ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026

PRESENTADOS EN FORMA COMPARATIVA

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Presidente	Marcos Marcelo Mindlin
Vicepresidente	Gustavo Mariani
Directores Titulares	Ricardo Alejandro Torres Damián Miguel Mindlin Carolina Zang Gabriel Szpigiel Daniela Rivarola Meilan Julia Sofía Pomares Nicolás Mindlin Nicolás Aguzin
Directores Suplentes	Clarisa Lifsic María Carolina Sigwald María de Lourdes Vázquez Clarisa Vittone Diego Martín Salaverri María Agustina Montes Mauricio Penta Horacio Jorge Tomás Turri Flavia Vanesa Bevilacqua Lorena Rappaport

COMISIÓN FISCALIZADORA

Síndicos Titulares	Roberto Antonio Lizondo José Daniel Abelovich Tomás Arnaude
Síndicos Suplentes	Noemí Cohn Martín Fernández Dussaut Germán Wetzler Malbrán

COMITÉ DE AUDITORÍA

Miembros Titulares	Gabriel Szpigiel Carolina Zang Julia Sofía Pomares
Miembros Suplentes	Clarisa Lifsic Clarisa Vittone Lorena Rappaport

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES
FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026
PRESENTADOS EN FORMA COMPARATIVA

ÍNDICE

Glosario de términos

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

- Estado de Resultado Integral Consolidado Condensado Intermedio
- Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio
- Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
- Estado de Flujos de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio
- Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Reseña Informativa

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Informe de la Comisión Fiscalizadora

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Las siguientes no son definiciones técnicas, pero ayudan al lector a comprender algunos términos empleados en la redacción de las notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad.

Términos	Definiciones
ADR	American Depositary Receipt
BCBA	Bolsa de Comercio de Buenos Aires
BCRA	Banco Central de la República Argentina
BNA	Banco de la Nación Argentina
BBL	Barril
BO	Boletín Oficial
BOE	Barril de petróleo equivalente
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista S.A.
CIESA	Compañía de inversiones de energía S.A.
CITELEC	Compañía Inversora en Transmisión Eléctrica Citelec S.A.
CNV	Comisión Nacional de Valores
CPB	Central Térmica Piedra Buena
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
CTB	CT Barragán S.A.
CTEB	Central Térmica Ensenada Barragán
CTG	Central Térmica Güemes
CTGEBA	Central Térmica Genelba
CTIW	Central Térmica Ingeniero White
CTLL	Central Térmica Loma la Lata
CTPP	Central Térmica Parque Pilar
EISA	Energía e Inversiones S.A.
El Grupo	Pampa Energía S.A. junto con sus subsidiarias
ENARGAS	Ente Nacional Regulador del Gas
ENARSA	Energía Argentina S.A.
ENRE	Ente Nacional Regulador de la Electricidad
ENReGE	Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad (antes ENARGAS y ENRE)
FEPASAU	Fértil Pampa S.A.U.
GASA	Generación Argentina S.A.
GWh	Gigavatio - hora
GNL	Gas Natural Licuado
HIDISA	Hidroeléctrica Diamante S.A.
HINISA	Hidroeléctrica Los Nihuiles S.A.
HPPL	Hidroeléctrica Pichi Picún Leufú

GLOSARIO DE TÉRMINOS: (Continuación)

Términos	Definiciones
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IGJ	Inspección General de Justicia
INDEC	Instituto Nacional de Estadística y Censos
IPC	Índice de Precios al Consumidor
IPIM	Índice de Precios Internos al por Mayor
La Sociedad / Pampa	Pampa Energía S.A.
m3	Metros cúbicos
MAT	Mercado a Término
MECON	Ministerio de Economía de Argentina
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
MEyM	Ministerio de Energía y Minería
MLC	Mercado Libre de Cambios
MW	Megavatio
MWh	Megavatio/hora
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
NYSE	New York Stock Exchange
OCP	Oleoductos de Crudos Pesados Ltd.
Oldelval	Oleoductos del Valle S.A.
ON	Obligaciones Negociables
OPGSA	Operaciones de Petróleo y Gas S.A. (antes Autotrol Renovables S.A.)
PB18	Pampa Bloque 18
PEB	Pampa Energía Bolivia S.A.
PECSA	Pampa Energía Chile S.p.A.
PEN	Poder Ejecutivo Nacional
PEPE II	Parque Eólico Pampa Energía II
PEPE III	Parque Eólico Pampa Energía III
PEPE IV	Parque Eólico Pampa Energía IV
PEPE VI	Parque Eólico Pampa Energía VI
PESOSA	Pampa Energía Soluciones S.A.
PGSM	Complejo Puerto General San Martín
PISA	Pampa Inversiones S.A.
POSA	Petrobras Operaciones S.A.
RDA	Rincón de Aranda
RIGI	Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones
RQT	Revisión Tarifaria Quinquenal

GLOSARIO DE TÉRMINOS: (Continuación)

Términos	Definiciones
SACDE	Sociedad Argentina de Construcción y Desarrollo Estratégico
SE	Secretaría de Energía
SESA	Southern Energy S.A.
SMP	San Matías Pipeline S.A.
TGS	Transportadora de Gas del Sur S.A.
TJSM	Termoeléctrica José de San Martín S.A.
TMB	Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.
Tn/d	Toneladas por día
Tn/a	Toneladas por año
Transba	Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Transba S.A.
Transener	Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión Transener S.A.
US$	Dólares estadounidenses
UTE	Unión Transitoria de Empresas
VAR	Vientos de Arauco Renovables S.A.U.
VMOS	VMOS S.A.
VPU	Vehículo de Proyecto Único

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios
Al 30 de junio de 2026, presentados en forma comparativa.
Expresados en millones de pesos

Razón social:	Pampa Energía S.A.
Domicilio legal:	Maipú 1, Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Actividad principal de la Sociedad:	Estudio, exploración y explotación de pozos hidrocarburíferos, desarrollo de actividades mineras, industrialización, transporte y comercialización de hidrocarburos y sus derivados, productos químicos y aquellos derivados de la industria petroquímica como los fertilizantes; y generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. Inversión en emprendimientos y en sociedades de cualquier naturaleza por cuenta propia o en representación de terceros o asociados a terceros en la República Argentina o en el exterior.
Fecha de inscripción en la IGJ:	
– Del estatuto:	21 de febrero de 1945
– De la última modificación:	10 de junio de 2025
Fecha de vencimiento del estatuto o contrato social:	30 de junio de 2044
Capital social:	1.340.094.269 acciones [(1)]

[(1)] No incluye 3.505.832 acciones propias que la Sociedad tiene en cartera al 30 de junio de 2026.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Estado de Resultado Integral Consolidado Condensado Intermedio

Correspondiente a los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2026, presentado en forma comparativa.
Expresado en millones de pesos

		Seis meses		Tres meses	
	Nota	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
Ingresos por ventas	**8**	1.873.911	1.008.884	1.066.080	570.169
Costo de ventas	**9**	(1.242.203)	(700.707)	(693.952)	(399.697)
Resultado bruto		631.708	308.177	372.128	170.472
Gastos de comercialización	**10.1**	(78.926)	(47.845)	(43.239)	(25.355)
Gastos de administración	**10.2**	(128.892)	(93.701)	(67.783)	(48.646)
Gastos de exploración	**10.3**	(360)	(225)	(217)	(167)
Otros ingresos operativos	**10.4**	39.887	60.181	27.395	24.708
Otros egresos operativos	**10.4**	(51.094)	(44.759)	(24.627)	(21.048)
(Deterioro) Recupero de deterioro de activos intangibles e inventarios		(1.812)	(776)	(473)	31
Recupero de deterioro (Deterioro) de activos financieros		3.214	(2.508)	4.702	(2.296)
Resultado por participaciones en asociadas y negocios conjuntos	**5.1.2**	216.737	91.347	122.904	43.203
Resultado operativo		630.462	269.891	390.790	140.902
Ingresos financieros	**10.5**	10.703	38.744	5.655	3.250
Gastos financieros	**10.5**	(122.870)	(111.459)	(67.288)	(68.615)
Otros resultados financieros	**10.5**	30.389	138.110	20.497	100.060
Resultados financieros, neto		(81.778)	65.395	(41.136)	34.695
Resultado antes de impuestos		548.684	335.286	349.654	175.597
Impuesto a las ganancias	**10.6**	1.702	(115.125)	(95.935)	(118.154)
Ganancia del período		550.386	220.161	253.719	57.443
Otro resultado integral					
Conceptos que no serán reclasificados a resultados					
Diferencias de conversión		217.633	576.497	372.875	418.436
Conceptos que serán reclasificados a resultados					
Instrumentos financieros derivados [(1)]		(140.998)	26.643	184.522	26.643
Impuesto a las ganancias		49.349	(9.325)	(64.583)	(9.325)
Diferencias de conversión		65.884	(3.794)	4.987	(21.464)
Ganancia de otro resultado integral del período		191.868	590.021	497.801	414.290
Ganancia integral del período		742.254	810.182	751.520	471.733

(1) Ver Nota 12.7.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Estado de Resultado Integral Consolidado Condensado Intermedio (Continuación)
Correspondiente a los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2026, presentado en forma comparativa.
Expresado en millones de pesos

		Seis meses		Tres meses	
	Nota	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
Ganancia (Perdida) del período atribuible a:					
Propietarios de la Sociedad		544.744	220.570	251.378	58.684
Participación no controladora		5.642	(409)	2.341	(1.241)
		550.386	220.161	253.719	57.443
Ganancia (Perdida) integral del período atribuible a:					
Propietarios de la Sociedad		736.053	809.005	747.964	471.773
Participación no controladora		6.201	1.177	3.556	(40)
		742.254	810.182	751.520	471.733
Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
Ganancia por acción básica y diluida	**13.2**	403,22	162,18	187,60	43,15

Las notas que se acompañan son parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio
Al 30 de junio de 2026, presentado en forma comparativa.
Expresado en millones de pesos

	Nota	30.06.2026	31.12.2025
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	**11.1**	5.155.996	4.805.587
Activos intangibles	**11.2**	130.768	130.376
Derechos de uso		34.887	51.992
Activo por impuesto diferido	**11.3**	269.187	62.442
Participaciones en asociadas y negocios conjuntos	**5.1.2**	2.006.078	1.541.388
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	**12.1**	49.171	48.275
Otros activos		414	467
Créditos por ventas y otros créditos	**12.2**	115.757	63.031
Total del activo no corriente		7.762.258	6.703.558
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	**11.4**	419.040	335.514
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	**12.1**	448.240	533.116
Instrumentos financieros derivados		-	75.562
Créditos por ventas y otros créditos	**12.2**	1.404.287	893.726
Efectivo y equivalentes de efectivo	**12.3**	1.451.006	1.054.459
Total del activo corriente		3.722.573	2.892.377
Total del activo		11.484.831	9.595.935

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio (Continuación)
Al 30 de junio de 2026, presentado en forma comparativa.
Expresado en millones de pesos

	Nota	30.06.2026	31.12.2025
PATRIMONIO			
Capital social	**13.1**	1.340	1.360
Ajuste de capital		7.024	7.126
Prima de emisión		21.732	19.950
Acciones propias en cartera	**13.1**	4	4
Ajuste de capital de acciones propias en cartera		19	21
Costo de acciones propias en cartera		(191)	(67.788)
Reserva legal		66.943	65.723
Reserva facultativa		4.010.232	3.489.126
Otras reservas		1.723	3.497
Otro resultado integral		1.182.038	1.201.897
Resultados no asignados		677.664	511.531
Patrimonio atribuible a los propietarios		5.968.528	5.232.447
Participación no controladora		18.537	12.336
Total del patrimonio		5.987.065	5.244.783
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	**11.5**	108.253	145.551
Pasivo por impuesto a las ganancias e impuesto a la ganancia mínima presunta	**11.6**	40.761	38.534
Pasivo por impuesto diferido	**11.3**	68.201	81.493
Cargas fiscales	**11.7**	299.145	309.156
Planes de beneficios definidos		42.314	38.417
Préstamos	**12.4**	3.816.908	2.683.747
Deudas comerciales y otras deudas	**12.5**	97.280	124.931
Total del pasivo no corriente		4.472.862	3.421.829
PASIVO CORRIENTE			
Provisiones	**11.5**	19.783	18.552
Pasivo por impuesto a las ganancias	**11.6**	184.279	120.939
Cargas fiscales	**11.7**	123.734	81.473
Planes de beneficios definidos		8.367	9.279
Remuneraciones y cargas sociales a pagar		38.854	52.327
Instrumentos financieros derivados		79.566	-
Préstamos	**12.4**	37.087	69.942
Deudas comerciales y otras deudas	**12.5**	533.234	576.811
Total del pasivo corriente		1.024.904	929.323
Total del pasivo		5.497.766	4.351.152
Total del pasivo y del patrimonio		11.484.831	9.595.935

Las notas que se acompañan son parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
Correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, presentado en forma comparativa.
Expresado en millones de pesos

	Aporte de los propietarios						Resultados acumulados							
	Capital social	Ajuste de capital	Prima de emisión	Acciones propias en cartera	Ajuste de capital de acciones propias en cartera	Costo de acciones propias en cartera	Reserva legal	Reserva facultativa	Otras reservas	Otro resultado integral	Resultados no asignados	Patrimonio atribuible a los propietarios	Participación no controladora	Total del patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2024	1.360	7.126	19.950	4	21	(211)	46.616	1.708.688	2.475	839.025	766.073	3.391.127	9.167	3.400.294
Constitución de reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	-	766.073	-	-	(766.073)	-	-	-
Planes de compensación en acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.111)	-	-	(1.111)	-	(1.111)
Ganancia del período de seis meses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220.570	220.570	(409)	220.161
Otro resultado integral del período de seis meses	-	-	-	-	-	-	7.814	414.858	-	159.941	5.822	588.435	1.586	590.021
Saldos al 30 de junio de 2025	1.360	7.126	19.950	4	21	(211)	54.430	2.889.619	1.364	998.966	226.392	4.199.021	10.344	4.209.365
Adquisición de acciones propias	-	-	-	-	-	(67.577)	-	-	-	-	-	(67.577)	-	(67.577)
Planes de compensación en acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	2.133	-	-	2.133	-	2.133
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.884)	(1.884)
Ganancia del período complementario de seis meses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	275.219	275.219	1.812	277.031
Otro resultado integral del período complementario de seis meses	-	-	-	-	-	-	11.293	599.507	-	202.931	9.920	823.651	2.064	825.715
Saldos al 31 de diciembre de 2025	1.360	7.126	19.950	4	21	(67.788)	65.723	3.489.126	3.497	1.201.897	511.531	5.232.447	12.336	5.244.783
Constitución de Reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	-	511.531	-	-	(511.531)	-	-	-
Adquisición de acciones propias	(20)	(104)	-	20	104	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reducción de capital	-	-	-	(20)	(104)	67.577	-	(67.453)	-	-	-	-	-	-
Planes de compensación en acciones	-	2	1.782	-	(2)	20	-	-	(1.774)	-	-	28	-	28
Ganancia del período de seis meses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	544.744	544.744	5.642	550.386
Otro resultado integral del período de seis meses	-	-	-	-	-	-	1.220	77.028	-	(19.859)	132.920	191.309	559	191.868
Saldos al 30 de junio de 2026	1.340	7.024	21.732	4	19	(191)	66.943	4.010.232	1.723	1.182.038	677.664	5.968.528	18.537	5.987.065

Las notas que se acompañan son parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio

Correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, presentado en forma comparativa.
Expresado en millones de pesos

	Nota	30.06.2026	30.06.2025
Flujos de efectivo de las actividades operativas:			
Ganancia del período		550.386	220.161
Ajustes para arribar a los flujos netos de efectivo de las actividades operativas	**14.1**	264.524	170.306
Cambios en activos y pasivos operativos	**14.2**	(833.658)	(267.928)
Flujos netos de efectivo (aplicados a) generados por las actividades operativas		(18.748)	122.539
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Pago por adquisiciones de propiedades, planta y equipo		(730.061)	(473.948)
Cobro por ventas de títulos de deuda y acciones, neto		303.147	350.106
Suscripción de fondos comunes de inversión, neto		(12.527)	(4.906)
Integracion de capital en sociedades		(42.993)	(44.726)
Cobro por ventas de activos intangibles		-	4.608
Cobro de dividendos		2.509	4
Cobro por ventas de participaciones en áreas		6.201	2.410
Flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión		(473.724)	(166.452)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Toma de préstamos	**12.4**	1.018.873	434.160
Pago de préstamos		(44.190)	(115.152)
Pago de intereses de préstamos	**12.4**	(97.125)	(113.675)
Pago por recompra y rescate de ON	**12.4**	(2.832)	(804.524)
Pago por arrendamientos		(15.970)	(2.035)
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados a) las actividades de financiación		858.756	(601.226)
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		366.284	(645.139)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	**12.3**	1.054.459	761.231
Diferencia de conversión y de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo		30.263	77.478
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		366.284	(645.139)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	**12.3**	1.451.006	193.570

Las notas que se acompañan son parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

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

(Socio)

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 1: INFORMACIÓN GENERAL

1.1 Información General de la Sociedad

La Sociedad es una empresa argentina que participa en el sector energético, principalmente en la producción de petróleo y gas y generación de energía.

