



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de junio de 2024

y por el período de seis meses finalizado en dicha fecha

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

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

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°45
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 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%

		Al 30 de junio de 2024
Composición del capital (Nota 22)	Clase de acciones	Total Suscripto, integrado e inscripto \$
	Escriturales	
	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
31 de julio de 2024
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

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO

Por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2024, 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 junio de		Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
Operaciones continuas					
Ingresos por ventas	5	389.585	82.687	596.076	139.190
Costos operativos	6	(280.955)	(68.968)	(427.852)	(114.228)
Margen bruto		108.630	13.719	168.224	24.962
Gastos de comercialización	7	(37.888)	(4.391)	(54.096)	(7.447)
Gastos de administración	8	(26.467)	(7.014)	(46.782)	(11.374)
Costos de exploración y evaluación		(6.888)	(178)	(6.968)	(381)
Otros ingresos operativos	10	612	154	1.100	528
Otros egresos operativos	10	(496)	(20)	(1.156)	(97)
Resultado operativo		37.503	2.270	60.322	6.191
Ingresos financieros	11	5.568	2.655	11.059	3.530
Costos financieros	11	(21.560)	(15.975)	(53.391)	(25.617)
Otros resultados financieros netos	11	4.782	12.634	25.381	17.454
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		26.293	1.584	43.371	1.558
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	393	164	652	315
Resultado antes del impuesto a las ganancias		26.686	1.748	44.023	1.873
Impuesto a las ganancias	12	35.622	3.699	162.873	8.682
Resultado del período		62.308	5.447	206.896	10.555
Resultado atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		62.308	5.447	206.896	10.555

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO

por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2024, 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 junio de		Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
Resultado del período		62.308	5.447	206.896	10.555
Otros resultados integrales:					
Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:					
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional		351	217	654	337
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:					
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		68.542	53.811	125.391	89.005
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	94	(141)	(747)	(271)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		(2.740)	(275)	(2.740)	(275)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27	925	143	1.219	187
Total de otros resultados integrales del período		67.172	53.755	123.777	88.983
Total de resultados integrales del período		129.480	59.202	330.673	99.538
Resultados integrales atribuibles a:					
Accionistas de la Sociedad		129.480	59.202	330.673	99.538

(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 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 30 de junio de 2024, comparativo al 31 de diciembre de 2023
 (Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	30 de junio de 2024 (No auditados)	31 de diciembre de 2023
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	1.412.963	1.239.016
Activos por derecho de uso	14	35.900	34.539
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	6.133	4.827
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	15.215	14.217
Activo por impuesto diferido	27	144.207	-
Otros créditos y anticipos	17	59.582	22.459
Crédito por impuesto a las ganancias		313	71
Total del Activo no corriente		1.674.313	1.315.129
Activo corriente			
Inventarios	19	46.244	31.675
Otros créditos y anticipos	17	83.452	40.782
Crédito por impuesto a las ganancias		328	1.118
Créditos por ventas	18	277.244	95.935
Otras inversiones	20.a	46.758	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	10.957	3.932
Total del Activo corriente		464.983	237.480
Total del Activo		2.139.296	1.552.609
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	22	4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		39.075	34.638
Otras reservas		391.841	366.925
Reserva para futuros dividendos		537.224	476.228
Resultados no asignados		222.244	(18.080)
Total del Patrimonio Neto		1.195.718	865.045
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	247.427	132.145
Pasivo por impuesto diferido	27	-	29.148
Pasivos por derecho de uso	14	12.136	11.957
Programas de beneficio al personal	24	30.633	21.519
Previsiones	25	78.609	65.588
Total del Pasivo no corriente		368.805	260.357
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	342.205	237.895
Pasivos por derecho de uso	14	12.596	10.587
Programas de beneficio al personal	24	6.186	5.484
Previsiones	25	2.559	2.552
Deudas comerciales y otras deudas	26	211.227	170.689
Total del Pasivo corriente		574.773	427.207
Total del Pasivo		943.578	687.564
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		2.139.296	1.552.609

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social		Ganancias reservadas				
Notas			Contribuciones de capital				Resultados no asignados	Total
	Capital suscrito (i)	Reserva legal		Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos			
		(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		-	-	-	-	-	206.896	206.896
Efecto de conversión monetaria		-	-	4.437	45.264	60.996	15.348	126.045
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		16	-	-	(747)	-	-	(747)
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		27	-	-	1.219	-	-	1.219
Otros resultados integrales del período		-	-	4.437	42.996	60.996	15.348	123.777
Total resultados integrales del período		-	-	4.437	42.996	60.996	222.244	330.673
Absorción de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria y extraordinaria celebrada el 8 de marzo de 2024:								
Absorción de resultados con la reserva especial		-	-	-	(18.080)	-	18.080	-
Saldos al 30 de junio de 2024		4.436	898	39.075	391.841	537.224	222.244	1.195.718

(i) Ver Nota 22.
(ii) Incluye USD 42 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") (Ver Nota 30 iii).

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha
31 de julio de 2024
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

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 los accionistas		Resultados acumulados				
Notas	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total	
	Capital suscrito (i)		Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos			
(No auditados)								
Saldos al 31 de diciembre de 2022		4.436	898	5.905	76.744	72.333	33.711	194.027
Resultado del período		-	-	-	-	-	10.555	10.555
Efecto de conversión monetaria		-	-	3.408	36.793	46.854	2.287	89.342
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		16	-	-	(271)	-	-	(271)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	-	(275)	-	-	(275)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales		27	-	-	187	-	-	187
Otros resultados integrales del período		-	-	3.408	36.434	46.854	2.287	88.983
Total resultados integrales del período		-	-	3.408	36.434	46.854	12.842	99.538
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:								
Asignación de reservas		-	-	1.686	-	32.025	(33.711)	-
Saldos al 30 de junio de 2023		4.436	898	10.999	113.178	151.212	12.842	293.565

(i) Ver Nota 22.
 (ii) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 30 iii).

