



## **Tecpetrol Sociedad Anónima**

### **ESTADOS FINANCIEROS**

**Al 31 de diciembre de 2022**

y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

# **Tecpetrol Sociedad Anónima**

## **Índice**

Memoria

Anexo Informe sobre el Código de Gobierno Societario

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

Estado de Resultados

Estado de Resultados Integrales

Estado de Situación Financiera

Estado de Evolución del Patrimonio Neto

Estado de Flujo de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

Informe de auditoría emitido por los auditores independientes

Informe del Consejo de Vigilancia

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### INFORMACION JURÍDICA

<b>Domicilio Legal:</b>	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
<b>Ejercicio informado:</b>	N°43
<b>Actividad principal de la Sociedad:</b>	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
<b>Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:</b>	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 y 14 de agosto de 2018
<b>Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:</b>	19 de junio de 2080
<b>Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ") :</b>	802.207
<b>Denominación de la sociedad controlante:</b>	Tecpetrol Internacional S.L.U.
<b>Domicilio Legal de la sociedad controlante:</b>	Calle De Recoletos 23, 3ª A y B, 28010 Madrid, España
<b>Actividad principal de la sociedad controlante:</b>	Inversora
<b>Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:</b>	95,99%
<b>Porcentaje de votos de la sociedad controlante:</b>	98,175%

Composición del capital (Nota 2.10.b)	Clase de acciones	Al 31 de diciembre de 2022
		Total Suscripto, integrado e inscripto
	<b>Escriturales</b>	<b>\$</b>
	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
		<hr/> 4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

\_\_\_\_\_  
(Socio)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Dr. Alejandro J. Rosa  
Contador Público (UM)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### ESTADO DE RESULTADOS

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2022	2021
<b>Operaciones continuas</b>			
Ingresos por ventas	7	172.197.992	117.130.161
Costos operativos	8	(113.027.541)	(60.880.340)
<b>Margen bruto</b>		<b>59.170.451</b>	<b>56.249.821</b>
Gastos de comercialización	9	(8.652.818)	(1.363.998)
Gastos de administración	10	(11.853.408)	(6.148.246)
Costos de exploración y evaluación		(2.492.908)	(1.176.171)
Otros ingresos operativos	12	1.069.938	311.175
Otros egresos operativos	12	(13.498)	(266.998)
<b>Resultado operativo</b>		<b>37.227.757</b>	<b>47.605.583</b>
Ingresos financieros	13	4.899.528	3.827.243
Costos financieros	13	(11.245.034)	(6.229.256)
Otros resultados financieros netos	13	(13.639.339)	(6.466.509)
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>17.242.912</b>	<b>38.737.061</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	17	151.372	1.899
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>17.394.284</b>	<b>38.738.960</b>
Impuesto a las ganancias	14	6.487.597	5.428.198
<b>Resultado del ejercicio</b>		<b>23.881.881</b>	<b>44.167.158</b>
<b>Resultado atribuible a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		23.881.881	44.167.158

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Dr. Alejandro J. Rosa  
Contador Público (UM)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2022	2021
<b>Resultado del ejercicio</b>		<b>23.881.881</b>	<b>44.167.158</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>			
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional		217.512	40.342
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		80.890.542	12.459.157
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	(235.835)	178.441
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	25	(340.642)	(380.046)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	28	195.424	(89.060)
<b>Total de otros resultados integrales del ejercicio</b>		<b>80.727.001</b>	<b>12.208.834</b>
<b>Total de resultados integrales del ejercicio</b>		<b>104.608.882</b>	<b>56.375.992</b>
<b>Resultados integrales atribuibles a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		104.608.882	56.375.992

(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 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Dr. Alejandro J. Rosa  
Contador Público (UM)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

#### al 31 de diciembre de 2022, comparativo al 31 de diciembre de 2021

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

	Notas	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	264.404.993	128.946.423
Activos por derecho de uso	16.a	5.265.628	3.115.469
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	17	598.800	229.916
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19	3.506.724	2.085.520
Activo por impuesto diferido	28	10.450.437	101.234
Otros créditos y anticipos	20	2.616.320	861.219
Crédito por impuesto a las ganancias		4.255.266	46.581
<b>Total del Activo no corriente</b>		<b>291.098.168</b>	<b>135.386.362</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios	22	6.368.256	3.426.980
Otros créditos y anticipos	20	17.001.629	11.524.577
Crédito por impuesto a las ganancias		1.400.000	1.742.301
Créditos por ventas	21	26.124.111	13.165.006
Instrumentos financieros derivados	29	-	844
Otras inversiones	23.a	39.968.330	34.381.743
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	371.411	18.688.759
<b>Total del Activo corriente</b>		<b>91.233.737</b>	<b>82.930.210</b>
Activos clasificados como mantenidos para la venta	36	-	208.518
<b>Total del Activo</b>		<b>382.331.905</b>	<b>218.525.090</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>Patrimonio Neto</b>			
Capital social	2.10.b	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva legal		5.904.780	1.093.052
Otras reservas	2.10.f	76.744.000	42.439.772
Reserva para futuros dividendos		72.332.686	10.047.762
Resultados no asignados		33.711.067	43.079.489
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>194.026.922</b>	<b>101.994.464</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	24	57.251.259	20.208.796
Pasivos por derecho de uso	16.a	1.760.115	1.627.483
Programas de beneficio al personal	25	5.793.501	2.720.327
Previsiones	26	9.615.762	4.405.734
<b>Total del Pasivo no corriente</b>		<b>74.420.637</b>	<b>28.962.340</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	24	71.002.807	71.391.962
Pasivos por derecho de uso	16.a	2.127.589	1.223.978
Programas de beneficio al personal	25	1.252.825	397.716
Previsiones	26	636.640	510.465
Instrumentos financieros derivados	29	-	166.061
Deudas comerciales y otras deudas	27	38.864.485	13.878.104
<b>Total del Pasivo corriente</b>		<b>113.884.346</b>	<b>87.568.286</b>
<b>Total del Pasivo</b>		<b>188.304.983</b>	<b>116.530.626</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y del Pasivo</b>		<b>382.331.905</b>	<b>218.525.090</b>

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Dr. Alejandro J. Rosa  
Contador Público (UM)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, comparativo con el ejercicio anterior

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

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social		Ganancias reservadas				
	Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (iii)	Reserva para futuros dividendos		
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>1.093.052</b>	<b>42.439.772</b>	<b>10.047.762</b>	<b>43.079.489</b>	<b>101.994.464</b>
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	23.881.881	23.881.881
Efecto de conversión monetaria	-	-	2.481.101	34.685.281	34.112.486	9.829.186	81.108.054
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	(235.835)	-	-	(235.835)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	25	-	-	(340.642)	-	-	(340.642)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	195.424	-	-	195.424
<b>Otros resultados integrales del ejercicio</b>	-	-	<b>2.481.101</b>	<b>34.304.228</b>	<b>34.112.486</b>	<b>9.829.186</b>	<b>80.727.001</b>
<b>Total resultados integrales del ejercicio</b>	-	-	<b>2.481.101</b>	<b>34.304.228</b>	<b>34.112.486</b>	<b>33.711.067</b>	<b>104.608.882</b>
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de marzo de 2022:							
Asignación de reservas	-	-	2.330.627	-	40.748.862	(43.079.489)	-
Desafectación parcial de la Reserva para futuros dividendos según lo dispuesto por el Directorio celebrado el 23 de agosto de 2022:							
Dividendos en efectivo y en especie (ii)	-	-	-	-	(7.346.237)	-	(7.346.237)
Desafectación parcial de la Reserva para futuros dividendos según lo dispuesto por el Directorio celebrado el 28 de octubre de 2022:							
Dividendos en efectivo (ii)	-	-	-	-	(3.411.194)	-	(3.411.194)
Desafectación parcial de la Reserva para futuros dividendos según lo dispuesto por el Directorio celebrado el 16 de diciembre de 2022:							
Dividendos en efectivo (ii)	-	-	-	-	(1.818.993)	-	(1.818.993)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>5.904.780</b>	<b>76.744.000</b>	<b>72.332.686</b>	<b>33.711.067</b>	<b>194.026.922</b>

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.c

(iii) Ver Nota 2.10.f.

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, comparativo con el ejercicio anterior (Cont.)

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

Notas	Atribuible a los accionistas						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social		Ganancias reservadas				
	Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>720.337</b>	<b>34.051.673</b>	<b>4.904.199</b>	<b>607.874</b>	<b>45.618.472</b>
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	44.167.158	44.167.158
Efecto de conversión monetaria	-	-	182.018	8.678.764	1.520.324	2.118.393	12.499.499
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	178.441	-	-	178.441
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	-	-	(380.046)	-	-	(380.046)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	(89.060)	-	-	(89.060)
<b>Otros resultados integrales del ejercicio</b>	-	-	<b>182.018</b>	<b>8.388.099</b>	<b>1.520.324</b>	<b>2.118.393</b>	<b>12.208.834</b>
<b>Total resultados integrales del ejercicio</b>	-	-	<b>182.018</b>	<b>8.388.099</b>	<b>1.520.324</b>	<b>46.285.551</b>	<b>56.375.992</b>
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 25 de marzo de 2021:							
Asignación de reservas	-	-	190.697	-	3.623.239	(3.813.936)	-
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>1.093.052</b>	<b>42.439.772</b>	<b>10.047.762</b>	<b>43.079.489</b>	<b>101.994.464</b>

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.f.

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2022	2021
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del ejercicio		23.881.881	44.167.158
Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos	30	63.493.390	32.091.465
Variación en el capital de trabajo	30	(5.498.800)	5.363.643
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		12.270.129	8.718.069
Pagos de planes de beneficio al personal		(216.423)	(860.756)
Pagos de impuesto a las ganancias		(5.595.391)	(1.677.278)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>		<b>88.334.786</b>	<b>87.802.301</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSION</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(89.979.656)	(33.519.862)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos		192.191	55.601
Variación de otras inversiones		7.464.675	(22.448.567)
Dividendos cobrados	13	465.821	201.052
Pago por activos clasificados como mantenidos para la venta		(135.003)	(67.476)
Cobro por venta de activos clasificados como mantenidos para la venta		444.016	-
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(81.547.956)</b>	<b>(55.779.252)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACION</b>			
Tomas de préstamos	24	77.176.665	25.573.146
Emisión de obligaciones negociables		-	467.977
Cancelación de préstamos		(108.119.291)	(47.866.809)
Recompra de obligaciones negociables	24	-	(2.902.550)
Dividendos pagados	2.10.c	(5.231.150)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso		(1.934.024)	(769.659)
<b>Efectivo aplicado a actividades de financiación</b>		<b>(38.107.800)</b>	<b>(25.497.895)</b>
		<b>(31.320.970)</b>	<b>6.525.154</b>
<b>(Disminución) / Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		18.688.759	10.391.822
(Disminución) / Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		(31.320.970)	6.525.154
Diferencias de conversión		2.967.189	1.771.783
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio</b>		<b>(9.665.022)</b>	<b>18.688.759</b>
<b>Al 31 de diciembre de</b>			
		<b>2022</b>	<b>2021</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	371.411	18.688.759
Descubiertos en cuenta corriente	24	(10.036.433)	-
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio</b>		<b>(9.665.022)</b>	<b>18.688.759</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del ejercicio		12.793.233	7.203.199
Dividendos pagados en especie	2.10.c	6.832.000	-
Dividendos no pagados al cierre de ejercicio	2.10.c	513.274	-
Integración en especie de obligaciones negociables		-	109.262
Activos clasificados como mantenidos para la venta no pagados al cierre de ejercicio		-	141.099

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Índice de las Notas a los Estados Financieros

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Nuevas normas contables
4. Administración del riesgo financiero
5. Estimaciones y criterios contables críticos
6. Información por segmentos
7. Ingresos por ventas
8. Costos operativos
9. Gastos de comercialización
10. Gastos de administración
11. Costos laborales
12. Otros resultados operativos, netos
13. Resultados financieros netos
14. Impuestos
15. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo
16. Arrendamientos
17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
18. Deterioro de activos no financieros a largo plazo
19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable
20. Otros créditos y anticipos
21. Créditos por ventas
22. Inventarios
23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo
24. Deudas bancarias y financieras
25. Programas de beneficio al personal
26. Previsiones
27. Deudas comerciales y otras deudas
28. Impuesto diferido
29. Instrumentos financieros derivados
30. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
31. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
32. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
33. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales
34. Saldos y operaciones con partes relacionadas
35. Principales operaciones conjuntas
36. Activos clasificados como mantenidos para la venta
37. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

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

#### 1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad") 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 a través de: (i) las concesiones de explotación no convencional sobre las cuales la Sociedad 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; (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 35). 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 Estados Financieros fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 2 de marzo de 2023.

#### *Contexto macroeconómico Argentina*

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

A nivel nacional, el alcance de un acuerdo con el Fondo Monetario Internacional sobre la refinanciación de la deuda (en conjunto con las imposiciones que dicho organismo estableció sobre las políticas fiscales y monetarias del gobierno nacional como parte de dicho acuerdo) jugó un papel central, mientras que en el ámbito global la invasión por parte de Rusia a Ucrania, iniciada en febrero de 2022, ha ocasionado gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos, el aumento de las tasas de interés y en un escenario de mayor inflación.

Si bien la economía argentina creció por segundo año consecutivo, aún se mantienen inconsistencias macroeconómicas tales como una alta tasa de inflación por fuera de los objetivos, un importante déficit fiscal, ciertas políticas orientadas a contener el alza de precios, distintas restricciones cambiarias y otras variables que hacen prever a futuro un freno en la recuperación de la actividad económica. Asimismo, el contexto local se encuentra influenciado por el proceso de elecciones presidenciales que tendrá lugar durante el 2023, el cual podría generar impactos en el devenir económico del país. Por otro lado, la puesta en marcha del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner prevista para este año permitirá una mayor provisión de gas natural para la industria y el consumo residencial, posibilitando el reemplazo de importaciones de energía y facilitando el recorte de los subsidios actuales.

Ante este contexto incierto, la Sociedad muestra condiciones de crecimiento limitadas por la situación macroeconómica argentina y la fragilidad financiera externa.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 1. Información general (Cont.)

##### *Contexto macroeconómico Argentina (Cont.)*

Por otro lado, continúan vigentes las restricciones impuestas por el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") al mercado cambiario a fin de contener la demanda de divisas, que implican la autorización previa del BCRA a ciertas transacciones y la refinanciación de ciertas deudas, siendo de aplicación para la Sociedad principalmente las relacionadas al pago de capital de endeudamientos financieros con el exterior con un acreedor que no sea una contraparte vinculada al deudor (ver Nota 24). En lo que respecta al régimen cambiario para operaciones comerciales, a la ya vigente obligación de ingreso y liquidación a moneda nacional de los fondos obtenidos por operaciones de exportación de bienes y servicios, se le sumaron algunas limitaciones para el acceso a divisas para el pago de importaciones de bienes necesarios para el normal desenvolvimiento de la Sociedad.

Las restricciones cambiarias establecidas, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales y financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2022 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente de manera de 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 de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

#### 2. Resumen de políticas contables significativas

A continuación se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados Financieros.

##### 2.1 Bases de preparación

Los presentes Estados Financieros de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera ("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 Comisión Nacional de Valores ("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 hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los Estados Financieros se presentan en miles de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

La elaboración de los estados financieros, 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 a los ejercicios informados. Los resultados reales podrían diferir respecto de estas estimaciones.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.1 Bases de preparación (Cont.)

