

Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de septiembre de 2025

y por el período de nueve meses finalizado en dicha fecha

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

Estado de Resultados Intermedio Condensado

Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe del Consejo de Vigilancia

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal: Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Ejercicio informado: N°46

Actividad principal de la Sociedad: La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el

transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de

energía eléctrica

Fecha y datos de inscripción en el

Registro Público: Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades

por Acciones con fecha 19 de junio de 1981

De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de septiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007,

23 de marzo de 2009, 20 de septiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de septiembre de 2017, 14 de agosto de 2018 y

28 de mayo de 2024

Fecha de finalización del plazo de duración

de la Sociedad: 19 de junio de 2080

Número correlativo de

Composición del capital

Inspección General de Justicia ("IGJ"): 802.207

Denominación de la sociedad controlante:Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal)

Domicilio legal de la sociedad controlante: Paseo de Recoletos 12, planta 3°, Madrid 28001, España

Actividad principal de la sociedad controlante: Inversora

Participación de la sociedad controlante

sobre el patrimonio: 95,99%

Porcentaje de votos de la sociedad controlante: 98,175%

Clase de acciones

Clase de acciones

Escriturales

de 2025

Total Suscripto, integrado e inscripto

Ord. A V/N \$1 - 1 Voto c/u 3.106.342.422
Ord. B V/N \$1 - 5 Votos c/u 1.330.105.646
4.436.448.068

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

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga

Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler Consejero de Vigilancia Claudio G. Gugliuzza

Director Titular

Al 30 de septiembre

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO

Por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior.

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 2024		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 2024		
	Notas					
Operaciones continuas		(No auditados)		(No auditados)		
Ingresos por ventas	5	632.094	435.055	1.364.515	994.688	
Costos operativos	6	(366.928)	(241.131)	(899.003)	(611.182)	
Margen bruto	·	265.166	193.924	465.512	383.506	
Gastos de comercialización	7	(47.226)	(22.628)	(100.781)	(73.989)	
Gastos de administración	8	(33.381)	(23.773)	(95.475)	(70.294)	
Costos de exploración y evaluación	Ū	(624)	(798)	(4.519)	(1.120)	
Otros ingresos operativos	9	1.999	99	2.474	913	
Otros egresos operativos	9	(80)	(362)	(5.638)	(1.518)	
Resultado operativo	J	185.854	146.462	261.573	237.498	
Ingresos financieros	10	7.689	8.400	18.739	19.328	
Costos financieros	10	(32.081)	(21.616)	(68.027)	(71.722)	
Otros resultados financieros netos	10	(39.794)	(3.066)	(68.521)	22.475	
Resultado antes de resultado de inversiones a	10	(55.754)	(3.000)	(00.321)	22.473	
valor patrimonial proporcional y del impuesto		121.668	130.180	143.764	207.579	
a las ganancias Resultado de inversiones a valor patrimonial						
proporcional	13	-	501	8.603	1.153	
Resultado antes del impuesto a las ganancias		121.668	130.681	152.367	208.732	
Impuesto a las ganancias	11	(89.023)	(17.410)	(110.137)	145.463	
Resultado del período de operaciones continuas		32.645	113.271	42.230	354.195	
Operaciones discontinuas	25	(6.084)	(1.330)	(16.907)	(35.358)	
Resultado del período		26.561	111.941	25.323	318.837	
Resultado atribuible a:						
Accionistas de la Sociedad		26.561	111.941	25.323	318.837	

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

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

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga

Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler Consejero de Vigilancia

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO

Por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	Período de tres mes el 30 de septie 2025		Período de nueve me el 30 de septier 2025	
		(No audita	dos)	(No auditad	los)
Resultado del período		26.561	111.941	25.323	318.837
Otros resultados integrales:					
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:					
Operaciones continuas					
Efecto de conversión monetaria		255.986	79.858	509.289	202.088
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		(27)	(117)	550	(864)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		=	-	(302)	(2.740)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	11	(1.738)	40	(2.182)	1.259
Operaciones discontinuas					
Efecto de conversión monetaria		(6.847)	360	(13.700)	4.175
Total de otros resultados integrales del período		247.374	80.141	493.655	203.918
Total de resultados integrales del período		273.935	192.082	518.978	522.755
Resultados integrales atribuibles a:					
Accionistas de la Sociedad		273.935	192.082	518.978	522.755
Operaciones continuas		286.866	193.052	549.585	553.938
Operaciones discontinuas		(12.931)	(970)	(30.607)	(31.183)

⁽i) Generado por la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio y por los resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal.

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO al 30 de septiembre de 2025, comparativo al 31 de diciembre de 2024

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	30 de septiembre de 2025 (No auditados)	31 de diciembre de 2024
ACTIVO		(ito additado)	
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	12	2.641.045	1.742.955
Activos por derecho de uso		53.510	55.226
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	13	-	7.917
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable		62.426	15.673
Activo por impuesto diferido	11	120.771	177.115
Otros créditos y anticipos	14	212.539	94.062
Crédito por impuesto a las ganancias		36	34
Total del Activo no corriente		3.090.327	2.092.982
Activo corriente			
Inventarios		87.348	66.605
Otros créditos y anticipos	14	172.209	86.812
Crédito por impuesto a las ganancias		5.453	685
Créditos por ventas	15	535.485	149.518
Instrumentos financieros derivados		893	_
Otras inversiones	16.a	-	17.506
Efectivo y equivalentes de efectivo	16.b	167.248	48.254
Total del Activo corriente		968.636	369.380
Activos clasificados como mantenidos para la venta	25	90.577	-
Total del Activo		4.149.540	2.462.362
PATRIMONIO NETO Y PASIVO Patrimonio Neto		4.400	4.400
Capital social		4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		83.323	44.216
Otras reservas		625.558	467.944
Reserva para futuros dividendos		1.241.788	584.834
Resultados no asignados		27.206	361.903
Total del Patrimonio Neto		1.983.209	1.464.231
Pasivo no corriente	18	1.167.179	385.204
Deudas bancarias y financieras Pasivos por derecho de uso	10	26.009	27.243
Programas de beneficio al personal		43.555	31.059
Previsiones	19	45.555 86.451	117.491
Total del Pasivo no corriente	19	1.323.194	560.997
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	18	376.133	174.921
Pasivos por derecho de uso		19.206	18.355
Programas de beneficio al personal		11.507	8.605
Previsiones	19	35.691	30.415
Deudas comerciales y otras deudas	20	295.380	204.838
Total del Pasivo corriente		737.917	437.134
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta	25	105.220	-
Total del Pasivo		2.166.331	998.131
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		4.149.540	2.462.362
. o.c. doi: daimoino noto y doi i doiro	-	7.177.070	2.702.302

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha

10 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

				Atribuible a los	accionistas de	la Sociedad		
		Aportes de lo	os accionistas		Resultados	acumulados		
	•	Capital social		Gan	ancias reserva	das		•
	Notas	Capital suscripto	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (i)	Reserva para futuros dividendos	Resultados no asignados	Total
								(No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2024		4.436	898	44.216	467.944	584.834	361.903	1.464.231
Resultado del período		-	-	-	-	-	25.323	25.323
Efecto de conversión monetaria		-	-	21.012	159.548	313.146	1.883	495.589
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		-	-	-	550	-	-	550
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	-	(302)	-	-	(302)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	11	-	-	-	(2.182)	=	=	(2.182)
Otros resultados integrales del período		-	-	21.012	157.614	313.146	1.883	493.655
Total resultados integrales del período		-	-	21.012	157.614	313.146	27.206	518.978
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria y extraordinaria celebrada el 18 de marzo de 2025:								
Asignación de reservas		-	-	18.095	-	343.808	(361.903)	-
Saldos al 30 de septiembre de 2025		4.436	898	83.323	625.558	1.241.788	27.206	1.983.209

⁽i) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV").