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha
 31 de julio de 2024
 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

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

Notas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	206.896	10.555
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	28 99.092	61.443
Variación en el capital de trabajo	28 (299.215)	(32.221)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	70.514	2.099
Pagos de planes de beneficio al personal	(3.158)	(790)
Pagos de impuesto a las ganancias	(546)	(798)
Efectivo generado por actividades operativas	73.583	40.288
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(308.270)	(84.659)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	349	88
Disminución de otras inversiones	67.566	28.999
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(240.355)	(55.572)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Tomas de préstamos	23 198.667	71.801
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	23 106.304	30.109
Cancelación de préstamos	23 (154.496)	(79.174)
Pago de dividendos distribuidos en períodos anteriores	-	(513)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (6.758)	(1.647)
Efectivo generado por actividades de financiación	143.717	20.576
(Disminución) / aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(23.055)	5.292
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	3.673	(9.665)
(Disminución) / aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(23.055)	5.292
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(74)	1.497
Diferencias de conversión	468	(3.203)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(18.988)	(6.079)
	Al 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.957	623
Descubiertos en cuenta corriente	23 (29.945)	(6.702)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(18.988)	(6.079)
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	54.752	20.592
Cobranza de créditos con bonos	22.902	-
Dividendos no cobrados	-	232

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

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. Costos laborales
10. Otros resultados operativos netos
11. Resultados financieros netos
12. Impuesto a las ganancias
13. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo
14. Arrendamientos
15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable
17. Otros créditos y anticipos
18. Créditos por ventas
19. Inventarios
20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo
21. Instrumentos financieros
22. Patrimonio neto
23. Deudas bancarias y financieras
24. Programas de beneficio al personal
25. Previsiones
26. Deudas comerciales y otras deudas
27. Impuesto diferido
28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
29. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
30. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
31. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales
32. Saldos y operaciones con partes relacionadas
33. Principales operaciones conjuntas
34. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

(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: (i) 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 por un período de 35 años, y en el área Puesto Parada, la cual fue otorgada en diciembre de 2022 por un período de 35 años; y (ii) las operaciones conjuntas sobre las concesiones de explotación no convencional en las áreas Los Toldos I Norte, Los Toldos II Este y Los Toldos I Sur.

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 Nota 33). 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).

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 31 de julio de 2024.

Contexto macroeconómico

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

Al 30 de junio de 2024 se mantienen vigentes las restricciones de acceso al Mercado Libre de Cambios (MLC) y el régimen de impuestos a las importaciones y retenciones a las exportaciones, permitiendo a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

El actual Gobierno plantea entre sus objetivos instaurar un régimen económico diferente en el país. El plan propuesto consiste en avanzar con una profunda desregulación de la economía y con reformas estructurales que liberen restricciones para invertir y operar en el país, incluyendo la eliminación paulatina de las restricciones cambiarias mencionadas anteriormente, en la medida en que estén dadas las condiciones macroeconómicas para hacerlo.

El 8 de julio de 2024 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 592/2024 mediante el cual el Poder Ejecutivo promulgó la Ley 27.742 "Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos", la cual declara la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de 1 año y establece, entre otros, la reforma del Estado, la promoción del empleo registrado, la modernización laboral y el Régimen de Incentivo de Grandes Inversiones (RIGI). El RIGI busca promover el desarrollo de inversiones productivas y de infraestructura, otorgando a las inversiones que califiquen un régimen de seguridad jurídica y estabilidad tributaria, aduanera y cambiaria por 30 años. A la fecha se espera el Decreto reglamentario, el cual definirá entre otras cuestiones los límites mínimos de inversión por industria.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Asimismo, en la misma fecha se publicó la Ley 27.743 “Medidas fiscales paliativas y relevantes” aplicable a las personas físicas, que incluye entre sus puntos principales: (i) la reintroducción del impuesto a las ganancias, (ii) la modificación del impuesto sobre bienes personales, (iii) la ampliación del monotributo, (iv) el blanqueo de activos y (v) la regularización tributaria y previsional.

Ante este contexto, el crecimiento de la Sociedad estará sujeto a la situación macroeconómica argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial.

Los activos y pasivos en moneda extranjera al cierre del período han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MLC.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la complejidad del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener la 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 N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 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.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2023 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 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 junio de 2023, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

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 en el MLC al cierre de cada período/ejercicio y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio según el MLC de cada período;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria. En el caso de venta o disolución de alguna de las subsidiarias, las diferencias de conversión acumuladas se reconocen como resultado en el momento de la venta o disolución.

La conversión de activos, pasivos y resultados a los tipos de cambios mencionados anteriormente podría afectar la comparabilidad de la información.

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 ejercicio). 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.

Como consecuencia de la aplicación de la política antes descrita, 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

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

No existen 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 aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente

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 Resolución General de CNV 972/2023 establece que no se admite la aplicación anticipada de las nuevas NIIF y/o sus modificaciones.

