Negociables XI	US\$	431	1.374	592.047	-
Total del pasivo corriente				254.618.329	148.128.678
Total del pasivo				684.718.589	535.847.924

⁽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, la Sociedad asimiló esta deuda a una deuda en moneda extranjera (dólar link).

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 2025 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio 2025 y 2024 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
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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⁾	
	31.07.2025	30.04.2025	31.07.2025	30.04.2025
Activo no corriente ⁽¹⁾	474.726.335	478.561.938	64.783.041	65.668.145
Activo corriente	8.611.536	7.990.214	1.662.568	1.708.170
Total activo	483.337.871	486.552.152	66.445.609	67.376.315
Pasivo corriente	33.400.576	28.600.569	3.428.627	3.292.465
Total pasivo	33.400.576	28.600.569	3.428.627	3.292.465
	31.07.25	31.07.24	31.07.25	31.07.24
Costos de producción ⁽¹⁾	(8.777.664)	(6.613.268)	(1.266.761)	(1.726.338)

UT Participación	Capex-Petrominera (Pampa del Castillo) 95%		Capex-EDHPSA (Puesto Zúñiga) 90%	
	31.07.2025	30.04.2025	31.07.2025	30.04.2025
Activo no corriente ⁽¹⁾	526.285.144	515.534.673	66.329.276	66.287.717
Activo corriente	19.792.800	11.279.970	1.247.517	1.311.213
Total activo	546.077.944	526.814.643	67.576.793	67.598.930
Pasivo corriente	13.013.265	10.318.520	1.125.992	1.183.483
Total pasivo	13.013.265	10.318.520	1.125.992	1.183.483
	31.07.25	31.07.24	31.07.25	31.07.24
Costos de producción ⁽¹⁾	(17.811.741)	(19.970.529)	(1.063.376)	(1.572.969)

UT Participación	Capex-Trafigura (ADC) 70%		Capex-Trafigura - Schlumberger (ADC) 51%	
	31.07.2025	30.04.2025	31.07.2025	30.04.2025
Activo no corriente ⁽¹⁾	93.116.890	92.806.909	74.025.481	65.212.198
Activo corriente	1.128.011	2.395.128	3.169.780	78.124
Total activo	94.244.901	95.202.037	77.195.262	65.290.322
Pasivo corriente	396.817	2.104.306	10.981.822	32.258.175
Total pasivo	396.817	2.104.306	10.981.822	32.258.175
	31.07.25	31.07.24	31.07.25	31.07.24
Costos de producción ⁽¹⁾	-	-	-	-

⁽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

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

NOTA 30 – CAPITAL DE TRABAJO NEGATIVO

Al 31 de julio de 2025, el Grupo presenta un capital de trabajo negativo de aproximadamente \$155.090 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 otro 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 y de las líneas de crédito disponibles, considera que el Grupo cuenta con la capacidad para afrontar sus compromisos de corto plazo con los recursos generados por la operación, manteniéndose esta dinámica como parte del funcionamiento habitual de la Compañía.

NOTA 31 –HECHOS POSTERIORES

Asamblea General Ordinaria (Capex)

El 20 de agosto de 2025 se celebró la Asamblea General Ordinaria de Capex la cual aprobó los estados financieros al 30 de abril de 2025 y resolvió el destino de los resultados no asignados (ganancia) por la suma de \$ 31.002.647 (expresados en términos de unidad de medida corriente al 31 de julio de 2025). Los mismos serán destinados a: \$1.550.132 a la Reserva legal y \$ 29.452.515 a la Reserva Facultativa para distribución de dividendos y/o inversiones y/o cancelación de deuda y/o absorción de pérdidas.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
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 2025

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de julio de 2025 (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

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Ingresos por ventas	111.864.367	99.136.076	12.728.291	12,8%
Costo de ventas	(71.155.375)	(65.569.223)	(5.586.152)	8,5%
Resultado bruto	40.708.992	33.566.853	7.142.139	21,3%
Gastos de comercialización	(19.015.789)	(19.437.045)	421.256	-2,2%
Gastos de administración	(8.026.765)	(8.429.412)	402.647	-4,8%
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	123.098	(154.479)	277.577	-179,7%
Resultado operativo	13.789.536	5.545.917	8.243.619	148,6%
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	12.915.301	1.737,0%
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(63.984.109)	-135,4%
Otros resultados financieros RECPAM	22.526.894	73.109.067	(50.582.173)	-69,2%
Resultados financieros, neto	(75.066.031)	26.584.950	(101.650.981)	-382,4%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(61.276.495)	32.130.867	(93.407.362)	-290,7%
Impuesto a las ganancias	40.304.442	(13.861.560)	54.166.002	390,8%
Resultado neto del período	(20.972.053)	18.269.307	(39.241.360)	-214,8%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	16.392.028	(7.353.293)	23.745.321	322,9%
Resultado integral del período	(4.580.025)	10.916.014	(15.496.039)	-142,0%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de julio de 2024 que se exponen surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de julio de 2025, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2025.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de julio de 2025 con respecto al 31 de julio de 2024 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 40.708.992 (ganancia), representando un 36,4% de los ingresos por ventas, en comparación con los \$ 33.566.853 (ganancia) o 33,9% de los ingresos por ventas al 31 de julio de 2024. El resultado bruto aumentó un 21,3%, generado principalmente por el aumento de las ventas de petróleo y de gas, compensado con las menores venta de energía, las mayores depreciaciones registradas con relación a los pozos del PAD 1060, que fueron finalizados y comenzaron con su producción en el último trimestre del ejercicio anterior y debido a que el período finalizado el 31 de julio de 2024 se vio afectado por los costos incurridos en junio y julio de 2024, relacionados con la reactivación de las operaciones en las áreas Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, tras el temporal de nieve que afectó la zona de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 13.789.536 (ganancia) en comparación con \$ 5.545.917 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas experimentó un mayor resultado operativo al 31 de julio de 2025, comparado con el ejercicio anterior, debido principalmente a las mayores ventas registradas.
- El Resultado neto del período ascendió a \$ 20.972.053 (pérdida) en comparación con los \$ 18.269.307 ganancia del mismo período del ejercicio anterior. Adicionalmente a lo mencionado en el párrafo anterior, el resultado neto al 31