En el segmento de petróleo y gas, la Sociedad desarrolla una importante actividad en exploración y producción de gas y petróleo, alcanzando un nivel de producción en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 de 14,0 millones de m3/día de gas natural y 21,5 mil bbl/día de petróleo en 9 áreas productivas y 2 áreas exploratorias en Argentina. Los principales bloques productores están ubicados en la provincia de Neuquén. Adicionalmente, la Sociedad participa en SESA, entidad dedicada a la licuefacción de gas natural.

En el segmento de generación, la Sociedad, de manera directa y a través de sus subsidiarias y negocios conjuntos, opera una capacidad instalada de 5.472 MW al 30 de junio de 2026, que equivale aproximadamente al 12% de la capacidad instalada en Argentina, siendo una de las generadoras independientes más grandes del país.

En el segmento petroquímico, al 30 de junio de 2026, la Sociedad opera 2 plantas de alta complejidad en Argentina que producen estireno, caucho sintético y poliestireno, con una participación entre el 89% y 99% en el mercado local.

A través del segmento Holding, Transporte y Otros, la Sociedad participa en los negocios de transmisión de energía y transporte de gas. En el negocio de transmisión de energía, la Sociedad co-controla a Citelec, sociedad controladora de Transener, empresa dedicada a la operación y mantenimiento de una red de transmisión en alta tensión de 22.446 km, con una participación de mercado del 86% de las líneas de alta tensión en Argentina. En el negocio de transporte de gas, la Sociedad co-controla a CIESA, sociedad controladora de TGS, empresa licenciataria del transporte de gas natural, con 9.248 km de gasoductos en el centro, oeste y sur de Argentina, y dedicada adicionalmente al procesamiento y comercialización de líquidos de gas natural a través del Complejo Cerri, ubicado en Bahía Blanca, en la Provincia de Buenos Aires y al transporte y acondicionamiento del shale gas en Vaca Muerta. Adicionalmente, la Sociedad participa en VMOS, entidad que explotará un oleoducto que conectará Vaca Muerta con un puerto de exportación offshore, y en SMP, sociedad que tendrá a cargo la construcción y operación del gasoducto dedicado que conectará la Cuenca Neuquina con el Golfo San Matías para abastecer a SESA. Por último, el segmento incluye servicios de asesoramiento brindados a sociedades relacionadas.

Por último, la Sociedad desarrollará el proyecto para la construcción y operación de un complejo de producción de urea granulada, en Bahia Blanca lo cual representará el ingreso al negocio de fertilizantes (ver Nota 18).

1.2 Contexto económico en el cual opera la Sociedad

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables experimentan volatilidad como consecuencia de acontecimientos políticos y económicos tanto en el ámbito nacional como en el internacional.

Durante el primer semestre de 2026, la economía argentina continuó transitando un proceso de estabilización económica y registró una inflación acumulada del 16,8%, considerando el IPC publicado por el INDEC.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 1: (Continuación)

En el ámbito internacional, durante el primer semestre de 2026 persistieron las tensiones geopolíticas en Medio Oriente como consecuencia del conflicto militar en la región, afectando el mercado energético internacional. En particular, los ataques a la infraestructura energética y la interrupción temporal del tránsito marítimo a través del Estrecho de Ormuz, corredor estratégico para la comercialización de petróleo, generaron restricciones en la producción y exportación de crudo y el aumento en los costos logísticos los que impulsaron la volatilidad del precio del crudo Brent en el mercado internacional.

Durante el primer semestre de 2026, la cotización del crudo Brent, registró una volatilidad significativa, iniciando en niveles cercanos a US$ 60/bbl a comienzos de 2026 pasando a valores superiores a US$ 100/bbl hacia fines de marzo de 2026 y finalmente a valores cercanos a US$ 70/bbl hacia fines de junio de 2026, en línea con la normalización parcial del flujo comercial y los avances en las negociaciones internacionales vinculadas al conflicto.

En este marco, los organismos internacionales revisaron durante el primer semestre de 2026 sus estimaciones para la economía global, ajustando al alza las previsiones de inflación y moderando las perspectivas de crecimiento a nivel mundial para el presente ejercicio.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios y no es posible prever la evolución de la situación macroeconómica y financiera de la Argentina o internacional ni que nuevas medidas podrían ser anunciadas.

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.

NOTA 2: MARCO REGULATORIO

A continuación, se detallan las principales regulaciones aplicables en el desarrollo de las actividades de la Sociedad identificadas durante 2026. Cabe resaltar, que no se trata de un detalle taxativo de la totalidad de las regulaciones a las que la Sociedad se encuentra sujeta.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 2: (Continuación)

2.1 Petróleo y gas

2.1.1 Exportación de hidrocarburos líquidos y sus derivados

El 20 de julio de 2026, mediante Resolución SE N° 166/26, se creó el Registro de Operaciones de Exportación, en el que deberán registrarse todas las notificaciones de exportación, objeciones y constancias de libre exportación de hidrocarburos y sus derivados y se aprobó el Procedimiento de Exportación de Hidrocarburos líquidos y sus derivados, derogando el régimen establecido por la Resolución MEyM N° 241/17.

2.1.2 Cesión de contratos de gas con ENARSA

La Resolución SE N° 54/26 prorrogó por 180 días corridos el plazo para que los productores, que opten por aceptar la cesión de los contratos con ENARSA a las distribuidoras y CAMMESA, presenten la nota a la SE. Las distribuidoras tienen que adherir en igual plazo. Por su parte, el ENARGAS supervisará el proceso de cesión y asignación de volúmenes, mediante un procedimiento a ser determinado con ENARSA.

2.1.3 Compensación por subsidios al consumo de Gas Natural

La Resolución ENARGAS N° 101/26 derogó la Resolución ENARGAS N° 125/25 y aprobó un nuevo procedimiento informativo vinculado al régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF) creado por el Decreto N° 943/25, en el marco de la unificación de los subsidios energéticos nacionales y la eliminación de la segmentación por niveles de ingresos y su reemplazo por un esquema de asignación de usuarios con y sin subsidios.

No obstante, la Resolución ENARGAS N° 101/26 conserva el criterio por el cual las compensaciones por subsidios son percibidas por los productores de gas natural y aplicadas como deducción en la facturación a las distribuidoras.

En el marco del nuevo régimen de SEF, el Decreto PEN N° 26/26 establece que el precio adjudicado a cada productor participante del Plan Gas.Ar puede ubicarse por encima, por debajo o en línea con el Precio Anual Uniforme (“PAU”), según el período del año y considerando el factor de ajuste estacional correspondiente.

En aquellos meses en los que el PAU resulte superior al precio del Plan Gas.Ar, la diferencia se computará como un saldo a favor, el cual será aplicado para compensar los meses en los que se verifique la situación inversa. En ningún caso este mecanismo afectará el precio a percibir por los productores en el marco del Plan Gas.Ar. En esa misma línea la Resolución SE N° 23/26 establece el PAU a trasladar a los usuarios finales por los contratos de abastecimiento de gas natural celebrados en el marco del Plan Gas.Ar.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 2: (Continuación)

2.2 Generación

2.2.1 Emergencia del Sector Energético Nacional

El Decreto PEN Nº 585/26, de fecha 11 de julio de 2026, prorrogó hasta el 31 de diciembre de 2027 la emergencia del Sector Energético Nacional declarada por el Decreto PEN Nº 55/23, respecto de los segmentos de generación, transporte y distribución de energía eléctrica bajo jurisdicción federal, manteniéndose el alcance previsto.

2.2.2 Régimen MAT

El 27 de marzo de 2026 la Resolución SE N° 78/26 modificó la Resolución SE N° 400/25 y, con vigencia a partir del 1 de abril de 2026, estableció de forma permanente el régimen de presentación mensual de contratos de energía y potencia en el MEM con una antelación mínima de 5 días.

2.2.3 Contratos de Energía Plus

A partir de marzo de 2026, la Sociedad ya no comercializa potencia y energía con contratos de Energía Plus.

2.2.4 Remuneración de la generación asignada

La Resolución SE N° 34/26 actualizó los valores de remuneración de la generación asignada disponiendo incrementos del 2% aplicables a las transacciones económicas de enero de 2026. El precio spot máximo en el MEM para enero de 2026 ascendió a 14.669 $/MWh.

2.2.5 Subastas para compra de GNL

Durante el segundo trimestre de 2026, el Mercado Electrónico del Gas (“MEGSA”) organizó subastas en las que ENARSA ofreció volúmenes de GNL en condición firme a distribuidoras, industrias, generadoras y comercializadoras.

Para el período comprendido entre el 1 de junio y 5 de agosto de 2026, Pampa resultó adjudicada con un volumen de 74,5 millones de m3 para el consumo de CTGEBA y CTB resultó adjudicada con 51,6 millones de m3 para el consumo de CTEB. Para el período comprendido entre el 6 y 31 de agosto de 2026, Pampa resultó adjudicada con 39,5 millones de m3 para el consumo de CTGEBA y CTB resultó adjudicada con 34,4 millones de m3 para el consumo de CTEB.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 2: (Continuación)

2.3 Transporte de gas

2.3.1 Situación tarifaria de TGS

En el marco de las actualizaciones mensuales de las tarifas de transporte de gas natural, durante el 2026 TGS recibió incrementos mensuales del 2,37%, 2,90%, 2,52%, 2,17%, 4,21%, 4,19%, 2,61% y 1,73% con vigencia entre enero y agosto de 2026, respectivamente.

2.3.2 Reordenamiento contractual

Mediante el Decreto PEN N° 49/26, se prorrogó hasta el 31 de diciembre de 2027 la emergencia del Sector Energético Nacional en lo referido a los segmentos de transporte y distribución de gas natural.

En ese marco, la Resolución SE N° 66/26 dispuso la reconfiguración del sistema de transporte de gas natural de la República Argentina y estableció medidas tendientes a optimizar la utilización y mejorar la eficiencia operativa del sistema y asegurar el abastecimiento de gas natural. Asimismo, instruyó al ENARGAS a adecuar los cuadros tarifarios, reglamentos de servicio y mecanismos de asignación de capacidad, estableciendo como condición que el ingreso determinado en la RQT permanezca sin modificaciones.

En función de lo anterior, el 14 de abril de 2026, mediante Resolución ENARGAS Nº 409/26, se dio por concluido el proceso y se instruyó a las licenciatarias a celebrar nuevos contratos de transporte en firme, conforme los lineamientos establecidos, los cuales entraron en vigencia el 1 de mayo de 2026. Asimismo, se reconoció el carácter firme de determinados contratos de intercambio y desplazamiento y, por último, el 29 de abril de 2026, mediante Resolución ENARGAS N°448/26 se publicaron los nuevos cuadros tarifarios aplicables.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, TGS se encuentra implementando los contratos y condiciones operativas resultantes del proceso regulatorio mencionado.

2.4 Transmisión

Situación tarifaria de Transener y Transba

En el marco de la RQT llevada a cabo en el año 2025, el ENReGE continuó aplicando el mecanismo de actualización tarifaria mensual basado en índices IPC e IPIM y estableció incrementos mensuales del 1,88%, 2,55%, 2,07%, 1,61%, 2,35%, 4,31% , 2,39% y 1,35% en las tarifas de enero a agosto de 2026, respectivamente.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 2: (Continuación)

2.5 Transporte de hidrocarburos

Reglamento técnico para el transporte de hidrocarburos líquidos

El 20 de mayo de 2026, mediante Resolución SE N° 119/26, se aprobó el reglamento de transporte de hidrocarburos líquidos aplicable a los sistemas de transporte que atraviesen dos o más provincias, y/o tengan como destino la exportación o importación total o parcial de petróleo crudo, productos derivados y líquidos de gas natural. Su objetivo principal es unificar y establecer los lineamientos técnicos para la seguridad e integridad de los ductos, remplazando así la Resolución MEyM N° 120/17.

2.6 Regulaciones de acceso al MLC

En abril de 2026, el BCRA introdujo medidas que facilitan el financiamiento y la operatoria cambiaria de los proyectos adheridos al RIGI, permitiendo computar como ingresos a favor de los VPU determinados aportes de inversión directa, endeudamientos financieros y financiaciones destinadas a la importación de bienes de capital ingresados y liquidados por sociedades accionistas o socias del VPU, entre otros sujetos autorizados. Asimismo, dispuso que tales fondos podrán ser considerados a los efectos del acceso al MLC de los VPU para el pago de importaciones de bienes y servicios, teniéndose por cumplido el requisito de simultaneidad cuando dicho acceso se produzca dentro de los plazos previstos por la normativa aplicable.

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

2.7 Regulaciones tributarias

2.7.1 Impuesto a las ganancias

Ajuste por inflación fiscal

La Ley N° 27.802, publicada en el BO el 6 de marzo de 2026, establece la actualización de los quebrantos generados en los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1 de enero de 2025, inclusive, considerando la variación del IPC entre el mes de cierre del ejercicio fiscal en que se originan y el mes de cierre del ejercicio fiscal que se liquida.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 2: (Continuación)

2.7.2 Otros regímenes

2.7.2.1 Régimen de derechos de exportación de hidrocarburos

Conforme Decreto PEN N° 488/20, las exportaciones de petróleo, gas natural y gas licuado quedaron exentas de retenciones siempre que el precio del crudo Brent publicado por la SE al cierre de cada mes sea igual o inferior a US$ 45/bbl. Bajo ese régimen, la alícuota de derechos de exportación está sujeta a un incremento gradual de hasta el 8% a medida que aumenta el precio de referencia, y se fija en 8% si el precio es igual o superior a US$ 60/bbl.