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha

10 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga

Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler Consejero de Vigilancia

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (cont.)

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad							
		Aportes de lo	os accionistas		Resultados	acumulados		
		Capital social		Ga	anancias reserva	das	Resultados	
	Notas	Capital suscripto	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (i)	Reserva para futuros dividendos	no asignados	Total
								(No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2023		4.436	898	34.638	366.925	476.228	(18.080)	865.045
Resultado del período		-	-	-	-	-	318.837	318.837
Efecto de conversión monetaria	•	-	-	6.943	74.360	91.835	33.125	206.263
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		-	-	-	(864)	_	-	(864)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	-	(2.740)	-	-	(2.740)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	11	-	-	-	1.259	-	-	1.259
Otros resultados integrales del período		-	-	6.943	72.015	91.835	33.125	203.918
Total resultados integrales del período	-	-	-	6.943	72.015	91.835	351.962	522.755
Absorción de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2024:								
Absorción de resultados con la reserva para futuros dividendos		-	-	-	-	(18.080)	18.080	-
Saldos al 30 de septiembre 2024	•	4.436	898	41.581	438.940	549.983	351.962	1.387.800

(i) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV").

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha

10 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Carolina García Zúñiga Contadora Pública (UCA) C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213 Ricardo J. Soler Consejero de Vigilancia

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO

por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

		Período de nueve mes 30 de septiem	bre de
	Notas	2025	2024
ACTIVIDADES OPERATIVAS		(No auditad	dos)
Resultado del período		25.323	318.837
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	21	702.945	276.819
Variación en el capital de trabajo	21	(516.970)	(473.970)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		148.003	84.716
Pagos de programas de beneficio al personal		(6.045)	(3.225)
Pagos de impuesto a las ganancias		(4.798)	` (749)
Efectivo generado por actividades operativas		348.458	202.428
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(882.190)	(422.869)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos		2.137	290
Cobro de otras inversiones		18.064	115.431
Aportes en inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable (i)		(35.612)	-
Cobro en efectivo por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional		1.710	=
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(895.891)	(307.148)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Tomas de préstamos	18	424.402	287.881
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	18	419.334	106.304
Cancelación de préstamos		(187.052)	(277.638)
Pagos de pasivos por derecho de uso		(18.302)	(10.931)
Efectivo generado por actividades de financiación		638.382	105.616
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		90.949	896
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período, neto de descubiertos en cuenta		48.254	3.673
corriente			
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		90.949	896
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		1.573	37
Diferencias de conversión		27.249	665
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente		168.025	5.271
		Al 30 de septie	
		2025	2024
Efective y assistantes de efective de energianes continues		(No auditad	
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones continuas	25	167.248 1.128	6.820
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones discontinuas Descubiertos en cuenta corriente	25	(351)	(1.549)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en		(331)	(1.549)
cuenta corriente		168.025	5.271
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período Cobro en especie por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional		86.493 16.050	61.538 -
Cobranza de créditos con bonos			29.396
Compensación de préstamos (capital e intereses)		-	5.833

(i) Ver Nota 1.

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha 10 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler Consejero de Vigilancia

Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

- 1. Información general
- 2. Bases de preparación
- 3. Nuevas normas contables
- 4. Información por segmentos
- 5. Ingresos por ventas
- 6. Costos operativos
- 7. Gastos de comercialización
- 8. Gastos de administración
- 9. Otros resultados operativos netos
- 10. Resultados financieros netos
- 11. Impuesto a las ganancias
- 12. Propiedades, planta y equipos Activos de exploración, evaluación y desarrollo
- 13. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
- 14. Otros créditos y anticipos
- 15. Créditos por ventas
- 16. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo
- 17. Instrumentos financieros
- 18. Deudas bancarias y financieras
- 19. Previsiones
- 20. Deudas comerciales y otras deudas
- 21. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
- 22. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
- 23. Saldos y operaciones con partes relacionadas
- 24. Principales operaciones conjuntas
- 25. Activos y pasivos clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuas
- 26. Hechos posteriores

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad" o "Tecpetrol") fue constituida el 5 de junio de 1981 y realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su domicilio legal es Pasaje Della Paolera 299/297, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

La Sociedad posee una importante presencia en la zona de Vaca Muerta (provincia del Neuquén) a través de las concesiones de explotación no convencional sobre las cuales posee la totalidad de los derechos y obligaciones en las áreas Fortín de Piedra y Punta Senillosa, las cuales fueron otorgadas en julio de 2016, y en el área Puesto Parada otorgada en diciembre de 2022; y a través de las operaciones conjuntas sobre las concesiones de explotación no convencional en las áreas Los Toldos I Norte y Los Toldos II Este otorgadas en julio de 2019 y en el área Los Toldos I Sur otorgada en octubre de 2017, todas por un período de 35 años.

Adicionalmente, Tecpetrol S.A. participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste, Golfo San Jorge y otros a través de operaciones conjuntas (ver Notas 24 y 25). Asimismo, posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén) y del permiso de exploración y eventual explotación del área Gran Bajo Oriental (provincia de Santa Cruz).

En junio de 2025 Tecpetrol S.A. se incorporó como accionista de VMOS S.A. con una participación de 8,1633% a través de un aporte de \$35.612 millones (USD 30,4 millones). Dicha sociedad se encuentra desarrollando el "Proyecto Vaca Muerta Sur", consistente en la construcción, desarrollo y explotación de un oleoducto de aproximadamente 437 km de extensión, desde Allen hasta Punta Colorada en la Provincia de Rio Negro, con una inversión estimada de USD 3.000 millones, la cual se fondeará principalmente con financiamiento externo y en menor medida con aportes de capital. Tecpetrol S.A. tendrá una capacidad de transporte, almacenaje y despacho similar a su participación. En el marco del financiamiento del proyecto, Tecpetrol S.A. y los restantes accionistas de VMOS S.A. cedieron fiduciariamente las acciones en dicha sociedad a los efectos de garantizar el cumplimiento de las obligaciones asumidas en los acuerdos de financiamiento.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 10 de noviembre de 2025.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico

La Sociedad viene desarrollando sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

El Gobierno nacional está implementando importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario.

