



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 31 de marzo de 2023

y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Estado de Resultados Intermedio Condensado

Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe del Consejo de Vigilancia

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°44
Actividad principal de la Sociedad:	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica
Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981 De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de septiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007, 23 de marzo de 2009, 20 de septiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de septiembre de 2017 y 14 de agosto de 2018
Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:	19 de junio de 2080
Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ"):	802.207
Denominación de la sociedad controlante:	Tecpetrol Internacional S.L.U.
Domicilio legal de la sociedad controlante:	Calle De Recoletos 23, 3°A y B, 28001 Madrid, España
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora
Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:	95,99%
Porcentaje de votos de la sociedad controlante:	98,175%

Composición del capital (Nota 22)	Clase de acciones	Al 31 de marzo de 2023
		Total Suscripto, integrado e inscripto
	Escriturales	\$
	Ord. A V/N \$1 - 1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N \$1 - 5 Votos c/u	1.330.105.646
		4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha
9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, 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	
		2023	2022
		(No auditados)	
Operaciones continuas			
Ingresos por ventas	5	56.502.967	28.221.734
Costos operativos	6	<u>(42.977.191)</u>	<u>(20.452.983)</u>
Margen bruto		<u>13.525.776</u>	<u>7.768.751</u>
Gastos de comercialización	7	(3.055.863)	(1.378.060)
Gastos de administración	8	(4.359.933)	(1.921.327)
Costos de exploración y evaluación		(2.485.529)	(8.917)
Otros ingresos operativos	10	373.922	57.711
Otros egresos operativos	10	<u>(77.056)</u>	<u>(3.568)</u>
Resultado operativo		<u>3.921.317</u>	<u>4.514.590</u>
Ingresos financieros	11	874.462	1.234.071
Costos financieros	11	(9.641.561)	(1.458.569)
Otros resultados financieros netos	11	<u>4.820.020</u>	<u>(6.923.864)</u>
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		<u>(25.762)</u>	<u>(2.633.772)</u>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	<u>150.666</u>	<u>22.058</u>
Resultado antes del impuesto a las ganancias		<u>124.904</u>	<u>(2.611.714)</u>
Impuesto a las ganancias	12	<u>4.982.978</u>	<u>5.412.820</u>
Resultado del período		<u>5.107.882</u>	<u>2.801.106</u>
Resultado atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		5.107.882	2.801.106

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, 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	
		2023	2022
		(No auditados)	
Resultado del período		5.107.882	2.801.106
Otros resultados integrales:			
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional		120.619	19.467
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		35.193.864	8.337.083
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	(129.887)	350.607
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27	43.541	(123.611)
Total de otros resultados integrales del período		35.228.137	8.583.546
Total de resultados integrales del período		40.336.019	11.384.652
Resultados integrales atribuibles a:			
Accionistas de la Sociedad		40.336.019	11.384.652

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

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 31 de marzo de 2023, comparativo al 31 de diciembre de 2022

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

	Notas	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
		(No auditados)	
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	326.444.266	264.404.993
Activos por derecho de uso	14	5.538.332	5.265.628
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	870.085	598.800
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	3.996.102	3.506.724
Activo por impuesto diferido	27	17.788.303	10.450.437
Otros créditos y anticipos	17	5.424.414	2.616.320
Crédito por impuesto a las ganancias		1.474.074	4.255.266
Total del Activo no corriente		361.535.576	291.098.168
Activo corriente			
Inventarios	19	7.190.874	6.368.256
Otros créditos y anticipos	17	17.740.948	17.001.629
Crédito por impuesto a las ganancias		4.847.480	1.400.000
Créditos por ventas	18	39.928.715	26.124.111
Otras inversiones	20.a	32.647.173	39.968.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	383.562	371.411
Total del Activo corriente		102.738.752	91.233.737
Total del Activo		464.274.328	382.331.905
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	22	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva legal		8.954.931	5.904.780
Otras reservas		91.406.360	76.744.000
Reserva para futuros dividendos		123.119.817	72.332.686
Resultados no asignados		5.547.444	33.711.067
Total del Patrimonio Neto		234.362.941	194.026.922
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	88.915.167	57.251.259
Pasivos por derecho de uso	14	1.798.607	1.760.115
Programas de beneficio al personal	24	6.916.692	5.793.501
Previsiones	25	11.711.666	9.615.762
Total del Pasivo no corriente		109.342.132	74.420.637
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	71.742.751	71.002.807
Pasivos por derecho de uso	14	1.977.198	2.127.589
Programas de beneficio al personal	24	1.270.111	1.252.825
Previsiones	25	838.803	636.640
Deudas comerciales y otras deudas	26	44.740.392	38.864.485
Total del Pasivo corriente		120.569.255	113.884.346
Total del Pasivo		229.911.387	188.304.983
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		464.274.328	382.331.905