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

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

4. Información por segmentos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	536.370	59.203	7.193	602.766
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	259	(6.949)	-	(6.690)
Ingresos por ventas - NIIF				596.076
Gas	387.374	15.694	1.016	404.084
Petróleo	148.788	36.501	5.083	190.372
Otros servicios	467	59	1.094	1.620
Ingresos por ventas - NIIF				596.076
Resultado operativo - Visión Gestional	135.270	(22.165)	(5.199)	107.906
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	629	(4.520)	-	(3.891)
Diferencia depreciaciones	2.312	(331)	-	1.981
Gastos de administración (2)				(45.674)
Resultado operativo - NIIF				60.322
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(206.623)	(42.908)	(1.108)	(250.639)
Diferencia depreciaciones	2.312	(331)	-	1.981
Depreciación de PPE - NIIF				(248.658)
PPE - Visión Gestional	1.335.824	47.110	14.971	1.397.905
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				15.058
PPE - NIIF				1.412.963
Inversiones en PPE	250.155	15.794	3.914	269.863
Inversiones en PPE				269.863

(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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	125.312	14.176	261	139.749
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(1.312)	753	-	(559)
Ingresos por ventas - NIIF				139.190
Gas	93.045	2.967	110	96.122
Petróleo	30.371	11.945	10	42.326
Otros servicios	584	17	141	742
Ingresos por ventas - NIIF				139.190
Resultado operativo - Visión Gestional	25.571	(9.037)	(1.101)	15.433
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(807)	416	-	(391)
Diferencia depreciaciones	2.342	(30)	-	2.312
Gastos de administración (2)				(11.163)
Resultado operativo NIIF				6.191
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(58.293)	(14.902)	(211)	(73.406)
Diferencia depreciaciones	2.342	(30)	-	2.312
Depreciación de PPE - NIIF				(71.094)
PPE - Visión Gestional	372.863	20.478	2.840	396.181
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				4.001
PPE - NIIF				400.182
Inversiones en PPE	75.539	8.748	746	85.033
Inversiones en PPE				85.033

(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.

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 junio de 2024 los ingresos provienen principalmente de ventas realizadas a Estados Unidos (8,9%), Chile (5,4%), Brasil (5%) y Argentina (78%), mientras que al 30 de junio de 2023 corresponden a Chile (12%), Estados Unidos (6,6%) y Argentina (70,8%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

Al 30 de junio de 2024 Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa), Energía Argentina S.A. y Raizen Argentina S.A.U. representan el 17,8%, 17% y 13,4% respectivamente de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 30 de junio de 2023 Cammesa y Enel Generación Chile S.A. representaban el 18,3% y 10,8%, respectivamente.

5. Ingresos por ventas

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Gas (i)	404.084	96.122
Petróleo	190.372	42.326
Otros servicios	1.620	742
	596.076	139.190

(i) Incluye \$37.521 millones y \$7.677 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 N° 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente

6. Costos operativos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	(31.675)	(6.368)
Compras, consumos y costos de producción	(437.401)	(114.945)
Inventarios al cierre del período	46.244	9.953
Diferencias de conversión	(5.020)	(2.868)
Costos operativos	(427.852)	(114.228)

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

6. Costos operativos (Cont.)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Costos laborales	(27.122)	(7.137)
Honorarios y servicios	(3.667)	(1.210)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(54.370)	(12.092)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(213.471)	(58.410)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	(34.079)	(12.473)
Depreciación de activos por derecho de uso	(7.578)	(991)
Acondicionamiento y almacenaje	(4.205)	(712)
Regalías y otros impuestos (i)	(69.268)	(16.550)
Otros	(12.595)	(4.668)
Compras y consumos de stock	(11.046)	(702)
Compras, consumos y costos de producción	(437.401)	(114.945)

(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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuestos y derechos	(20.922)	(4.547)
Almacenaje y transporte	(14.001)	(2.993)
(Cargo) / recupero de previsión para créditos incobrables	(19.078)	111
Otros	(95)	(18)
	(54.096)	(7.447)

8. Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Costos laborales	(30.466)	(8.415)
Honorarios y servicios	(6.334)	(1.326)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(1.108)	(211)
Depreciación de activos por derecho de uso	(736)	(222)
Impuestos	(9.096)	(1.970)
Gastos de oficina	(4.972)	(1.083)
Reembolsos de gastos (i)	5.930	1.853
	(46.782)	(11.374)

(i) No son pasibles de asociación o prorratio 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

9. Costos laborales (incluido en Costos operativos y Gastos de administración)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	(41.970)	(11.268)
Cargas sociales	(8.492)	(2.537)
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	(7.126)	(1.747)
	(57.588)	(15.552)

10. Otros resultados operativos netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	344	83
Otros	756	445
	1.100	528
<i>Otros egresos operativos</i>		
Provisión para juicios y contingencias	(115)	(22)
Otros	(1.041)	(75)
	(1.156)	(97)

11. Resultados financieros netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Dividendos ganados	-	232
Intereses ganados	11.059	3.298
Ingresos financieros	11.059	3.530
Intereses perdidos	(53.391)	(25.617)
Costos financieros	(53.391)	(25.617)
Resultado neto por diferencia de cambio	(3.773)	9.032
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(392)	-
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	7.212	-
Resultado por tenencia de otras inversiones	22.503	8.617
Otros resultados financieros netos	(169)	(195)
Otros resultados financieros netos	25.381	17.454
Resultados financieros netos	(16.951)	(4.633)

(*) 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

12. Impuesto a las ganancias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Ganancia (Nota 27)	162.873	8.682
	162.873	8.682