La información correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 es parte integrante de los presentes Estados Financieros y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros a dicha fecha, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio. En particular, en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 se realizó la reclasificación de la exposición de los derechos de exportación en el Estado de Resultados entre los rubros *Ingresos por ventas* y *Gastos de comercialización* por \$1.169,4 millones y la reclasificación mencionada en la Nota 2.3.c.

#### 2.2 Bases de consolidación

##### (a) Subsidiarias

Las subsidiarias son todas las entidades sobre las cuales la Sociedad posee control, ya sea directa o indirectamente. La Sociedad tiene control cuando está expuesta, o tiene derecho, a los rendimientos variables de la inversión y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre la entidad. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en la cual Tecpetrol adquiere el control y se dejan de consolidar a partir de la fecha en que el control cesa.

La Sociedad utiliza el método de la compra para registrar las adquisiciones de subsidiarias. El costo de la adquisición es determinado como el valor razonable de los activos adquiridos, instrumentos de capital emitidos y deudas asumidas a la fecha de adquisición. Los costos directamente atribuibles a la adquisición se imputan en resultados en el momento que se incurren. Los activos identificables adquiridos, las deudas y los pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios se valúan a su valor razonable a la fecha de adquisición. La participación no controlante en la sociedad adquirida se valúa a su valor razonable a la fecha de adquisición o al valor proporcional sobre la participación de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición y el monto de la participación no controlante de la adquirida, sobre la participación de la Sociedad en los activos netos identificables, se registra como valor llave. Si este valor es menor al valor razonable de los activos adquiridos netos, la diferencia se reconoce en el Estado de Resultados.

Las transacciones y saldos entre subsidiarias y los resultados no trascendidos a terceros se eliminan a los efectos de la consolidación.

Las políticas contables de las subsidiarias se modifican en la medida que se considera necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

Las subsidiarias cuya moneda funcional es la de una economía hiperinflacionaria reconocen los cambios en el poder adquisitivo de la moneda conforme a las disposiciones establecidas en la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias". Los resultados por la aplicación del mecanismo de ajuste de NIC 29 sobre el patrimonio inicial medido en moneda funcional son reconocidos en "Otros resultados integrales". Los resultados y la posición financiera se convierten a moneda de presentación utilizando el tipo de cambio de cierre.

##### (b) Asociadas

Las sociedades asociadas son todas las entidades en las cuales la Sociedad posee influencia significativa, que generalmente se acompaña de una participación entre el 20% y el 50% de los derechos de voto. Las inversiones en sociedades asociadas se registran inicialmente al costo y posteriormente se valúan de acuerdo al método de valor patrimonial proporcional.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.2 Bases de consolidación (Cont.)

##### (b) Asociadas (Cont.)

Las inversiones en asociadas se exponen como *Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Situación Financiera. La participación en los resultados y en otros resultados integrales de las compañías asociadas se reconoce como *Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* y *Otros resultados integrales de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Resultados y en el Estado de Resultados Integrales, respectivamente.

Los resultados no trascendidos a terceros generados en transacciones entre Tecpetrol y las sociedades asociadas se eliminan en proporción a la participación de Tecpetrol en dichas sociedades.

Las políticas contables de las sociedades asociadas se modifican en la medida en que se considera necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad. La Sociedad incorpora, de ser significativas, las operaciones subsecuentes cuando se utilizan para el cálculo del valor patrimonial proporcional estados financieros a diferentes fechas.

La valuación de las inversiones en sociedades asociadas, cada una de las cuales se considera una unidad generadora de efectivo ("UGE"), se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

##### (c) Participaciones en acuerdos conjuntos

Un acuerdo conjunto es un acuerdo contractual por el cual dos o más partes emprenden una actividad económica que está sujeta a control conjunto. Existe control conjunto únicamente cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes.

Las inversiones en las cuales dos o más partes tienen control conjunto se clasifican como "*operación conjunta*" cuando las partes tienen derechos sobre los activos y obligaciones sobre los pasivos del acuerdo conjunto. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea a la participación de Tecpetrol.

Por otra parte, las inversiones en las cuales dos o más partes tienen control conjunto se clasifican como "*negocio conjunto*" cuando las partes tienen derecho sobre los activos netos del acuerdo conjunto y se registran de acuerdo al método del valor patrimonial proporcional, descrito en el acápite anterior. Las inversiones clasificadas como negocios conjuntos se incluyen dentro del rubro *Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Situación Financiera. La participación en los resultados y en otros resultados integrales de los negocios conjuntos se reconoce como *Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* y *Otros resultados integrales de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Resultados y en el Estado de Resultados Integrales, respectivamente.

Las políticas contables de las operaciones y negocios conjuntos fueron modificadas en los casos en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

La valuación de las participaciones en acuerdos conjuntos se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

##### (a) Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los Estados Financieros 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 es el peso argentino.

##### (b) Transacciones en monedas distintas a la moneda funcional

Las transacciones en monedas distintas de la moneda funcional se convierten a esta última utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de la transacción o valuación. Las ganancias y pérdidas por diferencia de cambio generadas por la liquidación de dichas transacciones y por la conversión de los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera a los tipos de cambio al cierre del ejercicio se incluyen en el Estado de Resultados, excepto cuando se difieren en Otros Resultados Integrales como coberturas de flujo de efectivo. Las diferencias de conversión de activos y pasivos financieros no monetarios, tales como las inversiones clasificadas como Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable se presentan en Otros Resultados Integrales. El Capital Social se convierte al tipo de cambio de la fecha de cada aporte de capital. La Reserva legal se convierte al tipo de cambio vigente a la fecha de su afectación por parte de los accionistas.

##### (c) Conversión de estados financieros

Los estados financieros preparados en la moneda funcional de la Sociedad y los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional es diferente a la moneda de presentación se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo:

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio de cierre a la fecha de los estados financieros y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del ejercicio;
- (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.

A partir del presente ejercicio y 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). Con el objeto de uniformar la información comparativa del Estado de Evolución del Patrimonio Neto, se ha efectuado una reclasificación entre *Reserva legal* y *Resultados no asignados* por \$471.796 y \$289.778 al 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente, y entre *Reserva para futuros dividendos* y *Resultados no asignados* por \$2.547.204 y \$1.026.880 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

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 (ver Nota 2.10.f).

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera (Cont.)

(c) *Conversión de estados financieros (Cont.)*

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.

#### 2.4 Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo

Los derechos de exploración y explotación de las áreas relacionados con reservas probadas se activan.

El costo de adquisición de derechos y concesiones relacionados con reservas probables y posibles se activan inicialmente y, posteriormente, si al momento de finalización y evaluación, se determina que los resultados no son exitosos, se imputan a resultados en el período en el que la inexistencia de reservas es confirmada definitivamente por los estudios, informes técnicos o perforaciones adicionales que se realicen.

Los costos de exploración y evaluación se activan inicialmente y se acumulan individualmente por áreas. En el caso de áreas exclusivamente exploratorias, estos costos incluyen estudios geológicos y demás costos directamente atribuibles a la actividad. Posteriormente, si al momento de evaluación comercial del área, se determina que los resultados no son exitosos, se imputan a resultados en el período en el que la inexistencia de reservas es confirmada definitivamente por los estudios e informes técnicos.

Los costos de perforación de los pozos exploratorios se activan inicialmente hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Durante este período y de existir producción asociada a dichos pozos, el valor de la inversión exploratoria es disminuido por el resultante neto de la comercialización de los hidrocarburos extraídos. Si no se encuentran reservas probadas, los costos de perforación se imputan a resultados en el período en el que la inexistencia de reservas es confirmada definitivamente. Ocasionalmente, un pozo exploratorio puede determinar la existencia de reservas, pero las mismas pueden no ser clasificadas como probadas cuando se finaliza la perforación. En esos casos dichos costos continúan activados en la medida en que el pozo hubiera encontrado suficiente cantidad de reservas para justificar su terminación como pozo productor y que la compañía estuviera haciendo progresos suficientes en la evaluación económica y operativa de la viabilidad del proyecto.

Durante la fase de exploración y evaluación los activos no son depreciados.

Los costos de desarrollo de las áreas se activan como *Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo*. Dichos costos incluyen la adquisición e instalación de plantas de producción, costos de perforación de pozos de desarrollo y el diseño relativo al proyecto.

Tecpetrol considera pozos de desarrollo a aquellos que se perforan en áreas productivas y cuyo objetivo sea el desarrollo de reservas probadas y considera como exploratorios a aquellos pozos que no sean de desarrollo o de servicio.

Las intervenciones realizadas en pozos que desarrollan reservas y/o incrementan la producción se activan y se deprecian en función de la vida útil promedio estimada de las mismas. Los costos de mantenimiento se cargan a resultados cuando se incurren.

El costo de taponamiento y abandono de pozos se calcula según los lineamientos detallados en Nota 2.14.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

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

La Sociedad reevalúa periódicamente las vidas útiles remanentes de sus activos, el valor residual y el método de depreciación y los ajusta si fuera necesario.

La depreciación de derechos de exploración y explotación relacionados con reservas probadas es calculada por el método de agotamiento sobre el total de las reservas probadas consideradas en cada área.

La depreciación de los pozos, maquinarias, equipos e instalaciones es calculada por el método del agotamiento sobre el total de las reservas probadas desarrolladas consideradas en cada área a partir del mes de puesta en producción.

La depreciación de las maquinarias y equipos en los contratos en que la Sociedad actúa como arrendador es calculada por el método de la línea recta con una vida útil estimada de hasta 10 años.

La depreciación del resto de los bienes es calculada por el método de la línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores al final de la vida útil estimada, de acuerdo con el siguiente detalle:

- Vehículos hasta 5 años
- Muebles y útiles hasta 5 años

Las ganancias y pérdidas por ventas se determinan comparando el precio de venta con el valor registrado del activo a la fecha de venta y se reconocen *en Otros ingresos / egresos operativos*, según corresponda, en el Estado de Resultados.

El valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener en las restantes reservas comerciales.

Los activos que han sufrido pérdidas por deterioro en ejercicios anteriores se analizan a la fecha de cada estado financiero a los fines de identificar si se revirtieron las condiciones que dieron lugar a la desvalorización, reconociendo, de corresponder, la reversión de dicha desvalorización.

#### 2.5 Arrendamientos

En los contratos de arrendamiento en los cuales la Sociedad es arrendataria (Nota 16.a), se reconocen en el Estado de Situación Financiera los activos y pasivos por el derecho de uso desde la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso, al valor presente de los pagos a realizar en el plazo del contrato, considerando la tasa de descuento implícita en el contrato de arrendamiento, si esta puede ser determinada, o la tasa de endeudamiento incremental de la Sociedad.

El pasivo por derecho de uso comprende los pagos fijos, los pagos variables que dependen del uso de un índice o tasa, los importes que se esperan pagar como garantías de valor residual, el precio de ejercicio de la opción de compra cuando es probable que se va a ejercer dicha opción y las penalidades por la terminación anticipada del contrato si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá la opción. El costo del activo por derecho de uso comprende el importe de la medición inicial del pasivo, los pagos efectuados antes de la fecha de aplicación inicial, los costos iniciales directos y los costos de restauración asociados.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.5 Arrendamientos (Cont.)

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor, en caso de existir. La depreciación del activo es calculada utilizando el método de depreciación lineal en el plazo del contrato o la vida útil del activo, el menor. El pasivo por derecho de uso es acrecentado por el devengamiento de los intereses y remedido para reflejar los cambios en los pagos, el alcance del contrato y la tasa de descuento. El costo del activo por derecho de uso es ajustado por el efecto de la remediación del pasivo.

Los pasivos por derecho de uso fueron descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en dólares estadounidenses de la Sociedad que oscila entre el 2,2% y el 8,4%.

Los contratos de arrendamientos en los cuales la Sociedad es arrendador (Nota 16.b) y no ha transferido los riesgos y beneficios de la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos operativos. Los ingresos por arrendamientos que surgen de dichos contratos, se reconocen sobre la base de lo devengado durante el plazo del arrendamiento en la línea *Ingresos por ventas* en el Estado de Resultados. Los respectivos activos arrendados se incluyen en el Estado de Situación Financiera en función de su naturaleza.

#### 2.6 Inventarios

Los inventarios de hidrocarburos y los insumos y repuestos se valúan al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado, o al valor neto de realización, el menor.

Al cierre de ejercicio se realiza un análisis de recuperabilidad y se registra, de corresponder, una previsión por desvalorización en el Estado de Resultados.

#### 2.7 Créditos por ventas y otros créditos

Los créditos por ventas y otros créditos se reconocen inicialmente a su valor razonable y se valúan posteriormente a su costo amortizado, utilizando el método del interés efectivo, neto de la previsión por desvalorización, en caso de corresponder. Se constituye una previsión por desvalorización en base a pérdidas crediticias esperadas y cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no podrá recuperar los créditos por ventas y otros créditos. Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, la Sociedad utiliza información prospectiva, así como datos históricos. Periódicamente, la Sociedad evalúa los cambios en el riesgo de crédito considerando las dificultades financieras significativas de los deudores, la probabilidad de que el deudor declare la quiebra o el concurso preventivo y el incumplimiento o mora en el pago relevantes, así como cambios significativos en indicadores de mercado externo y en el entorno económico y regulatorio. Para calcular las pérdidas crediticias esperadas la Sociedad agrupa los créditos por ventas y otros créditos, de corresponder, en función a indicadores de riesgo crediticio comunes y les asigna una tasa de incobrabilidad esperada en función a un ratio de incobrabilidad histórico ajustado a las condiciones económicas futuras esperadas.

El valor del activo se expone neto de la previsión por desvalorización, de corresponder. El cargo por la previsión se reconoce en el Estado de Resultados y se expone en *Gastos de comercialización*.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.8 Otras inversiones

Las otras inversiones incluyen instrumentos de deuda financiera con vencimiento original mayor a tres meses desde la fecha de adquisición. Inicialmente se reconocen a su valor razonable y posteriormente se valúan al costo amortizado o al valor razonable de acuerdo a la clasificación del instrumento financiero según lo detallado en la Nota 2.19.

#### 2.9 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se valúa al valor razonable o al costo histórico, dado que este último se aproxima a su valor razonable. A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye caja, depósitos a la vista en bancos, descubiertos en cuenta corriente e inversiones altamente líquidas cuyo vencimiento original es menor a tres meses y son rápidamente convertibles en efectivo.

En el Estado de Situación Financiera los descubiertos en cuenta corriente se exponen dentro del rubro *Deudas bancarias y financieras* en el pasivo corriente.

#### 2.10 Patrimonio neto

##### (a) Componentes del Patrimonio Neto

El Estado de Evolución del Patrimonio Neto incluye el capital social, las contribuciones de capital, la reserva legal, la reserva para futuros dividendos, otras reservas y los resultados no asignados.

##### (b) Capital Social

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el capital suscrito asciende a \$4.436.448 y está representado por 4.436.448.068 acciones ordinarias de valor nominal \$1 cada una.

##### (c) Distribución de dividendos

Los dividendos que Tecpetrol S.A. distribuye a sus accionistas se basan en el Resultado Atribuible a los Accionistas de la Sociedad. La distribución de dividendos se reconoce como un pasivo en los Estados Financieros en el período en el cual los dividendos son aprobados por la Asamblea de Accionistas.

El 23 de agosto de 2022 el Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó la distribución de dividendos desafectando parcialmente la Reserva para futuros dividendos por \$7.346,2 millones, siendo \$6.832 millones cancelados en especie (bonos) y \$514,2 millones en efectivo. Los mismos fueron pagados el 30 de agosto de 2022.