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

de julio de 2025 se vio afectado fundamentalmente por los mayores costos financieros, derivados de las mayores diferencias de cambio e intereses, como consecuencia de la mayor evolución del tipo de cambio del dólar estadounidense entre períodos. Esto fue parcialmente compensado por un aumento en los ingresos financieros generados principalmente por el aumento de las diferencias de cambio como consecuencia de lo mencionado anteriormente y una disminución en los otros resultados financieros RECPAM por la menor evolución de la inflación entre ejercicios.

- Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la Reserva por revaluación de activos y estando expresada en valores reales, totalizaron \$ 16.392.028 (ganancia) en comparación con \$ 7.353.293 (pérdida) del mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la aplicación de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables.
- El resultado integral al 31 de julio de 2025 ascendió a \$ 4.580.025 (pérdida) en comparación con \$ 10.916.013 (ganancia) del período finalizado el 31 de julio de 2024.

Ingresos por ventas

Producto	31/07/25	31/07/24	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	29.681.268	37.878.236	(8.196.968)	-21,6%
Energía eólica	2.894.321	1.857.869	1.036.452	55,8%
Energía solar	284.253	-	284.253	-
Servicio de fason de energía eléctrica	117.473	47.547	69.926	147,1%
Petróleo	67.241.307	55.265.053	11.976.254	21,7%
Gas	6.818.002	-	6.818.002	-
Propano	2.755.955	2.637.969	117.986	4,5%
Butano	1.612.181	1.010.630	601.551	59,5%
Oxígeno	77.161	28.515	48.646	170,6%
Servicios	382.446	410.257	(27.811)	-6,8%
Total	111.864.367	99.136.076	12.728.291	12,8%

⁽¹⁾ Al 31 de julio de 2025 y 2024 se incluyen los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios. Incluye las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024" hasta diciembre de 2024, inclusive.

Los ingresos por ventas al 31 de julio de 2025 aumentaron un 12,8% con respecto del mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

a) Energía:

Los ingresos por ventas generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos disminuyeron en \$ 8.196.968, representando una disminución del 21,6%, pasando de \$ 37.878.236 al 31 de julio de 2024 a \$ 29.681.268 al 31 de julio de 2025. Estos ingresos por ventas están asociados a la remuneración por la generación de energía y a la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC.

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración por la generación de energía disminuyeron en un 1,6% entre los períodos, pasando de \$ 21.246.492 al 31 de julio de 2024 a \$ 20.898.794 al 31 de julio de 2025, debido principalmente a la menor cantidad de GW producidos compensado con un mayor precio de venta promedio en pesos (10,6%) registrado sobre los GW vendidos. Respecto de la remuneración, la Secretaría de Energía viene otorgando en forma periódica una serie de incrementos en la remuneración por generación y por potencia, acumulando en el período finalizado el 31 de julio de 2025 un incremento del 4,6% aproximadamente. Adicionalmente, desde la sanción de la Res 59/2023 vigente desde el 1 de marzo de 2023, a la cual la Sociedad adhirió, parte de dichos ingresos son remunerados en dólares. Estos ingresos en dólares representaron aproximadamente el 44,1% y el 47,8% de los ingresos por energía al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente. El precio promedio de venta fue \$ 18.717,1 GWh y \$ 16.916,0 GWh al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC disminuyeron un 47,2%, pasando de \$ 16.631.743 al 31 de julio de 2024 a \$ 8.782.474 al 31 de julio de 2025, debido a la finalización del "Plan Gas 2020-2024" el 31 de diciembre de 2024, dejando CAMMESA de remunerar este concepto a partir del mes de enero de 2025 (ver punto Gas).

El ingreso por venta por la remuneración del gas se incluye en el segmento de Petróleo y Gas (Nota 6 a los Estados financieros consolidados).

Los ingresos por ventas de energía eólica medidos en pesos aumentaron en \$ 1.036.452, representando un aumento del 55,8%, pasando de \$ 1.857.869 por el período finalizado el 31 de julio de 2024 a \$ 2.894.321 por el período finalizado el 31 de julio de 2025. Este aumento se debió a una suba del 61,3% en la cantidad de GWh vendidos compensado con una disminución del 3,4% en el precio de venta en pesos. El aumento del volumen vendido se debió a que en el período de tres meses del ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, que afectó el funcionamiento normal de los parques PED I y II.