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 la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias). La re-expresión por inflación de los quebrantos fiscales – según lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias – se encuentra sometida a un régimen diferente del resto de las actualizaciones previstas en la norma antes citada.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de							2023
	2024							Total
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total	
<u>Costo</u>							(No auditados)	
Al inicio del período	2.780.722	1.107.757	29.908	56.723	242.020	56.051	4.273.181	821.356
Diferencias de conversión	370.054	143.778	3.891	10.342	27.139	7.300	562.504	383.607
Altas	4.216	-	1.142	-	263.140	2.302	270.800	84.667
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	205	-	205	498
Transferencias	240.362	35.987	-	53.630	(331.204)	1.225	-	-
Bajas	-	-	-	(6.640)	(1.904)	(679)	(9.223)	(7.958)
Al cierre del período	3.395.354	1.287.522	34.941	114.055	199.396	66.199	5.097.467	1.282.170
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	2.093.489	865.995	19.055	21.002	-	34.624	3.034.165	556.951
Diferencias de conversión	277.883	114.065	2.637	2.690	-	4.533	401.808	260.510
Depreciación del período	158.648	50.975	3.271	-	-	1.685	214.579	58.621
Desvalorización del período	27.826	5.994	18	-	-	241	34.079	12.473
Bajas	-	-	-	-	-	(127)	(127)	(6.567)
Al cierre del período	2.557.846	1.037.029	24.981	23.692	-	40.956	3.684.504	881.988
Valor residual	837.508	250.493	9.960	90.363	199.396	25.243	1.412.963	400.182

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

13. 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.

Tecpetrol ha reconocido durante el segundo trimestre de 2024 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. Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 4,2% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 10,8%.

Asimismo, Tecpetrol ha reconocido durante el segundo trimestre de 2023 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 \$12.473 millones como consecuencia principalmente de menores precios de venta, de un incremento en el costo de las inversiones y de 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 24,3% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,8 y 10,9 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 67,2 y 75,4 por barril de Brent). El valor recuperable al 30 de junio de 2023 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$19.588,6 millones.

El cargo por desvalorizaciones se expone en Costos operativos en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2024 y 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

14. Arrendamientos

Activos y pasivos por derecho de uso

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos al 30 de junio de 2024 y 2023:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de					2023
	2024					Total
	Equipos de perforación	Compresión y generación	Oficinas	Otros (*)	Total	
	(No auditados)					
Al inicio del período	463	14.104	7.923	12.049	34.539	5.266
Diferencias de conversión	33	1.621	937	1.777	4.368	2.297
Altas, netas	65	1.904	-	3.543	5.512	2.398
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(70)	-	-	(135)	(205)	(498)
Depreciación del período	(282)	(3.919)	(1.291)	(2.822)	(8.314)	(1.213)
Al cierre del período	209	13.710	7.569	14.412	35.900	8.250

(*) Incluye contratos de transporte y otros equipos.

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	22.544	3.888
Diferencias de cambio y conversión	2.734	994
Altas, netas	5.497	2.396
Intereses devengados (i)	715	78
Pagos	(6.758)	(1.647)
Al cierre del período	24.732	5.709
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corriente	12.136	11.957
Corriente	12.596	10.587
	24.732	22.544

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2024 y 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

Al 30 de junio de 2024 y 2023, la Sociedad es titular del 15% del capital de la sociedad Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. e YPF S.A. del 85% restante. Ambos socios tienen control conjunto sobre dicha sociedad según se establece en el Acuerdo de Accionistas.

La evolución de las inversiones en negocios conjuntos se expone a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	4.827	599
Diferencias de conversión	654	337
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	652	315
Al cierre del período	6.133	1.251

La tenencia de la participación de la Sociedad en Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. al 30 de junio de 2024 y 2023 se encuentra gravada con derecho real de prenda en primer grado de privilegio a favor del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino ("FGS-ANSES"), de acuerdo con el Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A y la FGS-ANSES.

A continuación, se expone cierta información contable seleccionada de "Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.":

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Capital	868	868
Resultados del período	4.344	4.968
Patrimonio Neto	40.885	32.180
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.260	130.260

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	15.215	14.217

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable (Cont.)

La evolución de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable es la siguiente:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	14.217	3.507
Diferencias de conversión	1.745	1.516
Variaciones en el valor razonable	(747)	(271)
Al cierre del período	15.215	4.752

El detalle de las principales inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable es el siguiente:

Sociedad	País	% de participación		30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
		Jun-24	Dic-23		
(No auditados)					
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	7.883	7.710
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	2.415	1.741
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	3.463	3.515
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	824	730
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	415	329
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	210	187
Otras inversiones				5	5
Total				15.215	14.217

El valor razonable de dichas inversiones se calcula en función a un flujo de fondos descontado, lo cual 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 del crudo, inflación, tipos de cambio, cobro de dividendos, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé en relación con las operaciones de la inversión y la información de mercado disponible.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

17. Otros créditos y anticipos

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	58.437	21.621
Anticipos y préstamos al personal	1.145	704
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	-	134
	59.582	22.459
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	55.195	15.193
Créditos fiscales	16.365	13.589
Gastos pagados por adelantado	2.767	3.136
Anticipos y préstamos al personal	1.432	257
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	11.424	8.750
	87.183	40.925
Previsión para créditos incobrables	(3.731)	(143)
	83.452	40.782

(i) Incluye \$47.036 millones y \$8.578 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$20.247 millones y \$3.219 millones se encuentran vencidos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