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, 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		Resultados no asignados		Total	
Notas	Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos			
								(No auditados)
	4.436.448	897.941	5.904.780	76.744.000	72.332.686	33.711.067	194.026.922	
	-	-	-	-	-	5.107.882	5.107.882	
	-	-	1.364.598	14.748.706	18.761.617	439.562	35.314.483	
	-	-	-	(129.887)	-	-	(129.887)	
	-	-	-	43.541	-	-	43.541	
	-	-	1.364.598	14.662.360	18.761.617	439.562	35.228.137	
	-	-	1.364.598	14.662.360	18.761.617	5.547.444	40.336.019	
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:								
	-	-	1.685.553	-	32.025.514	(33.711.067)	-	
	4.436.448	897.941	8.954.931	91.406.360	123.119.817	5.547.444	234.362.941	

(i) Ver Nota 22.

(ii) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") (Ver Nota 30 iii).

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, 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			Resultados no asignados	Total	
Notas		Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
								(No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2021		4.436.448	897.941	1.093.052	42.439.772	10.047.762	43.079.489	101.994.464
Resultado del período		-	-	-	-	-	2.801.106	2.801.106
Efecto de conversión monetaria		-	-	276.308	3.864.984	4.099.532	115.726	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)
Otros resultados integrales del período		-	-	276.308	4.091.980	4.099.532	115.726	8.583.546
Total resultados integrales del período		-	-	276.308	4.091.980	4.099.532	2.916.832	11.384.652
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de marzo de 2022:								
Asignación de reservas		-	-	2.330.627	-	40.748.862	(43.079.489)	-
Saldos al 31 de marzo de 2022		4.436.448	897.941	3.699.987	46.531.752	54.896.156	2.916.832	113.379.116

(i) Ver Nota 22.

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

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, 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	
	2023	2022
	(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	5.107.882	2.801.106
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	28 21.195.007	9.359.732
Variación en el capital de trabajo	28 (18.362.958)	(1.735.422)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	(4.747.865)	2.829.353
Pagos de planes de beneficio al personal	(789.346)	(109.265)
Pagos de impuesto a las ganancias	(663.147)	(369.823)
Efectivo generado por actividades operativas	1.739.573	12.775.681
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(32.257.776)	(13.092.051)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	97.175	8.795
Disminución / (Incremento) de otras inversiones	15.943.061	(970.088)
Pago por activos clasificados como mantenidos para la venta	-	(53.180)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(16.217.540)	(14.106.524)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Tomas de préstamos	23 761.500	-
Emisión de obligaciones negociables	23 30.109.483	-
Cancelación de préstamos	23 (22.323.895)	(8.940.808)
Dividendos pagados distribuidos en el ejercicio 2022	(513.274)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (793.052)	(358.973)
Efectivo generado por / (aplicado a) actividades de financiación	7.240.762	(9.299.781)
Disminución del efectivo y equivalentes de efectivo	(7.237.205)	(10.630.624)
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(9.665.022)	18.688.759
Disminución del efectivo y equivalentes de efectivo	(7.237.205)	(10.630.624)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	2.052.918	(130.459)
Diferencias de conversión	2.770.740	1.063.685
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(12.078.569)	8.991.361
	Al 31 de marzo	
	2023	2022
Efectivo y equivalentes de efectivo	383.562	8.991.361
Descubiertos en cuenta corriente	23 (12.462.131)	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	(12.078.569)	8.991.361
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	19.287.606	11.003.102

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

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

1. Información general

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

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

Adicionalmente, Tecpetrol S.A. participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste, Golfo San Jorge y otros a través de operaciones conjuntas (ver Nota 33). Asimismo, posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén) y del permiso de exploración y eventual explotación del área Gran Bajo Oriental (provincia de Santa Cruz).

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 9 de mayo de 2023.

Contexto macroeconómico

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

En el ámbito global la invasión por parte de Rusia a Ucrania, iniciada en febrero de 2022, ha ocasionado gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos, el aumento de las tasas de interés y en un escenario de mayor inflación.

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

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

Asimismo, continúan vigentes las restricciones impuestas por el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") al mercado cambiario a fin de contener la demanda de divisas, que implican la autorización previa del BCRA a ciertas transacciones y la refinanciación de ciertas deudas, siendo de aplicación para la Sociedad principalmente las relacionadas al pago de capital de endeudamientos financieros con el exterior con un acreedor que no sea una contraparte vinculada al deudor (ver Nota 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 y servicios necesarios para el normal desenvolvimiento de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico (Cont.)

Las restricciones cambiarias establecidas, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales y financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de marzo de 2023 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

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

Los presentes Estados Financieros 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 2023, 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 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2022 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 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 2022, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período. En particular, en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022 se realizó la reclasificación de la exposición de los derechos de exportación en el Estado de Resultados entre los rubros *Ingresos por ventas* y *Gastos de comercialización* por \$548,9 millones.