Adicionalmente, en ambos períodos operaron restricciones significativas al despacho de ambos parques eólicos (principalmente el PED II) dado la entrada en operación en el mes de mayo de 2021 de un parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CAMMESA prevé una cláusula de "Tomar o pagar" a partir de junio de 2021, lo cual mitiga parcialmente las restricciones mencionadas. El precio promedio de ventas fue de \$ 79.057,8 y \$ 81.844,4 por GWh al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos fue una disminución del 3,4 %. Los precios por MWh acordados en los contratos con CAMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente.

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

Los ingresos por ventas de energía solar ascendieron a \$ 284.253 debido a la venta de 4,5 GWh, tras la habilitación comercial total del parque solar en julio de 2025.

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 aumentó en \$ 69.926, o un 147,1%, pasando de \$ 47.547 al 31 de julio de 2024 a \$ 117.473 al 31 de julio de 2025. Este aumento se produce por un mayor volumen vendido en un 135,5%, debido a que en el período de tres meses finalizado en el ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, que afectó el funcionamiento normal de la planta.

c) Petróleo:

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Mercado local	25.006.157	19.682.506	5.323.651	27,0%
Mercado externo	42.235.150	35.582.547	6.652.603	18,7%
Total	67.241.307	55.265.053	11.976.254	21,7%

Los ingresos por ventas de petróleo al 31 de julio de 2025 aumentaron en \$ 11.976.254 respecto del mismo período del ejercicio anterior, representando una suba del 21,7%. Este aumento es producto de un mayor volumen vendido en un 31,9%, compensado con un menor precio de venta en pesos de un 7,8%.

Las ventas en el mercado local aumentaron en \$ 5.323.651, ó 27,0%, por un aumento en el volumen vendido de un 42,2% pasando de 34.513 m³ al 31 de julio de 2024 a 49.064 m³ al 31 de julio de 2025. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre períodos disminuyeron un 10,6%.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

Los ingresos en el mercado externo aumentaron en \$ 6.652.603, ó 18,7% debido a un aumento del 25,8% en el volumen vendido, compensado con un menor precio en pesos del 5,6%. El precio internacional promedio en dólares entre ejercicios disminuyó un 10,5%.

La producción de petróleo aumentó un 15,1%, pasando de 113.280 m³ al 31 de julio de 2024 a 130.400 m³ al 31 de julio de 2025, debido a: i) e incremento de la producción del yacimiento Agua del Cajón en un 32,9%, la cual pasó de 20.313 m³ al 31 de julio de 2024 a 27.003 m³ al 31 de julio de 2025 por la entrada en producción a finales del mes de enero de 2025 de los pozos no convencionales del PAD-1060 y ii) la mayor producción en las áreas de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste debido a que en el período finalizado en julio 2024 habían sido afectadas por el temporal de nieve mencionado anteriormente.

d) Gas:

El 31 de diciembre de 2024 se produjo la finalización del "Plan Gas 2020-2024" y oportunamente, la Sociedad decidió no adherir al "Plan Gas 2025-2028". En consecuencia, a partir del 1 de enero de 2025 la Sociedad celebró contratos de venta de gas con terceros. La venta de gas en el período finalizado el 31 de julio de 2025 fue de 61.204 miles de m³ de gas por un total de \$ 6.818.002.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 14,0%, pasando de 126.883 miles de m³ al 31 de julio de 2024 a 109.172 miles de m³ al 31 de julio de 2025. Capex procura sostener el nivel de producción de gas mediante el aporte de producciones de las nuevas áreas desarrolladas. No se registraron ventas de gas a terceros al 31 de julio de 2024.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano aumentaron en \$ 117.986 ó 4,5%, pasando de \$ 2.637.969 al 31 de julio de 2024 a \$ 2.755.955 al 31 de julio de 2025, producto de un mayor precio de venta en pesos entre períodos (2,4%) y a un mayor volumen vendido (2,0 %)

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 24,4%, debido a una disminución del 22,3% en el volumen vendido y una disminución del 2,7% en el precio de venta. El volumen vendido pasó de 2.266 tn al 31 de julio de 2024 a 1.760 tn al 31 de julio de 2025. 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 Indiluido. El precio de venta en pesos pasó de \$promedio/tn 536.715,8 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 522.065,2 al 31 de julio de 2025.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos aumentaron un 29,2% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 23,6%, pasando de 2.549 tn al 31 de julio de 2024 a 3.151 tn al 31 de julio de 2025, y al aumento en el precio de venta en pesos del 2,4%, pasando de \$promedio/tn 547.864,8 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 561.102,2 al 31 de julio de 2025.