El 11 de abril de 2025 el Gobierno, en el marco de un nuevo acuerdo con el Fondo Monetario Internacional, anunció el inicio de la Fase 3 del programa económico, con medidas claves para flexibilizar el régimen cambiario, fortalecer el marco monetario, reforzar las reservas internacionales y eliminar ciertas restricciones. En virtud de esto, el BCRA comunicó que la cotización del dólar estadounidense en el Mercado Libre de Cambio ("MLC") podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre \$/USD 1.000 y 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual, y emitió la Comunicación A 8226 mediante la cual se flexibilizan algunas cuestiones relacionadas con el acceso al MLC, acortando plazos para el pago de importaciones y servicios prestados desde el exterior y permitiendo el acceso a dicho mercado para girar divisas al exterior en concepto de dividendos a accionistas no residentes que correspondan a utilidades distribuibles obtenidas en ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2025.

El 14 de abril de 2025 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 269/2025 mediante el cual el Poder Ejecutivo de la Nación deroga el régimen transitorio de liquidación de exportaciones, pasándolas al régimen general de liquidación al tipo de cambio oficial.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial condicionan la situación económica y financiera de la Sociedad y el comportamiento del mercado en cual desarrolla sus negocios.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

2. Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas de Contabilidad NIIF (en adelante "NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por su sigla en inglés) bajo la convención del costo histórico, modificado por la revaluación de activos y pasivos financieros a valor razonable.

La CNV, a través de la Resolución General Nº 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas Nº 26 y 29 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que soliciten autorización para estar incluidas en el citado régimen.

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34

"Información Financiera Intermedia" y se presentan en millones de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2024, excepto por lo mencionado

en la Nota 3.a, y por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2024 y al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 30 de

septiembre de 2024, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período (ver Nota 25).

La elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, en conformidad con las NIIF, requiere que la gerencia de la Sociedad efectúe ciertas estimaciones que pueden afectar los importes registrados de los activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes y las cifras de ingresos y gastos correspondientes al período

informado. Los resultados reales podrían diferir respecto de estas estimaciones.

Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera la entidad ("moneda funcional"). La Sociedad ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense ("USD"), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros Intermedios Condensados es el peso argentino.

Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados

Los Estados Financieros Intermedios Condensados preparados en la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo:

(i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente al cierre de cada período y los resultados se convierten

al tipo de cambio promedio de cada período;

(ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión

monetaria.

De acuerdo con la Resolución General N° 941/2022 de la CNV, Tecpetrol S.A. clasifica y acumula las diferencias de conversión generadas por las ganancias reservadas y los resultados acumulados directamente en la partida que le da origen dentro del patrimonio (reserva legal, reserva para futuros dividendos o resultados no asignados, el cual incluye el resultado del periodo). Las diferencias de conversión generadas por los Aportes de los accionistas y las Otras Reservas

se acumulan dentro de Otras Reservas en el Estado de Evolución del Patrimonio Neto.

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

Como consecuencia de la aplicación de la política antes descripta, la conversión de la moneda funcional a la moneda de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto de

resultados como de capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

Estacionalidad

La demanda de petróleo crudo no presenta variaciones significativas a lo largo del año, como así tampoco su precio por estacionalidad. La demanda de gas del consumo residencial y para generación eléctrica, es estacional por naturaleza, con fluctuaciones significativas entre invierno y verano, no así el consumo industrial y el de las estaciones de gas natural comprimido (GNC). Los precios de gas presentan fluctuaciones en función a la demanda.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de Tecpetrol S.A. pueden estar sujetas a

fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

3. Nuevas normas contables

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes a partir del presente ejercicio

NIC 21:

En agosto de 2023, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 que introducen los parámetros para evaluar si una moneda es intercambiable por otra moneda y establecen que se debe estimar el tipo de cambio *spot* cuando se determine que no hay intercambiabilidad. Las modificaciones a la NIC 21 son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1

de enero de 2025.

La aplicación de las modificaciones a la NIC 21 no tuvo un impacto significativo en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados.

No existen otras nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que sean relevantes

para la Sociedad.

(b) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que a'un no son de aplicación efectiva y

que no fueron adoptadas anticipadamente

NIIF 18:

En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18, "Presentación e información a revelar en los estados financieros", la cual sustituye a la NIC 1 "Presentación de estados financieros", introduciendo nuevos requerimientos para mejorar la información revelada en los estados financieros, especialmente en el Estado de Resultados.

La NIIF 18 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2027. La Resolución General de CNV 972/2023 establece que no se admite la aplicación anticipada de las nuevas NIIF y/o sus modificaciones.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

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

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

4. Información por segmentos

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 (No auditados) Cuenca Total Total Noroeste - San Cuenca Neuquina Otros (1) Total operaciones operaciones Jorge y Otros discontinuas continuas Ingresos por ventas - Visión Gestional 1.304.692 88.457 2.191 1.395.340 (53.924)1.341.416 Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos 24.223 (3.358)(157)20.708 2.391 23.099 1.416.048 (51.533)1.364.515 Ingresos por ventas - NIIF 917.027 29.911 947.339 942.857 Gas 401 (4.482)411.785 55.105 879 467.769 (46.967)420.802 Petróleo 856 103 83 754 940 (84)Otros servicios 1.416.048 (51.533)1.364.515 Ingresos por ventas - NIIF Resultado operativo - Visión Gestional 356.178 (1.681)(14.046)340.451 5.230 345.681 19.224 18.385 Aiuste por la valuación del inventario de hidrocarburos (1.096)18.128 257 Diferencia depreciaciones (12.295)(2.179)(14.474)2.772 (11.702)Gastos de administración (2) (91.290)499 (90.791)Resultado operativo - NIIF 252.815 8.758 261.573 Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional (504.258)(18.293)(4.684)(527.235)11.744 (515.491)Diferencia depreciaciones (12.295)(2.179)(14.474)2.772 (11.702)Depreciación de PPE - NIIF (541.709)14.516 (527.193) PPE - Visión Gestional 2.505.381 91.894 36.643 2.633.918 (76.975)2.556.943 Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas 79.127 4.975 84.102 PPE - NIIF 2.713.045 (72.000)2.641.045 Inversiones en PPE 841.603 10.122 15.361 867.086 (4.964)862.122 Inversiones en PPE 867.086 (4.964)862.122

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

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

⁽¹⁾ Corresponde a otras actividades de la Sociedad que no se incluyen en los segmentos operativos definidos.

⁽²⁾ Corresponde a gastos no alocados al resultado operativo de los segmentos reportables definidos.

⁽³⁾ PPE: Propiedades, planta y equipos.