El 28 de octubre de 2022 el Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó la distribución de dividendos en efectivo desafectando parcialmente la Reserva para futuros dividendos por \$3.411,2 millones. Los mismos fueron pagados el 4 de noviembre de 2022.

El 16 de diciembre de 2022 el Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó la distribución de dividendos en efectivo desafectando parcialmente la Reserva para futuros dividendos por \$1.819 millones. Dicha distribución fue ratificada por Asamblea Ordinaria de Accionistas el 28 de diciembre de 2022. Al 31 de diciembre de 2022 se pagaron \$1.305,7 millones siendo el resto cancelados en enero de 2023.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.10 Patrimonio neto (Cont.)

##### (d) Contribuciones de capital

La Resolución General 562/09 de la CNV establece que existen determinadas transacciones realizadas por una sociedad con su controlante que, en función de la realidad económica de la transacción, se asimilan a aportes o retiros de capital o utilidades y por ende sus efectos deben ser reconocidos directamente en el Patrimonio Neto. Cuando se generan partidas con saldo acreedor, se asimilan a aportes de capital y se exponen en el Patrimonio Neto en una cuenta separada bajo la denominación "Contribuciones de capital".

##### (e) Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550, 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, 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 ejercicio. Asimismo, 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 éste y como parte de la reserva legal al saldo de las diferencias de conversión originado por dicha reserva.

##### (f) Otras reservas

Las otras reservas incluyen el efecto de la conversión monetaria de los aportes de los accionistas, de la reserva especial, de la reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio y de la reserva por programas de beneficios al personal, la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio, los resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal y el impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales.

La composición de las otras reservas al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	Reserva por conversión de aportes de los accionistas	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	35.716.532	6.639.099	351.328	(267.187)	42.439.772
Efecto de conversión monetaria	29.749.132	4.811.278	347.240	(222.369)	34.685.281
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	(235.835)	(340.642)	(576.477)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	76.200	119.224	195.424
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>65.465.664</b>	<b>11.450.377</b>	<b>538.933</b>	<b>(710.974)</b>	<b>76.744.000</b>

  

	Reserva por conversión de aportes de los accionistas	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	28.295.235	5.438.864	322.540	(4.966)	34.051.673
Efecto de conversión monetaria	7.421.297	1.200.235	83.755	(26.523)	8.678.764
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	178.441	(380.046)	(201.605)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	(233.408)	144.348	(89.060)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>35.716.532</b>	<b>6.639.099</b>	<b>351.328</b>	<b>(267.187)</b>	<b>42.439.772</b>

(i) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 32 iii).

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.11 Deudas bancarias y financieras

Las deudas bancarias y financieras se contabilizan inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos y posteriormente se valúan al costo amortizado, utilizando el método del interés efectivo.

Las deudas bancarias y financieras se clasifican como pasivo corriente cuando su vencimiento opera dentro de los próximos 12 meses desde la fecha de los Estados Financieros y la Sociedad no tiene el derecho incondicional de diferir el pago del pasivo durante al menos 12 meses posteriores a la fecha de los Estados Financieros.

#### 2.12 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta

##### 2.12.a. Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende el impuesto corriente y diferido. El impuesto es reconocido en el Estado de Resultados, excepto en los casos que se relaciona con ítems reconocidos en Otros Resultados Integrales. En este último caso, el impuesto es reconocido directamente en Otros Resultados Integrales.

La Sociedad determina el impuesto a las ganancias corriente aplicando la tasa correspondiente sobre la utilidad impositiva calculada sobre la base de la normativa impositiva vigente. Tecpetrol evalúa en forma periódica las posiciones tomadas en las declaraciones juradas de impuestos con relación a las situaciones en las cuáles la legislación impositiva está sujeta a alguna interpretación y registra provisiones cuando lo considera apropiado.

El impuesto a las ganancias diferido se reconoce aplicando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias, que surgen entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus valores contables. Las principales diferencias temporarias surgen del efecto de la diferencia en la moneda funcional, depreciación de propiedades, plantas y equipo, quebrantos, provisiones y provisiones. A los efectos de determinar los activos y pasivos por impuesto diferido se ha aplicado sobre las diferencias temporarias identificadas, la tasa impositiva que se espera esté vigente al momento de su reversión, considerando las normas legales sancionadas a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros.

Los quebrantos impositivos se reconocen como activos diferidos, en la medida que sea probable que se generen utilidades imponibles futuras. La Sociedad evalúa al cierre de cada ejercicio los activos diferidos no reconocidos y registra un activo diferido no reconocido previamente, en la medida que sea probable que las utilidades futuras imponibles permitan su recupero.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan a nivel de cada entidad legal cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos impositivos corrientes y cuando el impuesto a las ganancias diferido está asociado a la misma autoridad fiscal.

Para la determinación del cargo del impuesto a las ganancias, la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, disponen la aplicación del ajuste por inflación impositivo en el ejercicio fiscal en el que se verifique un porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC"), acumulado en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida, superior al 100%. Tanto en el presente ejercicio como en el anterior, se han evidenciado las condiciones previstas para la aplicación de dicho ajuste, el cual ha sido incluido en el cálculo de la provisión de impuesto a las ganancias y el impuesto diferido, computando el impacto del mismo de acuerdo a lo establecido por las normas vigentes.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.12 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta (Cont.)

##### 2.12.a. Impuesto a las ganancias (Cont.)

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.

El 16 de junio de 2021 se publicó en el Boletín Oficial la Ley N° 27.630, la cual estableció, para el cálculo del impuesto, aplicar una estructura de alícuotas escalonadas con tres segmentos en relación al nivel de ganancia neta imponible acumulada. Las alícuotas vigentes para el presente ejercicio son:

- 25% para las ganancias netas imponibles acumuladas de hasta \$7,6 millones;
- 30% para el segundo tramo, que alcanzará ganancias de hasta \$76 millones más \$1,9 millones correspondiente a las ganancias del primer tramo;
- 35% para ganancias superiores a los \$76 millones más \$22,4 millones correspondiente a las ganancias del primer y segundo tramo.

Estos montos son ajustados anualmente según el criterio de actualización establecido en la Ley del Impuesto a las Ganancias.

A partir del presente ejercicio y en base a lo establecido en la Ley 27.701, la Sociedad optó por el diferimiento del cómputo del ajuste por inflación positivo en tres ejercicios (aplicable para los ejercicios iniciados a partir del 1 de enero 2022) quedando comprometida a la realización de ciertas inversiones establecidas en dicha ley por un monto igual o superior a los \$30.000 millones, durante cada uno de los dos períodos fiscales inmediatos siguientes al del cómputo del primer tercio.

Asimismo, la mencionada ley establece que los dividendos y asimilables que se distribuyan a beneficiarios del exterior estarán alcanzados por una alícuota adicional del 7%.

##### 2.12.b. Impuesto a la ganancia mínima presunta

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad tiene un saldo registrado por impuesto a la ganancia mínima presunta (impuesto derogado por el artículo 76 de la Ley N° 27.260) de \$35,7 millones en el rubro *Crédito por impuesto a las ganancias*, el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto a las ganancias.

#### 2.13 Programas de beneficios al personal

##### (a) Programas de beneficios por retiro y otros

La Sociedad tiene vigentes programas de beneficios bajo la modalidad de “beneficios definidos no fondeados” y “otros beneficios de largo plazo” que, bajo ciertas condiciones establecidas, se otorgan con posterioridad al retiro y durante el período laboral, los cuales son registrados siguiendo los lineamientos de las normativas contables vigentes.

El pasivo correspondiente a estos programas se encuentra registrado al valor presente de la obligación al cierre del ejercicio, el cual es calculado por actuarios independientes, al menos una vez al año, utilizando el método de “Unidad de crédito proyectada”.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.13 Programas de beneficios al personal (Cont.)

##### *(a) Programas de beneficios por retiro y otros (Cont.)*

En el caso de los programas de beneficios definidos no fondeados, las ganancias / pérdidas actuariales originadas por ajustes basados en la experiencia pasada y en cambios en las premisas actuariales se reconocen en Otros Resultados Integrales en el período en el cual se generan. El costo por los servicios pasados se reconoce inmediatamente en el Estado de Resultados.

Las ganancias / pérdidas actuariales correspondientes a los otros beneficios de largo plazo se reconocen inmediatamente en el Estado de Resultados.

##### *(b) Programa de retención e incentivo a largo plazo de empleados*

Tecpetrol Investments S.L.U. (controlante indirecta de la Sociedad) tiene vigente un programa de retención e incentivos a largo plazo para ciertos directivos de algunas subsidiarias. Conforme a este programa, los beneficiarios recibirán un número de unidades valuadas al valor de libros del Patrimonio Neto por acción de Tecpetrol Investments S.L.U. (excluyendo la Participación no Controlante). Las unidades son devengadas en un período de cuatro años y las subsidiarias correspondientes las pagarán luego de transcurrir un período establecido, que, de acuerdo a las condiciones del plan otorgado, contempla dos períodos diferenciados de rescate: a) 10 años de la fecha de recepción, con opción por parte del empleado de solicitarlas a partir del séptimo año, b) 7 años de la fecha de recepción o bien, en ambos casos, cuando el mismo quede desvinculado de la subsidiaria pagadora. El pago se realizará al valor de libros del Patrimonio Neto publicado por acción atribuible a los accionistas de Tecpetrol Investments S.L.U. al momento del pago. Los beneficiarios de este programa recibirán también importes en efectivo equivalentes al dividendo pagado por acción, cada vez que Tecpetrol Investments S.L.U. pague un dividendo en efectivo a sus accionistas. Debido a que el pago del programa se encuentra vinculado al valor libro de las acciones de Tecpetrol Investments S.L.U., la Sociedad valúa dicho programa según lo requiere la NIC 19 como "Otros beneficios a largo plazo".

El valor total de las unidades otorgadas a empleados de la Sociedad bajo este programa, considerando el número de unidades y el valor de libros por acción de Tecpetrol Investments S.L.U., al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es de USD 18 y USD 14 millones, respectivamente. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$3.472,9 y \$1.474,8 millones al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente, y un cargo a resultados de \$859,6 y \$616,2 millones al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente (ver Nota 25).

#### 2.14 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando: a) la Sociedad posee una obligación presente, legal o asumida, como consecuencia de hechos pasados, b) existe una alta probabilidad de que se requiera un egreso de recursos para cancelarla y, c) el monto puede ser estimado en forma confiable. Estas se valúan al valor presente de las erogaciones que se prevé serán necesarias para cancelar las obligaciones, utilizando una tasa de descuento apropiada.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.14 Provisiones (Cont.)

La previsión por abandono de pozos se calcula estableciendo para cada área el valor presente de los costos futuros relacionados con el abandono de los pozos. Cuando el pasivo se registra inicialmente, la Sociedad activa dichos costos aumentando el valor de libros del activo relacionado. Con el transcurso del tiempo, el pasivo es acrecentado hasta alcanzar su valor presente durante cada período y el costo activado inicialmente se amortiza a lo largo de la vida útil estimada del activo relacionado, según los lineamientos detallados en Nota 2.4. La Sociedad reevalúa periódicamente los costos futuros de abandono de pozos en base a los cambios tecnológicos y a las variaciones en los costos de recuperación necesarios para proteger el ambiente. Los efectos de este nuevo cálculo se incluyen en los Estados Financieros de los ejercicios en los cuales se determinan y se exponen como un ajuste a la previsión y a *Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo*.

#### 2.15 Deudas comerciales y otras deudas

Las deudas comerciales y otras deudas se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valúan al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo. Las deudas comerciales y otras deudas se clasifican como pasivo corriente salvo que Tecpetrol tenga el derecho de diferir su pago durante al menos 12 meses posteriores a la fecha de los Estados Financieros.

#### 2.16 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos por contratos con clientes comprenden el valor corriente de la consideración recibida o a recibir por la venta de bienes y servicios a clientes, netos del impuesto al valor agregado, retenciones y descuentos.

Los ingresos por contratos con clientes por ventas de hidrocarburos se reconocen cuando se transfiere al cliente el control de los bienes y servicios, al valor razonable de la consideración recibida o a recibir. La obligación de desempeño es satisfecha y el control es transferido al cliente en el momento de la entrega de los hidrocarburos.

Los ingresos por contratos con clientes por servicios vinculados principalmente a la venta de hidrocarburos, se reconocen a través del tiempo. La obligación de desempeño correspondiente es satisfecha a medida que los mismos son prestados.

Los otros ingresos se reconocen sobre la base de lo devengado.

#### 2.17 Estímulos a la producción y/o inversiones

Los estímulos a la producción y/o inversiones otorgados por el gobierno nacional se reconocen de acuerdo al criterio de lo devengado cuando la Sociedad cumple con las condiciones establecidas para su otorgamiento y tiene una razonable seguridad que serán cobrados. Dichos estímulos se exponen en la línea *Ingresos por ventas* en el Estado de Resultados.

#### 2.18 Costos operativos

Los costos operativos se reconocen en el Estado de Resultados de acuerdo con el criterio de lo devengado.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.19 Instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se reconocen y se dejan de reconocer a la fecha de liquidación.

Los activos y pasivos financieros se compensan y se exponen netos en el Estado de Situación Financiera cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar dichos importes y se tiene intención de liquidar el importe neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo en forma simultánea.

La Sociedad clasifica a los instrumentos financieros distintos a los derivados en las siguientes categorías: a costo amortizado, a valor razonable con cambios en otros resultados integrales y a valor razonable con cambios en resultados. La clasificación depende del modelo de negocio de la Sociedad para gestionar los instrumentos financieros y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los mismos.

##### *(a) Costo amortizado*

Un activo financiero es medido al costo amortizado si el objetivo del modelo de negocio es mantener dicho activo financiero con el fin de obtener los flujos de efectivo contractuales y si, según las condiciones del contrato, se recibirán flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del capital más intereses.

Los ingresos por los intereses generados se incluyen en el Estado de Resultados utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Asimismo, los pasivos financieros son medidos a costo amortizado excepto que específicamente cumplan con determinados criterios para ser incluidos en otra categoría.

Dentro de esta categoría se incluyen principalmente el efectivo y equivalentes de efectivo, los créditos por ventas y otros créditos, las deudas financieras, las deudas comerciales y otras deudas y los pasivos por derecho de uso.

##### *(b) Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales*

Los activos financieros se miden a su valor razonable con cambios en otros resultados integrales cuando: i) el modelo de negocio tiene como objetivo tanto la obtención de los flujos de efectivo contractuales como la venta de dichos activos financieros y, ii) según las condiciones del contrato, se recibirán flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del capital más intereses.

En esta categoría se incluyen las inversiones en instrumentos de patrimonio dado que la Sociedad ejerció la opción irrevocable de presentar los cambios en el valor razonable en Otros resultados integrales como un ítem que posteriormente no puede ser reclasificado a resultado. Los dividendos de estas inversiones se reconocen en el resultado del período.

La Sociedad determina a cada fecha de cierre de los estados financieros si existen indicadores de desvalorización y registra, de corresponder, el cargo por desvalorización como parte de la variación del valor razonable en Otros resultados integrales.

##### *(c) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados*

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son instrumentos financieros que no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Dentro de esta categoría se incluyen principalmente inversiones en instrumentos de deuda financiera, de renta fija, títulos representativos de acciones y fondos comunes de inversión.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.20 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Los instrumentos financieros derivados se valúan a su valor razonable. Para calcular el valor razonable de cada instrumento se utilizan herramientas específicas, las cuales son analizadas para verificar su consistencia periódicamente. Para todas las operaciones de fijación de precio se utilizan índices de mercado. Estos incluyen tipos de cambio, tasas de interés y otras tasas de descuento mitigando la naturaleza de cada riesgo subyacente.