- Las ventas de butano aumentaron en \$ 601.551 ó 59,5%, pasando de \$ 1.010.630 al 31 de julio de 2024 a \$ 1.612.181 al 31 de julio de 2025. Dicho aumento se debió a un mayor precio de venta en pesos del 61,4% compensado con un menor volumen vendido del 1,2%, pasando de 3.088 tn al 31 de julio de 2024 a 3.052 tn al 31 de julio de 2025.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 19,1%, debido a una disminución del volumen vendido el cual pasó de 2.482 tn al 31 de julio de 2024 a 1.127 tn al 31 de julio de 2025. Esta disminución se compensó parcialmente con el incremento del 78,0% en el precio de venta el cual pasó de \$promedio/tn 273.272,5 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 486.468,0 al 31 de julio de 2025.

Las ventas en el mercado externo, medidas en pesos aumentaron un 220,1% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 217,7%, pasando de 606 tn al 31 de julio de 2024 a 1.925 tn al 31 de julio de 2025, mientras que el precio de venta en pesos aumentó un 0,8%, pasando de \$promedio/tn 548.461,7 al 31 de julio de 2024 a \$promedio/tn 552.603,1 al 31 de julio de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de julio de 2025 y 2024 debido a que la producción de 4.272 m³ y 4.345 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo.

f) Oxígeno:

Hychico vendió 9.752 Nm³ y 3.816 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 77.161 y \$ 28.515 en los períodos finalizados el 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente. El aumento en las ventas en pesos es consecuencia de un mayor precio de venta en pesos y del mayor volumen vendido debido a que en el período de tres meses finalizado en el ejercicio anterior la producción se vio afectada por el temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024 que afectó el funcionamiento normal de la planta.

g) Servicios:

Corresponde a la participación del 37,5% sobre los ingresos en los servicios prestados de tratamiento de crudo, agua y el alistamiento de gas por el Consorcio Loma Negra. Adicionalmente, al 31 de julio de 2025 se incluyen \$ 7.968 de ingresos por servicios de intermediación prestados por Prexium S.A.U.

Costo de ventas

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	379.627	335.630	43.997	13,1%
Sueldos y cargas sociales	13.144.749	13.196.364	(51.615)	-0,4%
Consumo de materiales, repuestos y otros	2.927.850	4.024.882	(1.097.032)	-27,3%
Operación, mantenimiento y reparaciones	11.818.029	12.660.993	(842.964)	-6,7%
Combustibles, lubricantes y fluidos	3.283.388	5.330.261	(2.046.873)	-38,4%
Transporte, fletes y estudios	1.561.022	1.675.416	(114.394)	-6,8%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	38.121.863	32.625.241	5.496.622	16,8%
Gastos de oficina, movilidad y representación	288.094	368.566	(80.472)	-21,8%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	1.815.549	1.025.986	789.563	77,0%
Gastos de transporte de gas	51.252	279.669	(228.417)	-81,7%
Adquisición de gas	(2.709.254)	-	(2.709.254)	-
Adquisición de crudo	2.462.895	1.448.884	1.014.011	70,0%
Adquisición de energía	1.035	366	669	182,8%
Costo de producción de variación de existencias al inicio y cierre del ejercicio	(1.990.724)	(7.403.035)	5.412.311	-73,1%
Costo de ventas	71.155.375	65.569.223	5.586.152	8,5%

El costo de ventas al 31 de julio de 2025 ascendió a \$ 71.155.375 (63,6% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 31 de julio de 2024 ascendió a \$ 65.569.223 (66,1% sobre los ingresos por ventas), representando un aumento del 8,5%.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 5.496.622 debido principalmente a las mayores depreciaciones relacionadas con los activos de las áreas Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, debido a la disminución de las reservas desarrolladas de dichas áreas. Asimismo, se incrementaron las depreciaciones del área Agua del Cajón debido al incremento de las inversiones relacionadas al PAD 1050 y PAD 1060 y el aumento en la producción asociada, compensada parcialmente por las mayores reservas comprobadas en el área.
- Una disminución en los costos de operación, mantenimiento y reparaciones y del consumo de materiales, repuestos y otros debido a que al 31 de julio de 2024 se incurrieron costos adicionales para restablecer la operación en los yacimientos de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste luego del temporal de nieve mencionado y al incremento de los servicios de mantenimiento de los yacimientos.
- una disminución de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente por el menor costo de la energía demandada en las áreas de la cuenca del Golfo San Jorge ya que Capex pasó a abastecer parte de la energía, luego de ser autorizado a actuar como Autogenerador distribuido.
- un aumento de la adquisición de crudo a terceros del área Pampa de Castillo, debido al mayor volumen producido y vendido en dicha área, en función del acuerdo de compra de crudo con el socio Petrominera.
- un ahorro en costo de adquisición de gas debido a que en el período finalizado el 31 de julio de 2025, el gas adquirido a terceros e inyectado en la CT ADC para la generación de energía y reconocido por CAMMESA como combustible propio generó un resultado positivo.
- una disminución en el costo de producción de existencias, debido a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada período. Al 31 de julio de 2025 los stocks de crudo disminuyeron en un 80,9% en relación con las existencias al 31 de julio de 2024.

Gastos de comercialización

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Regalías de petróleo y gas	11.493.013	12.197.927	(704.914)	-5,8%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	2.104.720	2.976.969	(872.249)	-29,3%
Derechos de exportación	2.572.162	2.075.365	496.797	23,9%
Impuesto sobre los ingresos brutos	2.845.894	2.186.784	659.110	30,1%
Gastos de comercialización	19.015.789	19.437.045	(421.256)	-2,2%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 19.015.789 al 31 de julio de 2025 mientras que al 31 de julio de 2024 ascendieron a \$ 19.437.045, representando un 17,0% y 19,6% sobre los ingresos por ventas en cada período, respectivamente.