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2024

-	(No auditados)					
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total	Total operaciones discontinuas	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - Visión Gestional	962.267	85.356	9.210	1.056.833	(54.798)	1.002.035
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(4.696)	(7.748)	-	(12.444)	5.097	(7.347)
Ingresos por ventas - NIIF				1.044.389	(49.701)	994.688
Gas	720.649	23.437	1.020	745.106	(1.636)	743.470
Petróleo	236.455	54.083	6.527	297.065	(47.977)	249.088
Otros servicios	467	88	1.663	2.218	(88)	2.130
Ingresos por ventas - NIIF				1.044.389	(49.701)	994.688
Resultado operativo - Visión Gestional	296.886	(17.288)	(7.988)	271.610	28.970	300.580
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(4.121)	(2.797)	-	(6.918)	311	(6.607)
Diferencia depreciaciones	12.058	(1.309)	-	10.749	775	11.524
Gastos de administración (2)				(68.469)	470	(67.999)
Resultado operativo NIIF				206.972	30.526	237.498
Depreciación y desvalorización de PPE (3) - Visión Gestional	(359.892)	(45.726)	(2.295)	(407.913)	42.826	(365.087)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	12.058	(1.309)	-	10.749	775	11.524
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(397.164)	43.601	(353.563)
PPE - Visión Gestional	1.384.738	50.713	17.070	1.452.521	(38.296)	1.414.225
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				24.994	804	25.798
PPE – NIIF				1.477.515	(37.492)	1.440.023
Inversiones en PPE	360.734	19.679	7.854	388.267	(6.651)	381.616
Inversiones en PPE				388.267	(6.651)	381.616

⁽¹⁾ Corresponde a otras actividades de la Sociedad que no se incluyen en los segmentos operativos definidos.

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

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

⁽²⁾ Corresponde a gastos no alocados al resultado operativo de los segmentos reportables definidos.

⁽³⁾ PPE: Propiedades, planta y equipos.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

La diferencia en las depreciaciones y desvalorizaciones corresponde principalmente a la diferencia en el valor de origen como consecuencia de los criterios de valuación de Propiedades, planta y equipos adoptados al momento de transición a NIIF, y a la diferencia en el criterio de depreciación de la sísmica exploratoria, la cual bajo la visión gestional se deprecia por el método de la línea recta en un plazo de cuatro años mientras que bajo NIIF se deprecia por el método de agotamiento.

El ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos corresponde a que bajo la visión gestional el inventario de hidrocarburos se valúa a valor neto de realización, mientras que bajo NIIF se valúa al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado, o al valor neto realización, el menor.

Al 30 de septiembre de 2025 los ingresos provienen de ventas realizadas a Argentina (77,4%), Estados Unidos (6,5%), Uruguay (5,6%), Chile (5,4%) y Brasil (5,1%), mientras que al 30 de septiembre de 2024 corresponden principalmente a Argentina (78,9%), Estados Unidos (7,9%), Chile (5,3%) y Brasil (5,1%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2025 Energía Argentina S.A., Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa) y Raizen Argentina S.A.U. representan el 19,4%, 12,2% y 11,9%, respectivamente, de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional (22,6%, 15,9% y 11,5%, respectivamente, al 30 de septiembre de 2024).

5. Ingresos por ventas

	Período de nueve mes 30 de septien	
	2025	2024
	(No audita	dos)
Gas (i)	947.339	745.106
Petróleo	467.769	297.065
Otros servicios	940	2.218
	1.416.048	1.044.389
De operaciones discontinuas (Nota 25)	(51.533)	(49.701)
	1.364.515	994.688

(i) Incluye \$69.487 millones y \$70.826 millones por estímulos obtenidos en el marco del "Concurso Público Nacional – plan de reaseguro y potenciación de la producción federal de hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028 dispuesto por el Decreto Nº 892/20 (con las modificaciones establecidas por el DNU 730/22) y la Resolución N° 317/2020 de la Secretaría de Energía de la Nación" (en adelante "Plan Gas.Ar") por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025 y 2024, respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

6. Costos operativos

	Período de nueve mes 30 de septiem	
	2025	2024
	(No auditad	los)
Inventarios al inicio del período	(66.605)	(31.675)
Compras, consumos y costos de producción	(955.759)	(707.761)
Inventarios al cierre del período	87.348	60.290
Inventarios transferidos a activos mantenidos para la venta (Nota 25)	3.515	-
Diferencias de conversión	(24.837)	(8.325)
Costos operativos	(956.338)	(687.471)
De operaciones discontinuas (Nota 25)	57.335	76.289
	(899.003)	(611.182)

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

Período de nueve meses finalizado el

	2025	2024
	(No audita	dos)
Costos laborales	(64.625)	(42.833)
Honorarios y servicios	(11.671)	(5.412)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(120.312)	(85.332)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(537.025)	(360.790)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 12)	-	(34.079)
Depreciación de activos por derecho de uso	(18.380)	(12.240)
Acondicionamiento y almacenaje	(8.144)	(6.524)
Regalías y otros impuestos (i)	(159.627)	(119.765)
Otros	(33.574)	(20.535)
Compras y consumos de stock	(2.401)	(20.251)
Compras, consumos y costos de producción	(955.759)	(707.761)

⁽i) Por la producción de petróleo crudo y gas natural se abonan regalías que oscilan entre el 11% y el 17% de dicha producción, valorizada sobre la base de los precios efectivamente obtenidos en la comercialización de los hidrocarburos del área, menos deducciones previstas en la legislación por el acondicionamiento del producto para ponerlo en condiciones de entrega a terceros.

7. Gastos de comercialización

	30 de septiembre de			
	2025	2024		
	(No auditad	dos)		
Impuestos y derechos	(50.547)	(35.625)		
Almacenaje y transporte	(49.587)	(23.186)		
Cargo de previsión para créditos incobrables	(2.741)	(18.904)		
Otros	(145)	(150)		
	(103.020)	(77.865)		
De operaciones discontinuas (Nota 25)	2.239	3.876		
	(100.781)	(73.989)		

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

8. Gastos de administración

	Período de nueve me 30 de septie	
	2025	2024
	(No audita	ados)
Costos laborales	(59.788)	(46.757)
Honorarios y servicios	(18.663)	(10.075)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(4.684)	(2.295)
Depreciación de activos por derecho de uso	(1.447)	(1.139)
Impuestos	(12.610)	(11.535)
Gastos de oficina	(15.074)	(8.018)
Reembolsos de gastos (i)	16.292	9.055
	(95.974)	(70.764)
De operaciones discontinuas (Nota 25)	499	470
	(95.475)	(70.294)

⁽i) No son pasibles de asociación o prorrateo respecto de cada línea involucrada en las notas de costos y/o gastos, sino con el conjunto de tareas que constituyen la función del operador.

9. Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(No audita	idos)
Otros ingresos operativos		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	1.922	284
Otros	728	1.043
	2.650	1.327
Otros egresos operativos		
Previsión para juicios y contingencias	(15)	(120)
Otros	(6.001)	(1.398)
	(6.016)	(1.518)
De operaciones discontinuas (Nota 25)	202	(414)
Otros ingresos y egresos netos	(3.164)	(605)

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

10. Resultados financieros netos

o. Resultates infalleleles fieles	Período de nueve mes 30 de septien	
	2025	2024
	(No audita	dos)
Intereses ganados	18.910	19.508
Ingresos financieros	18.910	19.508
Intereses perdidos	(75.971)	(76.931)
Costos financieros	(75.971)	(76.931)
Resultado neto por diferencia de cambio	(78.951)	(11.959)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	9.175	(131)
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	1.793	12.370
Resultado por tenencia de otras inversiones	(232)	22.790
Otros resultados financieros netos	(682)	(398)
Otros resultados financieros netos	(68.897)	22.672
Resultados financieros netos	(125.958)	(34.751)
De operaciones discontinuas (Nota 25)	8.149	4.832
	(117.809)	(29.919)

(*) Corresponde a la liquidación de divisas en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía posteriormente prorrogada y el Decreto N° 28/2023.