El método de contabilización de la ganancia o pérdida resultante depende de si el instrumento financiero derivado es designado como instrumento de cobertura y, en ese caso, de la naturaleza del ítem cubierto. Las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados que no cumplan las condiciones para designarse como contabilidad de cobertura se reconocen inmediatamente en el Estado de Resultados, como *Otros resultados financieros netos*.

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados se detalla en Nota 29. Un instrumento financiero derivado designado como cobertura se clasifica como activo o pasivo no corriente cuando el ítem cubierto tiene un vencimiento mayor a 12 meses, y como activo o pasivo corriente si el vencimiento remanente del ítem cubierto es menor a 12 meses. Los derivados no designados como cobertura se clasifican como activos o pasivos corrientes.

#### *Coberturas de flujo de fondos*

Cuando el derivado es designado como instrumento de cobertura, la Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación entre el instrumento de cobertura y el ítem cubierto, así como también los objetivos y la estrategia de administración de riesgo de la gerencia para asumir diversas transacciones de cobertura.

Asimismo, la Sociedad evalúa, tanto al inicio de la cobertura como en forma periódica, si los instrumentos financieros derivados designados como cobertura son altamente efectivos para compensar los flujos de fondos de los ítems cubiertos.

La porción efectiva de las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados que son designados como coberturas de flujos de fondos, se registran en Otros Resultados Integrales. La ganancia o pérdida relacionada con la porción no efectiva se reconoce inmediatamente en el Estado de Resultados, como *Otros resultados financieros netos*.

Al vencimiento o venta de un instrumento de cobertura, o al momento en que la cobertura deja de cumplir los criterios para ser contabilizada como tal, cualquier ganancia o pérdida acumulada registrada en Otros Resultados Integrales hasta dicho momento permanece en Otros Resultados Integrales y se reclasifica al Estado de Resultados en el momento en que ocurre la transacción cubierta. Cuando se prevé que no se concretará la transacción cubierta proyectada, la ganancia o pérdida acumulada reconocida en Otros Resultados Integrales se reclasifica inmediatamente al Estado de Resultados.

#### 2.21 Información por segmentos

La Sociedad ha identificado como segmentos operativos a los distintos yacimientos donde participa, los cuales son agregados en dos segmentos reportables: Cuenca Neuquina y Cuenca Noroeste - San Jorge y otros. Cada segmento reportable es gerenciado por un responsable de área, quien es directamente responsable por la gestión de las operaciones en los yacimientos de cada cuenca.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 2.21 Información por segmentos (Cont.)

La máxima autoridad en la toma de decisiones es el grupo de directivos compuesto por el Presidente, el Director General de E&P, el Director General de Desarrollo de Negocios, G&P y Comercial y el Director General de Áreas Corporativas, quienes se reúnen periódicamente con los responsables de área para evaluar la performance de cada yacimiento y asignar recursos. Para la evaluación de performance se utiliza el resultado operativo – visión gestional por segmento. En Nota 6 se incluye la información que recibe y monitorea el grupo de directivos y las principales diferencias entre el resultado operativo – visión gestional y el resultado operativo medido bajo NIIF.

El segmento Cuenca Neuquina incluye las operaciones de la Sociedad en los siguientes yacimientos: Fortín de Piedra, Punta Senillosa, Los Bastos, Puesto Parada, Agua Salada y Los Toldos (I Norte, II Este y I Sur), donde se produce gas y crudo medanita. Adicionalmente se incluyen las actividades exploratorias del área Loma Ancha.

El segmento Cuenca Noroeste - San Jorge y otros, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguaragüe y Ramos en Salta, El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga en Chubut y Lago Argentino en Santa Cruz. Se trata de yacimientos maduros, que tienen producción secundaria y terciaria, principalmente con producción de crudo escalante y gas. Adicionalmente, se incluyen las actividades exploratorias del área Gran Bajo Oriental en la provincia de Santa Cruz y del área MLO-124 en la Cuenca Marina Malvinas.

#### 2.22 Activos clasificados como mantenidos para la venta

Los activos no corrientes se clasifican como mantenidos para la venta si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de mediante el uso continuo y la venta se considera altamente probable. Dichos activos se valúan al menor entre su valor en libros y el valor razonable menos los costos de venta.

### 3. Nuevas normas contables

*(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022:*

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:*

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.

### 4. Administración del riesgo financiero

#### 4.1 Factores de riesgo financiero

Las actividades de la Sociedad la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital.

El programa de administración de riesgos se centra en lo impredecible de los mercados financieros y trata de minimizar los potenciales efectos adversos en su performance financiera.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

##### (i) Riesgo de tipo de cambio de la moneda extranjera

La Sociedad está expuesta al riesgo de fluctuación del tipo de cambio por las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional. Dado que la moneda funcional es el dólar estadounidense, el objetivo de la Sociedad es reducir el riesgo asociado a las fluctuaciones cambiarias de otras monedas respecto del dólar estadounidense.

La exposición a las fluctuaciones del tipo de cambio se revisa periódicamente. La Sociedad busca neutralizar potenciales impactos adversos provenientes de las fluctuaciones cambiarias, utilizando distintos instrumentos financieros y derivados, de considerarlo conveniente.

La exposición al peso argentino fue de USD 58,4 millones (pasivo) al 31 de diciembre de 2022.

Tecpetrol estima que el impacto de una devaluación / revaluación del tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense de un 1% resultaría en una ganancia / (pérdida) de USD 0,6 millones al 31 de diciembre de 2022.

##### (ii) Riesgo de tasa de interés

Tecpetrol está expuesto al riesgo que genera la volatilidad de la tasa de interés principalmente relacionado con las inversiones a corto plazo y las deudas bancarias y financieras.

La siguiente tabla detalla las proporciones de deuda a tasa de interés variable y fija a cada cierre de ejercicio:

	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre de 2021	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	63.288.800	49%	82.142.592	90%
Tasa variable	64.965.266	51%	9.458.166	10%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos mantenidos durante el ejercicio a tasa variable, aumentarían 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto hubiera sido de USD 1,1 millones menor al 31 de diciembre de 2022. En Nota 24 se incluye información relacionada a las tasas de interés aplicables a las principales deudas bancarias y financieras.

##### (iii) Concentración del riesgo crediticio

Los activos financieros de Tecpetrol potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo crediticio consisten principalmente en depósitos en entidades financieras, inversiones a corto plazo, créditos por ventas y otros créditos.

Respecto a los depósitos en entidades financieras, la Sociedad reduce su exposición manteniendo sus depósitos y colocando sus inversiones en efectivo en diferentes entidades financieras de primera línea, directamente o a través de sociedades relacionadas que actúan como agente financiero.

Tecpetrol establece ciertos lineamientos para la inversión en activos financieros. Al 31 de diciembre de 2022 las inversiones se concentran principalmente en bonos soberanos de Argentina y bonos corporativos de emisores de primer nivel.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

##### (iii) Concentración del riesgo crediticio (Cont.)

Con respecto a los créditos por ventas, la Sociedad posee políticas para asegurar que la venta de productos se realice a clientes con antecedentes crediticios adecuados o con carta de crédito, en su defecto. Tecpetrol monitorea activamente la calidad crediticia de sus clientes, estableciendo líneas de crédito individuales que se revisan periódicamente e identificando los casos en que es necesaria la utilización de seguros, cartas de crédito y otros instrumentos diseñados para mitigar el riesgo crediticio. Para el análisis crediticio la Sociedad utiliza información interna sobre el desempeño de los clientes como así también fuentes externas.

Al 31 de diciembre de 2022 un 18% de los créditos por ventas se encuentran garantizados con seguros de créditos (25% al 31 de diciembre de 2021) y un 3% con garantías (3% al 31 de diciembre de 2021).

Tecpetrol vende a Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa) y Energía Argentina S.A. (ENARSA) principalmente en el marco del “Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 de la Resolución de la Secretaría de Energía N° 317/2020” (en adelante “Plan Gas.Ar”), ambas compañías con participación estatal. Al 31 de diciembre de 2022 Cammesa y ENARSA representan el 42% y el 4%, respectivamente, de los créditos por ventas de Tecpetrol, mientras que al 31 de diciembre de 2021 representaban el 45% y el 5%, respectivamente, de los créditos por ventas.

Con respecto a los otros créditos, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el 39% y 60%, respectivamente, corresponde a estímulos otorgados por el gobierno nacional.

##### (iv) Riesgo de liquidez

La estrategia financiera busca mantener recursos financieros adecuados y acceso a facilidades de crédito para financiar sus operaciones. Durante el ejercicio, Tecpetrol ha contado con flujos de fondos derivados de sus operaciones, así como también con financiamiento externo.

Tecpetrol tiene una estrategia conservadora en el manejo de su liquidez, que consiste en mantener una parte sustancial de sus fondos en efectivo, fondos líquidos e inversiones de corto plazo.

Al 31 de diciembre de 2022 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$22.650,6 millones (al 31 de diciembre de 2021 era negativo por \$4.638,1) 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.

La siguiente tabla presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad de acuerdo a sus vencimientos contractuales:

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>				
Deudas bancarias y financieras	71.002.807	32.822.647	24.428.612	-
Pasivos por derecho de uso	2.127.589	816.206	592.578	351.331
Deudas comerciales y otras deudas	33.984.661	-	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	7.265.939	2.492.421	1.079.185	-
<b>Total</b>	<b>114.380.996</b>	<b>36.131.274</b>	<b>26.100.375</b>	<b>351.331</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

##### (iv) Riesgo de liquidez (Cont.)

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>				
Deudas bancarias y financieras	71.391.962	13.457.399	6.751.397	-
Pasivos por derecho de uso	1.223.978	723.182	537.194	367.107
Instrumentos financieros derivados	166.061	-	-	-
Deudas comerciales y otras deudas	11.506.730	-	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	1.387.455	749.478	191.663	-
<b>Total</b>	<b>85.676.186</b>	<b>14.930.059</b>	<b>7.480.254</b>	<b>367.107</b>

##### (v) Riesgo de precio

La Sociedad está expuesta a la variación en los precios internacionales de petróleo crudo, dado que exporta parte de su producción y el precio de venta en el mercado interno se determina tomando como base dichos precios internacionales. Una variación de USD 1 en el precio de referencia del barril de crudo, manteniendo todas las demás variables constantes, implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 2,5 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2022.

En relación a la facturación por las ventas de gas, una variación de USD 0,1 por millón de BTU implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 5 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2022, manteniendo todas las demás variables constantes. Cabe destacar que la mencionada sensibilidad no considera los ingresos por ventas alcanzados en el marco del Plan Gas.Ar dado que los mismos tienen precios fijados en el marco de dicho plan.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar este riesgo de precio.

Adicionalmente, las inversiones a corto plazo de Tecpetrol son susceptibles al riesgo de cambio en los precios de mercado que surgen como consecuencia de las fluctuaciones en relación con los valores futuros de dichos activos. La gerencia monitorea permanentemente la evolución de los precios de las mismas.

Al 31 de diciembre de 2022, el valor total de las inversiones a corto plazo a valor razonable con cambios en resultados asciende a \$40.172,9 millones.

Tecpetrol estima que una variación del 10% en el precio de mercado de dichas inversiones resultaría en una (pérdida) / ganancia de USD 22 millones al 31 de diciembre de 2022. Este análisis de sensibilidad muestra solo una variación en el precio de los mismos, sin considerar otras variables que pueden influir en su valuación.

##### (vi) Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando la industria y los mercados en los que opera. El índice de deuda neta / patrimonio neto total (donde "deuda neta" comprende todos los préstamos financieros menos el efectivo y equivalentes de efectivo y las otras inversiones y "patrimonio neto total" es la suma de la deuda neta y el patrimonio neto) es 0,31 al 31 de diciembre de 2022 en comparación con 0,27 al 31 de diciembre de 2021. La Sociedad no tiene que cumplir con requerimientos externos de mantenimiento de capital.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 4.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 31 de diciembre de 2022	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
<b>Activos</b>				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	3.506.724	3.506.724
Otros créditos	-	10.239.510	-	10.239.510
Créditos por ventas	-	26.124.111	-	26.124.111
Otras inversiones	39.968.330	-	-	39.968.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	204.531	166.880	-	371.411
<b>Total</b>	<b>40.172.861</b>	<b>36.530.501</b>	<b>3.506.724</b>	<b>80.210.086</b>

Al 31 de diciembre de 2022	Costo amortizado	Total
<b>Pasivos</b>		
Deudas bancarias y financieras	128.254.066	128.254.066
Pasivos por derecho de uso	3.887.704	3.887.704
Deudas comerciales y otras deudas	33.984.661	33.984.661
<b>Total</b>	<b>166.126.431</b>	<b>166.126.431</b>

Al 31 de diciembre de 2021	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
<b>Activos</b>				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	2.085.520	2.085.520
Otros créditos	-	9.225.604	-	9.225.604
Créditos por ventas	-	13.165.006	-	13.165.006
Instrumentos financieros derivados	844	-	-	844
Otras inversiones	34.381.743	-	-	34.381.743
Efectivo y equivalentes de efectivo	13.994.892	4.693.867	-	18.688.759
<b>Total</b>	<b>48.377.479</b>	<b>27.084.477</b>	<b>2.085.520</b>	<b>77.547.476</b>

Al 31 de diciembre de 2021	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	Total
<b>Pasivos</b>			
Deudas bancarias y financieras	-	91.600.758	91.600.758
Pasivos por derecho de uso	-	2.851.461	2.851.461
Instrumentos financieros derivados	166.061	-	166.061
Deudas comerciales y otras deudas	-	11.506.730	11.506.730
<b>Total</b>	<b>166.061</b>	<b>105.958.949</b>	<b>106.125.010</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 4.3 Estimación del valor razonable

##### Valor razonable por jerarquía

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. El valor razonable de los instrumentos financieros comercializados en mercados activos se basa en los precios de cotización de mercado a la fecha de cierre de ejercicio. 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). A los fines de estimar el valor razonable, la Sociedad utiliza una variedad de métodos y premisas basadas en las condiciones de mercado existentes a la fecha de presentación de los Estados Financieros. 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).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 3</b>	
<b>Activos</b>			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	3.506.724	
Otras inversiones	39.968.330	-	
Efectivo y equivalentes de efectivo	204.531	-	
<b>Total</b>	<b>40.172.861</b>	<b>3.506.724</b>	
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>
<b>Activos</b>			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	2.085.520
Instrumentos financieros derivados	-	844	-
Otras inversiones	34.381.743	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	13.994.892	-	-
<b>Total</b>	<b>48.376.635</b>	<b>844</b>	<b>2.085.520</b>
<b>Pasivos</b>			
Instrumentos financieros derivados	-	166.061	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>166.061</b>	<b>-</b>

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021.

##### Estimación del valor razonable

A fines de estimar el valor razonable de los equivalentes de efectivo la Sociedad utiliza usualmente el costo histórico, ya que este se aproxima a su valor razonable.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 4.3 Estimación del valor razonable (Cont.)

##### Estimación del valor razonable (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el valor de libros del efectivo, otras inversiones, créditos por ventas, otros créditos, deudas comerciales y otras deudas y pasivos por derecho de uso, menos la previsión por desvalorización, de corresponder, se aproxima a su valor razonable. Asimismo, el valor razonable de las deudas bancarias y financieras no difiere significativamente de su valor de libros a dichas fechas.