El Decreto PEN N° 59/26 actualizó el régimen de retenciones de exportación para el petróleo crudo e introdujo una distinción entre la producción de petróleo crudo convencional y no convencional. Bajo el régimen actualizado, las exportaciones de petróleo crudo de fuente convencional, quedan exentas de retenciones cuando el precio internacional del crudo Brent sea igual o inferior a US$ 65/bbl, quedan sujetas a una alícuota que se incrementa en forma gradual hasta el 8% según una fórmula que considera el aumento del precio de referencia, y se fija en 8% si el precio es igual o superior a US$ 80/bbl. El Decreto entró en vigencia el 20 de febrero de 2026, mediante la Resolución SE Nº 42/26.

Al 30 de junio de 2026, la exportación de crudo y de gas natural se encuentra alcanzada por una alícuota del 8%.

2.7.2.2 Régimen de derechos de exportación de productos industriales

El Decreto PEN N° 566/26, vigente desde el 1 de julio de 2026, dispuso la reducción y/o eliminación de los derechos de exportación aplicables a diversas posiciones arancelarias de productos industriales, medida que alcanza a determinados productos de la industria petroquímica (xileno, hexano, tolueno, estireno, poliestireno, caucho).

La normativa contempla un esquema de desgravación progresiva para los productos que comercializamos, previendo la eliminación total de los derechos de exportación correspondientes hacia junio de 2027.

2.7.2.3 Modificación del RIGI

Mediante el Decreto PEN N° 105/26, de fecha 19 de febrero de 2026, se prorrogó el plazo de adhesión al RIGI hasta el 8 de julio de 2027 y se incorporó dentro de los proyectos elegibles, entre otros, a: (i) la construcción de infraestructura para la captación, tratamiento, procesamiento, fraccionamiento y licuefacción de gas natural y el transporte de gas natural destinado a la exportación de gas natural licuado; (ii) la explotación y producción de nuevos desarrollos de hidrocarburos líquidos y gaseosos costa adentro en áreas que al momento de la solicitud de adhesión no cuenten con inversiones en actividad de explotación o producción; y (iii) la explotación y producción de nuevos desarrollos de hidrocarburos líquidos y gaseosos costa afuera. Asimismo, se fijó un monto mínimo de inversión de US$ 600 millones para desarrollos costa adentro y US$ 200 millones para desarrollos costa afuera.

En los casos en que coexistieran en una misma área hidrocarburífera actividades no sometidas al RIGI, se deberá asegurar la segregación y trazabilidad mediante sistemas de medición separados, y el Vehículo de Proyecto Único ("VPU") deberá ser titular exclusivamente de los activos, derechos y operaciones afectados al proyecto elegible.

NOTA 3: BASES DE PREPARACIÓN

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 han sido preparados de acuerdo con las disposiciones de la NIC 34 "Información Financiera Intermedia", están expresados en millones de pesos y han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 4 de agosto de 2026.

La información incluida en los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios se registra en dólares estadounidenses que es la moneda funcional de la Sociedad y, conforme los requerimientos de CNV, se presenta en pesos, moneda de curso legal en Argentina.

La presente información financiera consolidada condensada intermedia ha sido preparada bajo la convención del costo histórico, modificado por la medición de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados y de los instrumentos financieros derivados, y debe ser leída conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025, los cuales han sido preparados de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF.

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados del período. Los resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por el ejercicio completo.

Las políticas contables han sido aplicadas consistentemente para las entidades del Grupo.

Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2025 y por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2025 que se exponen a efectos comparativos, surgen de los Estados Financieros Consolidados a dichas fechas.

Adicionalmente, ciertas reclasificaciones no significativas han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los Estados Financieros Consolidados presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 4: POLÍTICAS CONTABLES

Las políticas contables adoptadas para los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios son consistentes con las utilizadas en los Estados Financieros Consolidados correspondientes al último ejercicio financiero, el cual finalizó el 31 de diciembre de 2025.

4.1 Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB que son de aplicación efectiva al 31 de diciembre de 2026 y han sido adoptadas por la Sociedad

La Sociedad ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones por primera vez a partir del 1 de enero de 2026:

- NIIF 9 y NIIF 7 "Instrumentos financieros e Información a revelar" (modificada en mayo de 2024 y diciembre de 2024)
- MEJORAS A LAS NIIF – Volumen 11 (julio de 2024)

La aplicación de las normas y/o modificaciones detalladas no generó ningún impacto en los resultados de las operaciones o la situación financiera de la Sociedad.

4.2 Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB no efectivas y no adoptadas anticipadamente por la Sociedad

Conforme Resolución General CNV N° 972/23, no se admite la aplicación anticipada de las Normas de contabilidad NIIF y/o sus modificaciones, excepto que, sea admitida específicamente en oportunidad de su adoptación.

Al 30 de junio de 2026, la Sociedad no ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones de forma anticipada:

- NIIF 18 "Presentación e información a revelar en los estados financieros": emitida en abril de 2024. Establece nuevos requisitos de presentación y revelación de información con el objetivo de garantizar que los estados financieros proporcionen información relevante que represente fielmente la situación de una entidad. La norma no afecta el reconocimiento o medición de las partidas de los estados financieros; no obstante, introduce nuevos requisitos para aumentar la comparabilidad entre entidades. En particular, se destaca: (i) la clasificación de ingresos y gastos en categorías operativas, de inversión y financiación; (ii) la incorporación de subtotales requeridos; y (iii) la divulgación de medidas de desempeño definidas por la gerencia. La norma es aplicable de forma retroactiva a los ejercicios anuales y períodos intermedios iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La Sociedad se encuentra analizando el impacto en las revelaciones de los estados financieros por la aplicación de la norma.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 4: (Continuación)

- NIIF 19 "Subsidiarias sin contabilidad pública: Revelación": emitida en mayo de 2024. Establece la opción de revelar requisitos de información reducidos para entidades sin contabilidad pública que son subsidiarias de una entidad que prepara estados financieros consolidados que están disponibles para uso público y cumplen con las normas de contabilidad NIIF. Posteriormente, en agosto 2025 se introducen modificaciones que reducen la información a revelar relacionada con los acuerdos de financiación con proveedores, la falta de intercambiabilidad de moneda, la reforma fiscal internacional y sustituyen los requerimientos de información a revelar relacionados con las medidas de rendimiento definidas por la gerencia por una referencia cruzada a la NIIF 18 para las entidades que utilizan estas medidas. La norma y sus modificaciones son aplicables para períodos iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

- NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera": en noviembre de 2025 se modifica la NIC 21 en lo relativo a la conversión de estados financieros para su presentación en una moneda distinta de la funcional y se incorporan ciertos requisitos de revelación. En particular, para la conversión de moneda funcional no hiperinflacionaria a moneda de presentación hiperinflacionaria, establece que todos los importes (activos, pasivos, partidas de patrimonio, ingresos y gastos, incluyendo cifras comparativas) se convierten al tipo de cambio de cierre. Las modificaciones son aplicables de forma retroactiva para ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La Sociedad se encuentra analizando el impacto de la aplicación de la metodología de conversión detallada en los resultados, otros resultados integrales por conversión y cifras comparativas.

- NIIF 20 "Activos regulatorios y pasivos regulatorios": emitida en mayo de 2026. Reemplaza la NIIF 14 y establece el tratamiento contable para activos, pasivos, ingresos y gastos regulatorios que se generan cuando una parte o la totalidad de una tarifa regulada para bienes o servicios suministrados en un período se cobra a los clientes en un período diferente. La norma es aplicable de forma retroactiva a los ejercicios anuales y períodos intermedios iniciados a partir del 1 de enero de 2029, permitiendo la adopción anticipada. La Sociedad se encuentra analizando el impacto de la aplicación en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

- NIC 28 "Inversiones en asociadas y negocios conjuntos": en junio de 2026 se modifica el apartado de exenciones a la aplicación del método de la participación, extendiendo la opción de medir a valor razonable con cambios en resultados una inversión en una asociada o negocio conjunto para aquellas entidades cuya actividad principal consiste en invertir en tipos específicos de activos bajo NIIF 18. La modificación es aplicable a partir de la adopción de NIIF 18, que es obligatoria para ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2027. La aplicación de la modificación no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 5: ESTRUCTURA DE GRUPO

5.1 Participación en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos

5.1.1 Información sobre subsidiarias

Excepto indicación en contrario, el país de domicilio es también el lugar principal donde la subsidiaria desarrolla sus actividades.

Sociedad	País de domicilio	Actividad principal	30.06.2026 % de participación directo e indirecto	31.12.2025 % de participación directo e indirecto
Recursos Energéticos S.A.U.	Argentina	Generadora	100,00%	100,00%
EISA	Uruguay	Inversora	100,00%	100,00%
Enecor S.A.	Argentina	Transporte de electricidad	70,00%	70,00%
FEPASAU	Argentina	Fertilizantes	100,00%	100,00%
Fideicomiso CIESA	Argentina	Inversora	100,00%	100,00%
GASA	Argentina	Inversora	100,00%	100,00%
HIDISA	Argentina	Generadora	61,00%	61,00%
HINISA	Argentina	Generadora	52,04%	52,04%
OCP	Gran Cayman	Inversora	100,00%	100,00%
OPGSA	Argentina	Petrolera	100,00%	100,00%
PAMPA E&P S.A.U.	Argentina	Petrolera	100,00%	100,00%
PB18	Ecuador	Petrolera	100,00%	100,00%
PEB	Bolivia	Inversora	100,00%	100,00%
PECSA	Chile	Comercializadora	100,00%	100,00%
PESOSA	Argentina	Comercializadora	100,00%	100,00%
Petrolera San Carlos S.A.	Venezuela	Petrolera	100,00%	100,00%
PISA	Uruguay	Inversora	100,00%	100,00%
VAR	Argentina	Generadora	100,00%	100,00%
Vientos Solutions Argentina S.A.U.	Argentina	Servicios de asesoramiento	100,00%	100,00%

5.1.2 Información sobre participación en asociadas y negocios conjuntos

La siguiente tabla presenta la actividad principal e información financiera utilizada para la valuación y porcentajes de participación en asociadas y negocios conjuntos; excepto indicación en contrario, el capital social se compone de millones de acciones ordinarias con derecho a un voto por acción:

NOTA 5: (Continuación)

	Información sobre el emisor					
	Actividad principal	**Fecha**	**Capital social**	**Resultado del período**	**Patrimonio**	**% de participación directo e indirecto**
Asociadas						
SESA	Tratamiento de gas	30.06.2026	1.203	175	214.661	20,00%
VMOS	Transporte de hidrocarburos	30.06.2026	210.908	48.757	863.402	9,09%
SMP	Transporte de gas	30.06.2026	101	(3.596)	9.504	20,00%
Negocios conjuntos						
CIESA [(1)]	Inversora	30.06.2026	639	163.775	2.138.227	50,00%
Citelec [(2)]	Inversora	30.06.2026	556	74.027	605.058	50,00%
CTB	Generadora	30.06.2026	8.558	172.734	893.370	50,00%

(1) La Sociedad posee una participación del 50% en CIESA, sociedad que mantiene una participación del 53,83% en el capital social de TGS, en virtud de lo cual la Sociedad posee una participación del 26,91% en TGS.

Al 30 de junio de 2026, la cotización de las acciones ordinarias y ADR de TGS publicada en la BCBA y en el NYSE fue de $ 9.250,00 y US$ 29,73, respectivamente, otorgando a la tenencia de Pampa un valor de mercado aproximado de $ 1.874.016 millones.

(2) La Sociedad posee una participación del 50% en Citelec, sociedad que mantiene una participación del 52,65% del capital social de Transener, por lo cual la Sociedad posee una participación indirecta del 26,33% en Transener. Al 30 de junio de 2026, la cotización de las acciones ordinarias de Transener publicada en la BCBA fue de $ 3.717,50, otorgando a la tenencia indirecta de Pampa un valor de mercado aproximado de $ 435.172 millones.

El detalle de las valuaciones de las participaciones en asociadas y negocios conjuntos es el siguiente:

	30.06.2026	**31.12.2025**
Expuestas en el activo no corriente		
Asociadas		
SESA	42.932	17.315
VMOS	78.491	44.672
SMP	1.902	-
Total asociadas	123.325	61.987
Negocios conjuntos		
CIESA	1.133.539	899.846
Citelec	302.529	227.627
CTB	446.685	351.928
Total negocios conjuntos	1.882.753	1.479.401
Total asociadas y negocios conjuntos	2.006.078	1.541.388

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 5: (Continuación)

La siguiente tabla presenta la desagregación del resultado por participaciones en asociadas y negocios conjuntos:

	30.06.2026	30.06.2025
Asociadas		
SESA	9.530	2.685
VMOS	5.502	(3.166)
SMP	(729)	-
Total asociadas	14.303	(481)
Negocios conjuntos		
CIESA	79.919	64.954
Citelec	36.148	19.285
CTB	86.367	7.589
Total negocios conjuntos	202.434	91.828
Total asociadas y negocios conjuntos	216.737	91.347

La evolución de las participaciones en asociadas y negocios conjuntos es la siguiente:

	30.06.2026	30.06.2025
Saldo al inicio del ejercicio	1.541.388	1.024.769
Dividendos	-	(52.936)
Aporte de capital	42.993	44.726
Participación en resultado	216.737	91.347
Diferencias de conversión	204.960	166.907
Saldo al cierre del período	2.006.078	1.274.813

5.1.3 CTB

Recupero de pérdidas por deterioro del valor de activos no financieros

Durante el trimestre finalizado el 30 de junio de 2026 CTB ha identificado cambios significativos en el entorno en el que opera, motivo por el cual determinó el valor recuperable de la CTEB al 30 de junio de 2026.

La evaluación de recuperabilidad dio como resultado la reversión de pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores con un impacto de $ 45.902 millones (US$ 31 millones) en el resultado por participaciones en asociadas y negocios conjuntos del período de la Sociedad.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 5: (Continuación)

5.1.4 CIESA - TGS

Ampliación del Gasoducto Perito Moreno (GPM)

La Resolución MECON N° 676/26 aprobó la solicitud de adhesión al RIGI del proyecto de ampliación del GPM a partir del 30 de abril de 2026.

TGS llevó adelante un concurso público para adjudicar una porción de la capacidad incremental de transporte asociada con la ampliación del GPM y, con fecha 15 de abril de 2026, se adjudicaron 5,4 millones de m3/d.

La Sociedad y ciertas subsidiarias participaron en dicha licitación y resultaron adjudicadas con un volumen total de 3,2 millones de m3/d por un plazo de 35 años.

El 3 de junio de 2026, TGS realizó el concurso público para adjudicar la capacidad remanente. La Sociedad y ciertas subsidiarias participaron con ofertas. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, se encuentra en curso el proceso de adjudicación.

Proyecto Integral NGL

El 10 de junio de 2026, el Directorio de TGS aprobó el desarrollo del Proyecto Integral NGL, que se encuentra estructurado en dos proyectos únicos independientes, pero operativamente vinculados, que representan etapas sucesivas del proceso de procesamiento, fraccionamiento, obtención y almacenamiento de líquidos del gas natural y posterior despacho y exportación de los productos.