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

Moneda funcional y de presentación

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

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

Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados

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

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio 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 2022 y de acuerdo con la Resolución General N° 941/2022 de la CNV, Tecpetrol S.A. clasifica y acumula las diferencias de conversión generadas por las ganancias reservadas y los resultados acumulados directamente en la partida que le da origen dentro del patrimonio (reserva legal, reserva para futuros dividendos o resultados no asignados, el cual incluye el resultado del ejercicio). Con el objeto de uniformar la información comparativa del Estado de Evolución del Patrimonio Neto, se han efectuado reclasificaciones al 31 de marzo de 2022 entre *Reserva legal* y *Resultados no asignados* por \$276.308 y entre *Reserva para futuros dividendos* y *Resultados no asignados* por \$4.099.532.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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.

4. Información por segmentos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023			
	(No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	47.701.169	6.435.059	99.572	54.235.800
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(763.092)	3.030.259	-	2.267.167
Ingresos por ventas - NIIF				56.502.967
Gas	32.622.185	1.037.362	44.990	33.704.537
Petróleo	14.045.292	8.422.629	2.381	22.470.302
Otros servicios	270.600	5.327	52.201	328.128
Ingresos por ventas - NIIF				56.502.967
Resultado operativo - Visión Gestional	6.574.108	1.883.685	(470.893)	7.986.900
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(773.653)	1.112.282	-	338.629
Diferencia depreciaciones	27.405	(150.214)	-	(122.809)
Gastos de administración (2)				(4.281.403)
Resultado operativo - NIIF				3.921.317
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(22.274.152)	(840.439)	(78.530)	(23.193.121)
Diferencia depreciaciones	27.405	(150.214)	-	(122.809)
Depreciación de PPE - NIIF				(23.315.930)
PPE - Visión Gestional	298.010.128	25.341.835	1.914.114	325.266.077
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				1.178.189
PPE - NIIF				326.444.266
Inversiones en PPE	34.683.827	4.246.310	150.078	39.080.215
Inversiones en PPE				39.080.215

(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

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

	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	27.409.624
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	1.150.266	(338.156)	-	812.110
Ingresos por ventas - NIIF				28.221.734
Gas	15.446.280	425.797	196.308	16.068.385
Petróleo	5.872.049	3.732.431	2.403.881	12.008.361
Otros servicios	139.705	3.667	1.616	144.988
Ingresos por ventas - NIIF				28.221.734
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
Diferencias de depreciaciones	33.482	8.601	1.038	43.121
Gastos de administración (2)				(1.878.610)
Resultado operativo NIIF				4.514.590
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
Depreciación de PPE - NIIF				(10.578.237)
PPE - Visión Gestional	134.395.589	11.037.502	832.777	146.265.868
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(462.024)
PPE - NIIF				145.803.844
Inversiones en PPE	15.715.301	1.269.871	53.900	17.039.072
Inversiones en PPE				17.039.072

(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 2023 los ingresos provienen principalmente de ventas realizadas a Estados Unidos (14%), Chile (13,3%) y Argentina (72,2%), mientras que al 31 de marzo de 2022 corresponden principalmente a Estados Unidos (23,3%), Brasil (9,1%) y Argentina (66,7%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

Al 31 de marzo de 2023 Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa), Raizen Argentina S.A.U., y Enel Generación Chile S.A. representan el 20,4%, 12% y 12% 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 2022 Cammesa, Trafigura Pte. LTD y Phillips 66 Company representaban el 26,9%, 12,0% y el 11,2%, respectivamente.

5. Ingresos por ventas

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Gas (i)	33.704.537	16.068.385
Petróleo	22.470.302	12.008.361
Otros servicios	328.128	144.988
	56.502.967	28.221.734

(i) Incluye \$758.647 y \$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.Ar") por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022, respectivamente.

6. Costos operativos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	(6.368.256)	(3.426.980)
Compras, consumos y costos de producción	(42.680.453)	(20.280.536)
Inventarios al cierre del período	7.190.874	3.523.982
Diferencias de conversión	(1.119.356)	(269.449)
Costos operativos	(42.977.191)	(20.452.983)
Costos laborales	(3.077.707)	(1.254.975)
Honorarios y servicios	(686.441)	(258.156)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(4.850.370)	(2.508.815)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(23.237.400)	(10.535.520)
Depreciación de activos por derecho de uso	(434.057)	(193.188)
Acondicionamiento y almacenaje	(313.323)	(155.081)
Regalías y otros impuestos (ii)	(6.707.139)	(3.026.887)
Otros	(1.729.124)	(1.059.793)
Compras y consumos de stock	(1.644.892)	(1.288.121)
Compras, consumos y costos de producción	(42.680.453)	(20.280.536)

(ii) 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

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

7. Gastos de comercialización

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuestos y derechos	(1.944.663)	(1.147.262)
Almacenaje y transporte	(934.888)	(294.755)
(Cargo) / Recupero de previsión para créditos incobrables	(155.907)	55.061
Otros, (Cargo) / Recupero	(20.405)	8.896
	(3.055.863)	(1.378.060)

