



## **Tecpetrol Sociedad Anónima**

### **ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS**

**Al 31 de marzo de 2022**

y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022

# **Tecpetrol Sociedad Anónima**

## **Índice**

### **Estados Financieros Intermedios Condensados**

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

Estado de Resultados Intermedio Condensado

Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe del Consejo de Vigilancia

## TECPETROL SOCIEDAD ANÓNIMA

### RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente Reseña Informativa correspondiente al período de tres meses iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 31 de marzo de 2022.

#### **1. Actividad de la Sociedad**

Tecpetrol realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina.

Los resultados operativos de la Sociedad son influidos por los niveles de producción, los precios de venta, la demanda de petróleo, gas y productos derivados, las fluctuaciones en los costos operativos, el entorno económico-financiero del país y las regulaciones gubernamentales.

A finales de febrero de 2022, cuando el mundo se aprestaba a confirmar la salida de la pandemia por coronavirus ("COVID-19"), la invasión de Rusia a Ucrania ha ocasionado nuevamente una gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos y en un escenario de mayor inflación. En este contexto incierto, la Sociedad muestra condiciones de crecimiento limitadas por la situación macroeconómica argentina y la fragilidad financiera externa.

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.

La presente Reseña Informativa de la Sociedad debe ser leída a la luz de estas circunstancias.

Los Estados Financieros Intermedios Condensados son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (USD) y se convierten a ARS a efectos de su presentación. En consecuencia, las siguientes explicaciones se basan en las variaciones producidas en la moneda funcional.

#### Análisis del primer trimestre del año 2022

Los ingresos por ventas netos ascendieron a \$ 27.672,8 millones, aumentando respecto al mismo período del año anterior principalmente por el incremento en las cantidades despachadas y en los precios promedio de ventas de crudo, parcialmente compensado por una disminución en los ingresos de gas, a pesar del mayor volumen entregado, en virtud de que a partir del presente ejercicio, la totalidad de los volúmenes de gas entregados en el marco del plan gas 4 están sujetos a la compensación del mismo, dado que la Resolución 46E/2017 terminó su vigencia el 31 de diciembre de 2021.

La producción de gas ascendió a 1.310 millones m<sup>3</sup>, siendo un 24% mayor a la del mismo período del año anterior. Las exportaciones de gas del primer trimestre de 2022 fueron 39,3 millones m<sup>3</sup>, comparados con 3,7 millones m<sup>3</sup> en el mismo trimestre del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 163 mil m<sup>3</sup> (correspondiendo un 35% a crudo escalante y el 65% restante a crudo medanita), representando un aumento del 25% respecto del mismo período del año anterior. Durante el primer trimestre de 2022, se exportaron 141,6 mil m<sup>3</sup> de la producción de crudo, comparado con 82,8 mil m<sup>3</sup> en el mismo trimestre del año anterior.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Los costos operativos totalizaron \$ 20.453 millones, representando un aumento del 78% comparado con el primer trimestre del año 2021. Dicho aumento es explicado por el incremento de los costos asociados a la mayor producción (principalmente depreciaciones de propiedades, planta y equipos y el cargo por regalías), las mayores actividades de mantenimiento de pozos, el incremento de los costos laborales y la desvalorización de ciertos materiales con baja rotación.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$ 2.750,5 millones, comparado con una ganancia de \$ 1.018,6 millones en el mismo período del año 2021. La variación se debe al recupero en la previsión para créditos incobrables en el período anterior y al incremento en el presente período de los costos laborales y al incremento de los impuestos y los cargos por almacenaje y transporte por el mayor volumen de producción.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 7.148,4 millones, comparado con una pérdida de \$ 6.516 millones en el mismo período del año anterior. La variación se debe principalmente a la pérdida generada por la tenencia de otras inversiones y al resultado negativo generado por los instrumentos financieros derivados, lo cual fue parcialmente compensado por el aumento de los intereses ganados generado por las colocaciones a corto plazo, la disminución de los intereses perdidos producto de las menores deudas bancarias y financieras, la menor pérdida neta por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos y por la conversión a moneda de presentación.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$ 5.412,8 millones (ganancia), comparado con una pérdida de \$ 633,1 millones en el mismo período del año anterior. La variación se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas, la diferencia entre la tasa de inflación fiscal y devaluación del peso argentino y a la modificación de la alícuota del impuesto a las ganancias.

El resultado del período fue una ganancia de \$ 2.801,1 millones, comparado con una ganancia neta de \$ 4.112,4 millones en el mismo período del 2021.

#### Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas en los primeros tres meses del año 2022 fue de \$ 11.327,2 millones.

Al 31 de marzo de 2022, las deudas bancarias y financieras de la Sociedad ascienden a \$ 90.282,1 millones y el patrimonio neto a \$ 113.379,1 millones.

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 y 3 de marzo de 2022 mediante las Comunicaciones "A" 7230, "A" 7416 y "A" 7466, 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 y desde el 1 de julio de 2022 al 31 de diciembre de 2022, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad ha refinanciado la deuda con J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente y deberá presentar un plan de refinanciación para la ON Clase 1.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 ascendieron a \$ 17.039,1 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

**2. Estructura de la Situación Financiera al 31 de marzo de 2022** (comparativa al 31 de marzo de 2021, 2020, 2019 y 2018– valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de marzo de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Activo no corriente	158.689.588	119.585.114	102.976.212	82.240.792	24.904.369
Activo corriente	77.639.661	51.444.808	28.113.542	19.752.017	11.288.417
Activos clasificados como mantenidos para la venta	222.583	-	-	-	-
<b>Total del Activo</b>	<b>236.551.832</b>	<b>171.029.922</b>	<b>131.089.754</b>	<b>101.992.809</b>	<b>36.192.786</b>
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	113.379.116	54.143.924	33.449.106	20.690.927	6.371.222
Participación no controlante	-	-	-	-	2.179
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>113.379.116</b>	<b>54.143.924</b>	<b>33.449.106</b>	<b>20.690.927</b>	<b>6.373.401</b>
Pasivo no corriente	30.310.856	84.942.067	46.571.710	59.990.215	23.387.478
Pasivo corriente	92.861.860	31.943.931	51.068.938	21.311.667	6.431.907
<b>Total del Pasivo</b>	<b>123.172.716</b>	<b>116.885.998</b>	<b>97.640.648</b>	<b>81.301.882</b>	<b>29.819.385</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b>236.551.832</b>	<b>171.029.922</b>	<b>131.089.754</b>	<b>101.992.809</b>	<b>36.192.786</b>