El Proyecto Integral NGL se ejecutará a través de las siguientes sociedades controladas por TGS y constituidas como VPU en el marco del RIGI:

(i) Procesadora de Gas del Sur S.A. (“PGS”): a cargo del denominado proyecto de separación, que consiste en la construcción, operación y mantenimiento de una planta de procesamiento de gas natural ubicada en Tratayén, Provincia de Neuquén y de un gasoducto de segregación de corrientes de gas natural, que permitirán prestar servicios de captación y procesamiento a los productores de gas natural; y

(ii) Midstream de Gas del Sur S.A. (“MGS”): a cargo del proyecto de transporte, fraccionamiento, almacenamiento y comercialización, que comprende la construcción, operación y mantenimiento de un poliducto que vinculará la Planta Tratayén con una planta de fraccionamiento en la zona de Bahía Blanca, Provincia de Buenos Aires, e instalaciones de almacenamiento y despacho. En el marco del proyecto, MGS adquirirá la mezcla de líquidos de gas natural resultante del procesamiento realizado por PGS, para su transporte, fraccionamiento en productos comerciales (tales como propano, butano y gasolina natural), almacenamiento y posterior venta a clientes de exportación.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 5: (Continuación)

Fenómeno climático

Durante el período finalizado el 30 de junio 2026, TGS registró pérdidas por $ 5.481 millones, por gastos relacionados con el evento climático ocurrido el 7 de marzo de 2025 que resultó en la inundación del Complejo Cerri y recibió $ 12.847 millones por parte de las compañías de seguro en concepto de anticipo a cuenta de la liquidación total del siniestro.

5.1.5 SMP

Proyecto San Matías Pipeline

En forma complementaria al proyecto de licuefacción de gas a ser desarrollado por SESA que incluye la instalación de dos buques de licuefacción en el Golfo de San Matías, SMP, tendrá a su cargo la ejecución y operación de un gasoducto dedicado que conectará la producción de gas de Vaca Muerta, en Neuquén, con el Golfo San Matías, en Río Negro, para abastecer a los buques de licuefacción destinados a la exportación de GNL. El proyecto contempla la construcción de un gasoducto de 36 pulgadas de diámetro y aproximadamente 470 km de extensión, con una capacidad de transporte de hasta 28 millones de m3/día. La inversión estimada asciende a US$ 1.500 millones y la habilitación del gasoducto está prevista para el segundo trimestre de 2028.

La Resolución MECON N° 873/26 aprobó la solicitud de adhesión al RIGI para el proyecto a cargo de SMP a partir del 1 de junio de 2026.

5.2 Participaciones en áreas de petróleo y gas

Los activos y pasivos al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y el costo de producción correspondiente a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025 de las UTEs y Consorcios en los que participa la Sociedad se detallan a continuación:

	30.06.2026	**31.12.2025**
Activo no corriente	203,135	176,789
Activo corriente	15,230	12,935
Total del activo	218,365	189,724
Pasivo no corriente	60,400	57,631
Pasivo corriente	33,055	30,414
Total del pasivo	93,455	88,045

	30.06.2026	**30.06.2025**
Costo de producción	43,194	56,581

Cabe resaltar, que la información presentada no incluye cargos registrados por la Sociedad en su carácter de participante de las UTEs y Consorcios.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 5: (Continuación)

Proceso de reversión del área Veta Escondida

Mediante el Decreto Provincial N° 605/26 se aprobó el Acuerdo Transaccional de fecha 4 de marzo de 2026, suscripto entre la Provincia del Neuquén y Pampa, a través del cual se dejó sin efecto el decreto que había declarado la caducidad de la concesión del área Veta Escondida. Adicionalmente, las partes acordaron concluir el proceso de reversión del área a la Provincia. En ese marco, la Sociedad y Total Austral (co-concesionaria) se encuentran llevando adelante de forma conjunta y ordenada dicho proceso, quedando a cargo de la Sociedad el abandono de pozos e instalaciones y las tareas de remediación ambiental requeridas.

NOTA 6: RIESGOS

6.1 Estimaciones y juicios contables críticos

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.

Dichas 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.

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 Consolidados por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

6.2 Riesgos financieros

Las actividades de la Sociedad la exponen a una serie de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

No ha habido cambios significativos desde el último cierre anual en las políticas de gestión de riesgos.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 7: SEGMENTOS

La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina, que participa principalmente en la producción de petróleo y gas y generación de energía.

A través de sus actividades propias, y de sus sociedades subsidiarias y participaciones en negocios conjuntos y en asociadas, y sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se han identificado los siguientes segmentos de negocio:

Petróleo y gas, integrado principalmente por las participaciones en áreas de petróleo y gas, las actividades de Pampa Energía_ S.A. - Sucursal Dedicada Proyecto RDA y por las participaciones directas e indirectas en SESA y PECSA.

Generación, integrado principalmente por las participaciones directas e indirectas en HINISA, HIDISA, VAR, CTB, TMB, TJSM y por las actividades propias de generación de electricidad a través de las centrales térmicas CTG, CPB, Piquirenda, CTLL, CTGEBA, Ecoenergía, CTPP, CTIW, de la represa hidroeléctrica HPPL y de los parques eólicos PEPE II, PEPE III, PEPE IV y PEPE VI.

Petroquímica, integrado principalmente por las operaciones propias de estirénicos y de la unidad reformadora catalítica desarrolladas en las plantas locales.

Holding, Transporte y otros, integrado principalmente por la participación en los negocios conjuntos Citelec, CIESA y sus respectivas subsidiarias licenciatarias del transporte de electricidad en alta tensión y de gas, respectivamente; las participaciones directas e indirectas en VMOS, SMP, Oldelval y OCP, actividades holding y otras operaciones de inversión.

La Sociedad gerencia sus segmentos de operación considerando el resultado neto en dólares estadounidenses de cada uno de ellos.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 7: (Continuación)

	En millones de dólares						En millones de pesos
Información de resultados consolidados del período de seis meses finalizado el 30.06.2026	**Petróleo y gas**	**Generación**	**Petroquímica**	**Holding, Transporte y otros**	**Eliminaciones**	**Consolidado**	**Consolidado**
Ingresos por ventas - mercado local	237	629	123	17	-	1.006	1.429.407
Ingresos por ventas - mercado exterior	210	-	103	-	-	313	444.504
Ventas intersegmentos	134	1	-	-	(135)	-	-
Costo de ventas	(396)	(408)	(192)	-	134	(862)	(1.242.203)
Resultado bruto	185	222	34	17	(1)	457	631.708
Gastos de comercialización	(48)	(2)	(6)	-	-	(56)	(78.926)
Gastos de administración	(42)	(22)	(3)	(25)	1	(91)	(128.892)
Gastos de exploración	-	-	-	-	-	-	(360)
Otros ingresos operativos	15	8	1	4	-	28	39.887
Otros egresos operativos	(5)	(7)	(10)	(15)	-	(37)	(51.094)
Deterioro de activos intangibles e inventarios	(1)	-	-	(1)	-	(2)	(1.812)
Recupero de deterioro de activos financieros	2	-	-	-	-	2	3.214
Resultado por participaciones en asociadas y negocios conjuntos	7	60	-	81	-	148	216.737
Resultado operativo	113	259	16	61	-	449	630.462
Ingresos financieros	-	8	-	-	(1)	7	10.703
Gastos financieros	(57)	(18)	-	(13)	1	(87)	(122.870)
Otros resultados financieros	(12)	29	(7)	12	-	22	30.389
Resultados financieros, neto	(69)	19	(7)	(1)	-	(58)	(81.778)
Resultado antes de impuestos	44	278	9	60	-	391	548.684
Impuesto a las ganancias	48	(56)	(3)	10	-	(1)	1.702
Ganancia del período	92	222	6	70	-	390	550.386
Depreciaciones y amortizaciones	192	72	-	-	-	264	373.263

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 7: (Continuación)

	En millones de dólares						En millones de pesos
Información de resultados consolidados del período de seis meses finalizado el 30.06.2026	**Petróleo y gas**	**Generación**	**Petroquímica**	**Holding, Transporte y otros**	**Eliminaciones**	**Consolidado**	**Consolidado**
Ganancia del período atribuible a:							
Propietarios de la Sociedad	92	218	6	70	-	386	544.744
Participación no controladora	-	4	-	-	-	4	5.642
Información patrimonial consolidada al 30.06.2026							
Activos	3.289	3.143	187	1.228	(98)	7.749	11.484.831
Pasivos	2.637	674	64	432	(98)	3.709	5.497.766
Valor residual de propiedades, planta y equipo [(1)]	2.141	1.304	-	34	-	3.479	5.155.996
Información adicional consolidada al 30.06.2026							
Altas de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	424	4	-	2	-	430	604.987

[(1)] Activos localizados en Argentina.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 7: (Continuación)

	En millones de dólares						En millones de pesos
Información de resultados consolidados del período de seis meses finalizado el 30.06.2025	**Petróleo y gas**	**Generación**	**Petroquímica**	**Holding, Transporte y otros**	**Eliminaciones**	**Consolidado**	**Consolidado**
Ingresos por ventas - mercado local	228	379	131	12	-	750	839.685
Ingresos por ventas - mercado exterior	66	1	83	-	-	150	169.199
Ventas intersegmentos	56	-	-	-	(56)	-	-
Costo de ventas	(270)	(205)	(206)	-	56	(625)	(700.707)
Resultado bruto	80	175	8	12	-	275	308.177
Gastos de comercialización	(34)	(2)	(6)	(1)	-	(43)	(47.845)
Gastos de administración	(40)	(21)	(3)	(20)	-	(84)	(93.701)
Gastos de exploración	-	-	-	-	-	-	(225)
Otros ingresos operativos	16	13	19	5	-	53	60.181
Otros egresos operativos	(8)	(5)	(5)	(22)	-	(40)	(44.759)
Deterioro de activos intangibles e inventarios	(1)	-	-	-	-	(1)	(776)
Deterioro de activos financieros	(2)	-	-	-	-	(2)	(2.508)
Resultado por participaciones en asociadas y negocios conjuntos	2	7	-	67	-	76	91.347
Resultado operativo	13	167	13	41	-	234	269.891
Ingresos financieros	-	8	27	-	-	35	38.744
Gastos financieros	(55)	(25)	-	(19)	-	(99)	(111.459)
Otros resultados financieros	-	80	3	39	-	122	138.110
Resultados financieros, neto	(55)	63	30	20	-	58	65.395
Resultado antes de impuestos	(42)	230	43	61	-	292	335.286
Impuesto a las ganancias	13	(111)	(14)	13	-	(99)	(115.125)
Ganancia (Pérdida) del período	(29)	119	29	74	-	193	220.161
Depreciaciones y amortizaciones	118	60	3	-	-	181	200.769

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 7: (Continuación)

	En millones de dólares						En millones de pesos
Información de resultados consolidados del período de seis meses finalizado el 30.06.2025	**Petróleo y gas**	**Generación**	**Petroquímica**	**Holding, Transporte y otros**	**Eliminaciones**	**Consolidado**	**Consolidado**
Ganancia (Pérdida) del período atribuible a:							
Propietarios de la Sociedad	(29)	119	29	74	-	193	220.570
Participación no controladora	-	-	-	-	-	-	(409)
Información patrimonial consolidada al 31.12.2025							
Activos	2.513	3.046	147	931	(43)	6.594	9.595.935
Pasivos	1.737	668	73	554	(43)	2.989	4.351.152
Valor residual de propiedades, planta y equipo [(1)]	1.896	1.370	-	37	-	3.303	4.805.587
Información adicional consolidada al 30.06.2025							
Altas de propiedades, planta y equipo, activos intangibles y derecho de uso	453	28	6	6	-	493	547.630

(1) Activos localizados en Argentina.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 8: INGRESOS POR VENTAS

	30.06.2026	30.06.2025
Ventas de gas	315.360	260.931
Ventas de petróleo	312.638	66.618
Otras ventas	7.185	6.324
Subtotal Petróleo y gas [1]	635.183	333.873
Ventas de energía mercado spot	513.957	139.061
Ventas de energía por contratos	297.570	215.457
Reconocimiento de combustible	79.200	63.358
Otras ventas	4.892	5.492
Subtotal Generación	895.619	423.368
Venta de productos derivados de la Reforma	162.527	129.899
Ventas de estireno	41.405	33.723
Ventas de caucho sintético	59.589	39.171
Ventas de poliestireno	55.337	35.365
Otras ventas	815	401
Subtotal Petroquímica	319.673	238.559
Ventas de servicios de asistencia técnica y administrativo	23.072	12.823
Otras ventas	364	261
Subtotal Holding, Transporte y otros	23.436	13.084
Total ingresos por ventas [2] [3]	1.873.911	1.008.884

[1] Ver Nota 12.7.

[2] Los ingresos procedentes de CAMMESA representan 41% y 37% del total ingresos por ventas para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente y corresponden principalmente a los segmentos Petróleo y gas y Generación.