11. Impuesto a las ganancias

	Período de nueve me 30 de septie	
	2025	2024
	(No audit	ados)
Impuesto diferido - (Pérdida) / Ganancia	(110.137)	145.463
	(110.137)	145.463

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que el porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC") fue superior al 100% acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período.

Asimismo, la Sociedad ha ajustado por inflación los quebrantos impositivos originados a partir del 1 de enero de 2018, siguiendo lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias).

La evolución del impuesto a las ganancias diferido es la siguiente:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		
	2025	2024	
	(No auditados)		
Saldo al inicio del período - Activo / (Pasivo) diferido neto	177.115	(29.148)	
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(2.182)	1.259	
Resultado del período	(110.137)	145.463	
Diferencias de conversión	55.975	17.967	
Saldo al cierre del período - Activo diferido neto	120.771	135.541	

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

12. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo

		Período de	nueve meses	finalizado el 30 d	le septiembre	de		
				2025				2024
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total	Total
<u>Costo</u>							(No aud	litados)
Al inicio del período	4.063.229	1.511.477	94.640	59.042	370.324	87.846	6.186.558	4.273.181
Diferencias de conversión	1.492.941	540.819	32.871	19.812	114.192	32.818	2.233.453	893.780
Altas	1.218	-	2.266	-	832.527	29.670	865.681	389.123
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	3.671	-	3.671	286
Transferencias	535.967	141.103	-	(316)	(685.835)	9.081	-	-
Transferencia a activos mantenidos para la venta	(907.976)	(150.174)	(45.129)	-	(871)	(52.300)	(1.156.450)	-
Bajas	-	-	-	-	(4.439)	(1.024)	(5.463)	(4.407)
Al cierre del período	5.185.379	2.043.225	84.648	78.538	629.569	106.091	8.127.450	5.551.963
<u>Depreciación y desvalorización</u>								
Al inicio del período	3.070.013	1.227.174	37.786	58.461	-	50.169	4.443.603	3.034.165
Diferencias de conversión	1.100.217	431.952	16.005	19.714	-	17.809	1.585.697	643.246
Depreciación del período	405.709	112.016	17.854	-	-	6.130	541.709	363.085
Desvalorización del período	-	-	-	-	-	-	-	34.079
Transferencia a activos mantenidos para la venta	(875.378)	(141.229)	(19.850)	-	-	(47.993)	(1.084.450)	-
Bajas	-	-	-	-	-	(154)	(154)	(127)
Al cierre del período	3.700.561	1.629.913	51.795	78.175	-	25.961	5.486.405	4.074.448
Valor residual	1.484.818	413.312	32.853	363	629.569	80.130	2.641.045	1.477.515

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

12. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo (Cont.)

Deterioro de activos no financieros a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad de los rubros *Propiedad, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo y Activos por derecho de uso* periódicamente o cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indiquen un potencial indicio de desvalorización.

El valor recuperable de cada UGE, considerando como UGE a cada área en la que Tecpetrol S.A. participa, es estimado como el mayor entre el valor razonable de los activos menos los costos de venta y el valor de uso de los activos. El valor de uso es calculado sobre la base de los flujos de fondos descontados, aplicando una tasa de descuento basada en el costo promedio ponderado del capital (WACC), que considera los riesgos del país donde opera la UGE y sus características específicas.

La determinación del flujo de fondos descontado se basa en proyecciones aprobadas por la gerencia e involucra un conjunto de estimaciones y supuestos sensibles, tales como la evolución de los niveles de producción de hidrocarburos, su precio de venta, la evolución de la curva de precios futuros de los hidrocarburos, inflación, tipos de cambio, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé en relación con sus operaciones y la información de mercado disponible.

El flujo de fondos derivado de las distintas UGEs es generalmente proyectado para un período que cubre la existencia de reservas comercialmente explotables y está limitado a la existencia de reservas en el plazo de duración de la concesión o contrato.

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 la Sociedad no ha reconocido cargos por desvalorización en Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo.

Durante el segundo trimestre de 2024 Tecpetrol ha reconocido cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$34.079 millones como consecuencia principalmente de un incremento en los costos operativos y un rendimiento de los pozos menor al esperado. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 18,06% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,3 y 10,3 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 69,2 y 82,3 por barril de Brent). El valor recuperable al 30 de junio de 2024 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$33.322 millones. El cargo por desvalorización se expone en Costos operativos dentro de las Operaciones discontinuas en el Estado de Resultados Intermedio Condesando al 30 de septiembre de 2024.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

13. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

En enero de 2025 Tecpetrol acordó con YPF S.A. la venta de su participación del 15% en Oleoducto Loma Campana Lago Pellegrini S.A. ("OLCLP") y celebró un acuerdo para la reserva de capacidad y la prestación del servicio de transporte a través del Oleoducto Vaca Muerta Sur – Tramo 1. En junio de 2025 se perfeccionó la transferencia de las acciones de OLCLP. El precio de la transacción ascendió a USD 15 millones, de los cuales USD 13,6 millones fueron compensados con la obligación de pago por parte de la Sociedad en virtud del acuerdo de servicios de transporte firme antes mencionado y USD 1,4 millones fueron cancelados en efectivo. El resultado de la operación se expone en *Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de septiembre de 2025.

La evolución de las inversiones en negocios conjuntos y los importes expuestos en el Estado de Resultados Intermedio Condensado se exponen a continuación:

	30 de septiembre de		
	2025	2024	
	(No au	ditados)	
Al inicio del período	7.917	4.827	
Diferencias de conversión	1.240	1.064	
Baja por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional	(9.982)	-	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	825	1.153	
Al cierre del período	<u>-</u>	7.044	

Período de nueve meses finalizado el

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024
	(No auditados)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	825	1.153
Resultado por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional	7.778	-
Total resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	8.603	1.153

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

14. Otros créditos y anticipos

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Cuentas por cobrar	20	-
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	203.404	89.806
Anticipos y préstamos al personal	9.115	4.256
	212.539	94.062
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	72.076	26.208
Créditos fiscales	46.098	38.362
Gastos pagados por adelantado	14.625	7.684
Anticipos y préstamos al personal	12.904	2.404
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 23)	27.201	12.312
	172.904	86.970
Previsión para créditos incobrables	(695)	(158)
	172.209	86.812

⁽i) Incluye \$62.704 millones y \$18.360 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$29.407 millones y \$14.894 millones se encuentran vencidos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, respectivamente.