**3. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de tres finalizado el 31 de marzo de 2022** (comparativa con el mismo periodo finalizado al 31 de marzo de 2021, 2020, 2019 y 2018 – valores expresados en miles de pesos)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Resultado operativo	4.514.590	11.268.487	5.060.016	4.061.584	617.860
Resultados financieros netos	(7.148.362)	(6.515.963)	(2.247.278)	(2.394.685)	(235.104)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	22.058	(6.952)	(13.283)	35.682	-
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(2.611.714)</b>	<b>4.745.572</b>	<b>2.799.455</b>	<b>1.702.581</b>	<b>382.756</b>
Impuesto a las ganancias	5.412.820	(633.144)	(591.143)	619.633	(32.117)
<b>Resultado por operaciones continuas</b>	<b>2.801.106</b>	<b>4.112.428</b>	<b>2.208.312</b>	<b>2.322.214</b>	<b>350.639</b>
Resultado por operaciones discontinuas	-	-	-	-	23
<b>Resultado del período</b>	<b>2.801.106</b>	<b>4.112.428</b>	<b>2.208.312</b>	<b>2.322.214</b>	<b>350.662</b>
<b>Estado de resultados integrales</b>					
Resultado del período	2.801.106	4.112.428	2.208.312	2.322.214	350.662
Otros resultados integrales de operaciones continuas	8.583.546	4.413.024	2.277.374	2.636.094	444.748
Otros resultados integrales de operaciones discontinuas	-	-	-	-	6.811
<b>Resultados integrales del período</b>	<b>11.384.652</b>	<b>8.525.452</b>	<b>4.485.686</b>	<b>4.958.308</b>	<b>802.221</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

**4. Estructura de Flujo de Efectivo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022** (comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo de 2021, 2020, 2019 y 2018 – valores expresados en miles de pesos)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Fondos generados / (aplicados) por las actividades operativas	11.327.203	12.071.274	5.548.465	4.458.108	(790.961)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(12.788.505)	(6.636.707)	(1.166.647)	(7.142.333)	(6.004.973)
Fondos (aplicados) / generados por las actividades de financiación	(9.299.781)	(12.532.608)	(4.837.675)	2.826.772	4.019.536
Total de fondos (aplicados) / generados durante el período	<b>(10.761.083)</b>	<b>(7.098.041)</b>	<b>(455.857)</b>	<b>142.547</b>	<b>(2.776.398)</b>

**5. Datos Estadísticos por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022** (situación comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo 2021, 2020, 2019 y 2018 – valores expresados en miles de m<sup>3</sup> equivalentes)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de				
	2022	2021	2020	2019	2018
<b>Volumen de producción (*)</b>					
Producción total en unidades equivalentes	1.473	1.186	1.297	1.612	511
Producción de petróleo	163	130	158	162	111
Producción de gas	1.310	1.056	1.139	1.450	400
Mercado interno	1.292	1.099	1.248	1.540	447
Exportaciones	181	87	49	72	64

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m<sup>3</sup> de gas = 1 m<sup>3</sup> de petróleo)

**6. Índices al 31 de marzo de 2022** (situación comparativa al 31 de marzo 2021, 2020, 2019 y 2018)

	Al 31 de marzo de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Liquidez	0,84	1,61	0,55	0,93	1,76
Solvencia	0,92	0,46	0,34	0,25	0,21
Inmovilización del capital	0,67	0,70	0,79	0,81	0,69

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

## 7. Perspectivas

La Sociedad posee habilidades y conocimientos que le otorgan ventajas competitivas para posicionarse como líder en el desarrollo regional de recursos no convencionales en proyectos de largo plazo con importancia para el país, con impacto en la creación de empleo, el desarrollo de cadenas de valor, ahorro fiscal, sustitución de importaciones, la mejora de la balanza comercial y la reducción del precio del gas para consumidores e industrias.

En la Cuenca Neuquina, con la participación de Tecpetrol en el Plan Gas 4, se espera mantener el nivel de actividad de perforación y completación para alcanzar un plateau en el orden de 18 MMm3/d.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2022.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de mayo de 2022  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

por el Directorio

(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 M. Markous  
Presidente

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo 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, 3ªA y B, 28001 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%

<b>Composición del capital (Nota 22)</b>	<b>Clase de acciones</b>	<b>Al 31 de marzo de 2022</b>
		<b>Total Suscripto, integrado e inscripto</b>
	<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
		<b>4.436.448.068</b>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de mayo de 2022  
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**

Ricardo M. Markous  
**Presidente**



**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO**

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
		2022	2021
<b>Operaciones continuas</b>		(No auditados)	
Ingresos por ventas netos	5	27.672.800	21.692.019
Costos operativos	6	(20.452.983)	(11.496.039)
<b>Margen bruto</b>		<b>7.219.817</b>	<b>10.195.980</b>
Gastos de comercialización	7	(829.126)	1.980.887
Gastos de administración	8	(1.921.327)	(962.293)
Costos de exploración		(8.917)	(1.379)
Otros ingresos operativos	10	57.711	57.130
Otros egresos operativos	10	(3.568)	(1.838)
<b>Resultado operativo</b>		<b>4.514.590</b>	<b>11.268.487</b>
Ingresos financieros	11	1.234.071	611.569
Costos financieros	11	(1.458.569)	(1.870.088)
Otros resultados financieros netos	11	(6.923.864)	(5.257.444)
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>(2.633.772)</b>	<b>4.752.524</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	22.058	(6.952)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>(2.611.714)</b>	<b>4.745.572</b>
Impuesto a las ganancias	12	5.412.820	(633.144)
<b>Resultado del período</b>		<b>2.801.106</b>	<b>4.112.428</b>
<b>Resultado atribuible a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		2.801.106	4.112.428

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

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

Ricardo M. Markous  
 Presidente

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO**

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
		2022	2021
		(No auditados)	
<b>Resultado del período</b>		<b>2.801.106</b>	<b>4.112.428</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		19.467	17.241
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		8.337.083	4.392.827
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	<b>16</b>	350.607	4.830
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	<b>27</b>	(123.611)	(1.874)
<b>Total de otros resultados integrales del período</b>		<b>8.583.546</b>	<b>4.413.024</b>
<b>Total de resultados integrales del período</b>		<b>11.384.652</b>	<b>8.525.452</b>
<b>Resultados integrales atribuibles a:</b>			
Accionistas de la Sociedad		11.384.652	8.525.452

(i) Generado por la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio.

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

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

Ricardo M. Markous  
 Presidente

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO**  
**al 31 de marzo de 2022, comparativo al 31 de diciembre de 2021**

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

	Notas	31 de marzo de 2022 (No auditados)	31 de diciembre de 2021
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	145.803.844	128.946.423
Activos por derecho de uso	14	3.119.267	3.115.469
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	271.441	229.916
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	2.618.924	2.085.520
Activo por impuesto diferido	27	5.617.135	101.234
Otros créditos y anticipos	17	846.575	861.219
Crédito por impuesto a las ganancias		412.402	46.581
<b>Total del Activo no corriente</b>		<b>158.689.588</b>	<b>135.386.362</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios	19	3.523.982	3.426.980
Otros créditos y anticipos	17	10.256.061	11.524.577
Crédito por impuesto a las ganancias		1.749.416	1.742.301
Créditos por ventas	18	19.085.029	13.165.006
Instrumentos financieros derivados	28	-	844
Otras inversiones	20.a	34.033.812	34.381.743
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	8.991.361	18.688.759
<b>Total del Activo corriente</b>		<b>77.639.661</b>	<b>82.930.210</b>
Activos clasificados como mantenidos para la venta	35	222.583	208.518
<b>Total del Activo</b>		<b>236.551.832</b>	<b>218.525.090</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>Patrimonio Neto</b>			
Capital social	22	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva legal		3.423.679	621.256
Otras reservas		46.531.752	42.439.772
Reserva para futuros dividendos		50.796.624	7.500.558
Resultados no asignados		7.292.672	46.098.489
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>113.379.116</b>	<b>101.994.464</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	23	20.733.930	20.208.796
Pasivos por derecho de uso	14	1.518.616	1.627.483
Programas de beneficio al personal	24	3.134.853	2.720.327
Previsiones	25	4.923.457	4.405.734
<b>Total del Pasivo no corriente</b>		<b>30.310.856</b>	<b>28.962.340</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	23	69.548.180	71.391.962
Pasivos por derecho de uso	14	1.356.920	1.223.978
Programas de beneficio al personal	24	429.814	397.716
Previsiones	25	497.159	510.465
Instrumentos financieros derivados	28	233.773	166.061
Deudas comerciales y otras deudas	26	20.796.014	13.878.104
<b>Total del Pasivo corriente</b>		<b>92.861.860</b>	<b>87.568.286</b>
<b>Total del Pasivo</b>		<b>123.172.716</b>	<b>116.530.626</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y del Pasivo</b>		<b>236.551.832</b>	<b>218.525.090</b>