[3] Incluye retenciones a las exportaciones por $ 25.168 millones y $ 5.997 millones en el segmento Petróleo y gas y $ 6.935 millones y $ 5.158 millones en el segmento Petroquímica para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 9: COSTO DE VENTAS

	30.06.2026	30.06.2025
Inventarios al inicio del ejercicio	335.514	230.095
Más: Cargos del período		
Compras de inventarios, energía y gas	461.585	223.026
Remuneraciones y cargas sociales	63.532	48.663
Beneficios al personal	8.519	8.078
Planes de beneficios definidos	1.673	2.093
Contrataciones de obras, honorarios y retribuciones por servicios	114.366	80.334
Depreciaciones de propiedades, planta y equipo	347.540	192.826
Amortizaciones de activos intangibles	2.476	2.223
Amortizaciones de activos por derecho de uso	17.233	1.047
Transporte de energía	4.854	8.627
Transportes y cargas	36.959	24.485
Consumo de materiales	16.281	13.104
Sanciones y penalidades	5.254	958
Mantenimiento	44.995	34.125
Regalías y cánones	124.778	55.371
Control ambiental	3.865	2.872
Alquileres y seguros	34.177	17.695
Vigilancia y seguridad	5.628	4.830
Impuestos, tasas y contribuciones	6.460	1.863
Diversos	2.603	1.825
Total cargos del período	1.302.778	724.045
Diferencias de conversión	22.951	40.617
Menos: Inventarios al cierre del período	(419.040)	(294.050)
Total costo de ventas	1.242.203	700.707

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 10: OTRAS PARTIDAS DEL ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL

10.1 Gastos de comercialización

	30.06.2026	30.06.2025
Remuneraciones y cargas sociales	3.436	2.815
Beneficios al personal	165	134
Honorarios y retribuciones por servicios	2.443	1.037
Depreciaciones de propiedades, planta y equipo	-	5
Impuestos, tasas y contribuciones	16.036	9.235
Transportes y cargas	55.951	33.768
Diversos	895	851
Total gastos de comercialización	78.926	47.845

10.2 Gastos de administración

	30.06.2026	30.06.2025
Remuneraciones y cargas sociales	49.459	36.631
Beneficios al personal	4.079	3.858
Planes de beneficios definidos	3.806	4.747
Honorarios y retribuciones por servicios	41.737	24.684
Acuerdos de compensación	3.228	574
Retribuciones de los directores y síndicos	4.152	3.373
Depreciaciones de propiedades, planta y equipo	6.014	4.668
Consumo de materiales	151	203
Mantenimiento	1.680	1.813
Viáticos y movilidad	1.761	867
Alquileres y seguros	323	401
Vigilancia y seguridad	841	772
Impuestos, tasas y contribuciones	9.738	7.454
Comunicaciones	854	455
Diversos	1.069	3.201
Total gastos de administración	128.892	93.701

10.3 Gastos de exploración

	30.06.2026	30.06.2025
Gastos geológicos y geofísicos	360	225
Total gastos de exploración	360	225

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 10: (Continuación)

10.4 Otros ingresos y egresos operativos

	30.06.2026	30.06.2025
Otros ingresos operativos		
Recupero de seguros	5.305	14.691
Resultado por venta de propiedades, planta y equipo	534	6
Resultado por venta y baja de otros activos	2.232	809
Resultado por venta de activos intangibles	-	2.048
Recupero provisión para contingencias	1.414	18.505
Dividendos ganados	3.424	4
Intereses comerciales	8.721	4.724
Plan GasAr	7.013	14.486
Ingresos contractuales	7.278	-
Diversos	3.966	4.908
Total otros ingresos operativos	39.887	60.181
Otros egresos operativos		
Provisión para contingencias	(13.059)	(15.971)
Resultado por baja de propiedades, planta y equipo	(3.507)	(1)
Resultado por venta y baja de otros activos	(783)	(34)
Impuesto a los débitos y créditos	(14.901)	(15.451)
Donaciones y contribuciones	(3.475)	(1.156)
Promociones institucionales	(918)	(701)
Costos por finalización de contratos de concesión	(1.096)	(582)
Regalías del Plan GasAr	(952)	(2.466)
Costos por siniestro	(866)	(2.027)
Gastos de proyectos	(8.387)	-
Diversos	(3.150)	(6.370)
Total otros egresos operativos	(51.094)	(44.759)

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 10: (Continuación)

10.5 Resultados financieros

	30.06.2026	30.06.2025
Ingresos financieros		
Intereses financieros	9.250	38.316
Otros intereses	1.453	428
Total ingresos financieros	10.703	38.744
Gastos financieros		
Intereses financieros [(1)]	(101.050)	(85.556)
Intereses comerciales y otros	(32)	(305)
Intereses fiscales	(18.369)	(23.381)
Gastos bancarios y otros gastos financieros	(3.419)	(2.217)
Total gastos financieros	(122.870)	(111.459)
Otros resultados financieros		
Diferencia de cambio, neta	10.852	19.947
Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros	28.676	114.272
Resultado por medición a valor presente	(10.529)	1.594
Resultado por recompra de ON	354	2.043
Otros resultados financieros	1.036	254
Total otros resultados financieros	30.389	138.110
Total resultados financieros, neto	(81.778)	65.395

(1) Se encuentran netos de $ 10.109 millones y $ 1.617 millones capitalizados en propiedades, planta y equipos correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 10: (Continuación)

10.6 Impuesto a las ganancias

El detalle del cargo por impuesto a las ganancias se expone a continuación:

	30.06.2026	30.06.2025
Impuesto corriente	183.475	69.430
Impuesto diferido	(157.626)	44.946
Diferencia entre la provisión de impuesto a las ganancias del ejercicio anterior y la declaración jurada	(27.551)	749
Total cargo por impuesto a las ganancias - (Ganancia) Pérdida	(1.702)	115.125

A continuación, se presenta una conciliación entre el impuesto a las ganancias imputado en resultados y el que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre el resultado contable antes de impuestos:

	30.06.2026	30.06.2025
Resultado del período antes del impuesto a las ganancias	548.684	335.286
Tasa del impuesto vigente	35%	35%
Resultado del período a la tasa del impuesto	192.039	117.350
Resultado por participación en sociedades	(75.858)	(31.972)
Efectos de las diferencias de cambio y otros resultados asociados a la valuación de la moneda, netos	24.655	148.836
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo, activos intangibles y activos financieros	(298.169)	(190.481)
Diferencia entre la provisión de impuesto a las ganancias e impuesto diferido del ejercicio anterior y la declaración jurada	26.518	706
Efecto del ajuste por inflación impositivo	128.917	68.085
Diversas	196	2.601
Total cargo por impuesto a las ganancias - (Ganancia) Pérdida	(1.702)	115.125

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS

11.1 Propiedades, planta y equipo

Tipo de bien	Valores de incorporación					
	Al inicio	Altas [1]	Transferencias	Bajas	Diferencias de conversión	Al cierre
Terrenos	15.313	-	-	-	284	15.597
Edificios	258.531	-	371	-	4.836	263.738
Rodados	12.488	1.113	-	(39)	386	13.948
Muebles y útiles, herramientas y equipos informáticos y de comunicación	79.915	1.214	1.690	(293)	1.956	84.482
Plantas de generación termoeléctrica	1.874.712	247	6.044	(3.617)	34.853	1.912.239
Plantas de generación energías renovables	1.032.611	49	(445)	-	20.978	1.053.193
Propiedad minera, pozos y equipos de explotación	3.715.256	-	442.661	-	93.575	4.251.492
Perforaciones y obras en curso	913.848	600.970	(450.321)	(2)	23.851	1.088.346
Otros bienes	756	-	-	-	13	769
Totales al 30.06.2026	7.903.430	603.593	-	(3.951)	180.732	8.683.804
Totales al 30.06.2025	4.525.269	545.363	-	(467)	804.963	5.875.128

(1) Incluye costos financieros capitalizados por $ 10.109 millones y $ 1.617 millones correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: (Continuación)

Tipo de bien	Depreciaciones					Valores residuales	
	Al inicio	Bajas	Del período	Diferencias de conversión	Al cierre	Al cierre	Al 31.12.2025
Terrenos	-	-	-	-	-	15.597	15.313
Edificios	(113.562)	-	(5.111)	(2.373)	(121.046)	142.692	144.969
Rodados	(9.214)	39	(759)	(288)	(10.222)	3.726	3.274
Muebles y útiles, herramientas y equipos informáticos y de comunicación	(57.755)	290	(4.334)	(1.601)	(63.400)	21.082	22.160
Plantas de generación termoeléctrica	(924.355)	113	(67.480)	(20.271)	(1.011.993)	900.246	950.357
Plantas de generación energías renovables	(162.656)	-	(24.690)	(6.053)	(193.399)	859.794	869.955
Propiedad minera, pozos y equipos de explotación	(1.829.565)	-	(251.174)	(46.255)	(2.126.994)	2.124.498	1.885.691
Perforaciones y obras en curso	-	-	-	-	-	1.088.346	913.848
Otros bienes	(736)	-	(6)	(12)	(754)	15	20
Totales al 30.06.2026	(3.097.843)	442	(353.554)	(76.853)	(3.527.808)	5.155.996	
Totales al 30.06.2025	(1.834.736)	466	(197.499)	(324.100)	(2.355.869)	3.519.259	
Totales al 31.12.2025							4.805.587

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: (Continuación)

11.2 Activos intangibles

Tipo de bien	Valores de incorporación					
	Al inicio	Altas	Bajas	Deterioro	Diferencias de conversión	Al cierre
Acuerdos de concesión	2.692	-	-	-	1.029	3.721
Llaves de negocio	50.354	-	-	-	934	51.288
Contratos identificados en adquisiciones de sociedades	100.795	-	-	-	1.870	102.665
Activos digitales	1.623	1.394	-	(864)	70	2.223
Totales al 30.06.2026	155.464	1.394	-	(864)	3.903	159.897
Totales al 30.06.2025	113.512	1.714	(2.523)	(307)	18.256	130.652

Tipo de bien	Amortizaciones			
	Al inicio	Del período	Diferencias de conversión	Al cierre
Acuerdos de concesión	(2.692)	-	(1.029)	(3.721)
Contratos identificados en adquisiciones de sociedades	(22.396)	(2.476)	(536)	(25.408)
Totales al 30.06.2026	(25.088)	(2.476)	(1.565)	(29.129)
Totales al 30.06.2025	(14.342)	(2.223)	(2.281)	(18.846)

Tipo de bien	Valores residuales	
	Al cierre	Al 31.12.2025
Llaves de negocio	51.288	50.354
Contratos identificados en adquisiciones de sociedades	77.257	78.399
Activos digitales	2.223	1.623
Totales al 30.06.2026	130.768	
Totales al 30.06.2025	111.806	
Totales al 31.12.2025		130.376

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: (Continuación)

11.3 Activo y pasivo por impuesto diferido

La composición de los activos y pasivos por impuesto diferido es la siguiente:

	30.06.2026	31.12.2025
Quebrantos impositivos	6.964	1.958
Propiedades, planta y equipo, derechos de uso, activos intangibles e inventarios	234.270	42.449
Instrumentos financieros derivados	26.939	-
Créditos por ventas y otros créditos	3.118	296
Otros activos	1.633	5.494
Provisiones y otros pasivos no deducibles	56.528	72.709
Activo por impuesto diferido	329.452	122.906
Propiedades, planta y equipo, activos intangibles e inventarios	(68.644)	(71.845)
Participaciones en sociedades	(16.403)	(14.832)
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	(15.748)	(28.945)
Instrumentos financieros derivados	-	(23.593)
Créditos por ventas y otros créditos	(27.647)	(2.719)
Provisiones y otros pasivos no deducibles	(24)	(23)
Pasivo por impuesto diferido	(128.466)	(141.957)

Los activos y pasivos diferidos se compensan sólo cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos con los pasivos impositivos y cuando los cargos por impuestos diferidos se relacionan con la misma autoridad fiscal. Por tal motivo se expone en el Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio:

	30.06.2026	31.12.2025
Activo por impuesto diferido, neto	269.187	62.442
Pasivo por impuesto diferido, neto	(68.201)	(81.493)

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: (Continuación)

11.4 Inventarios

	30.06.2026	31.12.2025
Corriente		
Materiales y repuestos	243.720	229.357
Anticipo a proveedores	22.231	13.326
Productos en proceso y terminados	153.089	92.831
Total [(1)]	419.040	335.514

(1) Incluye deterioro por evaluación de recuperabilidad de $ 948 millones (US$ 0,65 millones), $ 469 millones (US$ 0,46 millones) y $ 367 millones (US$ 0,36 millones) por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, respectivamente.

11.5 Provisiones

	30.06.2026	31.12.2025
No corriente		
Contingencias	39.251	77.937
Abandono de pozos y desmantelamiento de aerogeneradores	44.228	41.624
Remediación ambiental	24.773	25.990
Otras provisiones	1	-
Total no corriente	108.253	145.551
Corriente		
Contingencias	167	-
Abandono de pozos y desmantelamiento de aerogeneradores	6.970	6.877
Remediación ambiental	5.339	5.319
Otras provisiones	7.307	6.356
Total corriente	19.783	18.552

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: (Continuación)

A continuación, se expone la evolución de las provisiones:

	30.06.2026		
	Contingencias	Abandono de pozos y desmantelamiento de aerogeneradores	Remediación ambiental
Saldo al inicio del ejercicio	77.937	48.501	31.309
Aumento	10.272	1.744	184
Utilización	(45.876)	(33)	(73)
Diferencias de conversión	(1.527)	986	568
Disminución	(1.388)	-	(1.876)
Saldo al cierre del período	39.418	51.198	30.112

	30.06.2025		
	Contingencias	Abandono de pozos y desmantelamiento de aerogeneradores	Remediación ambiental
Saldo al inicio del ejercicio	98.546	30.350	18.465
Aumento	16.273	1.623	2.175
Utilización	(1.937)	(1.126)	(1)
Diferencias de conversión	7.932	5.051	3.199
Disminución	(49.127)	(766)	(407)
Saldo al cierre del período	71.687	35.132	23.431

Provisión para juicios y contingencias

En la causa iniciada por POSA, por supuestos incumplimientos en lo previsto en el Contrato de Cesión celebrado en 2016, el 31 de marzo de 2026, la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Comercial rechazó el recurso de nulidad interpuesto por la Sociedad contra el Laudo Final. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, la Sociedad ha cancelado la totalidad de las obligaciones vencidas.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 11: (Continuación)

11.6 Pasivo por impuesto a las ganancias e impuesto a la ganancia mínima presunta

	30.06.2026	31.12.2025
No corriente		
Impuesto a las ganancias	38.313	32.508
Impuesto a la ganancia mínima presunta	2.448	6.026
Total no corriente	40.761	38.534
Corriente		
Impuesto a las ganancias	184.279	120.939
Total corriente	184.279	120.939

11.7 Cargas fiscales

	30.06.2026	31.12.2025
No corriente		
Plan de facilidades de pago	299.145	309.156
Total no corriente	299.145	309.156
Corriente		
IVA a pagar	39.589	3.460
Provisión impuesto sobre los bienes personales	8.500	15.770
Retenciones impositivas a depositar	19.237	16.002
Plan de facilidades de pago	20.880	19.907
Regalías	30.318	17.186
Diversas	5.210	9.148
Total corriente	123.734	81.473

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

12.1 Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

	30.06.2026	31.12.2025
No corriente		
Acciones	49.171	48.275
Total no corriente	49.171	48.275
Corriente		
Títulos de deuda pública	392.795	448.832
Obligaciones negociables	23.440	68.219
Acciones	6.654	4.042
Fondos comunes de inversión	25.351	12.023
Total corriente	448.240	533.116

12.2 Créditos por ventas y otros créditos

	30.06.2026	31.12.2025
No corriente		
Deudores en gestión judicial	32.891	-
Créditos por ventas	32.891	-
No corriente		
Anticipos a proveedores	80.367	60.604
Créditos fiscales	2.128	50
Gastos pagados por adelantado	173	1.723
Crédito por indemnidad contractual	-	592
Depositos en garantía	3	4
Diversos	195	58
Otros créditos	82.866	63.031
Total no corriente	115.757	63.031

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

	Nota	30.06.2026	31.12.2025
Corriente			
Deudores comunes		461.922	361.965
CAMMESA		320.801	171.648
Saldos con partes relacionadas	**16**	4.972	11.577
Provisión para deterioro de activos financieros		(2.715)	(29.085)
Créditos por ventas, neto		784.980	516.105
Corriente			
Saldos con partes relacionadas	**16**	105.596	6.659
Créditos fiscales		115.695	84.377
Anticipos a proveedores		10.482	44
Gastos pagados por adelantado		42.055	26.730
Depósitos en garantía [(1)]		297.210	207.186
Gastos a recuperar		33	4.681
Seguros a recuperar		12	173
Créditos por venta de activos		6.669	13.095
Plan GasAr		29.917	22.904
Anticipos al personal		732	656
Crédito por indemnidad contractual		2.255	2.783
Crédito por contrato de mantenimiento		1.309	878
Dividendos a cobrar		915	-
Provisión para deterioro de otros créditos		(61)	(1.008)
Diversos		6.488	8.463
Otros créditos, neto		619.307	377.621
Total corriente		1.404.287	893.726

(1) Incluye depósitos en garantía sobre instrumentos financieros derivados por $ 294.914 millones y $ 205.627 millones al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente.