8. Gastos de administración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Costos laborales	(3.721.257)	(1.477.276)
Honorarios y servicios	(563.958)	(210.319)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(78.530)	(42.717)
Depreciación de activos por derecho de uso	(100.612)	(31.154)
Impuestos	(558.522)	(272.448)
Gastos de oficina	(390.969)	(234.638)
Reembolsos de gastos (i)	1.053.915	347.225
	(4.359.933)	(1.921.327)

(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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	(4.735.598)	(1.987.274)
Cargas sociales	(1.158.804)	(437.309)
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	(904.562)	(307.668)
	(6.798.964)	(2.732.251)

10. Otros resultados operativos netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	-	1.302
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	59.745	8.700
Reversión previsión abandono de pozos	-	22.117
Otros	314.177	25.592
	373.922	57.711

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

10. Otros resultados operativos netos (Cont.)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Otros egresos operativos		
Provisión para juicios y contingencias	(2.428)	-
Otros	(74.628)	(3.568)
	(77.056)	(3.568)

11. Resultados financieros netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Intereses ganados	874.462	1.234.071
Ingresos financieros	874.462	1.234.071
Intereses perdidos	(9.641.561)	(1.458.569)
Costos financieros	(9.641.561)	(1.458.569)
Resultado neto por diferencia de cambio	1.919.610	(3.774.899)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	-	(827.230)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones	2.987.524	(2.309.888)
Otros resultados financieros netos	(87.114)	(11.847)
Otros resultados financieros netos	4.820.020	(6.923.864)
Resultados financieros netos	(3.947.079)	(7.148.362)

12. Impuesto a las ganancias

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Ganancia (Nota 27)	4.982.978	5.412.820
	4.982.978	5.412.820

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período, se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que el porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC") fue superior al 100% acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período. A partir del ejercicio 2022 y en base a lo establecido en la Ley 27.701, la Sociedad optó por el diferimiento del cómputo del ajuste por inflación positivo en tres ejercicios, quedando comprometida a la realización de ciertas inversiones por un monto igual o superior a los \$30.000 millones, durante cada uno de los dos períodos fiscales inmediatos siguientes al del cómputo del primer tercio.

Asimismo, la 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

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de						2022	
	2023							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (i)	Otros	Total	Total
	(No auditados)							
<u>Costo</u>								
Al inicio del período	523.247.470	210.060.991	4.766.145	27.167.554	45.256.561	10.857.155	821.355.876	403.280.813
Diferencias de conversión	95.902.990	38.078.424	848.142	4.724.624	8.769.465	1.932.815	150.256.460	33.238.051
Altas	-	-	63.203	-	38.752.149	-	38.815.352	16.907.422
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	328.066	-	328.066	147.118
Transferencias	27.201.902	4.060.452	-	428.851	(31.537.281)	(153.924)	-	-
Bajas	(5.901.229)	(418.029)	(164.534)	(ii) (2.283.300)	(184.951)	(67.984)	(9.020.027)	(320.854)
Al cierre del período	640.451.133	251.781.838	5.512.956	30.037.729	61.384.009	12.568.062	1.001.735.727	453.252.550
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	380.893.195	165.342.208	3.993.705	-	-	6.721.775	556.950.883	274.334.390
Diferencias de conversión	69.488.675	30.145.325	712.002	-	-	1.226.192	101.572.194	22.575.515
Depreciación del período	17.653.166	5.297.887	94.928	-	-	269.949	23.315.930	10.578.237
Bajas	(5.901.229)	(418.029)	(164.534)	-	-	(63.754)	(6.547.546)	(39.436)
Al cierre del período	462.133.807	200.367.391	4.636.101	-	-	8.154.162	675.291.461	307.448.706
Valor residual	178.317.326	51.414.447	876.855	30.037.729	61.384.009	4.413.900	326.444.266	145.803.844

(i) Incluye \$2.230.667 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de marzo de 2023.

(ii) Corresponde a la baja de costos de exploración y evaluación en el área Los Toldos II Este, los cuales se incluyen en la línea Costos de exploración y evaluación en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 31 de marzo del 2023.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (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 los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022, 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 al 31 de marzo de 2023 y 2022:

Activos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de					2022
	2023					Total
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
Al inicio del período	589.574	1.225.193	2.208.810	1.242.051	5.265.628	3.115.469
Diferencias de conversión	76.967	198.688	383.104	234.498	893.257	241.608
Altas, netas	(2.292)	5.369	-	239.105	242.182	133.650
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(310.351)	-	-	(17.715)	(328.066)	(147.118)
Depreciación del período	(24.677)	(256.119)	(162.664)	(91.209)	(534.669)	(224.342)
Al cierre del período	329.221	1.173.131	2.429.250	1.606.730	5.538.332	3.119.267

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

14. Arrendamientos (Cont.)

Pasivos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Al inicio del período	3.887.704	2.851.461
Diferencias de cambio y conversión	400.215	211.997
Altas, netas	242.182	133.650
Intereses devengados (i)	38.756	37.401
Pagos y compensaciones	(793.052)	(358.973)
Al cierre del período	3.775.805	2.875.536
	(No auditados)	
	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
No corriente	1.798.607	1.760.115
Corriente	1.977.198	2.127.589
	3.775.805	3.887.704

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 31 de marzo de 2023 y 2022.