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

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

Ricardo M. Markous  
 Presidente

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior**

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social	Ganancias reservadas					
Notas		Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos	Resultados no asignados	Total
								(No auditados)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>		<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>621.256</b>	<b>42.439.772</b>	<b>7.500.558</b>	<b>46.098.489</b>	<b>101.994.464</b>
Resultado del período		-	-	-	-	-	2.801.106	2.801.106
Efecto de conversión monetaria		-	-	-	3.864.984	-	4.491.566	8.356.550
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		16	-	-	350.607	-	-	350.607
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales		27	-	-	(123.611)	-	-	(123.611)
<b>Otros resultados integrales del período</b>		-	-	-	<b>4.091.980</b>	-	<b>4.491.566</b>	<b>8.583.546</b>
<b>Total resultados integrales del período</b>		-	-	-	<b>4.091.980</b>	-	<b>7.292.672</b>	<b>11.384.652</b>
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de marzo de 2022:								
Asignación de reservas		-	-	2.802.423	-	43.296.066	(46.098.489)	-
<b>Saldos al 31 de marzo de 2022</b>		<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>3.423.679</b>	<b>46.531.752</b>	<b>50.796.624</b>	<b>7.292.672</b>	<b>113.379.116</b>

(i) Ver Nota 22.

(ii) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 31 iii).

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

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

Ricardo M. Markous  
 Presidente

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (Cont.)**

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social	Ganancias reservadas				Total	
Notas		Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos	Resultados no asignados	
		(No auditados)						
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>		<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>430.559</b>	<b>34.051.673</b>	<b>3.877.319</b>	<b>1.924.532</b>	<b>45.618.472</b>
Resultado del período		-	-	-	-	-	4.112.428	4.112.428
Efecto de conversión monetaria		-	-	-	3.674.270	-	735.798	4.410.068
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		16	-	-	4.830	-	-	4.830
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales		27	-	-	(1.874)	-	-	(1.874)
<b>Otros resultados integrales del período</b>		-	-	-	<b>3.677.226</b>	-	<b>735.798</b>	<b>4.413.024</b>
<b>Total resultados integrales del período</b>		-	-	-	<b>3.677.226</b>	-	<b>4.848.226</b>	<b>8.525.452</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 marzo de 2021</b>		<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>621.256</b>	<b>37.728.899</b>	<b>7.500.558</b>	<b>2.958.822</b>	<b>54.143.924</b>

(i) Ver Nota 22.

(ii) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 31 iii).

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de mayo de 2022  
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

Ricardo M. Markous  
Presidente

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO**

por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>		
Resultado del período	2.801.106	4.112.428
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	29 6.919.385	6.356.357
Variación en el capital de trabajo	29 (1.735.422)	(1.550.656)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	3.821.222	3.474.442
Pagos de planes de beneficio al personal	(109.265)	(312.005)
Pagos de impuesto a las ganancias	(369.823)	(9.292)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>	<b>11.327.203</b>	<b>12.071.274</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSION</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(13.092.051)	(3.317.587)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	8.795	2.721
Disminución / (Aumento) de otras inversiones	347.931	(3.321.841)
Pago de activos clasificados como mantenidos para la venta	(53.180)	-
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>	<b>(12.788.505)</b>	<b>(6.636.707)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACION</b>		
Tomas de préstamos	23 -	25.232.589
Emisión de obligaciones negociables	-	467.977
Cancelación de préstamos	(8.940.808)	(37.951.742)
Recompra de obligaciones negociables	23 -	(108.987)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (358.973)	(172.445)
<b>Efectivo aplicado a actividades de financiación</b>	<b>(9.299.781)</b>	<b>(12.532.608)</b>
<b>Disminución del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(10.761.083)</b>	<b>(7.098.041)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	18.688.759	10.391.822
Disminución del efectivo y equivalentes de efectivo	(10.761.083)	(7.098.041)
Diferencias de conversión	1.063.685	702.911
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>20.b 8.991.361</b>	<b>3.996.692</b>
	<b>Al 31 de marzo de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.991.361	3.996.692
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>8.991.361</b>	<b>3.996.692</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	11.003.102	5.327.063
Integración en especie de obligaciones negociables	-	109.262

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

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

Ricardo M. Markous  
Presidente

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo 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 en las áreas Fortín de Piedra y Punta Senillosa, las cuales fueron otorgadas en julio de 2016 por un período de 35 años y sobre las cuales la Sociedad posee la totalidad de los derechos y obligaciones; (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 y; (iii) el permiso exploratorio sobre el área Loma Ancha.

Adicionalmente, Tecpetrol S.A. participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste, Golfo San Jorge y otras a través de operaciones conjuntas (ver Nota 34). 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 Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 10 de mayo de 2022.

#### *Contexto macroeconómico*

A finales de febrero de 2022, cuando el mundo se aprestaba a confirmar la salida de la pandemia por coronavirus ("COVID-19"), la invasión de Rusia a Ucrania ha ocasionado nuevamente una gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos y en un escenario de mayor inflación. En este contexto incierto, la Sociedad muestra condiciones de crecimiento limitadas por la situación macroeconómica argentina y la fragilidad financiera externa.

Por otro lado, continúan vigentes las restricciones impuestas por el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") durante el 2020 tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares, 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 préstamos financieros otorgados por no residentes y la cancelación de emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominados en moneda extranjera (ver Nota 23). 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.

Estas restricciones cambiarias 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 marzo 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.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17



# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

#### 1. Información general (Cont.)

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

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

##### *Estacionalidad*

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

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de Tecpetrol S.A. pueden estar sujetas a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

#### 2. Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios Condensados 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 CNV, a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y 29 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que soliciten autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia" y se presentan en miles de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2021 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2021 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 31 de marzo de 2021, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

#### 2. Bases de preparación (Cont.)

##### *Moneda funcional y de presentación*

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

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

##### *Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados*

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

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio de cierre a la fecha de los Estados Financieros Intermedios Condensados y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del período;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria. En el caso de venta o disolución de alguna de las subsidiarias, las diferencias de conversión acumuladas se reconocen como resultado en el momento de la venta o disolución.