Las principales causas de la disminución del 2,2% fueron:

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Gastos de administración

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	697.394	377.156	320.238	84,9%
Sueldos y cargas sociales	3.356.631	4.014.481	(657.850)	-16,4%
Operación, mantenimiento y reparaciones	1.730.430	1.158.243	572.187	49,4%
Transporte, fletes y estudios	25.689	256.902	(231.213)	-90,0%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	122.882	146.087	(23.205)	-15,9%
Depreciación derechos de uso	266.093	266.093	0	0,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	101.097	58.393	42.704	73,1%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	266.949	54.526	212.423	389,6%
Gastos bancarios	1.459.600	2.097.531	(637.931)	-30,4%
Gastos de administración	8.026.765	8.429.412	(402.647)	-4,8%

Los gastos de administración fueron de \$ 8.026.765 y \$ 8.429.412 al 31 de julio de 2025 y 2024, respectivamente, representando un 7,2% y 8,5%, respectivamente, sobre los ingresos por ventas. La disminución fue de \$ 402.647, es decir un 4,8%, originado principalmente por los menores gastos bancarios devengados entre períodos compensado parcialmente por los mayores honorarios abonados por asesoramiento legal y técnico.

Otros ingresos / (egresos) operativos netos

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (PED II) (Nota 15)	-	(751.519)	751.519	-100,0%
Recupero de Propiedad, planta y equipo (Planta de Hidrógeno y Oxígeno) (Nota 15)	156.785	149.741	7.044	4,7%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	276.067	252.954	23.113	9,1%
Fee por producción PAD 1050/ 1060	267.335	148.994	118.341	79,4%
Resultado venta propiedad, planta y equipo	(487.317)	-	(487.317)	-
Desvalorización créditos impositivos	(8.385)	(5.965)	(2.420)	-40,6%
Diversos	(81.387)	51.316	(132.703)	-258,6%
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	123.098	(154.479)	277.577	179,7%

Los otros ingresos / (egresos) operativos netos al 31 de julio de 2025 y 2024 fueron de \$ 123.098 (ganancia) y 154.479 (pérdida), respectivamente.

Se incluye, principalmente, en este rubro:

Al 31 de julio de 2025:

- resultado de la venta de un activo del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento petróleo y gas atribuible a la UGE relacionada con el área convencional Pampa del Castillo.
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico,
- ingreso relacionado con la producción del PAD 1060 en el área Agua del Cajón previsto en los acuerdos firmados entre la Sociedad, Trafigura Argentina S.A. y Schlumberger Argentina S.A., y
- ingreso relacionado con la producción del PAD 1050 en el área Agua del Cajón previsto en el acuerdo firmado entre la Sociedad y Trafigura Argentina S.A.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Al 31 de julio de 2024:

- a) Ingreso por el cobro del monto relacionado con la operación y explotación del PAD 1050 en el área Agua del Cajón previsto en el acuerdo firmado entre la Sociedad y Trafigura Argentina S.A.
- b) la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento de generación de energía eólica (PED II).
- c) el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico, y
- d) los ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT.

Resultados financieros

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	12.915.301	1.737,0%
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(63.984.109)	135,4%
Otros resultados financieros RECPAM	22.526.894	73.109.067	(50.582.173)	-69,2%
Resultados financieros	(75.066.031)	26.584.950	(101.650.981)	-382,4%

a) Ingresos financieros

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Diferencia de cambio	12.073.250	1.845.085	10.228.165	554,3%
Intereses	615.135	887.461	(272.326)	-30,7%
Otros resultados financieros	(13.783)	(46.166)	32.383	-70,1%
Devengamiento de intereses de créditos	984.245	(1.942.834)	2.927.079	-150,7%
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	12.915.301	1.737,0%

Los ingresos financieros al 31 de julio de 2025 arrojaron un saldo de \$ 13.658.847, mientras que al 31 de julio de 2024 fueron de \$ 743.546, representando un aumento del 1.737,0%. Las principales causas de esta variación de \$ 12.915.301 estuvieron relacionadas con una mayor evolución del rubro "diferencia de cambio", debido al incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre períodos, el cual entre mayo y julio 2025 evolucionó en un 18,3% mientras que, entre mayo y julio 2024 la evolución fue del 7,6%. El Grupo posee al 31 de julio de 2025 el 62,6% de sus activos financieros en dólares estadounidenses.