15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

Al 31 de marzo de 2023 y 2022, 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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Al inicio del período	598.800	229.916
Diferencias de conversión	120.619	19.467
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	150.666	22.058
Al cierre del período	870.085	271.441

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

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (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.”:

	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Capital	868.399	868.399
Resultados del período / ejercicio	1.004.440	1.009.147
Patrimonio Neto	5.800.573	3.992.000
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.259.852	130.259.852

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	3.996.102	3.506.724

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Al inicio del período	3.506.724	2.085.520
Diferencias de conversión	619.265	182.797
Variaciones en el valor razonable	(129.887)	350.607
Al cierre del período	3.996.102	2.618.924

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

Sociedad	País	% de participación		31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
		Mar-23	Dic-22		
				(No auditados)	
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	1.989.561	1.742.498
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	865.626	841.743
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	815.463	645.728
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	188.736	159.975
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	87.215	74.865
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	48.146	40.809
Otras inversiones				1.355	1.106
Total				3.996.102	3.506.724

El valor razonable de dichas inversiones se calcula en función a un flujo de fondos descontado, lo cual involucra un conjunto de estimaciones y supuestos sensibles, tales como la evolución de los niveles de producción de hidrocarburos, su precio de venta, la evolución de la curva de precios futuros 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 respecto de las operaciones de cada inversión y la información de mercado disponible.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

17. Otros créditos y anticipos

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	3.424.679	1.038.777
Anticipos y préstamos al personal	564.807	304.062
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	1.434.928	1.273.481
	5.424.414	2.616.320
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	5.727.061	8.363.529
Créditos fiscales	10.175.196	7.255.207
Gastos pagados por adelantado	587.631	481.601
Anticipos y préstamos al personal	259.346	300.790
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	1.136.161	749.591
	17.885.395	17.150.718
Previsión para créditos incobrables	(144.447)	(149.089)
	17.740.948	17.001.629

(i) Incluye \$4.892.793 y \$7.598.950 de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$4.279.467 y \$6.025.635 se encuentran vencidos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(149.089)	(328.787)
Diferencias de cambio y conversión	(440)	(5.916)
Recuperos, netos	5.082	54.140
Saldo al cierre del período	(144.447)	(280.563)

18. Créditos por ventas

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Créditos por ventas	40.436.936	26.593.779
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	461.046	331.102
	40.897.982	26.924.881
Previsión para créditos incobrables	(969.267)	(800.770)
	39.928.715	26.124.111

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

18. Créditos por ventas (Cont.)

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(800.770)	(746.306)
Diferencias de cambio y conversión (Aumentos) / Recuperos, netos	(7.508) (160.989)	(431) 921
Saldo al cierre del período	(969.267)	(745.816)

19. Inventarios

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
		(No auditados)
Hidrocarburos	758.023	1.681.330
Materiales y repuestos	6.432.851	4.686.926
	7.190.874	6.368.256

20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
		(No auditados)
Bonos	32.647.173	39.968.330
	32.647.173	39.968.330

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
		(No auditados)
Caja y bancos	243.818	166.880
Colocaciones a corto plazo	139.744	204.531
	383.562	371.411

21. Instrumentos financieros

21.1 Riesgo de liquidez

Al 31 de marzo de 2023 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$17.830,5 millones (al 31 de diciembre de 2022 era negativo por \$22.650,6 millones) generado principalmente por las deudas bancarias y financieras, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 31 de marzo de 2023	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos				
(No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	3.996.102	3.996.102
Otros créditos	-	7.937.361	-	7.937.361
Créditos por ventas	-	39.928.715	-	39.928.715
Otras inversiones (i)	32.647.173	-	-	32.647.173
Efectivo y equivalentes de efectivo	139.744	243.818	-	383.562
Total	32.786.917	48.109.894	3.996.102	84.892.913

Al 31 de marzo de 2023	Costo amortizado	Total
Pasivos		
(No auditados)		
Deudas bancarias y financieras	160.657.918	160.657.918
Pasivos por derecho de uso	3.775.805	3.775.805
Deudas comerciales y otras deudas	37.086.786	37.086.786
Total	201.520.509	201.520.509

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

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

(i) Al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 incluye principalmente bonos soberanos de Argentina y bonos corporativos de emisores de primer nivel.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.3 Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 2023.