La evolución de la previsión para otros créditos incobrables es la que se indica a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(143)	(149)
Diferencias de cambio y conversión	(105)	-
(Aumentos) / recuperos, netos	(3.483)	5
Saldo al cierre del período	(3.731)	(144)

18. Créditos por ventas

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Créditos por ventas	273.960	91.693
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	7.501	5.345
	281.461	97.038
Previsión para créditos incobrables	(4.217)	(1.103)
	277.244	95.935

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

18. Créditos por ventas (Cont.)

La evolución de la previsión para créditos por ventas incobrables es la que se indica a continuación:

	Período de seis meses finalizado el	
	30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(1.103)	(801)
Diferencias de cambio y conversión	(80)	(74)
(Aumentos) / recuperos, netos	(15.595)	106
Usos	12.561	-
Saldo al cierre del período	(4.217)	(769)

19. Inventarios

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Hidrocarburos	11.634	5.610
Materiales y repuestos	34.610	26.065
	46.244	31.675

20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Bonos	46.758	64.038
	46.758	64.038

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Caja y bancos	590	714
Colocaciones a corto plazo	10.367	3.218
	10.957	3.932

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

21. Instrumentos financieros

21.1 Riesgo de liquidez

Al 30 de junio de 2024 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$109.790 millones generado principalmente por las deudas bancarias y financieras, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

21.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 30 de junio de 2024				
Activos				
(No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	15.215	15.215
Otros créditos	-	62.890	-	62.890
Créditos por ventas	-	277.244	-	277.244
Otras inversiones (i)	46.758	-	-	46.758
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.367	590	-	10.957
Total	57.125	340.724	15.215	413.064

	Costo amortizado	Total
Al 30 de junio de 2024		
Pasivos		
(No auditados)		
Deudas bancarias y financieras	589.632	589.632
Pasivos por derecho de uso	24.732	24.732
Deudas comerciales y otras deudas	151.567	151.567
Total	765.931	765.931

(i) Incluye bonos soberanos de Argentina.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2023	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	-	-	14.217	14.217
Otros créditos	-	23.802	-	23.802
Créditos por ventas	-	95.935	-	95.935
Otras inversiones (i)	64.038	-	-	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.218	714	-	3.932
Total	67.256	120.451	14.217	201.924

Al 31 de diciembre de 2023	Costo amortizado	Total
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	370.040	370.040
Pasivos por derecho de uso	22.544	22.544
Deudas comerciales y otras deudas	152.378	152.378
Total	544.962	544.962

(i) Incluye bonos soberanos de Argentina.

21.3 Estimación del valor razonable

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

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).

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.3 Estimación del valor razonable (Cont.)

A continuación, se presentan los instrumentos financieros valuados a valor razonable al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de junio de 2024 (No auditados)

Activos

Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

Otras inversiones

Efectivo y equivalentes de efectivo

Total

Nivel 1	Nivel 3
-	15.215
46.758	-
10.367	-
57.125	15.215

Al 31 de diciembre de 2023

Activos

Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

Otras inversiones

Efectivo y equivalentes de efectivo

Total

Nivel 1	Nivel 3
-	14.217
64.038	-
3.218	-
67.256	14.217

22. Patrimonio neto

Capital social

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el capital social asciende a \$4.436 millones y está representado por 4.436.448.068 acciones de valor nominal \$1 cada una.

23. Deudas bancarias y financieras

No corrientes

Préstamos bancarios

Obligaciones negociables

Corrientes

Préstamos bancarios

Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)

Descubiertos en cuenta corriente

Obligaciones negociables

30 de junio de 2024 (No auditados)	31 de diciembre de 2023
138.241	111.007
109.186	21.138
247.427	132.145
245.947	189.082
6.280	1.637
29.945	259
60.033	46.917
342.205	237.895

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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

En función a lo establecido en la Comunicación “A” 7030 del Banco Central de la República Argentina (BCRA) del 28 de mayo de 2020 y sus modificatorias, se requiere la conformidad previa del mismo para el acceso al mercado de cambios para la cancelación de servicios de capital de endeudamientos financieros con el exterior cuando el acreedor sea una contraparte vinculada al deudor.

Mediante la Comunicación “A” 7106 del 15 de septiembre de 2020 y sus modificatorias, el BCRA incluyó restricciones al acceso al mercado de cambios, entre las cuales para entidades con deudas financieras con el exterior con una contraparte no vinculada y emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominadas en moneda extranjera, cuyo vencimiento opere entre el 15 de octubre de 2020 y el 31 de diciembre de 2023, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Al 30 de junio de 2024 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente.

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	370.040	128.254
Tomas de préstamos	198.667	71.801
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	106.304	30.109
Cancelaciones de capital	(154.496)	(79.174)
Intereses devengados	42.393	22.217
Intereses pagados	(50.629)	(16.530)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	29.686	(3.334)
Diferencias de cambio y conversión	47.667	38.625
Saldo al cierre del período	589.632	191.968

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan los principales préstamos bancarios:

Prestamista	Jun-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)					
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	169.128	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	jul-24 a abr-26
Banco Santander S.A.	55.907	4,80%	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Macro S.A.	27.747	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco BBVA Argentina S.A.	23.051	3,50%	USD	Al vencimiento	nov-24
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	19.993	5,75%	USD	Trimestral	sep-24
Banco Galicia	18.434	3,50%	USD	Al vencimiento	dic-24
Banco Galicia	18.388	3,05%	USD	Al vencimiento	dic-24
Banco Santander S.A.	18.348	41,50%	ARS	Al vencimiento	sep-24
Banco Ciudad	13.864	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	9.230	4,00%	USD	Al vencimiento	mar-25
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	8.440	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	sep-24