15. Créditos por ventas

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
Créditos por ventas	525.063	148.493
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 23)	15.563	3.680
	540.626	152.173
Previsión para créditos incobrables	(5.141)	(2.655)
•	535.485	149.518

16. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
Bonos	· -	17.506
	<u> </u>	17.506
	·	

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	86.650	11.938
Colocaciones a corto plazo	80.598	36.316
	167.248	48.254

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

17. Instrumentos financieros

17.1 Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2025	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos (No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	62.426	62.426
Otros créditos	-	98.602	-	98.602
Créditos por ventas	-	535.485	-	535.485
Instrumentos financieros derivados	893	-	-	893
Efectivo y equivalentes de efectivo	66.283	100.965	-	167.248
Total	67.176	735.052	62.426	864.654

Al 30 de septiembre de 2025	Costo amortizado	Total
Pasivos (No auditados)		
Deudas bancarias y financieras	1.543.312	1.543.312
Pasivos por derecho de uso	45.215	45.215
Deudas comerciales y otras deudas	234.366	234.366
Total	1.822.893	1.822.893

Al 31 de diciembre de 2024	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	15.673	15.673
Otros créditos	-	38.363	-	38.363
Créditos por ventas	-	149.518	-	149.518
Otras inversiones	17.506	-	-	17.506
Efectivo y equivalentes de efectivo	36.316	11.938	-	48.254
Total	53.822	199.819	15.673	269.314

Al 31 de diciembre de 2024	Costo amortizado	Total
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	560.125	560.125
Pasivos por derecho de uso	45.598	45.598
Deudas comerciales y otras deudas	181.933	181.933
Total	787.656	787.656

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

17. Instrumentos financieros (Cont.)

17.2 Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el valor razonable de los activos y pasivos valuados a costo amortizado no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.

Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

Nivel 1 – En base a precios de mercado en mercados activos para activos y pasivos idénticos. Un mercado se considera activo si los precios de cotización están disponibles y dichas cotizaciones representan transacciones realizadas regularmente entre partes independientes.

Nivel 2 – En base a datos de mercado (diferente a los precios de mercado incluidos en el nivel 1) que son observables para los activos y pasivos, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (como derivado de precios). El valor razonable de los instrumentos financieros que no cotizan en un mercado activo se determina utilizando técnicas de valuación estándar, las cuales maximizan el uso de datos observables en el mercado.

Nivel 3 – En base a información no observable en mercados (por ejemplo, flujos de fondos descontados).

A continuación, se presentan los instrumentos financieros valuados a valor razonable al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de septiembre de 2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos (No auditados)			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	62.426
Instrumentos financieros derivados	-	893	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	66.283	-	
Total	66.283	893	62.426

Al 31 de diciembre de 2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos	-		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	15.673
Otras inversiones	17.506	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	36.316	-	-
Total	53.822	-	15.673

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

18. Deudas bancarias y financieras

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	414.842	109.242
Obligaciones negociables	752.337	275.962
	1.167.179	385.204
Corrientes	•	
Préstamos bancarios	190.764	149.373
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23)	2.773	-
Obligaciones negociables	182.245	25.548
Descubiertos en cuenta corriente	351	-
	376.133	174.921

La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones de hacer y no hacer, de acuerdo con las condiciones establecidas en los contratos de préstamo y las obligaciones negociables, las cuales han sido cumplidas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

La evolución de las deudas bancarias y financieras se expone a continuación:

Período	de n	ueve	meses	final	izado e	ŀ
	30 d	e sep	otiembr	e de		

	2025	2024
	(No auditad	dos)
Saldo al inicio del período	560.125	370.040
Tomas de préstamos	424.402	287.881
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	419.334	106.304
Cancelaciones y compensaciones de capital	(187.052)	(283.227)
Intereses devengados	58.899	61.822
Intereses pagados y compensados	(47.141)	(62.899)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	351	1.290
Diferencias de cambio y conversión	314.394	75.216
Saldo al cierre del período	1.543.312	556.427

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

18. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan los préstamos bancarios y con partes relacionadas:

Prestamista	Sep-25	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No a	uditados)				
Acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones (i)	215.971	Tasa fija	USD	Trimestral	ago-27 a ago-30
Itau Unibanco S.ANassau Branch 1-5	122.113	SOFR+margen	USD	Trimestral	jun-27 a mar-29
Itaú Unibanco S.A. Nassau					
Branch y Banco Santander S.A. (ii)	95.963	SOFR+margen	USD	Trimestral	oct-25 a abr-26
Préstamo Sindicado (iii)	78.985	SOFR+margen	USD	Trimestral	ago-27 a ago-30
Banco Santander S.A.	68.923	Tasa fija	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Ciudad (ii)	23.651	Tasa fija	USD	Al vencimiento	oct-25
Tecpetrol Internacional S.L.U Suc. Uruguay	2.773	Tasa fija	USD	Al vencimiento	abr-26

Prestamista	Dic-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Itaú Unibanco S.A. Nassau					
Branch y Banco Santander S.A.	143.420	SOFR+margen	USD	Trimestral	ene-25 a abr-26
Banco Santander S.A.	63.190	Tasa fija	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Macro S.A.	12.959	Tasa fija	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	12.392	Tasa fija	USD	Al vencimiento	abr-25
Banco Ciudad	16.001	Tasa fija	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	10.653	Tasa fija	USD	Al vencimiento	mar-25

- (i) Acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones por un total de USD 480 millones (Banco de Galicia y Buenos Aires S.A., Banco Santander Argentina S.A. e Industrial and Commercial Bank of China -Argentina- S.A.U. por USD 150 millones cada uno y Banco BBVA Argentina S.A. por USD 30 millones). A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados se han desembolsado USD 210 millones.
- (ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados dichos préstamos han sido cancelados.
- (iii) Préstamo Sindicado con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. y con ITAÚ Unibanco S.A., Nassau Branch por un total de USD 270 millones. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados se han desembolsado USD 100 millones.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

18. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan las obligaciones negociables (en adelante ONs):

Serie	Sep-25	Dic-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
	(No auditados)					
Clase 6	-	22.955	Badlar + 3%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Clase 7 (i)	169.739	124.801	5,98%	USD	Al vencimiento	abr-26
Clase 8 (ii)	94.798	69.942	5,00%	USD	Al vencimiento	oct-27
Clase 9 (ii)	114.037	83812	6,80%	USD	Al vencimiento	oct-29
Clase 10 (iii)	556.008	-	7,63%	USD	3 cuotas anuales	ene-31 a ene-33

- (i) En abril de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 7 por un valor nominal de USD 120 millones. Los fondos obtenidos por la emisión tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.
- (ii) En octubre de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 8 y 9 por un valor nominal de USD 67,4 millones y USD 80,5 millones, respectivamente. Los fondos obtenidos por las emisiones tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. En enero de 2025, el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.
- (iii) Durante enero de 2025, la Sociedad emitió la ON Clase 10 por un valor nominal de USD 400 millones. Los fondos obtenidos por la emisión tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo, la refinanciación de pasivos y la adquisición de nuevas compañías o negocios en Argentina. En julio de 2025, el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

19. Previsiones

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	85.298	116.568
Previsión para otras contingencias	1.153	923
	86.451	117.491
Corrientes		
Abandono de pozos	35.447	30.171
Previsión para otras contingencias	244	244
	35.691	30.415