En todos los casos, el valor razonable se determinó en base a los flujos de fondos descontados utilizando tasas de mercado y se categoriza como Nivel 2. Al 31 de diciembre de 2021 el valor razonable de las obligaciones negociables se determinó en base a precios de cotización (Nivel 1), el cual ascendió a USD 100,48 por cada USD 100 de valor nominal.

#### 5. Estimaciones y criterios contables críticos

La Sociedad realiza estimaciones y asume premisas respecto al futuro en la preparación de los Estados Financieros. Las estimaciones y criterios se evalúan periódicamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de hechos futuros que se considera son razonables en las circunstancias. Los resultados futuros reales pueden diferir de dichas estimaciones. A continuación se detallan las estimaciones y premisas más significativas:

##### *(a) Reservas de hidrocarburos (\*)*

Por reservas se entiende a los volúmenes de petróleo y gas (expresado en m<sup>3</sup> equivalentes de petróleo) que originan o están asociados a algún ingreso económico, en las áreas donde Tecpetrol opera o tiene participación (directa o indirecta) y sobre los cuales se poseen derechos para su explotación.

Existen numerosos factores que generan incertidumbre con respecto a la estimación de las reservas probadas y con respecto a la estimación de perfiles de producción futura, costos de desarrollo y precios, incluyendo diversos factores que escapan al control del productor. El procedimiento de cálculo de las reservas es un proceso subjetivo de estimación de petróleo crudo y gas natural a ser recuperado del subsuelo, que involucra cierto grado de incertidumbre. La estimación de reservas se realiza en función a la calidad de la información de geología e ingeniería disponible a la fecha de cálculo y de su interpretación.

Las reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas) de hidrocarburos estimadas al 31 de diciembre de 2022 ascienden a:

##### ***Petróleo crudo***

Reservas probadas desarrolladas: 2,75 millones de metros cúbicos

Reservas probadas no desarrolladas: 4,52 millones de metros cúbicos

##### ***Gas natural:***

Reservas probadas desarrolladas: 12,52 miles de millones de metros cúbicos

Reservas probadas no desarrolladas: 65,62 miles de millones de metros cúbicos

(\*) Información no cubierta por el "Informe de los Auditores Independientes" sobre los Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

##### *(a) Reservas de hidrocarburos (\*) (Cont.)*

Las reservas expuestas precedentemente están constituidas por reservas probadas susceptibles de ser extraídas. Las estimaciones de nuestras reservas fueron realizadas en base a la información aportada por los propios ingenieros, geólogos y geofísicos de la Sociedad y certificadas por un auditor de reservas independiente.

Estas estimaciones de reservas se basan en las condiciones tecnológicas y económicas vigentes al 31 de diciembre de 2022, considerando la evaluación económica dentro del período de vigencia del contrato de concesión, a efectos de determinar el término de su recuperabilidad. La estimación de reservas es ajustada en la medida que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas así lo justifiquen o, al menos, una vez al año.

(\*) Información no cubierta por el “Informe de los Auditores Independientes” sobre los Estados Financieros.

##### *(b) Deterioro de activos no financieros a largo plazo*

El análisis de la recuperabilidad de los activos no financieros a largo plazo implica que la gerencia utilice un conjunto de estimaciones y supuestos críticos descritos en Nota 18.

##### *(c) Previsión para abandono de pozos*

Las obligaciones relacionadas con el abandono de pozos una vez finalizadas las operaciones implican que la gerencia realice estimaciones respecto de los costos de abandono a largo plazo y del tiempo restante hasta el abandono. La tecnología, los costos y las consideraciones de política, ambiente y seguridad cambian continuamente, lo que puede resultar en diferencias entre los costos futuros reales y las estimaciones.

##### *(d) Contingencias*

Tecpetrol está sujeto a diversas demandas, juicios y otros procedimientos legales que surgen en el curso habitual de sus negocios. Los pasivos relacionados con dichas demandas, juicios y otros procedimientos legales no pueden estimarse con certeza. La Sociedad analiza el estado de cada caso y evalúa la potencial exposición financiera. Si la pérdida potencial derivada se considera probable y el monto puede ser estimado en forma razonable, se registra una previsión. La gerencia estima el monto de dicha previsión en base a la información disponible y a las premisas y métodos considerados apropiados. Dichas estimaciones se elaboran principalmente con la asistencia de los asesores legales. Las estimaciones son revisadas y ajustadas periódicamente, a medida que la Sociedad obtiene información adicional.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 6. Información por segmentos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	145.523.271	21.937.215	5.595.226	173.055.712
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	608.462	(1.557.270)	91.088	(857.720)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>172.197.992</b>
Gas	116.981.511	3.480.161	418.566	120.880.238
Petróleo	28.441.076	16.880.004	5.215.642	50.536.722
Otros servicios	709.146	19.780	52.106	781.032
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>172.197.992</b>
Resultado operativo - Visión Gestional	44.308.010	2.345.315	668.552	47.321.877
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	519.486	(552.256)	83.201	50.431
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	331.661	1.133.520	1.038	1.466.219
Gastos de administración (2)				(11.610.770)
<b>Resultado operativo - NIIF</b>				<b>37.227.757</b>
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(57.458.969)	(6.558.399)	(243.676)	(64.261.044)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	331.661	1.133.520	1.038	1.466.219
<b>Depreciación y desvalorizaciones de PPE - NIIF</b>				<b>(62.794.825)</b>
PPE - Visión Gestional	242.719.901	18.387.436	2.191.646	263.298.983
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				1.106.010
<b>PPE - NIIF</b>				<b>264.404.993</b>
Inversiones en PPE	87.171.075	9.449.115	329.764	96.949.954
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>96.949.954</b>

(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  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 6. Información por segmentos (Cont.)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	105.717.344	11.646.687	17.110	117.381.141
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(422.771)	171.791	-	(250.980)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>117.130.161</b>
Gas	88.591.229	1.540.802	-	90.132.031
Petróleo	16.185.186	10.263.233	-	26.448.419
Otros servicios	518.158	14.443	17.110	549.711
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>117.130.161</b>
Resultado operativo - Visión Gestional	47.857.652	6.361.363	(223.752)	53.995.263
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(356.452)	(37.870)	-	(394.322)
Diferencias de depreciaciones y desvalorizaciones	159.508	(191.002)	6.516	(24.978)
Gastos de administración (2)				(5.970.380)
<b>Resultado operativo NIIF</b>				<b>47.605.583</b>
(Depreciación) / reversión de desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(36.461.802)	818.801	(184.382)	(35.827.383)
Diferencia depreciaciones y reversión de desvalorizaciones	159.508	(191.002)	6.516	(24.978)
<b>(Depreciación) / reversión de desvalorizaciones de PPE - NIIF</b>				<b>(35.852.361)</b>
PPE - Visión Gestional	119.337.220	9.402.681	760.594	129.500.495
Diferencia depreciaciones y reversión de desvalorizaciones acumuladas				(554.072)
<b>PPE - NIIF</b>				<b>128.946.423</b>
Inversiones en PPE	35.796.488	2.250.754	414.520	38.461.762
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>38.461.762</b>

(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 se debe 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 31 de diciembre de 2022 y 2021 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a Estados Unidos 11,7% y 13,7%, respectivamente, y a Argentina 71,8% y 79,4%, respectivamente. La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 6. Información por segmentos (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2022 los clientes Cammesa, Trafigura Pte. Ltd. y ENARSA representan el 18,7%, el 11,9% y el 10,1% respectivamente, de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que, al 31 de diciembre de 2021, Cammesa y ENARSA representaban el 26,1% y el 11,3%, respectivamente.

#### 7. Ingresos por ventas

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Gas (i) (ii)	120.880.238	90.132.031
Petróleo	50.536.722	26.448.419
Otros servicios	781.032	549.711
	<b>172.197.992</b>	<b>117.130.161</b>

(i) Incluye \$13.002.728 y \$2.552.028 por estímulos obtenidos en el marco Plan Gas.Ar, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

(ii) Incluye \$29.702.452 por estímulos a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural provenientes de reservorios no convencionales obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 33).

#### 8. Costos operativos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Inventarios al inicio del ejercicio	(3.426.980)	(2.771.888)
Compras, consumos y costos de producción	(113.350.306)	(60.925.738)
Inventarios al cierre del ejercicio	6.368.256	3.426.980
Diferencias de conversión	(2.618.511)	(609.694)
<b>Costos operativos</b>	<b>(113.027.541)</b>	<b>(60.880.340)</b>
Costos laborales	(7.526.503)	(3.407.322)
Honorarios y servicios	(1.004.174)	(544.108)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(14.162.685)	(7.223.082)
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Desvalorización) / Reversión de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	(59.586.801)	(37.616.377)
Depreciación de activos por derecho de uso	(2.965.386)	1.941.882
Acondicionamiento y almacenaje	(1.026.448)	(639.510)
Regalías y otros impuestos (iii)	(761.874)	(489.592)
Regalías y otros impuestos (iii)	(19.484.121)	(10.522.257)
Otros	(3.903.119)	(2.240.575)
Compras y consumos de stock	(2.929.195)	(184.797)
<b>Compras, consumos y costos de producción</b>	<b>(113.350.306)</b>	<b>(60.925.738)</b>

(iii) Por la producción de petróleo crudo y gas natural se abonan regalías que oscilan entre el 12% 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.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 9. Gastos de comercialización

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Impuestos y derechos	(5.919.798)	(3.388.340)
Almacenaje y transporte	(2.921.803)	(984.689)
Recupero de previsión para créditos incobrables	190.776	3.044.195
Otros	(1.993)	(35.164)
	<b>(8.652.818)</b>	<b>(1.363.998)</b>

#### 10. Gastos de administración

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Costos laborales	(7.636.224)	(3.923.658)
Honorarios y servicios	(1.589.941)	(800.541)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(242.638)	(177.866)
Depreciación de activos por derecho de uso	(192.820)	(98.395)
Impuestos	(2.439.118)	(1.244.330)
Gastos de oficina	(1.308.022)	(583.063)
Reembolsos de gastos (i)	1.555.355	679.607
	<b>(11.853.408)</b>	<b>(6.148.246)</b>

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

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Sueldos, jornales y otros	(11.307.856)	(5.251.082)
Cargas sociales	(2.215.586)	(1.132.841)
Programas de beneficio al personal (Nota 25)	(1.639.285)	(947.057)
	<b>(15.162.727)</b>	<b>(7.330.980)</b>

#### 12. Otros resultados operativos, netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	109.782	50.335
Reversión previsión abandono de pozos	181.860	57.078
Reintegros e indemnizaciones	40.728	14.124
Resultado por la venta de Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (Nota 36)	235.498	-
Otros	502.070	189.638
	<b>1.069.938</b>	<b>311.175</b>
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(5.467)	(10.754)
Otros	(8.031)	(256.244)
	<b>(13.498)</b>	<b>(266.998)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 13. Resultados financieros netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Dividendos ganados	465.821	201.052
Intereses ganados	4.433.707	3.626.191
<b>Ingresos financieros</b>	<b>4.899.528</b>	<b>3.827.243</b>
Intereses perdidos	(11.245.034)	(6.229.256)
<b>Costos financieros</b>	<b>(11.245.034)</b>	<b>(6.229.256)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio	(17.893.344)	(8.420.643)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(2.175.870)	(2.222.705)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones	6.655.774	5.713.266
Otros resultados financieros netos	(225.899)	(1.536.427)
<b>Otros resultados financieros netos</b>	<b>(13.639.339)</b>	<b>(6.466.509)</b>
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(19.984.845)</b>	<b>(8.868.522)</b>

#### 14. Impuestos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Impuesto diferido - Ganancia (Nota 28)	6.487.597	5.428.198
	<b>6.487.597</b>	<b>5.428.198</b>

El impuesto a las ganancias sobre el resultado antes de impuesto de la Sociedad difiere del monto teórico que se obtendría utilizando la alícuota impositiva vigente, como se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>17.394.284</b>	<b>38.738.960</b>
Tasa impositiva vigente	35%	35%
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto</b>	<b>(6.087.999)</b>	<b>(13.558.636)</b>
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	52.980	665
Diferencias de cambio y de conversión	(29.511.988)	(2.243.678)
Efecto por cambio en la tasa del impuesto	-	(2.139.496)
Efecto por ajuste por inflación	42.059.870	22.753.039
Consumo de quebranto no registrado como activo diferido	-	53.249
Ingresos no gravados, gastos no deducibles y otros	(25.266)	563.055
<b>Resultado por impuesto del ejercicio - Ganancia</b>	<b>6.487.597</b>	<b>5.428.198</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)**

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022						Total
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo (i)	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (ii)	Otros	
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	248.043.634	116.364.539	2.429.411	9.692.850	20.219.398	6.530.981	403.280.813
Diferencias de conversión	202.731.393	86.812.705	1.838.038	9.344.921	18.210.734	4.485.014	323.422.805
Altas	551.694	-	498.696	-	95.068.346	501.344	96.620.080
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	828.570	-	828.570
Transferencias	71.920.749	6.883.747	-	8.897.138	(87.629.982)	(71.652)	-
Bajas	-	-	-	(767.355)	(1.440.505)	(588.532)	(2.796.392)
Al cierre del ejercicio	<b>523.247.470</b>	<b>210.060.991</b>	<b>4.766.145</b>	<b>27.167.554</b>	<b>45.256.561</b>	<b>10.857.155</b>	<b>821.355.876</b>
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	187.051.545	81.590.215	2.167.346	-	-	3.525.284	274.334.390
Diferencias de conversión	150.004.987	65.661.378	1.635.248	-	-	2.717.632	220.019.245
Depreciación del ejercicio	41.627.198	17.334.694	191.111	-	-	676.436	59.829.439
Desvalorización del ejercicio (Ver Nota 18)	2.209.465	755.921	-	-	-	-	2.965.386
Bajas	-	-	-	-	-	(197.577)	(197.577)
Al cierre del ejercicio	<b>380.893.195</b>	<b>165.342.208</b>	<b>3.993.705</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.721.775</b>	<b>556.950.883</b>
<b>Valor residual al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>142.354.275</b>	<b>44.718.783</b>	<b>772.440</b>	<b>27.167.554</b>	<b>45.256.561</b>	<b>4.135.380</b>	<b>264.404.993</b>

(i) Incluye \$1.977.355 de Maquinaria y equipo otorgados en arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2022 (Ver Nota 16.b).

(ii) Incluye \$149.157 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

## Tecpetrol Sociedad Anónima

### Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

#### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021						Total
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo (i)	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (ii)	Otros	
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	177.285.551	87.754.231	2.047.465	8.078.832	17.545.384	6.034.195	298.745.658
Diferencias de conversión	41.842.455	19.848.541	451.408	1.797.741	3.361.998	1.260.818	68.562.961
Altas	-	-	247.319	-	38.165.440	275.098	38.687.857
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	21.224	-	21.224
Transferencias	30.103.184	8.761.767	-	551.816	(38.445.044)	(971.723)	-
Bajas	(1.187.556)	-	(316.781)	(735.539)	(429.604)	(67.407)	(2.736.887)
Al cierre del ejercicio	<b>248.043.634</b>	<b>116.364.539</b>	<b>2.429.411</b>	<b>9.692.850</b>	<b>20.219.398</b>	<b>6.530.981</b>	<b>403.280.813</b>
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	134.475.677	54.594.206	1.621.488	-	-	2.469.939	193.161.310
Diferencias de conversión	31.305.319	13.113.623	374.735	-	-	589.183	45.382.860
Depreciación del ejercicio	22.905.981	14.188.836	171.123	-	-	528.303	37.794.243
Reversión de desvalorizaciones (ver Nota 18)	(1.635.432)	(306.450)	-	-	-	-	(1.941.882)
Bajas	-	-	-	-	-	(62.141)	(62.141)
Al cierre del ejercicio	<b>187.051.545</b>	<b>81.590.215</b>	<b>2.167.346</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.525.284</b>	<b>274.334.390</b>
<b>Valor residual al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>60.992.089</b>	<b>34.774.324</b>	<b>262.065</b>	<b>9.692.850</b>	<b>20.219.398</b>	<b>3.005.697</b>	<b>128.946.423</b>

(i) Incluye \$1.313.674 de Maquinaria y equipo otorgados en arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2021 (Ver Nota 16.b).