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 Tecpetrol S.A. clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados no asignados, dentro del patrimonio, las diferencias de conversión generadas por los resultados del período. Con el objeto de uniformar la información comparativa del Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado, se ha efectuado una reclasificación entre *Resultados no asignados* y *Otras reservas* de \$1.889.404 y de \$1.153.606 al 31 de diciembre de 2020 y al 31 de marzo de 2021, respectivamente.

#### 3. Nuevas normas contables

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

No existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que sean relevantes para la Sociedad.

##### *(b) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente*

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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

**4. Información por segmentos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
	Ingresos por ventas - Visión Gestional	20.307.768	4.500.051	2.601.805
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	965.488	(524.248)	(178.064)	263.176
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>27.672.800</b>
Gas	15.446.264	425.797	196.308	16.068.369
Petróleo	5.687.282	3.546.340	2.225.821	11.459.443
Otros servicios	139.705	3.667	1.616	144.988
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>27.672.800</b>
Resultado operativo - Visión Gestional	2.929.455	1.857.829	787.093	5.574.377
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	859.543	(83.841)	-	775.702
Diferencia depreciaciones	33.482	8.601	1.038	43.121
Gastos de administración (2)				(1.878.610)
<b>Resultado operativo - NIIF</b>				<b>4.514.590</b>
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(10.177.856)	(399.747)	(43.755)	(10.621.358)
Diferencia depreciaciones	33.482	8.601	1.038	43.121
<b>Depreciación de PPE - NIIF</b>				<b>(10.578.237)</b>
PPE - Visión Gestional	134.395.589	11.037.502	832.777	146.265.868
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(462.024)
<b>PPE - NIIF</b>				<b>145.803.844</b>
Inversiones en PPE	15.715.301	1.269.871	53.900	17.039.072
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>17.039.072</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

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**4. Información por segmentos (Cont.)**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 (No auditados)			
	Cuenca			Total
	Cuenca Neuquina	Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
Ingresos por ventas - Visión Gestional	19.583.389	2.170.772	5.319	21.759.480
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	164.893	(232.354)	-	(67.461)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>21.692.019</b>
Gas	16.878.208	200.209	-	17.078.417
Petróleo	2.779.368	1.733.997	-	4.513.365
Otros servicios	90.706	4.212	5.319	100.237
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>21.692.019</b>
Resultado operativo - Visión Gestional	11.625.165	752.777	(106.576)	12.271.366
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	139.583	(186.746)	-	(47.163)
Diferencia depreciaciones	16.277	(33.272)	91	(16.904)
Gastos de administración (2)				(938.812)
<b>Resultado operativo - NIIF</b>				<b>11.268.487</b>
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(6.898.214)	(230.003)	(23.572)	(7.151.789)
Diferencia depreciaciones	16.277	(33.272)	91	(16.904)
<b>Depreciación de PPE - NIIF</b>				<b>(7.168.693)</b>
PPE - Visión Gestional	107.826.024	6.834.404	385.940	115.046.368
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(442.605)
<b>PPE - NIIF</b>				<b>114.603.763</b>
Inversiones en PPE	5.833.758	401.006	131.629	6.366.393
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>6.366.393</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 corresponde principalmente a la diferencia en el valor de origen como consecuencia de los criterios de valuación de Propiedades, planta y equipos adoptados al momento de transición a NIIF, y a la diferencia en el criterio de depreciación de la sísmica exploratoria, la cual bajo la visión gestional se deprecia por el método de la línea recta en un plazo de cuatro años mientras que bajo NIIF se deprecia por el método de agotamiento.

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

Al 31 de marzo de 2022 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a Estados Unidos (23,7%), Brasil (9,3%) y a Argentina (66%), mientras que al 31 de marzo de 2021 corresponden principalmente a los Países Bajos (21,8%) y a Argentina (76,4%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

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

Al 31 de marzo de 2022 los clientes Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa), Trafigura Pte. LTD y Phillips 66 Company representan el 27,43%, el 12,29% y el 11,44%, respectivamente, de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 31 de marzo de 2021 Cammesa, Vitol S.A y Maerks Oil Trading & Investments A/S representaban el 35,63%, 11,25%, y el 10,55%, respectivamente.

#### 5. Ingresos por ventas netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Gas (i) (ii)	16.068.369	17.078.417
Petróleo	11.459.443	4.513.365
Otros servicios	144.988	100.237
	<b>27.672.800</b>	<b>21.692.019</b>

(i) Incluye \$8.237.176 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 período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 (ver Nota 32).

(ii) Incluye \$662.631 por estímulos obtenidos 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 4") por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022.

#### 6. Costos operativos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	3.426.980	2.771.888
Compras, consumos y costos de producción	20.280.536	11.362.792
Inventarios al cierre del período	(3.523.982)	(2.892.216)
Diferencias de conversión	269.449	253.575
<b>Costos operativos</b>	<b>20.452.983</b>	<b>11.496.039</b>
Costos laborales	1.254.975	600.049
Honorarios y servicios	258.156	172.863
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	2.508.815	1.177.490
Depreciación de propiedades, planta y equipos	10.535.520	7.145.212
Depreciación de activos por derecho de uso	193.188	126.351
Acondicionamiento y almacenaje	155.081	91.323
Regalías y otros impuestos (iii)	3.026.887	1.684.126
Otros	1.059.793	367.376
Compras y consumos de stock	1.288.121	(1.998)
<b>Compras, consumos y costos de producción</b>	<b>20.280.536</b>	<b>11.362.792</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

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**7. Gastos de comercialización**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Impuestos	598.328	356.330
Almacenaje y transporte	294.755	56.697
Recupero de previsión para créditos incobrables	(55.061)	(2.406.118)
Otros - (Recupero) / cargo	(8.896)	12.204
	<b>829.126</b>	<b>(1.980.887)</b>

**8. Gastos de administración**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Costos laborales	1.477.276	627.466
Honorarios y servicios	210.319	141.382
Depreciación de propiedades, planta y equipos	42.717	23.481
Depreciación de activos por derecho de uso	31.154	19.656
Impuestos	272.448	314.209
Gastos de oficina	234.638	103.429
Reembolsos de gastos (i)	(347.225)	(267.330)
	<b>1.921.327</b>	<b>962.293</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.