20. Deudas comerciales y otras deudas

	de 2025	de 2024
	(No auditados)	_
Deudas comerciales	204.384	137.678
Deudas con partes relacionadas (Nota 23)	29.796	44.107
Deudas sociales y otros impuestos	61.014	22.905
Otras deudas	186	148
	295.380	204.838

20 da aantiambua

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

(Socia)

24 de diciembro

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

21. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período (i)

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

	2025	2024
	(No auditad	dos)
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 12)	541.709	363.085
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 12)	-	34.079
Depreciación de activos por derechos de uso	19.827	13.379
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 9)	(1.922)	(284)
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 10)	232	(22.790)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(1.573)	(37)
Costos de exploración y evaluación	4.519	1.126
Impuesto a las ganancias (Nota 11)	110.137	(145.463)
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 18)	58.899	61.822
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras	(47.141)	(62.655)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso	2.377	1.099
Previsiones - Aumentos, netos	13.507	24.518
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional (Nota 13)	(825)	(1.153)
Resultado por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional (Nota 13)	(7.778)	-
Resultado de programas de beneficio al personal	10.977	10.093
	702.945	276.819

⁽i) La diferencia entre los intereses ganados y cobrados no es significativa.

Variación en el capital de trabajo

Período de nueve meses finalizado el
30 de septiembre de

	2025	2024
	(No audita	dos)
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(578.385)	(440.017)
Aumento de inventarios	(26.894)	(28.327)
Variación de instrumentos financieros derivados	(893)	-
Aumento / (disminución) de deudas comerciales y otras deudas	89.202	(5.626)
	(516.970)	(473.970)

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

22. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (1)

		30.09.20 (No audita		31.12.2	31.12.2024	
Rubro	Clase (2)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.380 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.032 (4)	
Activo						
Activo no corriente						
Otros créditos y anticipos Activo corriente	USD	143	197.839	86	88.831	
Otros créditos y anticipos	USD	24	32.888	18	18.308	
Otras inversiones	USD	-	-	15	15.294	
Créditos por ventas	USD	75	103.451	40	41.280	
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	57	78.693	0,08	85	
Total activo			412.871		163.798	
Pasivo Pasivo no corriente						
Deudas bancarias y financieras	USD	846	1.167.179	373	385.204	
Pasivos por derecho de uso	USD	19	25.985	26	26.615	
Previsiones	USD	62	85.298	113	116.568	
Pasivo corriente						
Deudas bancarias y financieras	USD	272	375.782	147	151.966	
Pasivos por derecho de uso	USD	14	19.012	16	16.529	
Previsiones	USD	26	35.447	29	30.171	
Deudas comerciales y otras deudas	USD	108	148.976	103	105.821	
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta	USD	71	97.468	-	-	
Total pasivo			1.955.147		832.874	

⁽¹⁾ Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por la CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

⁽²⁾ USD: dólar estadounidense.

⁽³⁾ Valores expresados en millones.

⁽⁴⁾ Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, respectivamente.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

23. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, "Tecpetrol Internacional S.L.U."), quien posee el 95,99% de las acciones de la Sociedad.

San Faustin S.A. ("San Faustin"), una *Société Anonyme* radicada en Luxemburgo, controla a la Sociedad a través de sus subsidiarias.

Rocca & Partners Stichting Administratiekantoor Aandelen San Faustin, una fundación privada localizada en los Países Bajos (Stichting) ("R&P STAK"), mantiene acciones con voto de San Faustin en número suficiente para controlarla. No existen personas o grupo de personas controlantes de R&P STAK.

Principales operaciones con partes relacionadas

		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2025	2024	
	(No auditados)		
Ingresos por ventas			
Otras sociedades relacionadas	110.342	57.611	
Compras de productos y servicios			
Otras sociedades relacionadas	(359.333)	(135.547)	
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(910)	(1.102)	
	(360.243)	(136.649)	
Reembolsos de gastos			
Otras sociedades relacionadas	4.335	3.133	
Intereses ganados			
Otras sociedades relacionadas	17	298	
Intereses perdidos			
Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	(42)	
Tecpetrol Internacional S.L.U Sucursal Uruguay	(83)	(294)	
Otras sociedades relacionadas	(121)	(127)	
	(204)	(463)	

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

23. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)

Saldos con partes relacionadas

	30 de septiembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 14): Corrientes		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	11.323	1.321
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	335	-
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	15.543	10.991
	27.201	12.312
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 15):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	15.563	3.680
Préstamos con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	2.773	-
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	2.969	2.679
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.085	2.844
	4.054	5.523
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 20):		
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	-	5
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	109	53
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	-	130
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	29.687	43.919
	29.796	44.107
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta:		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	194	-

⁽i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

⁽ii) Incluye principalmente saldos por compras de materiales y servicios.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

24. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

Nombre	Ubicación	% participación	Operador	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23	Tecpetrol	nov-37
Agua Salada (i)	Río Negro	70	Tecpetrol	sept-35
El Tordillo (ii)	Chubut	52,1	Tecpetrol	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga (ii)	Chubut	52,1	Tecpetrol	ago-27
Loma Ancha (iii)	Neuquén	95	Tecpetrol	dic-25
Los Toldos I Norte (iii)	Neuquén	90	Tecpetrol	may-54
Los Toldos II Este (iii)	Neuquén	90	Tecpetrol	may-54
Ramos (iv)	Salta	58	Tecpetrol	ene-36
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	Terceros	oct-52
MLO-124 (v)	Cuenca marina Malvinas	10	Terceros	abr-27

(i) El 10 de marzo del 2025 Tecpetrol S.A. junto con la Secretaría de Estado de Energía y Ambiente de la Provincia de Río Negro e YPF S.A. suscribieron el Acuerdo de prórroga correspondiente a la concesión de explotación sobre el Área Agua Salada hasta el 6 de septiembre de 2035, el cual fue ratificado mediante el Decreto 396/25 publicado en el Boletín oficial de la provincia de Rio Negro en mayo de 2025.

- (ii) Ver Nota 25.
- (iii) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones durante el plazo básico del período de exploración a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A.
- (iv) El 28 de julio del 2025 Tecpetrol S.A. junto con el Ministerio de Producción y Desarrollo Sustentable de la provincia de Salta e YPF S.A. suscribieron el Acuerdo de prórroga correspondiente a la concesión de explotación sobre el Área Ramos hasta el 21 de enero de 2036. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, el mismo se encuentra pendiente de ratificación por parte de la provincia.
- (v) El periodo exploratorio consiste en dos subperiodos de 4 años cada uno, pudiéndose devolver el área finalizado cada subperiodo. El primer periodo exploratorio finaliza en abril de 2027 y la Sociedad debe notificar a la Secretaría de Energía si se pasa al segundo período exploratorio antes del 10 de febrero de 2027.