(ii) Incluye \$1.862.247 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 16. Arrendamientos

##### (a) Activos y pasivos por derecho de uso

A continuación se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso, de los contratos en los cuales la sociedad es arrendatario, reconocidos en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

##### Activos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022				
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total
Al inicio del ejercicio	736.692	932.962	1.337.750	108.065	3.115.469
Diferencias de conversión	407.627	537.810	926.380	383.373	2.255.190
Altas, netas	311.365	418.409	297.751	915.282	1.942.807
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(804.990)	(3.533)	-	(20.047)	(828.570)
Depreciación del ejercicio	(61.120)	(660.455)	(353.071)	(144.622)	(1.219.268)
<b>Al cierre del ejercicio</b>	<b>589.574</b>	<b>1.225.193</b>	<b>2.208.810</b>	<b>1.242.051</b>	<b>5.265.628</b>

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021				
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total
Al inicio del ejercicio	67.286	1.097.285	355.312	1.019	1.520.902
Diferencias de conversión	26.002	210.096	158.883	9.247	404.228
Altas, netas	695.154	127.060	1.014.907	112.347	1.949.468
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(19.181)	(2.043)	-	-	(21.224)
Depreciación del ejercicio	(32.569)	(499.436)	(191.352)	(14.548)	(737.905)
<b>Al cierre del ejercicio</b>	<b>736.692</b>	<b>932.962</b>	<b>1.337.750</b>	<b>108.065</b>	<b>3.115.469</b>

##### Pasivos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Al inicio del ejercicio	2.851.461	1.611.976
Diferencias de cambio y conversión	1.614.063	379.486
Altas, netas	1.942.807	1.499.547
Intereses devengados (i)	168.227	130.111
Pagos y compensaciones	(2.688.854)	(769.659)
<b>Al cierre del ejercicio</b>	<b>3.887.704</b>	<b>2.851.461</b>
	<b>31 de diciembre de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
No corriente	1.760.115	1.627.483
Corriente	2.127.589	1.223.978
	<b>3.887.704</b>	<b>2.851.461</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 16. Arrendamientos (Cont.)

##### (b) Arrendamiento operativo

Durante septiembre de 2020 la Sociedad celebró un acuerdo mediante el cual entregó en locación un equipo de Coiled Tubing ("CTU") para prestar servicios a sociedades operadoras de petróleo y gas en Argentina. En septiembre de 2022 la Sociedad acordó prorrogar dicho acuerdo hasta el 31 de agosto de 2023.

La siguiente tabla detalla los cobros mínimos futuros al 31 de diciembre de 2022:

<u>Vencimiento</u>	<u>USD</u>
2023	2.240.000

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los ingresos relacionados con el arrendamiento operativo ascendieron a \$444.533 y \$296.380, respectivamente (de los cuales \$64.415 corresponden a cargos variables al 31 de diciembre de 2021), y se incluyen en Otros servicios, dentro de la línea Ingresos por ventas en el Estado de Resultados.

#### 17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

A continuación se expone el resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultados:

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	151.372	1.956
Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (*)	-	(57)
	<b>151.372</b>	<b>1.899</b>

A continuación se expone la evolución de las inversiones en sociedades valuadas a valor patrimonial proporcional:

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Al inicio del ejercicio	229.916	187.618
Diferencias de conversión	217.512	40.342
Alta (*)	-	208.575
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	151.372	1.899
	<b>598.800</b>	<b>438.434</b>
Transferencia a activos clasificados como mantenidos para la venta (*)	-	(208.518)
<b>Al cierre del ejercicio</b>	<b>598.800</b>	<b>229.916</b>

(\*) En diciembre de 2021 Tecpetrol S.A. adquirió el 100% de las acciones ordinarias de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (en adelante "PEBV"). Durante abril de 2022 la Sociedad vendió su participación en PEBV a Siderca S.A.I.C. (Ver Nota 36).

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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.

Para el financiamiento del proyecto los accionistas acordaron que el 70% se obtendría mediante un préstamo financiero de la Administración Nacional de la Seguridad Social en su carácter de administrador legal y necesario del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino (FGS-ANSES), mientras que el 30% restante sería aportado por los accionistas en forma proporcional a sus tenencias accionarias.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Cont.)

Como condición precedente al primer desembolso del Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. y la FGS-ANSES por la suma de hasta USD 63 millones, en mayo de 2019 YPF S.A. y la Sociedad gravaron con derecho real de prenda en primer grado de privilegio la totalidad de las acciones de Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. de su propiedad, a favor de la FGS-ANSES.

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

	Al 31 de diciembre de	
	2022	2021
Capital	868.399	868.399
Resultados del ejercicio	1.009.147	13.040
Patrimonio Neto	3.992.000	1.532.773
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.259.852	130.259.852

#### 18. Deterioro de activos no financieros a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad del rubro *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 gastos directos 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 ejercicio 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 \$2.965,4 millones como consecuencia principalmente de un aumento en el presente ejercicio de los costos productivos y de las inversiones medidos en dólares estadounidenses y de un incremento en la tasa de descuento producto de una mayor tasa libre de riesgo. Al momento de la desvalorización, entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 32,46% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,6 y 6,4 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 69,9 y 84,2 por barril de Brent). El valor recuperable a dicha fecha se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$17.880,8 millones.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 18. Deterioro de activos no financieros a largo plazo (Cont.)

Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 3,6% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 3,4%.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, la Sociedad revirtió la desvalorización reconocida en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga por \$1.941,9 millones, considerando el recupero de los precios internacionales de crudo y los niveles de actividad consecuencia de la apertura de las medidas de aislamiento dispuestas por la pandemia de COVID-19.

Los resultados generados por los cargos por desvalorizaciones y las reversiones se exponen en Costos operativos en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

#### 19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	<b>31 de diciembre de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
Inversiones sin cotización	3.506.724	2.085.520

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

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Al inicio del ejercicio	2.085.520	1.542.888
Diferencias de conversión	1.657.039	365.347
Bajas, netas (i)	-	(1.156)
Variaciones en el valor razonable	(235.835)	178.441
<b>Al cierre del ejercicio</b>	<b>3.506.724</b>	<b>2.085.520</b>

(i) En febrero de 2020, Tecpetrol S.A. junto con su accionista controlante Tecpetrol Internacional S.L.U., constituyeron la sociedad denominada Tecpe Trading S.A., la cual tenía como objeto la comercialización de hidrocarburos y energía eléctrica, entre otros. Durante julio de 2022, el trámite de liquidación por inactividad de Tecpe Trading S.A. fue inscripto ante la IGJ.

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

<b>Sociedad</b>	<b>País</b>	<b>% de participación</b>		<b>31 de diciembre de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
		<b>Dic-22</b>	<b>Dic-21</b>		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	1.742.498	1.100.615
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	841.743	511.729
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	645.728	309.675
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	159.975	92.756
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	74.865	38.724
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	40.809	31.408
Otras inversiones				1.106	613
<b>Total</b>				<b>3.506.724</b>	<b>2.085.520</b>

El 5% y 19% de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponde a inversiones mantenidas en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente. El resto de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponden a inversiones en sociedades cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

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

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.

Dado que hay una importante interrelación entre las premisas utilizadas en el cálculo del flujo de fondos, la gerencia de Tecpetrol S.A considera que un análisis de sensibilidad que contemple cambios en una sola premisa por vez podría no ser representativo.

#### 20. Otros créditos y anticipos

	<b>31 de diciembre de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
<b>No corrientes</b>		
Gastos pagados por adelantado	1.038.777	645.150
Anticipos y préstamos al personal	304.062	103.115
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 34)	1.273.481	112.954
	<b>2.616.320</b>	<b>861.219</b>
<b>Corrientes</b>		
Cuentas por cobrar (i) (ii)	8.363.529	8.016.708
Créditos fiscales	7.255.207	2.036.982
Gastos pagados por adelantado	481.601	158.936
Anticipos y préstamos al personal	300.790	105.349
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 34)	749.591	1.535.389
	<b>17.150.718</b>	<b>11.853.364</b>
Previsión para créditos incobrables	(149.089)	(328.787)
	<b>17.001.629</b>	<b>11.524.577</b>

(i) Incluye \$7.598.950 y \$664.276 de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$6.025.635 y \$523.026 se encuentran vencidos al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, respectivamente.

(ii) Incluye \$6.726.869 por estímulos a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural provenientes de reservorios no convencionales obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias al 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 33).

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

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Saldo al inicio del ejercicio	(328.787)	(2.562.960)
Diferencias de cambio y conversión	(69.264)	(418.841)
Recuperos, netos	248.962	2.652.696
Usos	-	318
<b>Saldo al cierre del ejercicio</b>	<b>(149.089)</b>	<b>(328.787)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 21. Créditos por ventas

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Créditos por ventas	26.593.779	13.696.077
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 34)	331.102	215.235
	<b>26.924.881</b>	<b>13.911.312</b>
Previsión para créditos incobrables	(800.770)	(746.306)
	<b>26.124.111</b>	<b>13.165.006</b>

La siguiente tabla detalla la antigüedad de los créditos por ventas:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>				
Créditos por ventas	26.924.881	25.368.868	765.942	790.071
Previsión para créditos incobrables	(800.770)	(1.395)	(9.304)	(790.071)
<b>Valor neto</b>	<b>26.124.111</b>	<b>25.367.473</b>	<b>756.638</b>	<b>-</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>				
Créditos por ventas	13.911.312	13.241.668	198.871	470.773
Previsión para créditos incobrables	(746.306)	(139.584)	(135.949)	(470.773)
<b>Valor neto</b>	<b>13.165.006</b>	<b>13.102.084</b>	<b>62.922</b>	<b>-</b>

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Saldo al inicio del ejercicio	(746.306)	(1.116.937)
Diferencias de cambio y conversión	3.722	(53.136)
(Aumentos) / Recuperos, netos	(58.186)	391.499
Usos	-	32.268
<b>Saldo al cierre del ejercicio</b>	<b>(800.770)</b>	<b>(746.306)</b>

#### 22. Inventarios

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Hidrocarburos	1.681.330	332.168
Materiales y repuestos	4.686.926	3.094.812
	<b>6.368.256</b>	<b>3.426.980</b>

#### 23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

##### a) Otras inversiones

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Bonos	39.968.330	26.333.676
Certificados de depósitos de acciones	-	8.048.067
	<b>39.968.330</b>	<b>34.381.743</b>

##### b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Caja y bancos	166.880	4.693.867
Colocaciones a corto plazo	204.531	13.994.892
	<b>371.411</b>	<b>18.688.759</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
<b>No corrientes</b>		
Préstamos bancarios	57.251.259	19.540.099
Obligaciones negociables	-	668.697
	<b>57.251.259</b>	<b>20.208.796</b>
<b>Corrientes</b>		
Préstamos bancarios	59.806.382	16.234.083
Préstamos con partes relacionadas (Nota 34)	-	5.810.239
Descubiertos en cuenta corriente	10.036.433	-
Obligaciones negociables	1.159.992	49.347.640
	<b>71.002.807</b>	<b>71.391.962</b>

La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones de hacer y no hacer de acuerdo a las condiciones establecidas en los contratos de préstamo y las obligaciones negociables, las cuales han sido cumplidas al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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, 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 marzo de 2021, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Adicionalmente, con fecha 25 de febrero de 2021, 9 de diciembre de 2021, 3 de marzo de 2022 y 13 de octubre de 2022 mediante las Comunicaciones "A" 7230, "A" 7416, "A" 7466 y "A" 7621, respectivamente, el BCRA extendió la obligación de presentar un plan de refinanciación para los vencimientos de capital programados desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de diciembre de 2021, desde el 1 de enero de 2022 hasta el 30 de junio de 2022, desde el 1 de julio de 2022 al 31 de diciembre de 2022 y desde el 1 de enero de 2023 al 31 de diciembre de 2023, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. Al 31 de diciembre de 2022 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:

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Saldo al inicio del ejercicio	91.600.758	96.197.330
Tomas de préstamos	77.176.665	25.573.146
Emisión de obligaciones negociables	-	577.239
Cancelaciones de capital	(108.119.291)	(47.976.071)
Intereses devengados	9.960.738	5.430.904
Intereses pagados	(8.619.323)	(5.344.000)
Acuerdos de descubierto en cuenta corriente	10.028.597	-
Resultado por recompra obligaciones negociables	-	1.449.644
Recompra de obligaciones negociables	-	(2.902.550)
Diferencias de cambio y conversión	56.225.922	18.595.116
<b>Saldo al cierre del ejercicio</b>	<b>128.254.066</b>	<b>91.600.758</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

Prestamista	Dic-22	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros (i)	11.472.769	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	mar-23 a set-24 (i)
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (ii)	53.492.497	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	abr-23 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	27.178.766	5,75%	USD	Trimestral	mar-23 a set-24
Banco BBVA	3.191.087	50,35%	ARS	Al vencimiento	ene-23 (iii)
Banco Patagonia	3.500.000	76,00%	ARS	Al vencimiento	abr-23
Banco Galicia	5.097.999	74,50%	ARS	Al vencimiento	ene-23 (iii)
Banco Galicia	4.785.688	74,75%	ARS	Al vencimiento	ene-23 (iii)
Banco Citibank	4.290.089	73,00%	ARS	Al vencimiento	ene-23 (iii)
Banco Santander	4.048.746	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-23

(i) En febrero de 2022 Tecpetrol S.A. acordó refinanciar el saldo restante de la deuda extendiendo hasta septiembre de 2024 el plazo de vencimiento final para su cancelación, dando de esta forma cumplimiento a las comunicaciones "A" 7416 y 7466 del BCRA. Por otro lado, con dicha adenda a partir del 18 de marzo de 2022 el capital devenga intereses compensatorios en forma trimestral a una tasa Term SOFR con un ajuste de 0,16161% más un margen aplicable de 150 bps por año. Los restantes términos y condiciones son los habituales para financiamientos de estas características.

(ii) En octubre de 2022 Tecpetrol S.A. celebró un préstamo por la suma de USD 300 millones con Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A., el cual fue utilizado para financiar parte del rescate total de las ONs Clase 1, de conformidad con lo requerido por el punto 3.17 de la Comunicación "A" 7490 del BCRA (texto ordenado de Comercio Exterior y Cambios). El vencimiento del préstamo será en abril de 2026 y el capital será pagado en trece cuotas trimestrales iguales a partir de los seis meses del desembolso. La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente dicho préstamo.

(iii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros fueron cancelados.