Debido a la naturaleza a corto plazo de los créditos por ventas y otros créditos, se considera que su valor en libros no difiere de su valor razonable. Para los créditos por ventas y otros créditos no corrientes, los valores razonables tampoco difieren significativamente de sus valores en libros.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

Los movimientos de la provisión para deterioro de activos financieros fueron los siguientes:

	30.06.2026	30.06.2025
Saldo al inicio del ejercicio	29.085	833
Aumento	6.119	2.563
Disminución	(8.910)	(139)
Reclasificación	(23.549)	-
Diferencias de conversión	(30)	4
Saldo al cierre del período	2.715	3.261

Los movimientos de la provisión para deterioro de otros créditos fueron los siguientes:

	30.06.2026	30.06.2025
Saldo al inicio del ejercicio	1.008	14
Aumento	743	16
Disminución	(1.693)	(10)
Diferencias de conversión	3	1
Saldo al cierre del período	61	21

12.3 Efectivo y equivalentes de efectivo

	30.06.2026	31.12.2025
Caja	297	291
Bancos	870.076	487.206
Depósito a plazo	17	16
Fondos comunes de inversión	580.616	566.946
Total	1.451.006	1.054.459

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

12.4 Préstamos

	30.06.2026	31.12.2025
No corriente		
Préstamos financieros	117.078	65.475
Obligaciones negociables	3.699.830	2.618.272
Total no corriente	3.816.908	2.683.747
Corriente		
Préstamos financieros	2.225	47.738
Obligaciones negociables	34.862	22.204
Total corriente	37.087	69.942
Total préstamos	3.853.995	2.753.689

El valor razonable de las ON de la Sociedad al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 asciende aproximadamente a $ 3.863.834 millones y $ 2.666.318 millones, respectivamente. Dicho valor fue calculado en base al precio de mercado estimado de las ON de la Sociedad al cierre del período o ejercicio (Categoría de valor razonable Nivel 1).

El importe en libros de los préstamos financieros de corto plazo se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

Los préstamos financieros a largo plazo fueron medidos a costo amortizado, el cual no difiere significativamente de su valor razonable.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, la Sociedad se encuentra en cumplimiento de los covenants establecidos en sus contratos de endeudamiento.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

12.4.1 Evolución de los préstamos

Se expone a continuación la evolución de los préstamos para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025.

	30.06.2026	30.06.2025
Préstamos al inicio del ejercicio	2.753.689	2.145.013
Préstamos recibidos	1.018.873	434.160
Préstamos pagados	(44.190)	(125.482)
Intereses devengados	101.050	85.556
Intereses pagados	(97.125)	(113.675)
Recompra y rescate de ON	(2.832)	(804.524)
Resultado por recompra de ON	(354)	(2.043)
Costos financieros capitalizados en propiedades, planta y equipo	10.109	1.617
Diferencias de conversión y de cambio	114.775	297.129
Préstamos al cierre del período	3.853.995	1.917.751

12.4.2 Programa global de ON y prospecto de emisor frecuente

La última actualización del programa global de ON y del prospecto de emisor frecuente, con la información al 31 de diciembre de 2025, fue aprobada por la CNV mediante Resoluciones N° RE-2026-27928092-APN-GE#CNV y N° RE-2026-27853437-APN-GE#CNV de fecha 18 de marzo de 2026.

Con fecha 7 de abril de 2026, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de la Sociedad resolvió aprobar la prórroga de la vigencia del Programa de emisión de ON por el plazo de cinco años adicionales contados a partir del 9 de diciembre de 2026, fecha de vencimiento del Programa.

12.4.3 ON

Con fecha 1 de abril de 2026, la Sociedad emitió las ON Clase 27 locales por un valor nominal de US$ 200 millones, a una tasa de interés fija anual del 5,49% y con vencimiento el 1 de abril de 2029.

Adicionalmente, con fecha 21 de mayo de 2026, la Sociedad realizó la reapertura de las ON Clase 26 internacional, por un valor nominal de US$ 500 millones, a una tasa de interés fija anual del 7,75% y un rendimiento del 7,60%, con vencimiento en noviembre de 2037. De esta forma, el valor nominal en circulación total de las ON Clase 26 asciende a US$ 950 millones.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

12.4.4 Aplicación Parcial de Fondos

En cumplimiento de lo previsto en la Resolución General CNV N° 1.095/25, se informa, con carácter de declaración jurada, que, al 30 de junio de 2026, la Sociedad ha aplicado parcialmente un total de US$ 450 millones del monto emitido de las ON Clase 26, quedando pendiente de aplicación la suma de US$ 500 millones correspondiente a la reapertura de mayo de 2026.

Asimismo, y en cumplimiento con el destino de fondos informado en los documentos de emisión de las ON Clase 26, se informa que dichos fondos han sido aplicados conforme el siguiente detalle: (i) gastos de comisiones de colocadores y otros gastos de emisión; (ii) integración de capital de trabajo en Argentina; (iii) inversiones en activos fijos en Argentina; y (iv) refinanciación y rescate de pasivos existentes de la Sociedad.

Adicionalmente, al 30 de junio de 2026, se encuentra pendiente de aplicación la suma de US$ 200 millones, correspondiente al monto emitido por ON Clase 27.

12.4.5 Préstamos bancarios

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 la Sociedad tomó deuda bancaria neta por US$ 2,3 millones (toma por un total de US$ 34 millones neta de cancelaciones por US$ 31,7 millones).

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

12.5 Deudas comerciales y otras deudas

	Nota	30.06.2026	31.12.2025
No corriente			
Garantías de clientes		36	35
Deudas comerciales		36	35
Acuerdos de compensación		81.081	102.166
Deuda por arrendamientos		15.467	21.442
Deuda por penalidad contractual		-	592
Diversas		696	696
Otras deudas		97.244	124.896
Total no corriente		97.280	124.931
Corriente			
Proveedores		391.232	455.296
Anticipos de clientes		3.454	19.512
Saldos con partes relacionadas	**16**	71.709	42.241
Deudas comerciales		466.395	517.049
Acuerdos de compensación		26.476	19.851
Deuda por arrendamientos		24.897	31.264
Deuda por laudo arbitral		3.514	-
Deuda por penalidad contractual		1.848	2.367
Acreedores varios		10.104	6.280
Otras deudas		66.839	59.762
Total corriente		533.234	576.811

Debido a la naturaleza a corto plazo de las deudas comerciales y otras deudas, se considera que su valor en libros no difiere de su valor razonable. Para las otras deudas no corrientes, los valores razonables tampoco son significativamente diferentes a sus valores en libros.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

12.6 Valor razonable de instrumentos financieros

El siguiente cuadro presenta los activos y pasivos financieros de la Sociedad medidos a valor razonable al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Al 30 de junio de 2026	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados				
Títulos de deuda pública	392.795	-	-	392.795
Obligaciones negociables	23.440	-	-	23.440
Fondos comunes de inversión	25.351	-	-	25.351
Acciones	9.734	-	46.091	55.825
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	580.616	-	-	580.616
Otros créditos				
Depósitos en garantía	22.938	-	-	22.938
Total activos	1.054.874	-	46.091	1.100.965
Instrumentos financieros derivados	-	79.566	-	79.566
Total pasivos	-	79.566	-	79.566

Al 31 de diciembre de 2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados				
Títulos de deuda pública	448.832	-	-	448.832
Obligaciones negociables	68.219	-	-	68.219
Fondos comunes de inversión	12.023	-	-	12.023
Acciones	7.066	-	45.251	52.317
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	566.946	-	-	566.946
Instrumentos financieros derivados	-	75.562	-	75.562
Otros créditos				
Depósitos en garantía	205.161	-	-	205.161
Total activos	1.308.247	75.562	45.251	1.429.060

A continuación, se detallan las técnicas utilizadas para determinar la medición de los activos a valor razonable con cambios en resultados, clasificados como Nivel 2 y 3:

- Instrumentos financieros derivados: surgen de la variación entre los precios de mercado al cierre del período y el momento de la concertación.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 12: (Continuación)

- Acciones: se determinó principalmente mediante el enfoque de "Ingresos" a través del "Flujo de Fondos Indirecto", es decir el valor actual neto de los flujos de fondos que estima obtener principalmente a través del cobro de dividendos considerando la participación accionaria en las centrales térmicas TJSM y TMB y Oldelval.

12.7 Contabilidad de cobertura

La Sociedad, durante 2025 y 2026, concertó contratos de venta a término de petróleo crudo sin entrega física y ha designado una porción de dichos instrumentos financieros derivados como cobertura de flujos de efectivo.

La Sociedad aplica contabilidad de coberturas de flujo de efectivo a ciertas transacciones para gestionar el riesgo de precio internacional de referencia asociado con un determinado volumen de ventas previstas de crudo para el período mayo 2025 a mayo 2027, asegurando un flujo estable.

Al 30 de junio de 2026, el valor razonable de los contratos de venta a término de crudo designados como cobertura representa una pérdida de $ 81.694 millones (US$ 63 millones) que se mantiene en otro resultado integral por resultar una cobertura efectiva, y se espera que se reclasifiquen en su totalidad a resultados durante el período julio 2026 a mayo 2027, a medida que las ventas de crudo cubiertas se reconozcan en resultados.

El importe reclasificado de otro resultado integral a ingresos por ventas, proveniente de coberturas designadas generó una pérdida de $ 116.713 millones (US$ 83 millones) durante el período enero - junio 2026.

Los contratos se celebran en mercados o con entidades financieras de alta calificación crediticia por lo cual la Sociedad considera que no existen riesgos significativos de crédito para sus operaciones como resultado de sus actividades con derivados.

NOTA 13: PARTIDAS DEL PATRIMONIO

13.1 Capital Social

Al 30 de junio de 2026, el capital social asciende a la suma de $ 1.344 millones, incluyendo $ 4 millones de acciones que la Sociedad posee en cartera.

A efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV, se detalla, a continuación, la apertura de las diferencias de conversión originadas en las cuentas de capital social y ajuste del capital:

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 13: (Continuación)

	30.06.2026	
	Capital Social	Ajuste del capital
Saldo al inicio del ejercicio	51.216	267.965
Variación del período	228	1.180
Saldo al cierre del período	**51.444**	**269.145**

	30.06.2025	
	Capital Social	Ajuste del capital
Saldo al inicio del ejercicio	35.932	187.995
Variación del período	6.252	32.710
Saldo al cierre del período	**42.184**	**220.705**

13.2 Resultado por acción

El resultado por acción básico se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la Sociedad entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio. El resultado por acción diluido se calcula ajustando el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación para reflejar la conversión de todas las acciones ordinarias potenciales dilusivas.

Las acciones ordinarias potenciales se tratarán como dilusivas, cuando y sólo cuando, su conversión a acciones ordinarias podría reducir las ganancias por acción o incrementar las pérdidas por acción de las actividades que continúan. Las acciones ordinarias potenciales serán antidilusivas cuando su conversión en acciones ordinarias podría dar lugar a un incremento en las ganancias por acción o una disminución de las pérdidas por acción de las actividades que continúan.

El cálculo del resultado por acción diluido no supone la conversión, el ejercicio u otra emisión de acciones que pudieran tener un efecto antidilusivo en la pérdida por acción, y cuando el precio de ejercicio de la opción es mayor que el precio promedio de las acciones ordinarias durante el ejercicio, no se registra un efecto dilusivo, siendo el resultado por acción diluido igual al básico. Al 30 de junio de 2026 y 2025, la Sociedad no posee acciones potenciales dilusivas significativas, por lo tanto no existen diferencias con el resultado por acción básico.

	30.06.2026	30.06.2025
Ganancia atribuible a los propietarios de la Sociedad	544.744	220.570
Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	1.351	1.360
Ganancia por acción básica y diluida	403,22	162,18

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 13: (Continuación)

13.3 Distribución de utilidades

Los dividendos distribuidos a personas físicas, sucesiones indivisas o beneficiarios del exterior, derivados de utilidades generadas durante los ejercicios fiscales iniciados a partir del 1 de enero de 2018, están sujetos a una retención impositiva del 7%. La distribución de dividendos se establece en función a los Estados Financieros Individuales de la Sociedad.

La Sociedad podrá pagar y distribuir a sus accionistas dividendos y cualquier otro tipo de utilidades, excepto que: (i) exista un supuesto de incumplimiento; o (ii) la Sociedad no estuviera en condiciones de incurrir en deuda, conforme a lo establecido en los prospectos de emisión de las ON Clase 21, Clase 23, Clase 23 Adicionales, Clase 26 y Clase 26 Adicionales. A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, la Sociedad ha cumplido con todos los compromisos establecidos en los prospectos de emisión de las ON mencionadas.

13.4 Reducción de capital

Con fecha 7 de abril de 2026, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de la Sociedad resolvió la reducción del capital social por la suma de $ 19.920.279 y la consecuente cancelación de acciones propias que la Sociedad y sus subsidiarias tuvieran en cartera al día hábil anterior a la fecha de la Asamblea, las cuales ascendían a 19.920.279 acciones. Dicha reducción fue inscripta ante el Registro Público con fecha 29 de mayo de 2026.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 14: INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

14.1 Ajustes para arribar a los flujos netos de efectivo de las actividades operativas

	Nota	30.06.2026	30.06.2025
Impuesto a las ganancias	**10.6**	(1.702)	115.125
Intereses devengados		106.094	72.546
Depreciaciones y amortizaciones	**9, 10.1 y 10.2**	373.263	200.769
Resultado por participaciones en asociadas y negocios conjuntos	**5.1.2**	(216.737)	(91.347)
Resultado por venta y baja de propiedades, planta y equipo	**10.4**	2.973	(5)
Resultado por venta y baja de otros activos	**10.4**	(1.449)	(775)
Resultado por venta de activos intangibles	**10.4**	-	(2.048)
Deterioro de activos intangibles e inventarios		1.812	776
(Recupero de deterioro) Deterioro de activos financieros		(3.214)	2.508
Resultado por medición a valor presente	**10.5**	10.529	(1.594)
Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros		(14.180)	(98.541)
Diferencia de cambio, neta		(9.202)	(31.240)
Resultado por recompra de ON	**10.5**	(354)	(2.043)
Costos por finalización de contratos de concesión	**10.4**	1.096	582
Constitución (Recupero) de provisiones para contingencias, neto	**10.4**	11.645	(2.534)
Devengamiento de planes de beneficios definidos	**9 y 10.2**	5.479	6.840
Acuerdos de compensación	**10.2**	3.228	574
Dividendos ganados	**10.4**	(3.424)	(4)
Diversos		(1.333)	717
Ajustes para arribar a los flujos netos de efectivo de las actividades operativas		264.524	170.306

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 14: (Continuación)

14.2 Cambios en activos y pasivos operativos

	30.06.2026	30.06.2025
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(641.995)	(310.052)
Aumento de inventarios	(61.518)	(23.792)
Aumento de deudas comerciales y otras deudas	28.229	66.873
Disminución de remuneraciones y cargas sociales	(13.496)	(11.709)
Pagos de planes de beneficios definidos	(2.472)	(1.314)
Aumento de cargas fiscales	55.162	13.739
Disminución de provisiones	(5.191)	(4.245)
Pagos de impuesto a las ganancias	(70.618)	-
(Pagos) Cobros por instrumentos financieros derivados, neto	(121.759)	2.572
Cambios en activos y pasivos operativos	(833.658)	(267.928)

14.3 Operaciones significativas que no afectan fondos

	30.06.2026	30.06.2025
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(107.781)	(169.933)
Costos financieros capitalizados en propiedades, planta y equipo	(10.109)	(1.617)
Disminución de otros créditos a través un aumento de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	161.033	-
Cobro de dividendos de negocios conjuntos a través de activos financieros	-	53.026
Disminución de provisiones a través de un aumento en otras deudas	(44.313)	-
Cobro de otros créditos a traves de activos financieros a valor razonable con cambios a resultados	-	10.463
Cancelación de préstamos con entrega de inversiones a costo amortizado	-	(10.330)
Cobro de préstamos otorgados a través de activos intangibles	490	1.761
Compensación de impuesto a las ganancias a través de una disminución de créditos fiscales	(60.050)	-

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 15: PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, se identificaron los siguientes cambios en relación con los pasivos y activos contingentes informados en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2025:

15.1 Reclamo Laboral – Plan de beneficios definidos "Fondo Compensador"

En una de las causas que enfrenta la Sociedad referida a la aplicación de índice (IPC) para actualizar las prestaciones del plan, la Cámara Nacional de Apelaciones del Trabajo ("CNAT") confirmó la sentencia de primera instancia que había rechazado la demanda, lo cual fue recurrido por la parte actora ante el Tribunal Superior de Justicia de la CABA ("TSJCABA") y ante la CSJN.