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	1.987.274	843.948
Cargas sociales	437.309	249.133
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	307.668	134.434
	<b>2.732.251</b>	<b>1.227.515</b>

**10. Otros resultados operativos, netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	1.302	-
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	8.700	2.555
Reversión previsión abandono de pozos	22.117	-
Reintegros e indemnizaciones	-	9.612
Otros	25.592	44.963
	<b>57.711</b>	<b>57.130</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**10. Otros resultados operativos, netos (Cont.)**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Otros egresos operativos		
Previsión para juicios y contingencias	-	(569)
Otros	(3.568)	(1.269)
	<b>(3.568)</b>	<b>(1.838)</b>

**11. Resultados financieros netos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Intereses ganados	1.234.071	611.569
<b>Ingresos financieros</b>	<b>1.234.071</b>	<b>611.569</b>
Intereses perdidos	(1.458.569)	(1.870.088)
<b>Costos financieros</b>	<b>(1.458.569)</b>	<b>(1.870.088)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio	(3.774.899)	(3.367.431)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(827.230)	(465.614)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones	(2.309.888)	(1.359.324)
Otros resultados financieros netos	(11.847)	(65.075)
<b>Otros resultados financieros netos</b>	<b>(6.923.864)</b>	<b>(5.257.444)</b>
<b>Resultados financieros netos - (Pérdida)</b>	<b>(7.148.362)</b>	<b>(6.515.963)</b>

**12. Impuesto a las ganancias**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Impuesto diferido -Ganancia / (Pérdida) (Nota 27)	5.412.820	(633.144)
	<b>5.412.820</b>	<b>(633.144)</b>

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período, se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que se evidenció un porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC") superior al 100 % acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período. Asimismo, la Sociedad ha ajustado por inflación los quebrantos impositivos originados a partir del 1 de enero de 2018, siguiendo lo establecido en la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias). La re-expresión por inflación de los quebrantos fiscales –según lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias– se encuentra sometida a un régimen diferente del resto de las actualizaciones previstas en la norma antes citada.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de mayo de 2022  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de						2021	
	2022							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (i)	Otros	Total	Total
<u>Costo</u>								(No auditados)
Al inicio del período	248.043.634	116.364.539	2.429.411	9.692.850	20.219.398	6.530.981	403.280.813	298.745.658
Diferencias de conversión	20.476.532	9.409.697	196.704	782.408	1.863.564	509.146	33.238.051	28.107.649
Altas	-	-	15.468	-	16.800.622	91.332	16.907.422	6.369.548
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	147.118	-	147.118	4.266
Transferencias	11.090.867	448.204	-	3.596	(11.329.801)	(212.866)	-	-
Bajas	-	-	-	-	(8.269)	(312.585)	(320.854)	(10.341)
Al cierre del período	279.611.033	126.222.440	2.641.583	10.478.854	27.692.632	6.606.008	453.252.550	333.216.780
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	187.051.545	81.590.215	2.167.346	-	-	3.525.284	274.334.390	193.161.310
Diferencias de conversión	15.375.953	6.735.198	176.364	-	-	288.000	22.575.515	18.288.165
Depreciación del período	6.777.051	3.642.149	35.071	-	-	123.966	10.578.237	7.168.693
Bajas	-	-	-	-	-	(39.436)	(39.436)	(5.151)
Al cierre del período	209.204.549	91.967.562	2.378.781	-	-	3.897.814	307.448.706	218.613.017
<b>Valor residual</b>	<b>70.406.484</b>	<b>34.254.878</b>	<b>262.802</b>	<b>10.478.854</b>	<b>27.692.632</b>	<b>2.708.194</b>	<b>145.803.844</b>	<b>114.603.763</b>

(i) Incluye \$2.250.545 y \$247.133 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de marzo de 2022 y 2021, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17



**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**13. Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo (Cont.)**

**Deterioro de activos a largo plazo**

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

El valor recuperable de cada UGE, considerando como UGE a cada área en la que Tecpetrol S.A. participa, es estimado como el mayor entre el valor razonable de los activos menos los 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.

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021, la Sociedad no ha reconocido cargos por desvalorización en Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo.

**14. Arrendamientos**

*Activos y pasivos por derecho de uso*

A continuación se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado al 31 de marzo de 2022 y 2021:

*Activos por derecho de uso*

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de					2021
	2022					
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
Al inicio del período	736.692	932.962	1.337.750	108.065	3.115.469	1.520.902
Diferencias de conversión	56.937	69.519	106.371	8.781	241.608	136.050
Altas / (Bajas), netas	92.807	6.618	26.297	7.928	133.650	(4.952)
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(143.585)	(3.533)	-	-	(147.118)	(4.266)
Depreciación del período	(10.164)	(142.877)	(64.833)	(6.468)	(224.342)	(146.007)
<b>Al cierre del período</b>	<b>732.687</b>	<b>862.689</b>	<b>1.405.585</b>	<b>118.306</b>	<b>3.119.267</b>	<b>1.501.727</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**14. Arrendamientos (Cont.)**

*Pasivos por derecho de uso*

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Al inicio del período	2.851.461	1.611.976
Diferencias de cambio y conversión	211.997	144.791
Altas / (Bajas), netas	133.650	(4.952)
Intereses devengados (i)	37.401	28.671
Pagos	(358.973)	(172.445)
<b>Al cierre del período</b>	<b>2.875.536</b>	<b>1.608.041</b>
	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	(No auditados)	
No Corriente	1.518.616	1.627.483
Corriente	1.356.920	1.223.978
	<b>2.875.536</b>	<b>2.851.461</b>

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

**15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional**

Al 31 de marzo 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.

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Al inicio del período	229.916	187.618
Diferencias de conversión	19.467	17.241
Resultado de inversiones en negocios conjuntos	22.058	(6.952)
<b>Al cierre del período</b>	<b>271.441</b>	<b>197.907</b>

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. 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.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Cont.)**

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

	<b>Al 31 de marzo de 2022</b>
Capital	868.399
Resultados del período	147.053
Patrimonio Neto	1.809.607
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.259.852

**16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable**

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Inversiones sin cotización	2.618.924	2.085.520

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

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Al inicio del período	2.085.520	1.542.888
Diferencias de conversión	182.797	144.066
Bajas, netas (i)	-	(1.154)
Variaciones en el valor razonable	350.607	4.830
<b>Al cierre del período</b>	<b>2.618.924</b>	<b>1.690.630</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. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, el trámite de liquidación por inactividad de Tecpe Trading S.A., se encuentra pendiente de inscripción ante la Inspección General de Justicia ("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 marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
		<b>Mar-22</b>	<b>Dic-21</b>		
				<b>(No auditados)</b>	
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	1.318.510	1.100.615
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	762.777	511.729
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	355.667	309.675
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	100.242	92.756
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,9482	0,9482	47.125	38.724
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	0,60	653	607
Otras inversiones				33.950	31.414
<b>Total</b>				<b>2.618.924</b>	<b>2.085.520</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

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

El valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio 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 de hidrocarburos, 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.

**17. Otros créditos y anticipos**

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Gastos pagados por adelantado	680.914	645.150
Anticipos y préstamos al personal	165.661	103.115
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	-	112.954
	<b>846.575</b>	<b>861.219</b>
<b>Corrientes</b>		
Cuentas por cobrar (i) (ii)	5.771.970	8.016.708
Créditos fiscales	2.499.266	2.036.982
Gastos pagados por adelantado	211.386	158.936
Anticipos y préstamos al personal	131.712	105.349
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	1.922.290	1.535.389
	<b>10.536.624</b>	<b>11.853.364</b>
Previsión para créditos incobrables	(280.563)	(328.787)
	<b>10.256.061</b>	<b>11.524.577</b>

(i) Incluye \$3.796.628 y \$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, de los cuales \$3.361.505 y \$331.173 se encuentran vencidos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, respectivamente (ver Nota 32).

(ii) Incluye \$1.321.057 y \$664.276 de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas 4, de los cuales \$771.831 y \$523.026 se encuentran vencidos al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, respectivamente.