Al 31 de julio de 2025 el rubro intereses muestra una disminución respecto del ejercicio anterior, debido fundamentalmente a los intereses por mora abonados por CAMMESA, como consecuencia de la mejora en los plazos de pago.

b) Costos financieros

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Diferencia de cambio	(98.653.514)	(33.202.642)	(65.450.872)	-197,1%
Intereses	(10.340.699)	(12.083.464)	1.742.765	14,4%
Otros resultados financieros	(998.095)	57.457	(1.055.552)	-1.837,1%
Devengamiento de intereses de deudas	(1.259.464)	(2.039.014)	779.550	38,2%
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(63.984.109)	-135,4%

Los costos financieros al 31 de julio de 2025 arrojaron un saldo de \$ 111.251.772, mientras que al 31 de julio de 2024 fueron por \$ 47.267.664, representando un aumento de los mismos del 135,4%. Las principales causas de la variación de \$ 63.984.108 fueron:

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- las mayores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la mayor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo y julio 2025 evolucionó en un 18,3% mientras que, entre mayo y julio 2024 la evolución fue del 7,6%. Al 31 de julio de 2025 el Grupo posee el 89,7% 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. La deuda financiera a la cual hacemos referencia corresponde al financiamiento a corto plazo con entidades bancarias por US\$ 40.000.000, a las Obligaciones Negociables Clase V por US\$ 165.201.400, Clase VIII por US\$ 43.854.472, Clase XI por US\$ 45.097.020 y las Obligaciones Negociables Clases III, IV, VI, VII y X por un total de US\$ 163.056.676 cuyo valor en pesos está asociado al tipo de cambio BCRA "A" 3500 (dólar link), y el préstamo de US\$ 12.000.000 tomado para financiar la construcción del Parque Solar "La Salvación".
- los menores intereses devengados debido a que al 31 de julio de 2025 el 38,9% aproximadamente del capital de obligaciones negociables devengan interés a tasa 0%. Cabe destacar que al 31 de julio de 2025 se incluyen el interés del 6,5% anual sobre el préstamo del BBVA de US\$ 12.000.000 y el interés de las deudas financieras en dólares.

Otros resultados financieros RECPAM

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	22.526.894	73.109.067	(50.582.173)	-69,2%

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 2025 fue del 5,1%, mientras que en el período finalizado el 31 de julio de 2024 fue del 36,6%. Adicionalmente, los pasivos monetarios aumentaron un 18,1% aproximadamente al cierre del período finalizado al 31 de julio de 2025 en comparación con el 31 de julio de 2024.

Impuesto a las ganancias

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Impuesto a las ganancias	40.304.442	(13.861.560)	54.166.002	390,8%

El impuesto a las ganancias ascendió al 31 de julio de 2025 y 2024 a una ganancia de \$ 40.304.442 y una pérdida de \$ 13.861.560, respectivamente, representando una variación positiva de \$ 54.166.002, como consecuencia del impuesto determinado y de la variación del impuesto diferido entre períodos.

Otros resultados integrales

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	16.392.028	(7.353.293)	23.745.321	322,9%

Los otros resultados integrales sin imputación futura a resultados surgen como consecuencia de que Capex aplica el modelo de revaluación para ciertos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Estado de situación financiera consolidado

	31/07/25	31/07/24	Variación	
Activos intangibles	8.087.434	7.748.857	338.577	4,4%
Propiedad, planta y equipo	1.131.039.272	1.122.582.781	8.456.491	0,8%
Inversiones financieras	14.838.984	8.303.697	6.535.287	78,7%
Participación en sociedades	-	40.970	(40.970)	-
Repuestos y materiales	64.498.327	54.456.980	10.041.347	18,4%
Activo neto por impuesto diferido	6.709.267	6.189.855	519.412	8,4%
Derecho de uso	1.330.467	2.927.028	(1.596.561)	-54,5%
Otras cuentas por cobrar	69.470.646	53.015.359	16.455.287	31,0%
Cuentas por cobrar comerciales	85.213.536	77.805.048	7.408.488	9,5%
Inventarios	410.068	13.515.196	(13.105.128)	-97,0%
Efectivo y equivalentes de efectivo	37.479.701	12.126.343	25.353.358	209,1%
Total del activo	1.419.077.702	1.358.712.114	60.365.588	4,4%
Patrimonio atribuible a los propietarios	538.726.071	546.926.098	(8.200.027)	-1,5%
Participación no controlada	2.957.717	3.352.781	(395.064)	-11,8%
Total del patrimonio	541.683.788	550.278.879	(8.595.091)	-1,6%
Cuentas por pagar comerciales	95.323.542	80.017.074	15.306.468	19,1%
Deudas financieras	667.694.066	544.309.748	123.384.318	22,7%
Pasivo por impuesto diferido	48.757.842	129.931.973	(81.174.131)	-62,5%
Cargas fiscales	5.040.744	2.559.464	2.481.280	96,9%
Provisiones y otros cargos	49.394.642	41.247.729	8.146.913	19,8%
Remuneraciones y cargas sociales	6.260.408	6.366.062	(105.654)	-1,7%
Otras deudas	4.922.670	4.001.185	921.485	23,0%
Total del pasivo	877.393.914	808.433.235	68.960.679	8,5%
Total del patrimonio y pasivo	1.419.077.702	1.358.712.114	60.365.588	4,4%