Asimismo, en relación con los reclamos por supuesta desfinanciación del plan, la CSJN dirimió la contienda de competencia suscitada y dispuso que el recurso de inconstitucionalidad interpuesto por la Sociedad contra la sentencia de la Cámara Comercial debe ser sustanciado y resuelto por el TSJCABA.

15.2 Reclamos ambientales

La CSJN rechazó la demanda en la causa promovida por la Asociación de Superficiarios de la Patagonia ("ASSUPA"), cuya pretensión principal era que se condene a las demandadas a recomponer la presunta afectación del ambiente causada por la actividad hidrocarburífera en la Cuenca Neuquina.

15.3 Reclamos administrativos

En las demandas promovidas por CTLL (actualmente Pampa) contra el Estado Nacional por incumplimiento en cuanto a la renovación y reconocimiento de costos asociados a los contratos de abastecimiento de gas, con fechas 10 de marzo de 2026 y 17 de marzo de 2026 la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal resolvió conceder los recursos extraordinarios respecto a la existencia de cuestión federal y denegarlos con relación a la arbitrariedad invocada. Contra esto último, la Sociedad interpuso recursos de queja ante la CSJN.

En la acción declarativa iniciada por la Sociedad ante la CSJN, como consecuencia de que se decretara que había expirado la concesión de la Provincia del Neuquén para el área Veta Escondida, la Provincia del Neuquén y la Sociedad suscribieron, con fecha 4 de marzo de 2026, un acuerdo transaccional que fue aprobado por Decreto Provincial N° 605/26, mediante el cual se pone fin a la disputa. Atento la solicitud realizada por las partes, el 10 de junio de 2026 la CSJN declaró extinguido el proceso judicial.

15.4 Reclamos civiles y comerciales

En el arbitraje iniciado por EcuadorTLC S.A. (actualmente PB18), en su carácter de cesionaria de la sociedad ecuatoriana Petromanabí S.A., contra la República de Ecuador, se encuentra pendiente el dictado del laudo por parte del Tribunal Arbitral.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 15: (Continuación)

Durante 2025, la Sociedad inició reclamos contra ENARSA por incumplimiento de los contratos celebrados en el marco del Plan Gas.Ar, en la cual se reclama el pago de determinadas facturas por suministro de gas vencidas, por la suma de $ 53.753 millones, más intereses. Uno de los reclamos se encuentra en etapa de prueba, mientras que el otro está en etapa de inicio.

NOTA 16: SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

16.1 Saldos con partes relacionadas

Saldos al 30.06.2026	Créditos por ventas	Otros créditos	Deudas comerciales
	Corriente	Corriente	Corriente
Asociadas y negocios conjuntos			
CTB	344	16	-
TGS	4.620	105.077	29.069
Transener	3	235	54
Diversas	-	16	-
Otras partes relacionadas			
SACDE	5	252	42.586
	4.972	105.596	71.709

Saldos al 31.12.2025	Créditos por ventas	Otros créditos	Deudas comerciales
	Corriente	Corriente	Corriente
Asociadas y negocios conjuntos			
CTB	235	15	-
TGS	11.207	6.326	23.305
Transener	43	157	439
Otras partes relacionadas			
SACDE	92	161	18.497
	11.577	6.659	42.241

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 16: (Continuación)

16.2 Operaciones con partes relacionadas

Operaciones por el período de seis meses	Ventas de bienes y servicios [1]		Compras de bienes y servicios [2]		Honorarios y retribuciones por servicios [3]		Otros (egresos) ingresos, neto [4]	
	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025
Asociadas y negocios conjuntos								
CTB	1.156	891	-	-	-	-	-	-
TGS	36.769	27.203	(84.147)	(53.026)	-	-	-	-
Transener	-	-	(180)	(26)	-	-	380	309
Otras partes relacionadas								
Fundación Pampa	-	-	-	-	-	-	(3.107)	(1.082)
SACDE	-	-	(130.265)	(155.922)	(1.760)	(1.551)	318	265
Salaverri, Dellatorre, Burgio & Wetzler	-	-	-	-	(226)	(214)	-	-
Diversos	-	-	(1.254)	-	-	-	-	-
	37.925	28.094	(215.846)	(208.974)	(1.986)	(1.765)	(2.409)	(508)

[1] Corresponden principalmente a servicios de asesoramiento prestados en materia de asistencia técnica y ventas de gas.
[2] Corresponden a servicios de transporte de gas natural y otros servicios imputados en costo de ventas por $ 85.581 millones y $ 53.079 millones y a obras de infraestructura contratadas a SACDE imputados en propiedades, planta y equipo por $ 130.265 millones y $ 155.895 millones, de las cuales $ 27.223 millones y $ 42.081 millones, corresponden a honorarios y gastos generales calculados sobre los costos incurridos por SACDE y/o Pampa para llevar a cabo dichas obras por los períodos de seis meses finalizados al 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.
[3] Imputados principalmente en gastos de administración.
[4] Corresponden principalmente a egresos por donaciones e ingresos por arrendamientos operativos.

Operaciones por el período de seis meses	Ingresos financieros [1]		Dividendos cobrados	
	2026	2025	2026	2025
Asociadas y negocios conjuntos				
CIESA	-	-	-	53.026
TGS	156	428	-	-
Otras partes relacionadas				
Oldelval	-	-	2.509	-
Diversos	-	-	-	4
	156	428	2.509	53.030

[1] Corresponden principalmente a intereses devengados por préstamos otorgados.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 17: ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO [1]

	Tipo	Monto en moneda extranjera	Tipo de cambio vigente (2)	Total 30.06.2026	Total 31.12.2025
ACTIVO					
ACTIVO NO CORRIENTE					
Otros créditos	US$	54,24	1.482,00	80.382	61.210
Total del activo no corriente				80.382	61.210
ACTIVO CORRIENTE					
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	US$	298,01	1.482,00	441.652	525.329
Instrumentos financieros derivados	US$	-	-	-	75.555
Créditos por ventas y otros créditos	US$	431,40	1.482,00	639.330	470.777
	CLP	8.905,05	1,61	14.309	11.073
	U$	0,03	36,89	1	43
	BOB	0,19	214,64	41	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	US$	935,49	1.482,00	1.386.389	981.029
	CLP	309,32	1,61	497	31
	EUR	0,01	1.695,28	12	12
	BOB	0,01	214,64	1	-
Total del activo corriente				2.482.232	2.063.849
Total del activo				2.562.614	2.125.059
PASIVO					
PASIVO NO CORRIENTE					
Provisiones	US$	46,56	1.482,00	69.000	111.634
Préstamos	US$	2.575,51	1.482,00	3.816.908	2.683.747
Deudas comerciales y otras deudas	US$	65,17	1.482,00	96.583	124.234
Total del pasivo no corriente				3.982.491	2.919.615
PASIVO CORRIENTE					
Provisiones	US$	8,27	1.482,00	12.253	12.140
Cargas fiscales	US$	0,16	1.482,00	238	249
	CLP	900,26	1,61	1.447	381
	U$	6,59	36,89	243	1.472
Remuneraciones y cargas sociales	CLP	2,42	1,61	4	4
Instrumentos financieros derivados	US$	53,69	1.482,00	79.566	-
Préstamos	US$	25,02	1.482,00	37.087	69.942
Deudas comerciales y otras deudas	US$	267,03	1.482,00	395.735	426.963
	EUR	3,38	1.695,28	5.730	6.454
	CLP	4,44	1,61	7	12
	SEK	0,04	217,98	6	-
	BOB	0,05	214,64	11	5
	U$	0,20	36,89	7	7
Total del pasivo corriente				532.334	517.629
Total del pasivo				4.514.825	3.437.244
Posición Pasiva neta				(1.952.211)	(1.312.185)

(1) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV.

(2) Los tipos de cambio utilizados corresponden a los vigentes al 30 de junio de 2026 según el BNA para coronas suecas (SEK), dólares estadounidenses (US$), euros (EUR), pesos chilenos (CLP), pesos bolivianos (BOB), y pesos uruguayos (U$).

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 18: COMPROMISOS DE INVERSIÓN

Proyectos de desarrollo en Vaca Muerta

Desarrollo de Rincón de Aranda – Proyecto RDA

En el marco de la ampliación de proyectos elegibles para el RIGI establecida por el Decreto PEN N° 105/26 (ver Nota 2.7.2.3), el 9 de marzo de 2026, la Sociedad, a través de su VPU Pampa Energía S.A. – Sucursal Dedicada Proyecto RDA, presentó una solicitud de adhesión al RIGI como proyecto estratégico de exportación de largo plazo, vinculada al desarrollo de nuevos pozos de shale oil y a la construcción de infraestructura asociada en el bloque Rincón de Aranda ("Proyecto RDA"). La Resolución MECON N° 1.025/26 aprobó la solicitud de adhesión al RIGI para el Proyecto RDA a partir del 25 de junio de 2026.

El Proyecto RDA consiste en la explotación de la formación Vaca Muerta en el bloque Rincón de Aranda que cuenta con una superficie de 237 km². El desarrollo contempla la perforación y completación de un total de 259 pozos horizontales con ramas laterales de hasta 3.000 metros, distribuidos en tres niveles productivos. En paralelo se llevará a cabo la construcción de una planta de tratamiento y acondicionamiento de 45.000 bbl/d de crudo y 800.000 m3/d de gas, así como también los oleoductos y gasoductos necesarios para la evacuación de la producción y disposición final de agua de fractura.

Cabe resaltar que, en línea con lo establecido por el Decreto PEN N° 105/26, los pozos existentes quedan excluidos del alcance del RIGI aprobado, incorporándose únicamente los nuevos pozos a ser perforados por el VPU con posterioridad a la solicitud de adhesión.

La inversión total estimada para el Proyecto RDA asciende aproximadamente a US$ 4.500 millones, a ser ejecutados de conformidad con el plan de inversión aprobado hasta el año 2041.

Proyecto UREA

El 21 de abril de 2026, la Sociedad, a través de la subsidiaria FEPASAU, presentó una solicitud de adhesión al RIGI para la construcción, operación y gerenciamiento de un complejo de producción de 6.000 tn/d de urea granulada, en Bahia Blanca, en el cual se producirán adicionalmente, amoníaco y otros fertilizantes ("Proyecto UREA"). El Proyecto UREA será abastecido con gas de Vaca Muerta, tiene por objeto la producción de 2,1 millones tn/a de urea a partir de 2030 e incluye adicionalmente la construcción de una planta desalinizadora para abastecer de agua al complejo, silos de almacenamiento e infraestructura logística en el puerto de Bahía Blanca, incluyendo instalaciones para la carga de camiones y buques destinados al mercado de exportación, con una inversión total estimada en US$ 2.700 millones. El Proyecto demandará un plazo aproximado de 41 meses y estará a cargo de SACDE y Tecnimont para la construcción y para la ingeniería y la gestión de compras, respectivamente, conforme Contrato EPC (por sus siglas en inglés, "*Engineering, Procurement and Construction"*) suscripto con fecha 17 de julio de 2026.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 18: (Continuación)

Asimismo, con fecha 10 de junio de 2026, la Sociedad, a través de la subsidiaria FEPASAU, presentó una solicitud de adhesión al Régimen de Inversiones Estratégicas de la Provincia de Buenos Aires para el Proyecto UREA.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, ambas solicitudes se encuentran pendientes de aprobación por los organismos correspondientes.

Cabe resaltar que con fecha 17 de julio de 2026, el Directorio de la Sociedad aprobó la decisión final de inversión en el Proyecto lo cual representa el ingreso de la Sociedad al negocio de fertilizantes, un commodity esencial para la producción agrícola y la seguridad alimentaria global. Asimismo, en dicha fecha, el Directorio de la Sociedad aprobó el otorgamiento de una garantía a favor de FEPASAU, a los fines de garantizar la totalidad de las obligaciones de pago de FEPASAU bajo el Contrato EPC.

La ubicación estratégica del Proyecto posibilita la conexión directa con los gasoductos provenientes de Vaca Muerta, uno de los principales puertos exportadores del país y las centrales térmicas de generación eléctrica y los parques eólicos de la Sociedad. El gas natural y la energía eléctrica, insumos que representan aproximadamente el 70% de la estructura de costos de la producción de urea, serán suministrados principalmente por la Sociedad. Esto refuerza las ventajas competitivas de la integración vertical de la Sociedad y contribuye a la eficiencia operativa y rentabilidad del Proyecto.

NOTA 19: SINIESTRO EN HINISA

Durante el período finalizado el 30 de junio 2026, HINISA ha registrado pérdidas por $ 866 millones, por gastos relacionados con el siniestro derivado del evento climático ocurrido el 11 de enero de 2025 y que forzó la salida de servicio de las Centrales Nihuil II y III.

Por otro lado, HINISA continuó la gestión con los liquidadores designados por las compañías aseguradoras y al 30 de junio de 2026 ha recibido anticipos por $ 4.688 millones, que se exponen en la línea recupero de seguros, como reembolso de gastos de limpieza y remediación necesarias para determinar los daños y costos definitivos y de cobertura de pérdida de beneficio.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios el costo final del siniestro y el monto de los ingresos por seguros no han sido determinados por HINISA.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 20: FINALIZACIÓN DE LAS CONCESIONES HIDROELÉCTRICAS

El 15 de abril de 2026, la Provincia de Mendoza envió una nota a HINISA, destacando que ésta última ha actuado con diligencia en pos de la recuperación de las centrales luego del siniestro ocasionado por el evento climático del 11 de enero de 2025, y solicitando, en el marco de la preparación de los pliegos para la licitación, mayores previsiones con relación a los créditos derivados de la cobertura sobre el siniestro.