25. Activos y pasivos clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuas

En línea con la estrategia de la Sociedad de poner foco en el desarrollo de yacimientos no convencionales, en junio de 2025 Tecpetrol S.A. celebró un acuerdo con Crown Point Energía S.A. ("Crown Point") en virtud del cual Tecpetrol transferirá a Crown Point: (i) su participación sobre las concesiones de explotación sobre las áreas "El Tordillo", "La Tapera" y "Puesto Quiroga" y sobre los derechos y obligaciones bajo los Contratos de Unión Transitoria de Empresas asociados a dichas concesiones (actualmente equivalente al 52,13347%); (ii) las concesiones de transporte de hidrocarburos sobre los gasoductos "El Tordillo/Rada Tilly" y "El Tordillo -Gasoducto Gral. San Martin" y los oleoductos "El Tordillo/Caleta Córdova" y "El Tordillo/Puesto Quiroga"; y (iii) su participación del 4,2% en Terminales Marítimas Patagónicas S.A.

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

25. Activos y pasivos clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuas (Cont.)

El precio acordado de la operación es de USD 49,3 millones. En julio de 2025 se recibió un anticipo de USD 8,1 millones y el saldo restante será cobrado al cierre de la transacción, considerando los ajustes correspondientes y habituales para este tipo de operaciones.

El cierre de la transacción se encuentra sujeto -entre otras cuestiones-: (i) a que YPF S.A., Pampa Energía S.A. y Petrominera Chubut S.E., no ejerzan su derecho de adquisición preferente y presten su consentimiento a la cesión, conforme los términos de los respectivos Contratos de Unión Transitoria de Empresas de las áreas "El Tordillo", "La Tapera" y "Puesto Quiroga"; (ii) a que se obtenga la autorización a las cesiones por parte de la Provincia de Chubut; y (iii) a que se obtenga la aprobación de la auditoría de cierre ambiental y del plan ambiental específico por parte de la autoridad de aplicación de la Provincia de Chubut. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, no se han cumplido la totalidad de las condiciones precedentes.

Los activos y pasivos de la transacción se exponen como activos mantenidos para la venta al 30 de septiembre de 2025 y han sido valuados a su valor libros a dicha fecha, el cual no supera su valor recuperable. Los resultados relacionados se exponen como operaciones discontinuas en el Estado de Resultados Intermedio Condensado.

Se expone a continuación los principales activos y pasivos mantenidos para la venta al 30 de septiembre de 2025 y los resultados y los flujos de efectivo de operaciones discontinuas:

	30 de septiembre de 2025
	(No auditados)
Activos clasificados como mantenidos para la venta	
Propiedad, planta y equipos- Activos de exploración, evaluación y desarrollo	72.000
Activos por derecho de uso	11.117
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	1.246
Inventarios	3.515
Otros créditos	1.571
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.128
Total	90.577
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta	
Pasivos por derecho de uso	7.473
Previsiones	84.136
Deudas comerciales y otras deudas	13.611
Total	105.220

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2025 (Cont.)

25. Activos y pasivos clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuas (Cont.)

		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		
Resultados	2025	2024		
	(No auditad	os)		
Ingresos por ventas	51.533	49.701		
Costos operativos	(57.335)	(76.289)		
Margen bruto	(5.802)	(26.588)		
Gastos de comercialización	(2.239)	(3.876)		
Gastos de administración	(499)	(470)		
Costos de exploración y evaluación	(16)	(6)		
Otros ingresos y egresos operativos	(202)	414		
Resultado operativo	(8.758)	(30.526)		
Resultados financieros netos	(8.149)	(4.832)		
Resultado del período de operaciones discontinuas	(16.907)	(35.358)		
Flujos netos de efectivo				
Efectivo generado por actividades operativas	4.831	7.729		
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(4.964)	(6.651)		

26. Hechos posteriores

Durante octubre de 2025, la Sociedad emitió la ON Clase 11 por un valor nominal de USD 114,5 millones que devenga intereses a una tasa de 6,5% y cuyo vencimiento opera en octubre de 2027. Los intereses serán pagaderos en forma semestral y el capital será cancelado al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo, la refinanciación de pasivos, la realización de aportes de capital y/o financiamiento del giro comercial del negocio de la Sociedad y/o de sus subsidiarias.

En noviembre de 2025, la Sociedad emitió la ON Clase 12 por un valor nominal de USD 750 millones que devenga intereses a una tasa de 7,625%, con vencimiento final en noviembre de 2030. Los intereses serán pagaderos en forma semestral y el capital será cancelado al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la refinanciación de pasivos, la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo, la adquisición de sociedades, la realización de contribuciones de capital y/o financiamiento de actividades comerciales de algunas de nuestras subsidiarias o empresas vinculadas, y/o necesidades generales de financiación relacionadas con las actividades comerciales de la Sociedad.

Con posterioridad al 30 de septiembre de 2025 y hasta la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

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



Informe de revisión sobre estados financieros intermedios condensados

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de Tecpetrol Sociedad Anónima Domicilio legal: Pasaje Della Paolera 299/297 - Piso 16 Ciudad Autónoma de Buenos Aires CUIT N°30-59266547-2

Informe sobre los estados financieros intermedios condensados

Introducción

Hemos revisado los estados financieros intermedios condensados adjuntos de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera intermedio condensado al 30 de septiembre de 2025, los estados intermedios condensados de resultados y de resultados integrales por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados 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 intermedios condensados 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 Nº 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 intermedios condensados 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.



Price Waterhouse & Co. S.R.L. Bouchard 557, piso 8° C1106ABG - Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina T: +(54.11) 4850.0000



Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios condensados 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 Tecpetrol Sociedad Anónima, que:

- a) los estados financieros intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima 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 intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima 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 septiembre de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$6.563.532.913, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

duf (Socia)

C.P.¢.E.C.A.B.A. T^o 1 F^o 17 Carolina García Zúñiga Contadora Pública (UCA) C.P.C.E.C.A.B.A. T^o 226 F^o 213 444477249 B Nº 477249

T° 31, F° 124 SEGRETARIO DE LEGALIZACIONES



A los señores Accionistas de TECPETROL S.A.

Cumplimos en informar que el Consejo de Vigilancia ha revisado los **Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A.** al 30 de septiembre de 2025, compuestos por el Estado de Resultados Intermedio Condensado y el Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado a dicha fecha, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado y el Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado por el período mencionado y las notas 1 a 26 a dichos estados financieros.

La preparación de los documentos bajo análisis es responsabilidad de la Dirección de la Sociedad.

Hemos tenido a la vista el Informe de Revisión sobre los Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A. emitidos por la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L. del 10 de noviembre de 2025.

Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos del Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del día 10 de noviembre de 2025, suscriptos por la Dra. (C.P.) Maria Carolina García Zúñiga, socia de la mencionada firma.

Esta documentación preparada por la Sociedad, para ser considerada y aprobada por el Directorio en su reunión del día 10 de noviembre de 2025, se ajusta a lo requerido por las normas de aplicación, vigentes en la República Argentina, por lo que no tenemos observaciones que formular sobre la misma.

Dejamos constancia, por otra parte, de que hemos ejercido, en la medida correspondiente, las atribuciones que nos asignan la ley y el estatuto, habiendo participado regularmente de las reuniones del Directorio de la Sociedad.

Hemos dado cumplimiento a las disposiciones del artículo 281 de la Ley N° 19.550 de la República Argentina.

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

Ricardo J.P. Soler Por Consejo de Vigilancia TECPETROL S.A.