Prestamista	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	187.410	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	ene-24 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	53.166	5,75%	USD	Trimestral	mar-24 a sep-24
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	22.449	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	mar-24 a sep-24
Banco Citibank	10.829	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Citibank	11.061	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Galicia	8.660	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24

(i) La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente dicho préstamo.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Jun-24	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)						
Clase 5 (i)	35.995	36.186	Badlar + 2%	ARS	Al vencimiento	jul-24
Clase 6 (ii)	23.122	31.869	Badlar + 3%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Clase 7 (iii)	110.102	-	5,98%	USD	Al vencimiento	abr-26

(i) En enero de 2023 la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.898 millones, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera en julio de 2024. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros las ONs Clase 5 fueron canceladas.

(ii) En julio de 2023 la Sociedad emitió ONs Clase 6 por un valor nominal de \$21.138 millones, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 3% y cuyo vencimiento opera el 13 de enero de 2025. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

(iii) En abril de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 7 por un valor nominal de USD 120 millones, que devengan intereses a una tasa de 5,98% y cuyo vencimiento opera en abril de 2026. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. En mayo de 2024, 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.

Véase nuestro informe de fecha
31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

24. Programas de beneficio al personal

El pasivo reconocido en el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado y los importes expuestos en el Estado de Resultados Intermedio Condensado se componen de la siguiente manera:

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	20.425	13.196
Programas de retención e incentivo a largo plazo	10.208	8.323
	30.633	21.519
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	6.186	5.484
	6.186	5.484

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	(4.073)	(883)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(3.053)	(864)
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	(7.126)	(1.747)

25. Provisiones

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	77.782	64.968
Previsión para otras contingencias	827	620
	78.609	65.588
Corrientes		
Abandono de pozos	2.315	2.308
Previsión para otras contingencias	244	244
	2.559	2.552

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

25. Previsiones (Cont.)

La evolución de las provisiones es la que se indica a continuación:

Abandono de pozos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	67.276	10.086
Diferencias de conversión	8.841	4.699
Aumentos, netos	4.457	838
Usos	(477)	(115)
Saldo al cierre del período	80.097	15.508

Otras contingencias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del periodo	864	167
Diferencias de cambio y conversión	68	60
Aumentos, netos	139	38
Saldo al cierre del período	1.071	265

26. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Deudas comerciales	133.175	108.614
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	18.375	43.710
Deudas sociales y otros impuestos	59.660	18.311
Otras deudas	17	54
	211.227	170.689

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

27. Impuesto diferido

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - (Pasivo) / Activo diferido neto	(29.148)	10.450
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	1.219	187
Resultado del período	162.873	8.682
Diferencias de conversión	9.263	6.780
Saldo al cierre del período - Activo diferido neto	144.207	26.099

28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período (i)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	214.579	58.621
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	34.079	12.473
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	8.314	1.213
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 10)	(344)	(83)
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 11)	(22.503)	(8.617)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	74	(1.497)
Costos de exploración y evaluación	6.968	381
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	(162.873)	(8.682)
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 23)	42.393	22.217
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras (Nota 23)	(50.629)	(16.530)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	715	78
Dividendos ganados (Nota 11)	-	(232)
Previsiones - Aumentos, netos	21.845	669
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(652)	(315)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 24)	7.126	1.747
	99.092	61.443

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

Variación en el capital de trabajo

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(303.267)	(44.240)
Aumento de inventarios	(14.313)	(3.593)
(Disminución) / aumento de deudas comerciales y otras deudas	18.365	15.612
	(299.215)	(32.221)

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	30.06.2024 (No auditados)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 912 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 808,45 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	62	56.818	26	21.297
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	12	11.314	9	7.526
Otras inversiones	USD	33	30.464	29	23.536
Créditos por ventas	USD	74	67.076	76	61.509
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	0,03	32	0,03	22
Total activo			165.704		113.890
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	271	247.427	137	111.007
Pasivos por derecho de uso	USD	12	10.849	14	11.142
Previsiones	USD	85	77.782	80	64.968
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	257	234.795	193	156.291
Pasivos por derecho de uso	USD	12	11.000	12	9.905
Previsiones	USD	3	2.315	3	2.308
Deudas comerciales y otras deudas	USD	93	84.670	136	110.094
Total pasivo			668.838		465.715

(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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

30. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades

(i) Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. Asimismo, existen algunas interpretaciones de ciertas normas por parte de entidades regulatorias referidas a la forma de cálculo y liquidación de ciertos tributos que difieren del criterio sustentado por la Sociedad. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados.