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

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	(328.787)	(2.562.960)
Diferencias de cambio y conversión	(5.916)	(393.304)
Recuperos, netos	54.140	2.404.754
Saldo al cierre del período	<b>(280.563)</b>	<b>(551.510)</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**18. Créditos por ventas**

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Corrientes</b>		
Créditos por ventas	19.564.006	13.696.077
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 33)	266.839	215.235
	<b>19.830.845</b>	<b>13.911.312</b>
Previsión para créditos incobrables	(745.816)	(746.306)
	<b>19.085.029</b>	<b>13.165.006</b>

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

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	(746.306)	(1.116.937)
Diferencias de cambio y conversión	(431)	(33.326)
Recuperos, netos	921	1.364
Saldo al cierre del período	<b>(745.816)</b>	<b>(1.148.899)</b>

**19. Inventarios**

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Hidrocarburos	445.200	332.168
Materiales y repuestos	3.078.782	3.094.812
	<b>3.523.982</b>	<b>3.426.980</b>

**20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo**

*a) Otras inversiones*

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Bonos	26.746.026	26.333.676
Certificados de depósitos de acciones	7.287.786	8.048.067
	<b>34.033.812</b>	<b>34.381.743</b>

*b) Efectivo y equivalentes de efectivo*

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Caja y bancos	460.004	4.693.867
Colocaciones a corto plazo	8.531.357	13.994.892
	<b>8.991.361</b>	<b>18.688.759</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**21. Instrumentos financieros**

**21.1 Riesgo de liquidez**

Al 31 de marzo de 2022 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$15.222,2 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.

**21.2 Instrumentos financieros por categoría**

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>A valor razonable con cambios en otros resultados integrales</b>	<b>Total</b>
<b>Al 31 de marzo de 2022</b>				
<b>Activos</b>				
<b>(No auditados)</b>				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	2.618.924	2.618.924
Otros créditos	-	7.415.992	-	7.415.992
Créditos por ventas	-	19.085.029	-	19.085.029
Otras inversiones	34.033.812	-	-	34.033.812
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.531.358	460.003	-	8.991.361
<b>Total</b>	<b>42.565.170</b>	<b>26.961.024</b>	<b>2.618.924</b>	<b>72.145.118</b>

	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>Total</b>
<b>Al 31 de marzo de 2022</b>			
<b>Pasivos</b>			
<b>(No auditados)</b>			
Deudas bancarias y financieras	-	90.282.110	90.282.110
Pasivos por derecho de uso	-	2.875.536	2.875.536
Instrumentos financieros derivados	233.773	-	233.773
Deudas comerciales y otras deudas	-	17.311.935	17.311.935
<b>Total</b>	<b>233.773</b>	<b>110.469.581</b>	<b>110.703.354</b>

	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>A valor razonable con cambios en otros resultados integrales</b>	<b>Total</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>				
<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>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**21. Instrumentos financieros (Cont.)**

**21.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)**

<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>Total</b>
<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>

**21.3 Estimación del valor razonable**

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el valor razonable de los activos y pasivos valuados a costo amortizado no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de Tecpetrol S.A. durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021.

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

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

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

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

A continuación se presentan los instrumentos financieros valuados a valor razonable al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

<b>Al 31 de marzo de 2022</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>
<b>Activos</b>			
<b>(No auditados)</b>			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	2.618.924
Otras inversiones	34.033.812	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.531.358	-	-
<b>Total</b>	<b>42.565.170</b>	<b>-</b>	<b>2.618.924</b>
<b>Pasivos</b>			
Instrumentos financieros derivados	-	233.773	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>233.773</b>	<b>-</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**21. Instrumentos financieros (Cont.)**

**21.3 Estimación del valor razonable (Cont.)**

<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>

**22. Patrimonio neto**

**Capital social**

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

**23. Deudas bancarias y financieras**

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Préstamos bancarios	20.733.930	19.540.099
Obligaciones negociables	-	668.697
	<b>20.733.930</b>	<b>20.208.796</b>
<b>Corrientes</b>		
Préstamos bancarios	14.819.779	16.234.083
Préstamos con partes relacionadas (Nota 33)	-	5.810.239
Obligaciones negociables	54.728.401	49.347.640
	<b>69.548.180</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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 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 y 3 de marzo de 2022 mediante las Comunicaciones "A" 7230, "A" 7416 y "A" 7466, el BCRA extendió la obligación de

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17



**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)**

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 y desde el 1 de julio de 2022 al 31 de diciembre de 2022, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. Al 31 de marzo de 2022 la Sociedad ha refinanciado la deuda con J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente y deberá presentar un plan de refinanciación para la ON Clase 1.

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	91.600.758	96.197.330
Tomas de préstamos	-	25.232.589
Emisión de obligaciones negociables	-	577.239
Cancelaciones de capital	(8.940.808)	(38.061.004)
Intereses devengados	1.217.178	1.743.089
Intereses pagados	(640.593)	(1.250.472)
Resultado por recompra obligaciones negociables	-	43.887
Recompra de obligaciones negociables	-	(108.987)
Diferencias de cambio y conversión	7.045.575	8.289.662
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>90.282.110</b>	<b>92.663.333</b>

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

Prestamista	Mar-22	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros (i)	9.552.472	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	jun-22 a set-24 (i)
Banco Santander Río	1.675.426	4,25%	USD	2 cuotas	may-22 y nov-22
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	24.325.811	5,75%	USD	Trimestral	jun-22 a set-24

(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.

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 Río	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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)**

A continuación se detallan las obligaciones negociables:

<b>Serie</b>	<b>Mar-22</b>	<b>Dic-21</b>	<b>Tasa de interés</b>	<b>Moneda contrato</b>	<b>Amortización del capital</b>	<b>Vencimiento</b>
Clase 1 (i)	54.001.697	49.343.756	4,875%	USD	Al vencimiento	dic-22
Clase 4 (ii)	726.704	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 devengan intereses a una tasa fija de 4,875% y cuyo vencimiento opera el 12 de diciembre de 2022. Los intereses son pagaderos en forma semestral a partir del 12 de junio de 2018. El capital será 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. garantiza incondicional e irrevocablemente las obligaciones negociables de la Sociedad.

En función a lo establecido en la comunicación del BCRA “A” 7466 del 3 de marzo de 2022, mencionada anteriormente, la Sociedad deberá presentar un plan de refinanciación con un plazo promedio no menor de dos años para al menos el 60% del capital, el cual deberá ser presentado al menos 30 días antes de su vencimiento.

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la Sociedad adquirió ONs Clase 1 a valor de mercado por un total acumulado de USD 20 millones (valor nominal).

(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 devengan intereses a una tasa fija de 4 % y cuyo vencimiento opera el 9 de febrero de 2023. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. 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.