Con fecha 22 de abril de 2026, el Directorio de HINISA aprobó la suscripción del contrato de cesión de la posición contractual en las pólizas de HINISA a Hidroelectricidad Mendocina S.A.("HEMSA") (futura titular de los activos de conformidad con la Ley N° 9.486 de la Provincia de Mendoza), en lo referente al daño emergente, con exclusión de los montos necesarios para afrontar los trabajos ejecutados y en ejecución por parte de HINISA. El 16 de julio de 2026, la Provincia de Mendoza notificó el dictado del Decreto N° 1.277/26 que instruye a HEMSA como continuadora de la posición contractual de las citadas pólizas. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios este documento no fue formalizado.

El 29 de junio de 2026, la Provincia de Mendoza requirió a HINISA diversa información y documentación de carácter técnico, operativo, laboral y económico vinculada a la finalización del período de transición de la concesión, la cual fue oportunamente remitida con fechas 8 y 22 de julio de 2026.

Asimismo, en el marco de las acciones para la reversión de los bienes, el 30 de junio de 2026, HINISA y HEMSA presentaron conjuntamente ante la SE y CAMMESA la solicitud del cambio de titularidad, a HEMSA, de la condición de Agente del MEM correspondiente a las Centrales Nihuil I, II y III.

En el mismo sentido, junto con el Ministerio de Ambiente y Energía de Mendoza, se implementaron todas las medidas necesarias para asegurar la reversión ordenada de los bienes y posterior operación segura de la central y el 31 de julio de 2026, se suscribió el Acta de Reversión de Bienes, finalizando el proceso de reversión.

El 28 de julio de 2026, se dictó el Decreto PEN N° 667/26 que aprobó la convocatoria a Licitación Pública Nacional e Internacional, a desarrollarse en conjunto con la Provincia de Mendoza, para el otorgamiento de la nueva concesión de generación hidroeléctrica del Complejo Los Nihuiles. Por su parte, el Decreto N° 1.436/26 de la Provincia de Mendoza aprobó los pliegos que fueron remitidos al Estado Nacional para su revisión en el marco de la próxima licitación. La licitación contempla la venta del 100% del paquete accionario de HEMSA la cual asumirá la operación de los activos hasta el 31 de diciembre de 2026 o hasta la asunción del nuevo concesionario.

Por otro lado, a través de la Resolución SE N° 145/26, publicada el 30 de junio de 2026, se estableció la prórroga de la operación transitoria del complejo hidroeléctrico Diamante, hasta el 15 de diciembre de 2026, condicionada a la suscripción de una nueva carta de adhesión. No obstante, HIDISA no suscribió la mencionada carta de adhesión por lo cual, deberá continuar con la operación del complejo hidroeléctrico por un plazo no inferior a 90 días corridos a fin de que el Estado Nacional tome las acciones para efectivizar la reversión de los bienes concesionados.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

NOTA 21: GUARDA DE DOCUMENTACIÓN

En cumplimiento de la Resolución General CNV N° 629/14, se informa que la Sociedad ha enviado para su guarda papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, al depósito de la firma AdeA - Administración de Archivos S.A., sito en Ruta 36, km 34,5, Florencio Varela, Provincia de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en la sede social, el detalle de la documentación dada en guarda, como así también la documentación referida en el artículo 5º inciso a.3) Sección I del Capítulo V del Título II de las NORMAS (N.T. 2013 y mod.).

NOTA 22: HECHOS POSTERIORES

Proceso de cierre de producción de caucho sintético

Con fecha 22 de julio de 2026, la Sociedad anunció el inicio del proceso de cierre de la producción de caucho sintético de PGSM. Esta decisión responde a la fuerte caída del mercado local de caucho sintético, afectada por la menor actividad de la industria del neumático que inviabilizaron la continuidad del negocio y se enmarca en una estrategia de asignación de capital orientada a concentrar las inversiones en aquellos negocios donde la Sociedad identifica mayores oportunidades de crecimiento, creación de valor e impacto positivo para el país.

Cabe resaltar, que el proceso alcanza exclusivamente a la operación de caucho sintético, mientras que el resto de las operaciones de PGSM continuarán funcionando con normalidad, y en consecuencia impactaría en aproximadamente 130 colaboradores, sobre un total de 500 que trabajan en el complejo. No obstante, y como parte de las medidas de acompañamiento, la Sociedad evaluará ofrecer oportunidades laborales en otros proyectos y empresas vinculadas.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

1. Breve comentario sobre actividades de la Sociedad en el período, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

1.1 Compensación por subsidios al consumo de Gas Natural

En el marco del nuevo régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), el Decreto PEN N° 26/26 establece que el precio adjudicado a cada productor participante del Plan Gas.Ar puede ubicarse por encima, por debajo o en línea con el Precio Anual Uniforme ("PAU"), según el período del año y considerando el factor de ajuste estacional correspondiente.

En aquellos meses en los que el PAU resulte superior al precio del Plan Gas.Ar, la diferencia se computará como un saldo a favor, el cual será aplicado para compensar los meses en los que se verifique la situación inversa. En ningún caso este mecanismo afectará el precio a percibir por los productores en el marco del Plan Gas.Ar.

1.2 Capacidad de transporte incremental en el Gasoducto Perito Moreno (GPM)

La Resolución MECON N° 676/26 aprobó la solicitud de adhesión al RIGI del proyecto de ampliación del GPM a partir del 30 de abril de 2026.

TGS llevó adelante el concurso público para adjudicar una porción de capacidad incremental de transporte asociada con la ampliación del GPM y, con fecha 15 de abril de 2026, se adjudicaron 5,4 millones de m3/d.

La Sociedad y ciertas subsidiarias, resultaron adjudicadas con un volumen total de 3,2 millones de m3/d por un plazo de 35 años.

1.3 Proyecto San Matías Pipeline

San Matías Pipeline S.A. ("SMP"), tendrá a su cargo la ejecución y operación de un gasoducto dedicado que conectará la producción de gas de Vaca Muerta, en Neuquén, con el Golfo San Matías, en Río Negro, para abastecer a los buques de licuefacción destinados a la exportación de GNL. El proyecto contempla la construcción de un gasoducto de 36 pulgadas de diámetro y aproximadamente 470 km de extensión, con una capacidad de transporte de hasta 28 millones de m3/día. La inversión estimada asciende a US$ 1.500 millones y la habilitación del gasoducto está prevista para el segundo trimestre de 2028.

La Resolución MECON N° 873/26 aprobó la solicitud de adhesión al RIGI para el proyecto a cargo de SMP a partir del 1 de junio de 2026.

1.4 Proyecto RDA

El Proyecto RDA consiste en la explotación de la formación Vaca Muerta en el bloque Rincón de Aranda que cuenta con una superficie de 237 km². El desarrollo contempla la perforación y completación de un total de 259 pozos horizontales con ramas laterales de hasta 3.000 metros, distribuidos en tres niveles productivos. En paralelo se llevará a cabo la construcción de una planta de tratamiento y acondicionamiento de 45.000 bbl/d de crudo y 800.000 m3/d de gas, así como también los oleoductos y gasoductos necesarios para la evacuación de la producción y disposición final de agua de fractura.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

La inversión total estimada para el Proyecto RDA asciende aproximadamente a US$ 4.500 millones, a ser ejecutados de conformidad con el plan de inversión aprobado hasta el año 2041.

La Resolución MECON N° 1.025/26 aprobó la solicitud de adhesión al RIGI para el Proyecto RDA a partir del 25 de junio de 2026.

1.5 Proyecto UREA

El Proyecto UREA consiste en la construcción, operación y gerenciamiento de un complejo de producción de 6.000 tn/d de urea granulada, en Bahia Blanca, será abastecido con gas de Vaca Muerta, tiene por objeto la producción de 2,1 millones tn/a de urea a partir de 2030 e incluye adicionalmente la construcción de una planta desalinizadora para abastecer de agua al complejo, silos de almacenamiento e infraestructura logística en el puerto de Bahía Blanca, incluyendo instalaciones para la carga de camiones y buques destinados al mercado de exportación, con una inversión total estimada en US$ 2.700 millones. El Proyecto demandará un plazo aproximado de 41 meses y estará a cargo de SACDE y Tecnimont para la construcción y para la ingeniería y la gestión de compras, respectivamente, conforme Contrato EPC (por sus siglas en inglés, “Engineering, Procurement and Construction”) suscripto con fecha 17 de julio de 2026.

El 21 de abril de 2026 y el 10 de junio de 2026, la Sociedad, a través de la subsidiaria FEPASAU, presentó una solicitud de adhesión al RIGI y una solicitud de adhesión al Régimen de Inversiones Estratégicas de la Provincia de Buenos Aires para el Proyecto UREA, respectivamente. A la fecha, ambas solicitudes se encuentran pendientes de aprobación por los organismos correspondientes.

1.6 Finalización de concesión HINISA

Se implementaron todas las medidas necesarias para asegurar la reversión ordenada de los bienes y posterior operación segura de la central y el 31 de julio de 2026, se suscribió el Acta de Reversión de Bienes, finalizando el proceso de reversión.

1.7 Proceso de cierre de producción de caucho sintético

Con fecha 22 de julio de 2026, la Sociedad anunció el inicio del proceso de cierre de la producción de caucho sintético de PGSM que impactaría en aproximadamente 130 colaboradores, sobre un total de 500 que trabajan en el complejo. No obstante, y como parte de las medidas de acompañamiento, la Sociedad evaluará ofrecer oportunidades laborales en otros proyectos y empresas vinculadas.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

2. Estructura patrimonial consolidada resumida comparativa con los períodos 2025 y 2024.

	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2024
Activo no corriente	7.762.258	5.256.501	3.425.709
Activo corriente	3.722.573	2.119.930	1.543.690
Total	11.484.831	7.376.431	4.969.399
Pasivo no corriente	4.472.862	2.382.344	1.555.989
Pasivo corriente	1.024.904	784.722	663.245
Total	5.497.766	3.167.066	2.219.234
Participación no controladora	18.537	10.344	7.675
Patrimonio atribuible a los propietarios	5.968.528	4.199.021	2.742.490
Total	11.484.831	7.376.431	4.969.399

3. Estructura de resultados consolidados resumida comparativa con los períodos 2025 y 2024.

	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2024
Resultado operativo antes de resultados por participaciones y venta de sociedades	413.725	178.544	170.930
Resultado por participaciones y ventas de sociedades	216.737	91.347	37.659
Resultados financieros, neto	(81.778)	65.395	(16.818)
Resultado antes de impuestos	548.684	335.286	191.771
Impuesto a las ganancias	1.702	(115.125)	121.166
Ganancia del período	550.386	220.161	312.937
Ganancia del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad	544.744	220.570	313.160
Participación no controladora	5.642	(409)	(223)
Otro resultado integral	191.868	590.021	486.446
Ganancia integral del período	742.254	810.182	799.383
Ganancia integral del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad	736.053	809.005	798.631
Participación no controladora	6.201	1.177	752

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

4. Estructura de flujos de efectivo consolidada resumida comparativa con los períodos 2025 y 2024.

	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2024
Flujos netos de efectivo (aplicado a) generados por las actividades operativas	(18.748)	122.539	71.228
Flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión	(473.724)	(166.452)	(164.868)
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados a) las actividades de financiación	858.756	(601.226)	66.321
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	366.284	(645.139)	(27.319)

5. Índices consolidados comparativos con los períodos 2025 y 2024.

	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2024
Liquidez			
Activo corriente	3.722.573	2.119.930	1.543.690
Pasivo corriente	1.024.904	784.722	663.245
Índice	**3,63**	**2,70**	**2,33**
Solvencia			
Patrimonio	5.987.065	4.209.365	2.750.165
Total del pasivo	5.497.766	3.167.066	2.219.234
Índice	**1,09**	**1,33**	**1,24**
Inmovilización del capital			
Activo no corriente	7.762.258	5.256.501	3.425.709
Total del activo	11.484.831	7.376.431	4.969.399
Índice	**0,68**	**0,71**	**0,69**
Rentabilidad			
Resultado del período	550.386	220.161	312.937
Patrimonio promedio	5.615.924	3.804.830	2.350.431
Índice	**0,098**	**0,058**	**0,133**

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

6. Datos físicos

	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2024
Petróleo y gas (en miles de boe/día)			
Petróleo	21	6	5
Gas	83	73	77
Generación (en GWh)			
Generación de energía	11.101	10.655	10.995
Compras de energía	102	417	383
Energía vendida	11.203	11.072	11.378
Petroquímica (en miles de Toneladas)			
Estireno y Poliestireno	41	42	42
Caucho Sintético	23	20	22
Otros	114	147	157

7. Breve comentario sobre perspectivas para el próximo período.

Al respecto ver Punto 1.

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

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Informe de revisión sobre estados financieros consolidados condensados intermedios

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Pampa Energía S.A.
Domicilio legal: Maipú, 1
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT 30-52655265-9

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Pampa Energía S.A. ("la Sociedad") y sus subsidiarias (conjuntamente "el Grupo") que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2026, los estados consolidados del resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2026, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

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

Alcance de la revisión

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

Conclusión

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

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Pampa Energía 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 individuales condensados intermedios de Pampa Energía 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 30 de junio de 2026 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Pampa Energía S.A. que surge de los registros contables y de las liquidaciones de la Sociedad ascendía a $5.165.371.999, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 4 de agosto de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Juan Manuel Gallego Tinto
Contador Público (U.N.C.)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 413 Fº 001

Informe de Revisión de la Comisión Fiscalizadora

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Pampa Energía S.A.
C.U.I.T.: 30-52655265-9
Domicilio legal: Maipú 1
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre los controles realizados como miembros de la Comisión Fiscalizadora respecto de los estados financieros consolidados condensados intermedios

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo Nº 294 de la Ley Nº 19.550 y en las normas de la Comisión Nacional de Valores (en adelante "CNV"), hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Pampa Energía S.A. y sus subsidiarias (en adelante "el Grupo"), que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2026, los estados consolidados del resultado integral por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2026, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidades de la Dirección en relación con los estados financieros intermedios

El Directorio de Pampa Energía S.A. 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" (en adelante "NIC 34").

Responsabilidades de los síndicos

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que la revisión de los estados financieros intermedios se efectúe de acuerdo con las normas de revisión de información financiera intermedia vigentes 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 los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos efectuado una revisión del trabajo realizado por los auditores externos del Grupo, Price Waterhouse & Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión con fecha 4 de agosto de 2026. 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 dicho profesional. Los auditores externos han llevado a cabo su examen de conformidad con las normas de revisión de estados financieros de períodos intermedios establecidas por la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410, 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). Dichas normas exigen que cumplamos los requerimientos de ética.

Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión.

Informe de la Comisión Fiscalizadora (Continuación)

Responsabilidades de los síndicos (Continuación)

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 los síndicos efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas del Grupo, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva del Directorio.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Pampa Energía S.A. correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, no estén presentados en forma razonable, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de **Pampa Energía S.A**., que:

a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Pampa Energía S.A. se encuentran transcriptos en el libro Inventario 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 CNV;

b) los estados financieros individuales condensados intermedios, tomados como base para la elaboración de los estados financieros consolidados de Pampa Energía S.A., surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;

c) durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, hemos dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo Nº 294 de la Ley General de Sociedades; y,

d) al 30 de junio de 2026, la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Pampa Energía S.A. que surge de los registros contables de Pampa Energía S.A. ascendía a $5.165.371.999, no siendo exigible a dicha fecha.

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

Por Comisión Fiscalizadora

José Daniel Abelovich
Síndico Titular