Al 31 de julio de 2025 el activo aumentó en \$ 60.365.588, lo que representa una suba del 4,4% en comparación con el 31 de julio de 2024.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: aumento por 8.456.491 debido a i) las inversiones realizadas en el área Agua del Cajón para el desarrollo de la formación Vaca Muerta y ii) las inversiones realizadas en el Parque Solar "La Salvación", compensado, por las mayores depreciaciones (por la entrada en producción de los primeros pozos de Vaca Muerta) y a la desvalorización registrada en el segmento de petróleo y gas atribuible a la UGE relacionada con las áreas convencionales Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste.
- (ii) Cuentas por cobrar comerciales: aumento de \$ 7.408.488 debido a las mayores ventas de petróleo realizadas a cobrar al cierre.
- (iii) Otras cuentas por cobrar: aumento de \$ 16.455.287 debido principalmente a los anticipos abonados, las retenciones de ganancias por parte de los clientes y la registración del crédito a recuperar por regalías fiscales de gas abonadas en exceso.
- (iv) Inventarios: disminución de \$ 13.105.128 debido a los menores stocks de crudo al 31 de julio de 2025 respecto del 31 de julio de 2024.
- (v) Efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones financieras: aumento de 31.888.645 por la colocación de excedentes financieros para hacer frente a los vencimientos de capital e intereses de las deudas financieras.

Al 31 de julio de 2025 el pasivo aumentó en \$ 68.960.679, lo que representa una suba del 8,5% en comparación con el 31 de julio de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Las causas principales de esta variación son:

- i) **Deudas financieras:** aumento por \$ 123.384.318; el capital de la deuda financiera se incrementó por la emisión de la Obligación Negociable Clase XI, por los préstamos de corto plazo con entidades bancarias y el préstamo de US\$ 12.000.000 con el BBVA. Asimismo, el saldo de las deudas financieras se vio afectado por la mayor evolución del dólar estadounidense con relación a la inflación entre períodos, y
- ii) **Pasivo por impuesto diferido:** disminución de \$ 81.174.131, debido a la utilización de los quebrantos acumulados para compensar el impuesto determinado en el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2025.

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

Provincia del Neuquén

- Agua del Cajón

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

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

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

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

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

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

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

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- Pampa del Castillo

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

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

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

Provincia de Río Negro

- Loma Negra

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

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

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

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

- La Yesera

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

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

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

- Puesto Zúñiga

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

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

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

(2) Incluye gasolina y condensado

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

a) Estructura patrimonial

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Activo corriente	197.315.153	166.183.172	163.971.796	222.010.873	225.130.478
Activo no corriente	1.221.762.549	1.192.528.942	1.209.495.343	898.173.541	976.707.483
Total activo	1.419.077.702	1.358.712.114	1.373.467.139	1.120.184.414	1.201.837.961
Pasivo corriente	352.405.536	160.730.584	520.854.823	132.263.755	129.213.585
Pasivo no corriente	524.988.378	647.702.651	261.303.027	439.529.359	569.439.427
Total pasivo	877.393.914	808.433.235	782.157.850	571.793.114	698.653.012
Patrimonio controlante	538.726.071	546.926.098	587.723.509	544.654.872	499.188.317
Patrimonio no controlante	2.957.717	3.352.781	3.585.780	3.736.428	3.996.632
Patrimonio total	541.683.788	550.278.879	591.309.289	548.391.300	503.184.949
Total Patrimonio y pasivo	1.419.077.702	1.358.712.114	1.373.467.139	1.120.184.414	1.201.837.961

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

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

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Estructura de resultados

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Resultado operativo	13.789.536	5.545.917	29.289.330	68.124.645	51.972.636
Ingresos financieros	13.658.847	743.546	21.458.734	22.606.860	12.550.369
Costos financieros	(111.251.772)	(47.267.663)	(112.511.353)	(60.646.399)	(27.833.821)
Otros resultados financieros	22.526.894	73.109.067	75.972.558	28.487.097	24.673.086
RECPAM					
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(61.276.495)	32.130.867	14.209.269	58.572.203	61.362.270
Impuesto a las ganancias	40.304.442	(13.861.560)	(12.068.735)	2.801.596	(39.588.251)
Resultado neto del período Sin imputación futura a resultados	(20.972.053)	18.269.307	2.140.534	61.373.799	21.774.019
Otros resultados integrales	16.392.028	(7.353.293)	2.065.417	(6.504.540)	(23.579.042)
Resultado integral del período	(4.580.025)	10.916.014	4.205.951	54.869.259	(1.805.023)

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

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

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021

c) Estructura del flujo de efectivo

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	(14.491.334)	8.355.703	4.191.760	40.663.657	17.495.169
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(38.237.300)	(28.297.369)	(46.296.616)	8.608.841	(15.466.759)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación	63.310.944	(11.695.913)	(11.866.568)	(57.338.500)	(37.640.007)
(Disminución) / Aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	10.582.310	(31.637.579)	(53.971.424)	(8.066.002)	(35.611.597)

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

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

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

d) Datos estadísticos

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

PETROLEO					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción en bbl	820.188	712.507	733.098	670.472	605.517
Producción en m ³ (1)	130.400	113.280	116.553	106.597	96.269
Ventas en el mercado local bbl	308.604	217.079	256.136	340.453	203.164
Ventas en el mercado extranjero bbl	454.129	361.030	621.985	620.142	373.340
Ventas en el mercado local m ³ (2)	49.064	34.513	40.722	54.128	32.300
Ventas en el mercado exterior m ³ (2)	72.201	57.399	98.888	98.595	59.356