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 2023 y 31 de diciembre de 2022 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 31 de marzo de 2023	Nivel 1	Nivel 3
(No auditados)		
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	3.996.102
Otras inversiones	32.647.173	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	139.744	-
Total	32.786.917	3.996.102
Al 31 de diciembre de 2022	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	3.506.724
Otras inversiones	39.968.330	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	204.531	-
Total	40.172.861	3.506.724

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

22. Patrimonio neto

Capital social

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	56.050.250	57.251.259
Obligaciones negociables	32.864.917	-
	88.915.167	57.251.259
Corrientes		
Préstamos bancarios	54.605.791	59.806.382
Descubiertos en cuenta corriente	12.462.131	10.036.433
Obligaciones negociables	4.674.829	1.159.992
	71.742.751	71.002.807

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 2023 y 31 de diciembre de 2022.

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

Mediante la Comunicación "A" 7106 del 15 de septiembre de 2020, el BCRA incluyó restricciones al acceso al mercado de cambios entre las cuales, para entidades con deudas financieras con el exterior con una contraparte no vinculada y emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominadas en moneda extranjera, cuyo vencimiento opere entre el 15 de octubre de 2020 y el 31 de marzo de 2021, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Adicionalmente, con fecha 25 de febrero de 2021, 9 de diciembre de 2021, 3 de marzo de 2022 y 13 de octubre de 2022 mediante las Comunicaciones "A" 7230, "A" 7416, "A" 7466 y "A" 7621, respectivamente, el BCRA extendió la obligación de presentar un plan de refinanciación para los vencimientos de capital programados desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de diciembre de 2021, desde el 1 de enero de 2022 hasta el 30 de junio de 2022, desde el 1 de julio de 2022 al 31 de diciembre de 2022 y desde el 1 de enero de 2023 al 31 de diciembre de 2023, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. Al 31 de marzo de 2023 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	128.254.066	91.600.758
Tomas de préstamos	761.500	-
Emisión de obligaciones negociables	30.109.483	-
Cancelaciones de capital	(22.323.895)	(8.940.808)
Intereses devengados	8.236.060	1.217.178
Intereses pagados	(4.495.957)	(640.593)
Acuerdos de descubierto en cuenta corriente	2.425.698	-
Diferencias de cambio y conversión	17.690.963	7.045.575
Saldo al cierre del período	160.657.918	90.282.110

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

Prestamista	Mar-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)					
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	11.600.602	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	jun-23 a set-24
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	62.875.241	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	jul-23 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	27.484.476	5,75%	USD	Trimestral	jun-23 a set-24
Bolsas y Mercados Argentinos	1.144.610	72,71%	ARS	Al vencimiento	may-23 (ii)
Bolsas y Mercados Argentinos	874	72,40%	ARS	Al vencimiento	abr-23 (ii)
Banco Patagonia	3.500.000	76,00%	ARS	Al vencimiento	abr-23 (ii)
Banco Santander	4.050.238	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-23 (ii)

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

(ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron cancelados.

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Mar-23	Dic-22	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)						
Clase 4 (i)	-	1.159.992	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-23
Clase 5 (ii)	37.539.746	-	Badlar + 2%	ARS	Al vencimiento	jul-24

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

(ii) En enero de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.897,9 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera en julio de 2024. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. En abril de 2023, el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

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:

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
(No auditados)		
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	4.254.296	3.573.459
Programas de retención e incentivo a largo plazo	2.662.396	2.220.042
	6.916.692	5.793.501
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	1.270.111	1.252.825
	1.270.111	1.252.825

(i) No existe deuda exigible al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023	2022
(No auditados)		
Programas de beneficios por retiro y otros	(288.767)	(105.995)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(615.795)	(201.673)
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	(904.562)	(307.668)

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

25. Previsiones

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	11.532.205	9.458.968
Previsión para otras contingencias	179.461	156.794
	11.711.666	9.615.762
Corrientes		
Abandono de pozos	816.270	626.821
Previsión para otras contingencias	22.533	9.819
	838.803	636.640

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	10.085.789	4.810.997
Diferencias de conversión	1.848.846	392.256
Aumentos netos	417.791	138.308
Usos	(3.951)	(30.224)
Saldo al cierre del período	12.348.475	5.311.337

Otras contingencias

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	166.613	105.202
Diferencias de cambio y conversión	22.663	5.111
Aumentos / (Recuperos), netos	12.718	(1.034)
Saldo al cierre del período	201.994	109.279

26. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Deudas comerciales	28.715.755	24.271.493
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	8.363.382	9.689.543
Deudas sociales y otros impuestos	7.653.606	4.879.824
Otras deudas	7.649	23.625
	44.740.392	38.864.485

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

27. Impuesto diferido

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - Activo diferido neto	10.450.437	101.234
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	43.541	(123.611)
Resultado del período	4.982.978	5.412.820
Diferencias de conversión	2.311.347	226.692
Saldo al cierre del período - Activo diferido neto	17.788.303	5.617.135