(ii) Principales compromisos y garantías

Se detallan a continuación los principales compromisos asumidos por Tecpetrol S.A., a la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados a través de pólizas de caución y garantías bancarias:

- Garantiza a favor de Arenas Argentinas del Paraná S.A. el pago del saldo remanente por la compra de una planta de arena en la provincia de Entre Ríos, por la suma de USD 1,6 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para el segundo Período Exploratorio en el área Gran Bajo Oriental por la suma de USD 2,85 millones.
- Garantiza el fiel cumplimiento del contrato correspondiente al plan de trabajos e inversiones comprometidas para la exploración dentro del perímetro del área Block MLO-124 Ronda Costa Afuera N°1 por la suma de USD 1,99 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía las obligaciones establecidas en los términos del art. 64 del anexo del decreto N° 892/20 Concurso Público Nacional del 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 por la suma de USD 73,26 millones.
- Garantiza a favor de la AFIP el pago de los tributos generales y adicionales correspondientes a la importación temporal de una unidad de ajuste de punto de rocío (Joule Thomson) y una unidad regeneradora de glicol por la suma de USD 0,45 millones.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

30. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

(ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

Adicionalmente, la Sociedad posee los siguientes compromisos de inversión en las áreas en que participa:

Cuenca	Área	Compromisos de inversión pendientes
Noroeste - San Jorge y Otros	Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga	· Para la extensión del área por 20 años a partir del año 2027 se acordó la inversión adicional de USD 200 millones hasta el 31 de diciembre de 2026 (i)
	Gran Bajo Oriental	· Perforación de 1 pozo exploratorio de 1.900 mbpp (equivalente a 570 UT) antes de junio de 2025
	Aguaragüe	· Ejecución de 1 workover y 2 abandonos de pozos durante 2023. Perforación de 1 pozo de desarrollo, 1 workover y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2024 y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2025 (ii) · Reprocesamiento de sísmica en Río Pescado
	MLO-124	· Adquisición y procesamiento de sísmica antes de octubre de 2025
Neuquina	Los Bastos	· Inversiones exploratorias por USD 4,96 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación (iii)
	Puesto Parada	· Perforación de 2 pozos horizontales a realizarse antes de diciembre de 2025 (iii)

(i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados las inversiones se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Chubut.

(ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados las inversiones se encuentran pendientes de certificación por parte de la provincia de Salta.

(iii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Neuquén.

En el marco del Plan Gas.Ar, Tecpetrol asumió un compromiso de inversión total entre los años 2021 y 2028 por aproximadamente USD 1.081 millones en la Cuenca Neuquina, a ser ejecutado de la siguiente manera: i) USD 13 millones para el primer trimestre de 2021; ii) USD 29,2 millones a partir del segundo trimestre de 2021 y hasta el cuarto trimestre de 2022 y; iii) USD 36 millones por trimestre desde el 2023 al 2028. Asimismo, Tecpetrol asumió el compromiso de inyección en las Rondas 1 y 3 del Plan Gas.Ar de 14,9 MMm³/d para la Cuenca Neuquina hasta el año 2024, y prorrogado por la Ronda 4.1 hasta 2028, a los que se agrega el compromiso adicional de inyección hasta el año 2028, resultante de los volúmenes adjudicados en la Ronda 4.2 por 2,5MMm³/de a partir de julio de 2023. En materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2028, del componente argentino en las contrataciones asociadas al plan de inversiones comprometido. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, Tecpetrol ha cumplido con los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

30. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

(ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

Bajo los contratos celebrados para el suministro de gas natural con las licenciatarias de distribución de gas natural, CAMMESA y ENARSA bajo el referido Plan Gas.Ar, se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por hasta 10,64 MMm³/d hasta junio de 2023 y de hasta 13,14 MMm³/d desde julio de 2023 hasta diciembre 2028, con incrementos de 4,5MMm³/d de mayo a septiembre de 2023, 7,25 MMm³/d de mayo a septiembre del 2024, y 6MMm³/d de mayo a septiembre de cada año desde el 2025 hasta el 2028.

Respecto a los contratos celebrados con industriales y comercializadoras para el suministro de gas con destino industrial o GNC, en los mismos se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por volúmenes del orden de 4 MMm³/d hasta abril de 2025, los que a partir de dicha fecha se reducen en forma significativa por el vencimiento de ciertos contratos.

En relación a contratos de transporte de gas celebrados, los mismos incluyen cláusula de ship or pay por entre 2,2 y 5 MMm³/d entre los años 2024 y 2028.

Asimismo, en relación a la Ronda 5.2 del Plan Gas.Ar, Tecpetrol fue adjudicada con volúmenes de producción incremental provenientes de las concesiones de explotación El Tordillo y Aguaragüe. En relación a la adjudicación en El Tordillo, Tecpetrol firmó un acuerdo de venta de gas con CAMMESA por volúmenes de producción incremental de hasta un máximo de 0,3 MMm³/d hasta diciembre de 2028. Respecto a la adjudicación de Aguaragüe, Tecpetrol firmó un acuerdo de venta de gas con ENARSA por volúmenes de producción incremental de hasta un máximo de 0,1 MMm³/d hasta diciembre de 2028. En ambos casos, Tecpetrol no tiene la obligación de entregar gas de no haber producción incremental.

En el marco del Concurso Abierto N°1/2022 de Oldelval y del Concurso Abierto N° OTE 1-2022 de Oiltanking Ebytem, Tecpetrol S.A. asumió compromisos de contratación de servicios de transporte, embarque y almacenaje con cláusulas de *ship or pay* por aproximadamente 3.066 m³/d, 3.522 m³/d y 21.122 m³ respectivamente, los cuales entran en vigencia una vez puesta en marcha las instalaciones hasta el año 2037.

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550 ("LGS"), el Estatuto Social y las Resoluciones Generales N° 622/13 y 941/2022 de la CNV debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital social. A efectos del cálculo del 5% de las ganancias del ejercicio se deben considerar las diferencias de conversión apropiadas a resultados no asignados en el período mientras que, a efectos del límite del 20% del capital social se debe considerar como parte del capital al saldo de las diferencias de conversión originado por el capital social y como parte de la reserva legal al saldo de las diferencias de conversión originado por dicha reserva.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

30. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2018 aprobó la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

En el capital accionario de la Sociedad no existen acciones preferidas. Tecpetrol S.A. no se ve afectada por otras restricciones a la distribución de utilidades distintas a las mencionadas en el párrafo anterior.

31. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, la Sociedad mantiene contra el Gobierno nacional los siguientes reclamos derivados del cambio de criterio en el cálculo correspondiente a los pagos de las compensaciones económicas previstas en el "Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural de Reservorios no Convencionales" (en adelante "el Programa") creado por Resolución 46-E/2017 y modificado por la Resolución 419-E/2017: i) los recursos jerárquicos en sede administrativa contra los las resoluciones que liquidaron pagos provisorios de los meses de noviembre de 2018 a diciembre de 2020 inclusive y los ajustes de pago de los meses de abril de 2018 a diciembre de 2020 inclusive, y ii) la demanda judicial contra las resoluciones que liquidaron los pagos provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018 luego del rechazo a los recursos jerárquicos interpuestos por la Sociedad contra dichas resoluciones. En el marco del Plan Gas.Ar, Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del mismo y por los volúmenes de producción allí comprometidos y entregados, los pagos bajo el Programa correspondientes a entregas de gas natural desde el 1 de enero de 2021 se limiten a la proyección de la producción estimada al solicitar la adhesión de la Sociedad al Programa, renunciando a reclamar pagos por los volúmenes de gas natural entregados a partir del 1 de enero de 2021 que excedan dicha proyección. Desde el inicio del Programa y hasta el 31 de diciembre de 2020, Tecpetrol obtuvo menores ingresos por venta correspondiente a los volúmenes entregados por encima de la producción estimada al momento de solicitar la adhesión al Programa por \$ 29.915 millones (pesos históricos).

32. 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	35.429	7.144
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(106.757)	(39.050)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(810)	(108)
	<u>(107.567)</u>	<u>(39.158)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	1.745	498
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	163	40
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Sucursal Uruguay	(194)	-
Otras sociedades relacionadas	(78)	(386)
	<u>(272)</u>	<u>(386)</u>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):		
<i>No Corrientes</i>		
Anticipos - Otras sociedades relacionadas	-	134
	-	134
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	6.097	4.027
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	5.327	4.723
	11.424	8.750
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	7.501	5.345
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	6.280	1.637
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.005	2.963
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.022	2.320
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	35	30
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	4	3
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	31	19
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	305	114
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	18.000	43.544
	18.375	43.710

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

33. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol S.A.

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2024	% al 31 de diciembre de 2023	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23,0	23,0	nov-37
Agua Salada	Río Negro	70,0	70,0	sep-25
El Tordillo	Chubut	52,1	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga	Chubut	52,1	52,1	ago-27
Lago Argentino (i) (ii)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (iii)	Neuquén	95,0	95,0	dic-25
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	oct-54
Ramos (iv)	Salta	58	25	ene-26

(i) Tecpetrol S.A. asumió el 100% de los costos e inversiones a partir de un acuerdo entre privados con Alianza Petrolera S.A. (APASA) y un contrato de Unión Transitoria ("UT") entre Fomento Minero de Santa Cruz S.E. y APASA.

(ii) En febrero de 2023, se acordó la cesión por parte de Tecpetrol S.A. a APASA de los derechos y obligaciones asociados a la concesión de explotación sobre el área Estancia La Mariposa, la renuncia a la concesión de las áreas Lomita de la Costa y Cerro el Mangrullo y la posición contractual de Tecpetrol SA en la UT Lago Argentino. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, la autorización de dicho acuerdo por parte de la autoridad de aplicación provincial se encuentra pendiente.

(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) En diciembre de 2023 Tecpetrol S.A. ejerció el derecho de adquisición preferente en relación con el 33 % de participación que Pluspetrol Energy S.A. (socio operador del área) posee en la concesión de explotación de hidrocarburos sobre el área Ramos y la concesión de transporte asociada por USD 4 millones. Durante enero de 2024 se suscribió el acuerdo de cesión de participación entre Pluspetrol Energy S.A. y Tecpetrol y se celebró el comité operativo donde se trató la designación de Tecpetrol S.A. como operador sucesor del área en reemplazo de Pluspetrol, una vez aprobada la cesión en los términos del artículo 72 de la Ley 17.319 por la Provincia de Salta. El 6 de mayo de 2024 se publicó en el boletín oficial el decreto N° 214/24 el cual aprueba la cesión por parte de las autoridades provinciales de Salta y el 22 de mayo de 2024 Tecpetrol S.A. asumió la operación del área.

b) Áreas operadas por tercero

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2024	% al 31 de diciembre de 2023	Fecha de vencimiento de la concesión
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	mar-52
MLO-124 (v)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-25

(v) El plazo del permiso de exploración se divide en 2 períodos exploratorios de 4 años cada uno. Finalizado el primer período en octubre 2025, se deberá notificar a la Secretaría de Gobierno de Energía si se continuará explorando el área o si se revertirá totalmente la misma.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

34. Hechos posteriores

Durante julio de 2024 la Sociedad tomó préstamos por \$ 87.885 millones con el Citibank con vencimiento en enero de 2025, que devengan intereses a una tasa fija entre 43% y 44% nominal anual, pagaderos al vencimiento junto con el capital.

Con posterioridad al 30 de junio de 2024 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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

Juan J. Mata
Director Titular