**24. Programas de beneficio al personal**

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

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	1.862.385	1.643.292
Programas de retención e incentivo a largo plazo	1.272.468	1.077.035
	<b>3.134.853</b>	<b>2.720.327</b>
<b>Corrientes</b>		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	429.814	397.716
	<b>429.814</b>	<b>397.716</b>

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

Véase nuestro informe de fecha  
10 de mayo de 2022  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**24. Programas de beneficio al personal (Cont.)**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	105.995	61.067
Programas de retención e incentivo a largo plazo	201.673	73.367
<b>Total incluido en Costos laborales (Nota 9)</b>	<b>307.668</b>	<b>134.434</b>

**25. Previsiones**

	31 de marzo de 2022	31 de diciembre de 2021
	(No auditados)	
<b>No corrientes</b>		
Abandono de pozos	4.814.178	4.300.532
Previsión para otras contingencias	109.279	105.202
	<b>4.923.457</b>	<b>4.405.734</b>
<b>Corrientes</b>		
Abandono de pozos	497.159	510.465
	<b>497.159</b>	<b>510.465</b>

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

*Abandono de pozos*

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	4.810.997	4.663.621
Diferencias de conversión	392.256	439.357
Aumentos, netos	138.308	116.082
Usos	(30.224)	(1.371)
Saldo al cierre del período	<b>5.311.337</b>	<b>5.217.689</b>

*Otras contingencias*

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	105.202	86.119
Diferencias de cambio y conversión	5.111	4.915
(Recuperos) / Aumentos, netos	(1.034)	585
Saldo al cierre del período	<b>109.279</b>	<b>91.619</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**26. Deudas comerciales y otras deudas**

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Deudas comerciales	13.934.799	9.886.305
Deudas con partes relacionadas (Nota 33)	3.171.949	1.421.992
Deudas sociales y otros impuestos	3.484.079	2.371.374
Otras deudas	205.187	198.433
	<b>20.796.014</b>	<b>13.878.104</b>

**27. Impuesto diferido**

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

	<b>Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período - Activo / (Pasivo) diferido neto	101.234	(4.085.293)
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(123.611)	(1.874)
Resultado del período	5.412.820	(633.144)
Diferencias de conversión	226.692	(404.942)
<b>Saldo al cierre del período - Activo / (Pasivo) diferido neto</b>	<b>5.617.135</b>	<b>(5.125.253)</b>

**28. Instrumentos financieros derivados**

Los valores razonables netos de los instrumentos financieros derivados son:

	<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Contratos derivados en moneda extranjera	-	844
<b>Contratos con valores razonables positivos</b>	<b>-</b>	<b>844</b>
Contratos derivados en moneda extranjera	(233.773)	(166.061)
<b>Contratos con valores razonables negativos</b>	<b>(233.773)</b>	<b>(166.061)</b>

El detalle de los instrumentos financieros derivados es el siguiente:

<b>Moneda de compra</b>	<b>Moneda de venta</b>	<b>Vencimiento</b>	<b>Tipo de contrato</b>	<b>Valor razonable</b>	
				<b>31 de marzo de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
				<b>(No auditados)</b>	
USD	ARS	2022	Forward (NDF)	(233.773)	(165.217)
USD	ARS	2022	Futuros (Rofex)	-	-
				<b>(233.773)</b>	<b>(165.217)</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**29. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo**

*Ajustes al resultado del período (i)*

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	10.578.237	7.168.693
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	224.342	146.007
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos (Nota 10)	(8.700)	(2.555)
Costos de exploración	8.917	1.379
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	(5.412.820)	633.144
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	576.585	492.617
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	37.401	28.671
Previsiones - Aumentos / (Recuperos), netos	629.813	(2.296.872)
Resultado por recompra de obligaciones negociables (Nota 23)	-	43.887
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(22.058)	6.952
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 9)	307.668	134.434
	<b>6.919.385</b>	<b>6.356.357</b>

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

*Variación en el capital de trabajo*

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(4.588.149)	(1.010.277)
Aumento de inventarios	(387.016)	(120.328)
Variación de instrumentos financieros derivados	68.556	(104.311)
Aumento / (Disminución) de deudas comerciales y otras deudas	3.171.187	(315.740)
	<b>(1.735.422)</b>	<b>(1.550.656)</b>

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

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

Rubro	Clase (2)	31.03.2022 (No auditados)		31.12.2021	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 111,01 (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	3.456	383.631	3.084	316.744
<b>Activo corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	16.788	1.863.616	13.636	1.400.697
Otras inversiones	USD	65.666	7.289.630	67.711	6.955.315
Créditos por ventas	USD	82.408	9.148.073	40.822	4.193.280
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	335	37.169	1.136	116.645
<b>Total activo</b>			<b>18.722.119</b>		<b>12.982.681</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	186.775	20.733.930	196.737	20.208.796
Pasivos por derecho de uso	USD	12.985	1.441.483	15.064	1.547.405
Previsiones	USD	43.367	4.814.178	41.867	4.300.532
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	626.504	69.548.180	695.015	71.391.962
Pasivos por derecho de uso	USD	11.851	1.315.539	11.542	1.185.605
Previsiones	USD	4.479	497.159	4.969	510.465
Deudas comerciales y otras deudas	USD	84.582	9.389.454	58.001	5.957.897
<b>Total pasivo</b>			<b>107.739.923</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 marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, respectivamente.

**31. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades**

(i) Contingencias

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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**31. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)**

(ii) Principales compromisos de inversión y garantías

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

- Garantiza a favor de la Secretaria de Energía del Ministerio de Economía, las obligaciones establecidas en el Artículo V inc 3 del Anexo de la Resolución 46-E/2017 y sus modificaciones, por la suma de USD 77,47 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaria 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 Concurso Público Nacional del Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino - Esquema De Oferta y Demanda 2020-2024, por la suma de USD 21,01 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para la 1° Fase Exploratoria en el área Gran Bajo Oriental, por la suma de USD 13,56 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 la postergación de compromisos correspondientes al área Agua Salada por la suma de USD 5,04 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 1,36 millones.

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 USD 135 millones deben realizarse hasta el 31 de diciembre de 2023
	Gran Bajo Oriental	· Perforación de dos pozos exploratorios antes de junio de 2022 (USD 9,1 millones) (I)
	MLO-124	· Estudios de sísmica 3D en el 100% del bloque, realización de sísmica 3D y compra de sísmica antes del octubre de 2025.
Neuquina	Agua Salada	· Perforación de 1 pozo de avanzada por USD 4,2 millones 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 (II)
	Loma Ancha	· Perforación de 1 pozo exploratorio de rama lateral de al menos 1.500 metros con 20 etapas como mínimo de estimulación hidráulica de tipo no convencional y ensayo de producción de al menos dos meses para evaluar la productividad de la formación Vaca Muerta a realizarse antes del 30 de septiembre de 2022 (III)
	Los Toldos I Norte	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 4 pozos, adquisición de sísmica 3D, infraestructura y otras inversiones hasta diciembre 2022 (4 pozos perforados, completos y con ensayo iniciado antes de julio 2022) (IV)
	Los Toldos II Este	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 3 pozos, infraestructura y otras inversiones hasta diciembre 2022 (3 pozos perforados, completos y con ensayo iniciado antes de septiembre 2022) (IV) y (V)

(I) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, la inversión correspondiente a la perforación de 1 pozo exploratorio fue ejecutada y se encuentra en procesos de certificación y reconocimiento por parte de la provincia de Santa Cruz.

(II) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, las inversiones fueron ejecutadas y se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Neuquén.

(III) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, la inversión correspondiente a la perforación del pozo exploratorio fue ejecutada.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

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

##### (ii) Principales compromisos de inversión y garantías (Cont.)

(IV) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, Tecpetrol se encuentra renegociando el plazo del compromiso con la provincia del Neuquén.