Prestamista	Dic-21	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U.	5.810.239	9,00%	USD	1 cuota	mar-22
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	9.458.166	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	mar-22 a dic-23
Banco Santander	1.550.488	4,25%	USD	2 cuotas	may-22 y nov-22
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	24.765.528	5,75%	USD	Trimestral	mar-22 a set-24

A continuación se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Dic-22	Dic-21	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Clase 1 (i)	-	49.343.756	4,875%	USD	Al vencimiento	dic-22
Clase 4 (ii)	1.159.992	672.581	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-23

(i) Con fecha 12 de diciembre de 2017, la Sociedad emitió Obligaciones negociables ("ONs") Clase 1 por un valor nominal de USD 500 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengaba intereses a una tasa fija de 4,875% y cuyo vencimiento operaba el 12 de diciembre de 2022. El capital debía ser repagado en la fecha de vencimiento pudiendo optar la Sociedad por rescatar las ONs sin prima compensatoria, total o parcialmente, en cualquier momento a partir del 12 de diciembre de 2020. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la realización de inversiones en activos fijos en el área Fortín de Piedra en la formación de Vaca Muerta, ubicada en la provincia del Neuquén. La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantizaba incondicional e irrevocablemente las obligaciones negociables de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

La Sociedad adquirió durante los ejercicios 2020 y 2021 ONs Clase 1 a valor de mercado por un total acumulado de USD 20 millones (valor nominal).

El 1 de noviembre de 2022 la Sociedad rescató totalmente las ONs Clase 1. El precio del rescate fue equivalente al 100% del monto principal de las ONs Clase 1 más los intereses devengados y no pagados hasta la fecha de rescate.

(ii) Con fecha 9 de febrero de 2021, la Sociedad emitió ONs Clase 4 por un valor nominal de USD 6,5 millones, con un precio de emisión del 100%, integradas en efectivo en dólares estadounidenses y en especie mediante la entrega de ONs Clase 2, que devengaban intereses a una tasa fija de 4% y cuyo vencimiento operó el 9 de febrero de 2023. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la refinanciación parcial de las ONs Clase 2 conforme se establece en la Comunicación "A" 7106 del BCRA. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros la ON fue cancelada (Ver Nota 37).

#### 25. Programas de beneficio al personal

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

	<b>31 de diciembre de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
<b>No corrientes</b>		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	3.573.459	1.643.292
Programas de retención e incentivo a largo plazo	2.220.042	1.077.035
	<b>5.793.501</b>	<b>2.720.327</b>
<b>Corrientes</b>		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	1.252.825	397.716
	<b>1.252.825</b>	<b>397.716</b>

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2021</b>
Programas de beneficios por retiro y otros	(779.721)	(330.854)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(859.564)	(616.203)
<b>Total incluido en Costos laborales (Nota 11)</b>	<b>(1.639.285)</b>	<b>(947.057)</b>

#### Programas de beneficios por retiro y otros:

Las principales premisas actuariales para los programas de beneficios vigentes bajo la modalidad de "beneficios definidos no fondeados" y "otros beneficios de largo plazo" consideran una tasa de descuento del 7% y del 5,7% real promedio y una tasa de incremento salarial del 2% y 3%, respectivamente.

Los importes expuestos en el Estado de Resultados son los siguientes:

	<b>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022</b>	<b>2021</b>
Costo del servicio	(152.705)	(79.800)
Costo de intereses	(627.016)	(251.054)
<b>Total</b>	<b>(779.721)</b>	<b>(330.854)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 25. Programas de beneficio al personal (Cont.)

La evolución del pasivo expuesto en el Estado de Situación Financiera se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Saldo al inicio del ejercicio	1.643.292	1.192.032
Costo del servicio e intereses	779.721	330.854
Resultados actuariales netos	340.642	380.046
Altas	35.985	51.592
Diferencias de cambio y conversión	875.403	186.226
Pagos efectuados	(101.584)	(497.458)
<b>Saldo al cierre del ejercicio</b>	<b>3.573.459</b>	<b>1.643.292</b>

Al 31 de diciembre de 2022, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (\$123,5) / \$135,5 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de \$94,2 / (\$87,8) millones, respectivamente. Dicho análisis de sensibilidad se basa en cambios en una de las premisas a la vez, manteniendo todas las demás variables constantes. Sin embargo, en la práctica es poco probable que esto suceda, ya que los cambios en algunas de las premisas deberían estar correlacionados.

#### 26. Previsiones

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
<b>No corrientes</b>		
Abandono de pozos	9.458.968	4.300.532
Previsión para otras contingencias	156.794	105.202
	<b>9.615.762</b>	<b>4.405.734</b>
<b>Corrientes</b>		
Abandono de pozos	626.821	510.465
Previsión para otras contingencias	9.819	-
	<b>636.640</b>	<b>510.465</b>

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

#### Abandono de pozos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Saldo al inicio del ejercicio	4.810.997	4.663.621
Diferencias de conversión	3.741.144	1.037.679
Aumentos / (Recuperos), netos	1.617.324	(818.837)
Usos	(83.676)	(71.466)
<b>Saldo al cierre del ejercicio</b>	<b>10.085.789</b>	<b>4.810.997</b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación en USD de 3,8% y 2,9% y tasas de descuento en USD de 11,7% y 13,4%, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 26. Previsiones (Cont.)

Otras contingencias

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Saldo al inicio del ejercicio	105.202	86.119
Diferencias de cambio y conversión	48.112	20.088
Aumentos / (Recuperos), netos	13.299	(1.005)
<b>Saldo al cierre del ejercicio</b>	<b>166.613</b>	<b>105.202</b>

#### 27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Deudas comerciales	24.271.493	9.886.305
Deudas con partes relacionadas (Nota 34)	9.689.543	1.421.992
Deudas sociales y otros impuestos	4.879.824	2.371.374
Otras deudas	23.625	198.433
	<b>38.864.485</b>	<b>13.878.104</b>

#### 28. Impuesto diferido

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Saldo al inicio del ejercicio - Activo / (Pasivo) diferido neto	101.234	(4.085.293)
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	195.424	(89.060)
Resultado del ejercicio	6.487.597	5.428.198
Diferencias de conversión	3.666.182	(1.152.611)
<b>Saldo al cierre del ejercicio - Activo diferido neto</b>	<b>10.450.437</b>	<b>101.234</b>

La evolución de los activos y pasivos por impuesto diferido se detalla a continuación:

Pasivos impositivos diferidos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>(11.455.218)</b>	<b>(2.254.538)</b>	<b>(13.709.756)</b>
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	76.200	76.200
Resultado ganancia / (pérdida)	(5.369.307)	1.352.872	(4.016.435)
Diferencias de conversión	(5.732.051)	(1.355.396)	(7.087.447)
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>(22.556.576)</b>	<b>(2.180.862)</b>	<b>(24.737.438)</b>

Activos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos (i)	Otros	Total
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>4.225.582</b>	<b>1.363.553</b>	<b>7.842.709</b>	<b>379.146</b>	<b>13.810.990</b>
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	119.224	-	-	119.224
Resultado ganancia / (pérdida)	2.237.466	461.218	8.028.957	(223.609)	10.504.032
Diferencias de conversión	5.634.505	1.143.351	3.754.145	221.628	10.753.629
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>12.097.553</b>	<b>3.087.346</b>	<b>19.625.811</b>	<b>377.165</b>	<b>35.187.875</b>

(i) Incluye \$1.090,9 millones de ajuste por inflación por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 (ver Nota 2.12.a).

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 28. Impuesto diferido (Cont.)

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>(2.473.522)</b>	<b>(10.469.565)</b>	<b>(628.286)</b>	<b>(13.571.373)</b>
Transferencia a activos impositivos diferidos	2.473.522	-	-	2.473.522
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	-	(233.408)	(233.408)
Resultado ganancia / (pérdida)	-	1.057.882	(1.200.339)	(142.457)
Diferencias de conversión	-	(2.043.535)	(192.505)	(2.236.040)
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>-</b>	<b>(11.455.218)</b>	<b>(2.254.538)</b>	<b>(13.709.756)</b>

Activos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos (i)	Otros	Total
<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>-</b>	<b>758.835</b>	<b>7.823.493</b>	<b>903.752</b>	<b>9.486.080</b>
Transferencia de pasivos impositivos diferidos	(2.473.522)	-	-	-	(2.473.522)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	144.348	-	-	144.348
Resultado ganancia / (pérdida)	6.804.006	269.866	(873.239)	(629.978)	5.570.655
Diferencias de conversión	(104.902)	190.504	892.455	105.372	1.083.429
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>4.225.582</b>	<b>1.363.553</b>	<b>7.842.709</b>	<b>379.146</b>	<b>13.810.990</b>

(i) Incluye \$2.016,7 millones de ajuste por inflación por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 (ver Nota 2.12.a).

Los siguientes montos, determinados después de ser compensados adecuadamente de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.12.a, se exponen en el Estado de Situación Financiera:

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Activo impositivo diferido	10.450.437	101.234
	<b>10.450.437</b>	<b>101.234</b>

El plazo estimado para la reversión de los activos y pasivos diferidos es el siguiente:

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	31.723.364	12.068.291
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(22.556.576)	(11.455.218)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	3.464.511	1.742.699
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(2.180.862)	(2.254.538)

#### 29. Instrumentos financieros derivados

Los valores razonables netos de los instrumentos financieros derivados son:

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Contratos derivados en moneda extranjera	-	844
<b>Contratos con valores razonables positivos</b>	<b>-</b>	<b>844</b>
Contratos derivados en moneda extranjera	-	(166.061)
<b>Contratos con valores razonables negativos</b>	<b>-</b>	<b>(166.061)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 29. Instrumentos financieros derivados (Cont.)

El detalle de los instrumentos financieros derivados es el siguiente:

Moneda de compra	Moneda de venta	Vencimiento	Tipo de contrato	Valor razonable 31 de diciembre de 2021
USD	ARS	2022	Forward (NDF)	(165.217)
USD	ARS	2022	Futuros (Rofex)	-
				<b>(165.217)</b>

#### 30. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

La información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo se expone a continuación:

*Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos (\*)*

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	59.829.439	37.794.243
Desvalorización / (Reversión) de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	2.965.386	(1.941.882)
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 16)	1.219.268	737.905
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 12)	(109.782)	(50.335)
Resultado por la venta de Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (Nota 12)	(235.498)	-
Costos de exploración y evaluación	2.492.908	1.176.171
Impuesto a las ganancias (Nota 14)	(6.487.597)	(5.428.198)
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	1.341.415	86.904
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 16)	168.227	130.111
Dividendos ganados (Nota 13)	(465.821)	(201.052)
Previsiones - Aumentos / (Recuperos), netos	1.287.532	(2.607.204)
Resultado por recompra de obligaciones negociables (Nota 24)	-	1.449.644
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 17)	(151.372)	(1.899)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 11)	1.639.285	947.057
	<b>63.493.390</b>	<b>32.091.465</b>

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

*Variación en el capital de trabajo*

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
(Aumento) / Disminución de créditos por ventas y otros créditos	(20.820.854)	4.391.027
Aumento de inventarios	(3.530.805)	(655.092)
Variación de instrumentos financieros derivados	(165.217)	60.906
Aumento de deudas comerciales y otras deudas	19.018.076	1.566.802
	<b>(5.498.800)</b>	<b>5.363.643</b>

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

### 31. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino <sup>(1)</sup>

Rubro	Clase (2)	31.12.2022		31.12.2021	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 177,16 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 102,72 (4)
<b>Activo</b>					
<b>Activo no corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	9.060	1.605.079	3.084	316.744
<b>Activo corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	6.522	1.155.455	13.636	1.400.697
Otras inversiones	USD	98.369	17.427.077	67.711	6.955.315
Créditos por ventas	USD	56.060	9.931.544	40.822	4.193.280
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	660	116.999	1.136	116.645
<b>Total activo</b>			<b>30.236.154</b>		<b>12.982.681</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	323.161	57.251.259	196.737	20.208.796
Pasivos por derecho de uso	USD	6.896	1.221.675	15.064	1.547.405
Previsiones	USD	53.392	9.458.968	41.867	4.300.532
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	203.504	36.052.765	695.015	71.391.962
Pasivos por derecho de uso	USD	10.409	1.844.077	11.542	1.185.605
Previsiones	USD	3.538	626.821	4.969	510.465
Deudas comerciales y otras deudas	USD	124.177	21.999.232	58.001	5.957.897
<b>Total pasivo</b>			<b>128.454.797</b>		<b>105.102.662</b>

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

(4) Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

### 32. 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.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

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

##### (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 a través de pólizas de caución y garantías bancarias:

- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, las obligaciones establecidas en los términos del art. 81 del anexo del decreto N° 892/20 en el marco del Plan Gas.Ar, por la suma de USD 61,80 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para el 2° Periodo 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 las obligaciones establecidas en el contrato de compraventa de las acciones de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A., por la suma de USD 0,18 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 4,43 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 2,3 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía el mantenimiento de oferta del Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción de Hidrocarburos, autoabastecimiento interno, exportaciones, sustitución de importaciones y expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028-Rondas 4 Cuenca Neuquina, por la suma de USD 1,0 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía el mantenimiento de oferta del Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción de Hidrocarburos, autoabastecimiento interno, exportaciones, sustitución de importaciones y expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028-Rondas 5 Cuenca Austral y Noroeste, por la suma de USD 0,2 millones.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 32. 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, de los cuales restan ejecutar USD 40 millones
	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 a realizarse en 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. Reprocesamiento de sísmica en Río Pescado
	MLO-124	· Adquisición y procesamiento de sísmica antes de octubre de 2025
Neuquina	Agua Salada	· Ejecución de dos workover a realizarse antes de 2025
	Los Bastos	· Inversiones exploratorias por USD 10,85 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación (I)
	Puesto Parada	· Perforación de 2 pozos horizontales adicionales a realizarse antes de noviembre de 2025
	Los Toldos I Norte	· Perforación, completación y ensayo iniciado de 4 pozos horizontales antes del 1 de febrero de 2024 (uno de ellos en zona norte del bloque). Ejecución de facilidades necesarias para la evacuación de la producción, disponibles al momento del ensayo de los pozos
	Los Toldos II Este	· Perforación, completación y ensayo iniciado de dos pozos horizontales antes del 30 de septiembre de 2023

(I) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, las inversiones fueron ejecutadas y 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. Al 31 de diciembre de 2022, Tecpetrol lleva ejecutados USD 733,9 millones. Asimismo, Tecpetrol asumió el compromiso de inyección en las Rondas 1, y 3 del Plan Gas.Ar de 14,9 MMm<sup>3</sup>/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 2,5MMm<sup>3</sup>/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, Tecpetrol ha cumplido con los compromisos asumidos.

Por otra parte, 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 MMm<sup>3</sup>/d hasta junio de 2023 y de hasta 13,14 MMm<sup>3</sup>/d desde julio de 2023 hasta diciembre 2028, con incrementos de 4,5MMm<sup>3</sup>/d de mayo a septiembre de 2023, 7,25 MMm<sup>3</sup>/d de mayo a septiembre del 2024, y 6MMm<sup>3</sup>/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 6,5 MMm<sup>3</sup>/d hasta abril de 2024, los que a partir de dicha fecha se reducen en forma significativa por el vencimiento de ciertos contratos.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

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

En relación a contratos de transporte de gas celebrados, los mismos incluyen cláusula de *ship or pay* por entre 2,2 y 2,9 MMm<sup>3</sup>/d entre los años 2023 y 2025.

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 m<sup>3</sup>/d, 3.522 m<sup>3</sup>/d y 21.122 m<sup>3</sup>, los cuales entran en vigencia una vez puesta en marcha las instalaciones hasta el año 2037, respectivamente.

##### (iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550, 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, 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 ejercicio 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.

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.

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

Con fecha 2 de marzo de 2017, el entonces Ministerio de Energía y Minería emitió la Resolución MINEM 46E/2017, que creó el Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales, ubicados en la cuenca Neuquina ("el Programa").