GAS (Miles m ³)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	109.172	126.883	130.114	116.607	119.493
Compra	1.409	463	-	-	-
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	199.293	196.833	193.823	204.067	171.015
Ventas en el mercado local	61.204	-	-	-	677

ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	1.119	1.300	1.299	1.232	1.147
Ventas	1.117	1.256	1.271	1.194	1.097

ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	36,6	22,7	31,3	30,3	34,1
Ventas	36,6	22,7	31,3	30,3	34,1

ENERGIA SOLAR (Miles MWh)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	4,5	-	-	-	-
Ventas	4,5	-	-	-	-

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	2,6	1,4	2,8	3,0	2,7
Ventas	2,3	1,0	2,2	2,5	2,4

PROPANO (tn)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	5.084	4.809	4.445	3.564	4.578
Ventas en el mercado local	1.760	2.266	2.647	2.324	4.350
Ventas en el mercado exterior	3.151	2.549	1.761	1.190	233

BUTANO (tn)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	3.085	3.027	2.722	2.310	3.041
Ventas en el mercado local	1.127	2.482	2.550	2.420	2.985
Ventas en el mercado exterior	1.925	606	-	-	-

GASOLINA (m ³)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción ⁽³⁾	4.272	4.345	4.571	4.304	4.978

OXIGENO (Nm ³)					
	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Información consolidada					
Producción	7.887	3.924	6.198	10.836	3.106
Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾	9.752	3.816	8.772	20.700	24.348

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

Áreas	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
Agua del Cajón	27.003	20.313	9.008	6.248	9.955
Loma Negra y La Yesera	15.309	11.510	12.875	10.328	9.447
Pampa del Castillo – La Guitarra	64.590	57.626	64.327	68.996	62.621
Bella Vista Oeste	19.679	17.285	23.267	18.832	14.246
Puesto Zúñiga	3.819	6.546	7.076	2.193	-
Total	130.400	113.280	116.553	106.597	96.269

⁽²⁾ Las ventas de petróleo incluyen 4.253 m³, 4.345 m³, 4.592 m³, 4.298 m³, 4.995 m³ y 4.671 m³ de gasolina al 31 de julio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, respectivamente, vendidos como petróleo.

⁽³⁾ La producción de gasolina al 31 de julio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, se ha vendido como petróleo.

⁽⁴⁾ Las ventas de oxígeno al 31 de julio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021 incluyen cláusula take or pay.

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

e) Índices

	31/07/2025	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021
	(a)	(b)	(c)	(c)	(c)
Liquidez (1)	0,56	1,03	0,31	1,68	1,74
Solvencia (2)	0,62	0,68	0,76	0,96	0,72
Inmovilización del capital (3)	0,86	0,88	0,88	0,80	0,81

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

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

(c) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022 y 2021

(1) $\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$

(2) $\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$

(3) $\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$

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

Hidrocarburos

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

- en el **área Agua del Cajón**: tras la perforación de nueve pozos horizontales en la formación Vaca Muerta, se están evaluando los resultados obtenidos, así como las ubicaciones óptimas para futuros pozos. Paralelamente, se trabaja en la optimización de los costos asociados a la perforación y terminación, y en la eficiencia de las inversiones destinadas a futuras instalaciones. Estos trabajos permitirán definir una estrategia orientada a una eventual masificación del desarrollo en Vaca Muerta.

- en el **área Loma Negra**: se continuará con el desarrollo de los prospectos de petróleo en los yacimientos Anticlinal de María Oriental y Anticlinal Viejo. Asimismo, se sigue evaluando la implementación de compresores en boca de pozo en el yacimiento Loma María, junto con una reingeniería de los proyectos de recuperación secundaria en los yacimientos Loma Negra y El Látigo Occidental.

- en el **área La Yesera**: se continuará con el desarrollo de reservas, principalmente de petróleo, enfocado en objetivos profundos.

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

- en el **área No Convencional de Cinco Saltos Norte**: se encuentra en etapa final la reinterpretación de la sísmica 3D, al tiempo que se avanza en la definición de la ubicación del primer pozo a perforar en el área, orientado a la ventana de petróleo en la formación Vaca Muerta.

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

Energía eléctrica y renovables

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
10 de septiembre de 2025

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
10 de septiembre de 2025

COMISIÓN 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
CUIT: 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. y sus subsidiarias (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de julio de 2025, 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 2025 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 2025 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 \$ 664.883.748, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de septiembre de 2025.

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

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 2025.
- b) Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 31 de julio de 2025.
- c) Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2025.
- d) Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2025.
- e) Notas 1 a 31. .

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio económico terminado el 30 de abril de 2025 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 2025 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 15/24 de la Inspección General de Justicia respecto de la constitución de las garantías de los Directores.
- f) Al 31 de julio de 2025, según surge de los registros contables, la deuda devengada a favor del Sistema Integral Previsional Argentino asciende a \$ 664.883.748, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de septiembre de 2025

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, 10 de septiembre de 2025

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: 10/09/2025

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

Perteneciente a: Capex S.A.

CUIT: 30-62982706-0

Fecha de Cierre: 31/07/2025

Monto total del Activo: \$1.419.077.702.000,00

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



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°

758164

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
jusiczxm