(V) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, las inversiones correspondientes a la perforación de 3 pozos fueron ejecutadas.

En el marco del Plan Gas 4, Tecpetrol asumió un compromiso de inversión total por aproximadamente USD 451 millones en la Cuenca Neuquina, USD 13 millones para el primer trimestre de 2021 y a razón de USD 29,2 millones a partir del segundo trimestre de 2021, a ejecutarse durante los años 2021 a 2024, que incluye el mantenimiento en actividad de 0,85 equipos de perforación promedio por trimestre. Al 31 de marzo de 2022, Tecpetrol lleva ejecutados USD 409,77 millones. Asimismo, Tecpetrol comprometió una curva de producción de hasta 14,2 MMm3/d para la cuenca hasta el año 2024 y en materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2024, del componente argentino en las contrataciones asociadas a plan de inversiones comprometido. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, 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 e IEASA bajo el referido Plan, se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por hasta 9,94 MMm3/d hasta diciembre 2024, con incrementos de 4,5 MMm3/d de mayo a septiembre de cada año.

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

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550 ("LGS"), el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

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.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17



# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

#### **32. 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.

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.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

## **Tecpetrol Sociedad Anónima**

### **Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

#### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

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

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.

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 al área Fortín de Piedra.

A pesar de ello, la Secretaría de Gobierno de Energía ha efectuado la liquidación del Pago Provisorio del mes de agosto de 2018 y sucesivas a partir de dicha fecha, en las cuales ha cambiado 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 ha sido aplicado en forma retroactiva, afectando las compensaciones ya liquidadas correspondientes a los meses de abril a julio de 2018. Este cambio de criterio impacta negativamente el flujo de fondos, por lo que la Sociedad revisa periódicamente los términos del Plan de Desarrollo del área Fortín de Piedra, a fin de readecuar el flujo de fondos al nuevo escenario y mejorar sus indicadores financieros.

La Sociedad ha presentado Recursos Jerárquicos contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía (y su continuadora la Secretaria 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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

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

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 ha presentado 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 incluye 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 resta 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.

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 4”), Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del Plan Gas 4, 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 4 (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 ha renunciado a reclamar la realización de pagos por los volúmenes de gas natural bajo el Programa a partir del 1 de enero de 2021, que excedan aquéllos 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, lo que implicó menores ingresos por un total de \$29.915 millones acumulados durante toda la vigencia del Programa.

#### **33. 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

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**33. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)**

*Principales operaciones con partes relacionadas*

	Período de tres meses finalizado el	
	31 de marzo de	
	2022	2021
	(No auditados)	
<b>Ingresos por ventas</b>		
Otras sociedades relacionadas	1.219.599	774.914
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Otras sociedades relacionadas	(4.978.766)	(1.220.311)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(33.992)	(18.067)
	<u>(5.012.758)</u>	<u>(1.238.378)</u>
<b>Reembolsos de gastos</b>		
Otras sociedades relacionadas	58.029	38.498
<b>Intereses ganados</b>		
Otras sociedades relacionadas	31.741	15.305
<b>Intereses perdidos</b>		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(109.880)	(951.089)
Otras sociedades relacionadas	(12.913)	-
	<u>(122.793)</u>	<u>(951.089)</u>

*Saldos con partes relacionadas*

	31 de marzo	31 de diciembre
	de 2022	de 2021
	(No auditados)	
<b>Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):</b>		
<i>No Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	-	112.954
	<u>-</u>	<u>112.954</u>
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	2.579	950
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	585	602
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	1.133.944	1.031.534
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	785.182	502.303
	<u>1.922.290</u>	<u>1.535.389</u>
<b>Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):</b>		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	266.839	215.235
<b>Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	5.810.239
<b>Pasivos por derecho de uso:</b>		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	925.033	936.650
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	158.681	165.808
<b>Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):</b>		
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	14.593	13.423
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	3.157.356	1.408.569
	<u>3.171.949</u>	<u>1.421.992</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)**

**34. Principales operaciones conjuntas**

Operaciones conjuntas

a) *Áreas operadas por Tecpetrol S.A.*

Nombre	Ubicación	% al 31 de marzo de 2022	% al 31 de diciembre de 2021	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23,0	23,0	nov-27
Agua Salada	Río Negro	70,0	70,0	sep-25
El Tordillo	Chubut	52,1	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga	Chubut	52,1	52,1	ago-27
Lago Argentino (i)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (ii)	Neuquén	95,0	95,0	dic-22
Loma Ranqueles (iii)	Neuquén	-	65,0	jun-20
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	may-54

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

(ii) 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. En septiembre de 2021 se firmó un Acta Acuerdo con la provincia del Neuquén extendiendo la finalización del segundo período exploratorio a diciembre de 2022, el cual fue ratificado por la provincia durante abril de 2022.

(iii) 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 Energicón S.A.

b) *Áreas operadas por terceros*

Nombre	Ubicación	% al 31 de marzo 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-29

(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.

**35. 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.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2022 (Cont.)

#### 35. Activos clasificados como mantenidos para la venta (Cont.)

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 por USD 0,5 millones).

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).

Al 31 de marzo de 2022 y al 31 diciembre de 2021 la inversión en PEBV asciende a \$ 222.583 y \$ 208.518, respectivamente.

#### 36. Hechos posteriores

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

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2022

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

Ricardo M. Markous  
Presidente



## **INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS**

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

### **Introducción**

Hemos revisado los estados financieros intermedios condensados adjuntos de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera intermedio condensado al 31 de marzo de 2022, los estados intermedios condensados de resultados y de resultados integrales por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, el estado de evolución del patrimonio neto intermedio condensado y el estado de flujo de efectivo intermedio condensado por el período de tres meses finalizado en esa misma fecha y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2021 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

### **Responsabilidad de la Dirección**

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

### **Alcance de nuestra revisión**

Nuestra revisión se limitó a la aplicación de los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N°33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros intermedios condensados y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre la situación financiera, el resultado integral y el flujo de efectivo de la Sociedad.



## Conclusión

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

## Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Tecpetrol Sociedad Anónima, que:

- a) los estados financieros intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 31 de marzo de 2022 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$116.973.621, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2022

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



A los señores Accionistas  
de TECPETROL S.A.

Cumplimos en informar que el Consejo de Vigilancia ha revisado los:

- **Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A.** al 31 de marzo de 2022, compuestos por la Reseña Informativa, el Estado de Resultados Intermedio Condensado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado a dicha fecha, Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado, y el Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado, todos por el período mencionado, las notas 1 a 36 a dichos estados financieros;

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

Hemos tenido a la vista el Informe de Revisión sobre los Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A. emitidos por la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L. del 10 de mayo de 2022.

Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos del Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del día 10 de mayo de 2022, suscriptos por el Dr. (C.P.) Alejandro J. Rosa, socio de la mencionada firma.

Esta documentación preparada por la Sociedad, para ser considerada y aprobada por el Directorio en su reunión del día 10 de mayo de 2022, se ajusta a lo requerido por las normas de aplicación, vigentes en la República Argentina, por lo que no tenemos observaciones que formular sobre la misma.

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

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2022.

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