28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período (i)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	23.315.930	10.578.237
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	534.669	224.342
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 10)	(59.745)	(8.700)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones (Nota 11)	(2.987.524)	2.309.888
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(2.052.918)	130.459
Costos de exploración y evaluación	2.485.529	8.917
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	(4.982.978)	(5.412.820)
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	3.740.103	576.585
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	38.756	37.401
Previsiones - Aumentos, netos	409.289	629.813
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(150.666)	(22.058)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 9)	904.562	307.668
	21.195.007	9.359.732

(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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(17.515.872)	(4.588.149)
Aumento de inventarios	(741.894)	(387.016)
Variación de instrumentos financieros derivados	-	68.556
(Disminución) / aumento de deudas comerciales y otras deudas	(105.192)	3.171.187
	(18.362.958)	(1.735.422)

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	31.03.2023 (No auditados)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 209,01 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 177,16 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	19.250	4.023.427	9.060	1.605.079
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	7.499	1.567.432	6.522	1.155.455
Otras inversiones	USD	77.871	16.275.774	98.369	17.427.077
Créditos por ventas	USD	76.068	15.898.925	56.060	9.931.544
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	581	121.396	660	116.999
Total activo			37.886.954		30.236.154
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	268.170	56.050.250	323.161	57.251.259
Pasivos por derecho de uso	USD	5.863	1.225.391	6.896	1.221.675
Previsiones	USD	55.175	11.532.205	53.392	9.458.968
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	219.655	45.910.069	203.504	36.052.765
Pasivos por derecho de uso	USD	7.934	1.658.227	10.409	1.844.077
Previsiones	USD	3.905	816.270	3.538	626.821
Deudas comerciales y otras deudas	USD	91.393	19.102.044	124.177	21.999.232
Total pasivo			136.294.456		128.454.797

(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 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

(i) Contingencias

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

(ii) Principales compromisos y garantías

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

- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, las obligaciones establecidas en los términos del art. 81 del anexo del decreto N° 892/20 en el marco del Plan Gas.Ar, por la suma de USD 32,37 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para el 2° Periodo Exploratorio en el área Gran Bajo Oriental, por la suma de USD 2,85 millones.
- Garantiza el fiel cumplimiento del contrato correspondiente al plan de trabajos e inversiones comprometidas para la exploración dentro del perímetro del área Block MLO-124 Ronda Costa Afuera N°1, por la suma de USD 1,99 millones.
- Garantiza las obligaciones establecidas en el contrato de compraventa de las acciones de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A., por la suma de USD 0,18 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, las obligaciones establecidas en los términos del art. 64 del anexo del decreto N° 892/20 Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción Federal de Hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028, por la suma de USD 6,33 millones.
- Garantiza a favor de la AFIP el pago de los tributos generales y adicionales correspondientes a la importación temporal de una unidad de Ajuste de punto de Rocío (Joule Thomson) y una Unidad Regeneradora de Glicol, por la suma de USD 1,95 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía el mantenimiento de oferta del Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción de Hidrocarburos, autoabastecimiento interno, exportaciones, sustitución de importaciones y expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028-Rondas 4 Cuenca Neuquina, por la suma de USD 1,0 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía el mantenimiento de oferta del Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción de Hidrocarburos, autoabastecimiento interno, exportaciones, sustitución de importaciones y expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028-Rondas 5 Cuenca Austral y Noroeste, por la suma de USD 0,2 millones.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

(ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

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

Cuenca	Área	Compromisos de inversión pendientes
Noroeste - San Jorge y Otros	Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga	· Para la extensión del área por 20 años a partir del año 2027 se acordó la inversión adicional de USD 200 millones hasta el 31 de diciembre de 2026, de los cuales restan ejecutar USD 40 millones
	Gran Bajo Oriental	· Perforación de 1 pozo exploratorio de 1.900 mbpp (equivalente a 570 UT) antes de junio de 2025
	Aguaragüe	· Ejecución de 1 workover y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2023. Perforación de 1 pozo de desarrollo, 1 workover y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2024 y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2025. Reprocesamiento de sismica en Río Pescado
	MLO-124	· Adquisición y procesamiento de sismica antes de octubre de 2025
Neuquina	Agua Salada	· Ejecución de dos workover a realizarse antes de 2025
	Los Bastos	· Inversiones exploratorias por USD 10,85 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación (I)
	Puesto Parada	· Perforación de 2 pozos horizontales adicionales a realizarse antes de noviembre de 2025
	Los Toldos I Norte	· Perforación, completación y ensayo iniciado de 4 pozos horizontales antes del 1 de febrero de 2024 (uno de ellos en zona norte del bloque). Ejecución de facilidades necesarias para la evacuación de la producción, disponibles al momento del ensayo de los pozos
	Los Toldos II Este	· Perforación, completación y ensayo iniciado de dos pozos horizontales antes del 30 de septiembre de 2023