A los fines de la participación en el Programa, sobre la base de las pautas, principios y objetivos delineados, la Resolución MINEM 46-E/2017 previó el cumplimiento de determinados requisitos, entre ellos, la presentación de un plan de inversiones aprobado por la autoridad provincial de aplicación, la producción inicial, una estimación original de los volúmenes a ser producidos por la concesión a ser incluida durante la vigencia del Programa, una proyección de los precios a ser percibidos por Tecpetrol S.A. por el gas natural proveniente de dicha concesión de explotación y una presentación del esquema de medición para la producción proveniente de la concesión de explotación en cuestión.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 33. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales (Cont.)

Posteriormente, por medio de la Resolución MINEM N° 419-E/2017 de fecha 1 de noviembre de 2017, se establecieron determinadas modificaciones al Programa, con miras a: (i) poder incluir a aquellos proyectos que ya se encontraban en etapa de desarrollo pero que requerían, para incrementar su producción, la realización de inversiones comparables con las correspondientes a proyectos que comienzan su etapa de desarrollo; y (ii) evitar distorsiones de precios en el mercado que pudieran resultar de determinar la compensación sobre la base de los precios de venta de cada empresa beneficiaria de la compensación, para lo cual se estableció que la determinación del cálculo del precio efectivo sea sobre la base de los precios promedio de todo el mercado.

Por último, mediante Resolución MINEM N° 447-E/2017, se extendió el Programa creado por medio de la Resolución MINEM 46-E/2017, para incluir la producción de gas natural de reservorios no convencionales ubicados en la cuenca Austral.

El Programa previó como mecanismo remunerativo para aquellas concesiones de explotación no convencionales cuya adhesión hubiera sido aprobada ("Concesión Incluida"), el pago por parte del Estado Nacional, para la totalidad de la producción de gas natural proveniente de la misma ("Producción Incluida") del diferencial entre un valor para remunerar la Producción Incluida de gas natural proveniente de reservorios no convencionales ("Precio Mínimo"), que ascendía a USD 7,5 por millón de BTU para el año 2018, USD 7 por millón de BTU para el año 2019, USD 6,5 por millón de BTU para el año 2020 y USD 6 por millón de BTU para el año 2021, y el precio promedio de acuerdo a lo previsto en la Resolución MINEM N° 419-E/2017 de fecha 1 de noviembre de 2017 ("Precio Efectivo"). A tales fines, el Programa estableció el deber de las empresas adheridas al mismo de informar: (i) la totalidad de los volúmenes de gas natural provenientes de reservorios no convencionales; y (ii) los precios de todas las ventas de gas natural.

Dentro del esquema remunerativo, el Programa previó la posibilidad de que las empresas adheridas opten por acceder a un esquema de pagos mensuales provisorios ("Pagos Provisorios"), consistente en el ochenta y cinco por ciento (85%) del total de la compensación a ser percibida por la Producción Incluida para cada mes, sobre la base de las estimaciones de producción para dicho mes presentadas por la empresa. Los referidos pagos serían luego, objeto de los respectivos ajustes de pago ("Ajustes de Pago") sobre la base de los volúmenes finales entregados, certificados por auditores independientes, y los precios definitivos, informados a la autoridad de aplicación. La Sociedad optó por ese esquema de Pagos Provisorios.

Asimismo, el Programa estableció la obligación de las empresas participantes del mismo, de notificar a la ex Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos cualquier circunstancia que modifique en forma sustancial los valores proyectados, o cualquier otra información presentada que afecte los pagos a ser realizados.

Con fecha 23 de agosto de 2017, luego de haber cumplido los requisitos correspondientes, y haber obtenido la aprobación del plan de inversión por parte del Ministerio de Energía, Servicios Públicos y Recursos Naturales de la Provincia del Neuquén a través de la Resolución N° 240/17 de ese organismo, la Sociedad solicitó la adhesión al Programa para la concesión de explotación sobre el área Fortín de Piedra.

La adhesión de Tecpetrol S.A. al Programa, en su carácter de concesionario de explotación no convencional sobre el área Fortín de Piedra, fue aprobada por el entonces Secretario de Exploración y Producción, a cargo de la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos, mediante Resolución 2017-271-APN-SECRH#MEM de fecha 3 de noviembre de 2017.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 33. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales (Cont.)

Para la producción correspondiente a los meses de enero a julio de 2018, ambos inclusive, la autoridad de aplicación del Programa procedió a liquidar y abonar oportunamente a favor de Tecpetrol S.A. las compensaciones resultantes por el total de la producción proveniente de la concesión de explotación no convencional sobre el área Fortín de Piedra.

A pesar de ello, la Secretaría de Gobierno de Energía efectuó la liquidación del Pago Provisorio del mes de agosto de 2018 y sucesivas a partir de dicha fecha, en las cuales cambió el criterio de cálculo correspondiente a los pagos de las compensaciones económicas previstas en la Resolución MINEM E-46/2017. Dicho cambio consistió en limitar el monto a ser abonado a las proyecciones de producción originalmente presentadas por la Sociedad al momento de solicitar su adhesión al Programa. Dicho criterio fue aplicado en forma retroactiva, afectando las compensaciones ya liquidadas correspondientes a los meses de abril a julio de 2018. Este cambio de criterio impactó negativamente el flujo de fondos.

La Sociedad presentó Recursos Jerárquicos contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía (y su continuadora la Secretaría de Energía) que liquidaron los Pagos Provisorios de los meses de agosto de 2018 a diciembre de 2020 inclusive y los Ajustes de Pago de los meses de abril de 2018 a diciembre de 2020 inclusive por considerar que el cambio de criterio adoptado constituye una clara violación del Artículo 17 de la Constitución Nacional, al afectar derechos adquiridos de la Sociedad que habían sido reconocidos por la propia conducta del Estado.

En los recursos presentados, se argumentó, entre otros conceptos, que los actos impugnados resultaban contrarios a los términos del régimen de promoción y fomento creado por la Resolución MINEM 46-E/2017 y la existencia de derechos adquiridos por Tecpetrol S.A. al amparo del mismo, al haberse aprobado su adhesión. Asimismo, se aclaró el correcto sentido bajo el cual cabe interpretar los términos del programa en cuestión, de forma tal de no establecer limitación alguna a la producción de gas natural objeto de las compensaciones. Agregando a ello, que la modificación del criterio por parte del Gobierno nacional constituye una alteración unilateral y arbitraria del marco jurídico en cuestión, en violación a los propios compromisos asumidos por la autoridad de aplicación, y los mismos actos propios ejecutados por dicho gobierno. Adicionalmente, se señalaron los vicios de los que adolecen las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía, entre ellos, vicios en la causa, en el objeto, motivación, desviación de poder, así como los vicios en cuanto al procedimiento seguido en el dictado de las mismas. Asimismo, la Sociedad hizo reserva de reclamar por los intereses, y los daños y perjuicios derivados de los actos administrativos cuestionados.

En abril de 2019, el Ministerio de Hacienda rechazó los Recursos Jerárquicos interpuestos por la Sociedad contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía que determinaron los Pagos Provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018.

En mayo de 2019, la Sociedad presentó una demanda judicial contra el Estado a los fines de obtener la declaración de nulidad de las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía y sus confirmatorias del Ministerio de Hacienda, que liquidaron los Pagos Provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018 de acuerdo al criterio arriba señalado. Junto con la nulidad de las resoluciones en cuestión, en el reclamo judicial se incluyó la solicitud de cobro de \$2.553,3 millones, con más sus intereses correspondientes, así como también que se ordene a la Secretaría de Gobierno de Energía a liquidar por lo que restaba de la vigencia del Programa, la totalidad de los pagos provisorios y los ajustes de pago de acuerdo al criterio sostenido por la Sociedad. Asimismo, los accionistas directos e indirectos de Tecpetrol S.A., pueden instar eventuales reclamos ante los tribunales internacionales.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 33. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales (Cont.)

Por su parte, en el marco del Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 establecido por medio del Decreto de Poder Ejecutivo Nacional N° 892/2020, así como del pliego de bases y condiciones “Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 de la Resolución de la Secretaría de Energía N° 317/2020” (en adelante “Plan Gas.Ar”), Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del Plan Gas.Ar, por los volúmenes de producción allí comprometidos y entregados, los pagos bajo el Programa correspondientes a los volúmenes de gas natural entregados a partir de la primera entrega de gas natural bajo el Plan Gas.Ar (1 de enero de 2021), se limiten a la proyección de la producción de gas natural estimada al momento de solicitar la adhesión del Proyecto Fortín de Piedra al Programa, por lo que la misma renunció a reclamar la realización de pagos por los volúmenes de gas natural bajo el Programa a partir del 1 de enero de 2021 y hasta la fecha de finalización del Programa, que excedieran aquellos referidos en la proyección de la producción referida.

En cumplimiento de las normas contables aplicables, la Sociedad ha reconocido aquellas compensaciones por las cuales existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno nacional siguiendo el criterio de cálculo aplicado por el mismo en las últimas liquidaciones efectuadas en el marco del Programa, lo que implicó menores ingresos por ventas por un total de \$29.915 millones acumulados durante toda la vigencia del Programa y hasta la adhesión y entrada en vigencia del Plan Gas.Ar.

#### 34. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por 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  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 34. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)

Principales operaciones con partes relacionadas:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2022	2021
<b>Ingresos por ventas</b>		
Otras sociedades relacionadas	8.235.751	4.761.659
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Otras sociedades relacionadas	(33.228.887)	(11.364.993)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(187.097)	(97.865)
	<u>(33.415.984)</u>	<u>(11.462.858)</u>
<b>Reembolsos de gastos</b>		
Otras sociedades relacionadas	494.919	77.274
<b>Intereses ganados</b>		
Otras sociedades relacionadas	224.490	66.615
<b>Intereses perdidos</b>		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(109.880)	(1.411.419)
Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	-	(16.986)
Otras sociedades relacionadas	(62.879)	(43.485)
	<u>(172.759)</u>	<u>(1.471.890)</u>
<b>Otros ingresos</b>		
Otras sociedades relacionadas	235.498	-

Saldos con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
<b>Otros créditos con partes relacionadas (Nota 20):</b>		
<i>No Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	242.281	112.954
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	1.031.200	-
	<u>1.273.481</u>	<u>112.954</u>
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	9.366	950
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	-	602
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	2.687	-
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	734.049	502.303
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	3.489	1.031.534
	<u>749.591</u>	<u>1.535.389</u>
<b>Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 21):</b>		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	331.102	215.235
<b>Préstamos con partes relacionadas (Nota 24):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	5.810.239
<b>Pasivos por derecho de uso:</b>		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.263.459	936.650
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	625.456	165.808

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 34. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)

*Saldos con partes relacionadas (Cont.)*

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
<b>Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	492.672	-
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	23.102	-
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	27.028	13.423
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	9.146.741	1.408.569
	9.689.543	1.421.992

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

#### *Retribución de directivos*

La retribución devengada a los directores y gerentes de primera línea durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 ascendió a \$557,4 y \$425,2 millones, respectivamente. Adicionalmente, los directivos y gerentes de primera línea recibieron unidades relacionadas con el programa de retención e incentivo a largo plazo de empleados mencionado en la Nota 2.13 (b) por un total de USD 0,7 millones durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021.

#### 35. Principales operaciones conjuntas

##### *Operaciones conjuntas*

##### *a) Áreas operadas por Tecpetrol*

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2022	% al 31 de diciembre de 2021	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe (i)	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 (ii) (iii)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (iv)	Neuquén	95,0	95,0	dic-22
Loma Ranqueles (v)	Neuquén	-	65,0	jun-20
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	may-54

(i) Se firmo el Acta Acuerdo con la provincia de Salta por la extensión de las concesiones Aguaragüe y San Antonio Sur por un período de 10 años. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, el acuerdo se encuentra pendiente de ratificación por el Poder Ejecutivo Provincial.

(ii) 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.

(iii) 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 y la posición contractual de Tecpetrol SA en la UT Lago Argentino. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la autorización de dicho acuerdo por parte de la autoridad de aplicación provincial se encuentra pendiente.

(iv) 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. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Tecpetrol S.A. se encuentra negociando con la provincia del Neuquén la extensión del permiso en el área Loma Ancha.

(v) En marzo de 2022 se restituyó el área y se acordó finalizar el contrato de UT con los socios Gas y Petróleo de Neuquén S.A. y Energía S.A.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 35. Principales operaciones conjuntas (Cont.)

##### b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2022	% al 31 de diciembre de 2021	Fecha de vencimiento de la concesión
Ramos	Salta	25	25	ene-26
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	mar-52
MLO-124 (i)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-27

(i) El plazo del permiso de exploración se divide en 2 períodos exploratorios de 4 años cada uno. Finalizado el primer período se deberá notificar a la Secretaría de Gobierno de Energía si se continuará explorando el área o si se revertirá totalmente la misma. En el mes de marzo de 2022, se otorgó una prórroga de dos años.

##### Principales operaciones conjuntas – Activos y pasivos a la participación de la Sociedad

Denominación	Activo		Pasivo	
	Dic-22	Dic-21	Dic-22	Dic-21
Aguaragüe	1.149.901	1.144.554	1.453.127	721.566
Agua Salada	2.431.161	1.393.576	2.365.760	1.316.859
El Tordillo	19.417.041	8.606.985	6.301.440	2.873.896
La Tapera – Puesto Quiroga	147.716	56.005	101.803	36.811
Ramos	667.574	613.432	1.220.949	703.013
Los Toldos (I Norte y II Este)	16.588.926	8.873.593	1.286.053	2.142.326
Los Toldos I Sur	2.704.999	1.928.619	365.176	126.403

#### 36. Activos clasificados como mantenidos para la venta

En diciembre de 2021 Tecpetrol S.A. adquirió de Abo Wind Energías Renovables S.A. y Abo Wind AG la totalidad de las acciones ordinarias de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (en adelante “PEBV”), representativas del 100% del capital social y de las acciones con derecho a voto. Dicha sociedad se encontraba en la etapa inicial de desarrollo del proyecto “Parque Eólico de la Buena Ventura”, de hasta 105 MW y está ubicado en la localidad y partido de Gonzales Chaves, Provincia de Buenos Aires. En noviembre de 2021, PEBV fue notificada por CAMMESA sobre la asignación de la prioridad de despacho en el Mercado a Término de Energías Renovables en el marco de la Resolución 281/17 del Ministerio de Energía y Minería correspondientes a las solicitudes presentadas durante el tercer trimestre de 2021, para una potencia de 100,8 MW.

El precio de compra ascendió a USD 2,0 millones, del cual USD 1,9 millones corresponden al costo de las acciones y USD 0,1 millones corresponden a la cesión de un crédito de Abo Wind Energías Renovables S.A. con dicha sociedad. A la fecha de adquisición Tecpetrol S.A. pagó USD 0,7 millones y el saldo remanente, sujeto a determinadas cláusulas, será cancelado en cuotas hasta agosto de 2023 (durante febrero de 2022 se pagó la segunda cuota y durante mayo de 2022 se pagó la tercer y cuarta cuota por USD 0,5 millones, USD 0,2 millones y USD 0,5 millones, respectivamente).

Al 31 diciembre de 2021 la inversión en PEBV ascendía a \$ 208.518.

En abril de 2022 la Sociedad vendió su participación en PEBV y un crédito que mantenía con la misma a Siderca S.A.I.C. por un total de USD 4,0 millones (por ambos conceptos). El resultado de dicha operación se expone en *Otros ingresos operativos* en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022

### Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 (Cont.)

#### 37. Hechos posteriores

Con fecha 16 de enero de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.897,9 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera el 16 de julio de 2024. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2022 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler

Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata

Director Titular