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

En el marco del Plan Gas.Ar, Tecpetrol asumió un compromiso de inversión total entre los años 2021 y 2028 por aproximadamente USD 1.081 millones en la Cuenca Neuquina, a ser ejecutado de la siguiente manera: i) USD 13 millones para el primer trimestre de 2021; ii) USD 29,2 millones a partir del segundo trimestre de 2021 y hasta el cuarto trimestre de 2022 y; iii) USD 36 millones por trimestre desde el 2023 al 2028. Al 31 de marzo de 2023, Tecpetrol lleva ejecutados USD 859,5 millones. Asimismo, Tecpetrol asumió el compromiso de inyección en las Rondas 1, y 3 del Plan Gas.Ar de 14,9 MMm³/d para la Cuenca Neuquina hasta el año 2024, y prorrogado por la Ronda 4.1 hasta 2028, a los que se agrega el compromiso adicional de inyección hasta el año 2028, resultante de los volúmenes adjudicados en la Ronda 4.2 por 2,5MMm³/de a partir de julio de 2023. En materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2028, del componente argentino en las contrataciones asociadas al plan de inversiones comprometido. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, Tecpetrol ha cumplido con los compromisos asumidos.

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

(ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

Respecto a los contratos celebrados con industriales y comercializadoras para el suministro de gas con destino industrial o GNC, en los mismos se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por volúmenes del orden de 6,5 MMm³/d hasta abril de 2024, los que a partir de dicha fecha se reducen en forma significativa por el vencimiento de ciertos contratos.

En relación a contratos de transporte de gas celebrados, los mismos incluyen cláusula de *ship or pay* por entre 2,2 y 2,9 MMm³/d entre los años 2023 y 2025.

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

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

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.Ar”), Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del Plan Gas.Ar, por los volúmenes de producción allí comprometidos y entregados, los pagos bajo el Programa correspondientes a los volúmenes de gas natural entregados a partir de la primera entrega de gas natural bajo el Plan Gas.Ar (1 de enero de 2021), se limiten a la proyección de la producción de gas natural estimada al momento de solicitar la adhesión del Proyecto Fortín de Piedra al Programa, por lo que la misma renunció a reclamar la realización de pagos por los volúmenes de gas natural bajo el Programa a partir del 1 de enero de 2021 y hasta la fecha de finalización del Programa, que excedieran aquellos referidos en la proyección de la producción referida.

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

32. 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

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	2.757.535	1.219.599
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(14.752.288)	(4.978.766)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(56.017)	(33.992)
	<u>(14.808.305)</u>	<u>(5.012.758)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	242.310	58.029
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	20.609	31.741
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	(109.880)
Otras sociedades relacionadas	(13.432)	(12.913)
	<u>(13.432)</u>	<u>(122.793)</u>

Saldos con partes relacionadas

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):		
<i>No Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	218.333	242.281
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	1.216.595	1.031.200
	<u>1.434.928</u>	<u>1.273.481</u>
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	10.202	9.366
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	1.890	2.687
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	1.100.455	734.049
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	23.614	3.489
	<u>1.136.161</u>	<u>749.591</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	461.046	331.102
Pasivos por derecho de uso:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.359.127	1.263.459
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	703.404	625.456
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	492.672
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	3.010	23.102
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	1.095	27.028
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	8.359.277	9.146.741
	<u>8.363.382</u>	<u>9.689.543</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

33. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

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

Nombre	Ubicación	% al 31 de marzo de 2023	% al 31 de diciembre de 2022	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe (i)	Salta	23,0	23,0	nov-37
Agua Salada	Río Negro	70,0	70,0	sep-25
El Tordillo	Chubut	52,1	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga	Chubut	52,1	52,1	ago-27
Lago Argentino (ii) (iii)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (iv)	Neuquén	95,0	95,0	dic-22
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	may-54

(i) Durante febrero de 2023, se firmó el Acta Acuerdo con la provincia de Salta por la extensión de las concesiones Aguaragüe y San Antonio Sur por un período de 10, venciendo las mismas en noviembre de 2037 y en noviembre de 2034, respectivamente. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, el acuerdo se encuentra pendiente de ratificación por el Poder Ejecutivo Provincial.

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

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

(iv) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones durante el plazo básico del período de exploración a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados Tecpetrol S.A. se encuentra negociando con la provincia del Neuquén el encuadre del permiso de Loma Ancha como lote bajo evaluación.

b) *Áreas operadas por terceros*

Nombre	Ubicación	% al 31 de marzo de 2023	% al 31 de diciembre de 2022	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-25

(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.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2023 (Cont.)

34. Hechos posteriores

Durante el mes de abril de 2023 la Sociedad suscribió con CITIBANK N.A. Sucursal Argentina dos préstamos para la prefinanciación de exportaciones por \$ 20.900 millones y un acuerdo de descubierto a plazo por \$ 8.000 millones con Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., los cuales vencen en abril de 2024.

Con posterioridad al 31 de marzo de 2023 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

9 de mayo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular