



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 31 de marzo de 2021

y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

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 2021

INFORMACION JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°42
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, 3ªA 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 2021
		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

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021, 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	
		2021	2020
Operaciones continuas		(No auditados)	
Ingresos por ventas netos	5	21.692.019	16.342.565
Costos operativos	6	(11.496.039)	(10.141.508)
Margen bruto		10.195.980	6.201.057
Gastos de comercialización	7	1.980.887	(493.369)
Gastos de administración	8	(962.293)	(656.395)
Costos de exploración		(1.379)	(21.830)
Otros ingresos operativos	10	57.130	32.413
Otros egresos operativos	10	(1.838)	(1.860)
Resultado operativo		11.268.487	5.060.016
Ingresos financieros	11	611.569	65.955
Costos financieros	11	(1.870.088)	(1.301.071)
Otros resultados financieros netos	11	(5.257.444)	(1.012.162)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		4.752.524	2.812.738
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	(6.952)	(13.283)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		4.745.572	2.799.455
Impuesto a las ganancias	12	(633.144)	(591.143)
Resultado del período		4.112.428	2.208.312
Resultado atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		4.112.428	2.208.312

Las notas 1 a 35 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 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021, 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	
		2021	2020
		(No auditados)	
Resultado del período		4.112.428	2.208.312
Otros resultados integrales:			
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria		17.241	9.902
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		4.392.827	2.310.182
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	4.830	(55.875)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27	(1.874)	13.165
Total de otros resultados integrales del período		4.413.024	2.277.374
Total de resultados integrales del período		8.525.452	4.485.686
Resultados integrales atribuibles a:			
Accionistas de la Sociedad		8.525.452	4.485.686

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

Las notas 1 a 35 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 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 31 de marzo de 2021, comparativo al 31 de diciembre de 2020

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

	Notas	31 de marzo de 2021 (No auditados)	31 de diciembre de 2020
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	114.603.763	105.584.348
Activos por derecho de uso	14	1.501.727	1.520.902
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	197.907	187.618
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	1.690.630	1.542.888
Otros créditos y anticipos	17	1.535.785	1.537.422
Crédito por impuesto a las ganancias		55.302	74.822
Total del Activo no corriente		119.585.114	110.448.000
Activo corriente			
Inventarios	19	2.892.216	2.771.888
Otros créditos y anticipos	17	19.549.307	18.423.719
Crédito por impuesto a las ganancias		27.373	-
Créditos por ventas	18	9.724.203	7.857.235
Instrumentos financieros derivados	28	-	14.399
Otras inversiones	20.a	15.255.017	11.933.176
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	3.996.692	10.391.822
Total del Activo corriente		51.444.808	51.392.239
Total del Activo		171.029.922	161.840.239
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	22	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva para futuros dividendos		7.500.558	3.877.319
Reserva legal		621.256	430.559
Reserva especial		1.017.867	1.017.867
Otras reservas		35.557.426	31.144.402
Resultados no asignados		4.112.428	3.813.936
Total del Patrimonio Neto		54.143.924	45.618.472
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	72.033.326	48.240.195
Pasivo por impuesto diferido	27	5.125.253	4.085.293
Pasivos por derecho de uso	14	979.612	1.016.265
Programas de beneficio al personal	24	1.885.752	1.920.168
Previsiones	25	4.918.124	4.390.633
Total del Pasivo no corriente		84.942.067	59.652.554
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	20.630.007	47.957.135
Pasivos por derecho de uso	14	628.429	595.711
Programas de beneficio al personal	24	315.984	289.023
Previsiones	25	391.184	359.107
Instrumentos financieros derivados	28	-	118.710
Deudas comerciales y otras deudas	26	9.978.327	7.249.527
Total del Pasivo corriente		31.943.931	56.569.213
Total del Pasivo		116.885.998	116.221.767
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		171.029.922	161.840.239

Las notas 1 a 35 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 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021, 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			Reservados	Resultados no asignados	Total	
Notas		Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Reserva especial (ii)	Otras reservas	Reserva para futuros dividendos		
(No auditados)									
	Saldos al 31 de diciembre de 2020	4.436.448	897.941	430.559	1.017.867	31.144.402	3.877.319	3.813.936	45.618.472
	Resultado del período	-	-	-	-	-	-	4.112.428	4.112.428
	Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	4.410.068	-	-	4.410.068
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	-	-	-	4.830	-	-	4.830
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	27	-	-	-	(1.874)	-	-	(1.874)
	Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	4.413.024	-	-	4.413.024
	Total resultados integrales del período	-	-	-	-	4.413.024	-	4.112.428	8.525.452
	Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 25 de marzo de 2021:								
	Asignación de reservas	-	-	190.697	-	-	3.623.239	(3.813.936)	-
	Saldos al 31 de marzo de 2021	4.436.448	897.941	621.256	1.017.867	35.557.426	7.500.558	4.112.428	54.143.924

(i) Ver Nota 22.

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (ver Nota 31.iii).

Las notas 1 a 35 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 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021, 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			Resultados no asignados	Total
Notas		Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas				
		Capital suscrito (i)		Reserva legal	Reserva especial (ii)	Otras reservas		
								(No auditados)
	Saldos al 31 de diciembre de 2019	4.436.448	897.941	219.911	1.017.867	18.303.286	4.212.967	29.088.420
	Resultado del período	-	-	-	-	-	2.208.312	2.208.312
	Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	2.320.084	-	2.320.084
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	(55.875)	-	(55.875)
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	-	-	13.165	-	13.165
	Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	2.277.374	-	2.277.374
	Total resultados integrales del período	-	-	-	-	2.277.374	2.208.312	4.485.686
	Dividendos en efectivo (i)	-	-	-	-	-	(125.000)	(125.000)
	Saldos al 31 de marzo de 2020	4.436.448	897.941	219.911	1.017.867	20.580.660	6.296.279	33.449.106

(i) Ver Nota 22.

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (ver Nota 31.iii).

Las notas 1 a 35 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 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021, 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	
	2021	2020
	(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	4.112.428	2.208.312
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	29 6.356.357	7.710.852
Variación en el capital de trabajo	29 (1.550.656)	(5.311.828)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	3.474.442	1.096.510
Pagos de planes de beneficio al personal	(312.005)	(145.443)
Pagos de impuesto a las ganancias	(9.292)	(9.938)
Efectivo generado por actividades operativas	12.071.274	5.548.465
ACTIVIDADES DE INVERSION		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(3.317.587)	(1.185.910)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	2.721	1.677
Altas de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	(801)
Ingreso por venta de participación en asociadas	-	18.387
Variación de otras inversiones	(3.321.841)	-
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(6.636.707)	(1.166.647)
ACTIVIDADES DE FINANCIACION		
Tomas de préstamos	23 25.232.589	1.256.955
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	467.977	2.951.943
Cancelación de préstamos	(37.951.742)	(8.791.256)
Recompra de obligaciones negociables	23 (108.987)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (172.445)	(255.317)
Efectivo aplicado a actividades de financiación	(12.532.608)	(4.837.675)
Disminución del efectivo y equivalentes de efectivo	(7.098.041)	(455.857)
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	10.391.822	2.000.326
Disminución del efectivo y equivalentes de efectivo	(7.098.041)	(455.857)
Diferencias de conversión	702.911	130.732
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	20.b 3.996.692	1.675.201
	Al 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.996.692	1.675.201
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	3.996.692	1.675.201
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	5.327.063	3.601.108
Integración en especie de obligaciones negociables	109.262	-
Dividendos pendientes de pago	22 -	125.000

Las notas 1 a 35 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 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021

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

1. Información general

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

La Sociedad posee una importante presencia en la zona de Vaca Muerta a través de: (i) las concesiones de explotación no convencional en las áreas Fortín de Piedra y Punta Senillosa, las cuales fueron otorgadas en julio de 2016 por un período de 35 años y sobre las cuales la Sociedad posee la totalidad de los derechos y obligaciones; (ii) las operaciones conjuntas sobre las concesiones de explotación no convencional en las áreas Los Toldos I Norte, Los Toldos II Este y Los Toldos I Sur y; (iii) los permisos exploratorios sobre las áreas Loma Ancha y Loma Ranqueles.

Adicionalmente, la Sociedad participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste, Golfo San Jorge y Otros a través de operaciones conjuntas (ver Nota 34). Asimismo, posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén) y del permiso de exploración y eventual explotación del área Gran Bajo Oriental (provincia de Santa Cruz).

Los Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 7 de mayo de 2021.

Contexto macroeconómico

La Sociedad opera en un contexto económico cuyas variables principales son afectadas por la variabilidad en los precios de los commodities y los efectos de la pandemia por coronavirus ("COVID-19"), produciendo una crisis económica y financiera global con impactos en la actividad de la Sociedad.

La agenda económica del Gobierno nacional está actualmente dominada por la emergencia sanitaria y la crisis económica. En este contexto, el Gobierno nacional implementó una serie de medidas tendientes a disminuir la circulación de la población. Las situaciones mencionadas han afectado significativamente la demanda de hidrocarburos y es incierto cómo evolucionará en el futuro cercano.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, el acceso in situ a los yacimientos del personal operativo esencial y el trabajo a distancia del resto de los colaboradores no han afectado significativamente la capacidad de Tecpetrol para llevar a cabo operaciones con normalidad. En el mismo sentido, estos cambios no han afectado negativamente nuestros sistemas de información y el control interno sobre la información financiera.

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.

El alcance total y la duración de las medidas de contención de la pandemia y su impacto en la economía del país es aún incierto e imposible de predecir razonablemente como así también en qué medida afectará las operaciones de la Sociedad y los resultados de las mismas. Sin embargo, no se prevé que dicha situación afecte la continuidad de los negocios. Dada la solidez financiera actual de la compañía y de sus accionistas, se estima que podrá seguir haciendo frente a sus compromisos financieros de los próximos doce meses.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico (Cont.)

Por otro lado, continúan vigentes las restricciones impuestas por el Banco Central de la República Argentina (“BCRA”) durante el 2020 tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares, que implican la autorización previa del BCRA a ciertas transacciones y la refinanciación de ciertas deudas, siendo de aplicación para la Sociedad principalmente las relacionadas al pago de capital de préstamos financieros otorgados por no residentes y la cancelación de emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominados en moneda extranjera (ver Nota 23). Adicionalmente, el régimen cambiario ya determinaba como obligatorio el ingreso y liquidación a moneda nacional de los fondos obtenidos como resultado, entre otras, de las operaciones de exportación de bienes y servicios.

Estas restricciones cambiarias, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de marzo de 2021 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

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 Comisión Nacional de Valores (“CNV”), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y 29 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N° 17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que 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 2021, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 “Información Financiera Intermedia”.

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

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 2020 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2020 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2020 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 diciembre de 2020 y al 31 de marzo de 2020, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

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

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.

3. Nuevas normas contables

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

En el período finalizado al 31 de marzo de 2021, no existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que sean relevantes para la Sociedad.

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

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

4. Información por segmentos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 (No auditados)			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
Ingresos por ventas - Visión Gestional	19.583.389	2.170.772	5.319	21.759.480
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	164.893	(232.354)	-	(67.461)
Ingresos por ventas - NIIF				21.692.019
Gas	16.878.208	200.209	-	17.078.417
Petróleo	2.779.368	1.733.997	-	4.513.365
Otros servicios	90.706	4.212	5.319	100.237
Ingresos por ventas - NIIF				21.692.019
Resultado operativo - Visión Gestional	11.625.165	752.777	(106.576)	12.271.366
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	139.583	(186.746)	-	(47.163)
Diferencia depreciaciones	16.277	(33.272)	91	(16.904)
Gastos de administración (2)				(938.812)
Resultado operativo - NIIF				11.268.487
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(6.898.214)	(230.003)	(23.572)	(7.151.789)
Diferencia depreciaciones	16.277	(33.272)	91	(16.904)
Depreciación de PPE - NIIF				(7.168.693)
PPE - Visión Gestional	107.826.024	6.834.404	385.940	115.046.368
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(442.605)
PPE - NIIF				114.603.763
Inversiones en PPE	5.833.758	401.006	131.629	6.366.393
Inversiones en PPE				6.366.393

(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

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2020 (No auditados)			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	
Ingresos por ventas - Visión Gestional	14.840.449	1.351.357	10.181	16.201.987
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	74.284	66.294	-	140.578
Ingresos por ventas - NIIF				16.342.565
Gas	12.894.567	327.055	-	13.221.622
Petróleo	1.964.998	1.089.102	-	3.054.100
Otros servicios	55.168	1.493	10.182	66.843
Ingresos por ventas - NIIF				16.342.565
Resultado operativo - Visión Gestional	5.628.414	(45.293)	(58.157)	5.524.964
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	102.117	69.783	-	171.900
Diferencia depreciaciones	(12.447)	(10.030)	713	(21.764)
Gastos de administración (2)				(615.084)
Resultado operativo NIIF				5.060.016
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(5.825.771)	(332.322)	(42.024)	(6.200.117)
Diferencia depreciaciones	(12.447)	(10.030)	713	(21.764)
Depreciación de PPE - NIIF				(6.221.881)
PPE - Visión Gestional	91.739.838	8.661.604	419.049	100.820.491
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(1.027.443)
PPE - NIIF				99.793.048
Inversiones en PPE	2.135.091	554.502	39.407	2.729.000
Inversiones en PPE				2.729.000

(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.

Al 31 de marzo de 2021 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a los Países Bajos (21,80%) y a Argentina (76,4%), mientras que al 31 de marzo de 2020 corresponden principalmente a Francia (8,80%) y a Argentina (90,5%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 31 de marzo de 2021 los clientes Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa), Vitol S.A y Maerks Oil Trading & Investments A/S representan el 35,63%, 11,25%, y el 10,55%, respectivamente, de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos a las inversiones obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, mientras que al 31 de marzo de 2020 Cammesa y Raizen Argentina S.A. representaban el 23,90% y el 19,62%, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

5. Ingresos por ventas netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Gas (i)	17.078.417	13.221.622
Petróleo	4.513.365	3.054.100
Otros servicios	100.237	66.843
	21.692.019	16.342.565

(i) Incluye \$8.237.176 y \$6.277.019 por estímulos a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural provenientes de reservorios no convencionales obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 y 2020, respectivamente (ver Nota 32).

6. Costos operativos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	2.771.888	1.607.093
Compras, consumos y costos de producción	11.362.792	10.045.648
Inventarios al cierre del período	(2.892.216)	(1.629.437)
Diferencias por conversión	253.575	118.204
Costos operativos	11.496.039	10.141.508
Costos laborales	600.049	531.415
Honorarios y servicios	172.863	156.786
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	1.177.490	1.225.339
Depreciación de propiedades, planta y equipos	7.145.212	6.180.570
Depreciación de activos por derecho de uso	126.351	171.466
Acondicionamiento y almacenaje	91.323	94.028
Regalías y otros impuestos (ii)	1.684.126	1.293.238
Otros	367.376	422.892
Compras y consumos de stock	(1.998)	(30.086)
Compras, consumos y costos de producción	11.362.792	10.045.648

(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.

7. Gastos de comercialización

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Impuestos	356.330	274.236
Almacenaje y transporte	56.697	183.142
(Recupero) / cargo de previsión para créditos incobrables	(2.406.118)	28.755
Otros	12.204	7.236
	(1.980.887)	493.369

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

8. Gastos de administración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Costos laborales	627.466	515.247
Honorarios y servicios	141.382	93.872
Depreciación de propiedades, planta y equipos	23.481	41.311
Depreciación de activos por derecho de uso	19.656	18.283
Impuestos	314.209	147.424
Gastos de oficina	103.429	92.482
Reembolsos de gastos (i)	(267.330)	(252.224)
	962.293	656.395

(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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	843.948	767.318
Cargas sociales	249.133	184.595
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	134.434	94.749
	1.227.515	1.046.662

10. Otros resultados operativos, netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	-	22.347
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	2.555	226
Reintegros e indemnizaciones	9.612	-
Otros	44.963	9.840
	57.130	32.413
<i>Otros egresos operativos</i>		
Provisión para juicios y contingencias	(569)	(1.860)
Otros	(1.269)	-
	(1.838)	(1.860)

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

11. Resultados financieros netos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Intereses ganados	611.569	65.955
Ingresos financieros	611.569	65.955
Intereses perdidos	(1.870.088)	(1.301.071)
Costos financieros	(1.870.088)	(1.301.071)
Resultado neto por diferencia de cambio	(3.367.431)	(992.339)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(465.614)	-
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones	(1.359.324)	-
Otros resultados financieros netos	(65.075)	(19.823)
Otros resultados financieros netos	(5.257.444)	(1.012.162)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(6.515.963)	(2.247.278)

12. Impuesto a las ganancias

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Pérdida (Nota 27)	633.144	591.143
	633.144	591.143

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período, se ha considerado lo dispuesto en el Título VI de la ley de impuesto a las ganancias y las modificaciones introducidas por las leyes 27.468 y 27.541 publicadas el 4 de diciembre de 2018 y 23 de diciembre de 2019, respectivamente, dado que se evidenció un porcentaje de variación del IPC superior al 100 % acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de						2020	
	2021							
	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	177.285.551	87.754.231	2.047.465	8.078.832	17.545.384	6.034.195	298.745.658	208.881.761
Diferencias de conversión	16.808.325	8.190.382	191.278	758.643	1.609.656	549.365	28.107.649	16.102.227
Altas	-	-	7.421	-	6.255.906	106.221	6.369.548	2.678.067
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	4.266	-	4.266	50.933
Transferencias	7.194.163	110.770	-	133.261	(6.976.561)	(461.633)	-	-
Bajas	(186)	-	-	-	(4.838)	(5.317)	(10.341)	(23.617)
Al cierre del período	201.287.853	96.055.383	2.246.164	8.970.736	18.433.813	6.222.831	333.216.780	227.689.371
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	134.475.677	54.594.206	1.621.488	-	-	2.469.939	193.161.310	112.754.682
Diferencias de conversión	12.697.425	5.200.838	153.435	-	-	236.467	18.288.165	8.923.760
Depreciación del período	4.068.525	2.875.821	57.871	-	-	166.476	7.168.693	6.221.881
Bajas	-	-	-	-	-	(5.151)	(5.151)	(4.000)
Al cierre del período	151.241.627	62.670.865	1.832.794	-	-	2.867.731	218.613.017	127.896.323
Valor residual	50.046.226	33.384.518	413.370	8.970.736	18.433.813	3.355.100	114.603.763	99.793.048

(i) Incluye \$247.133 y \$242.786 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de marzo de 2021 y 2020, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

Deterioro de activos a largo plazo

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

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

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

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

Durante los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2021 y 2020, la Sociedad no ha reconocido cargos por desvalorización en Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

14. Arrendamientos

Activos y pasivos por derecho de uso

A continuación se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado al 31 de marzo de 2021 y 2020:

Activos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de					2020
	2021				Total	
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros		
	(No auditados)					
Al inicio del período	67.286	1.097.285	355.312	1.019	1.520.902	1.288.036
Diferencias de conversión	5.684	97.947	32.364	55	136.050	98.859
(Bajas) / Altas, netas	(3.984)	(968)	-	-	(4.952)	248.491
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(4.266)	-	-	-	(4.266)	(50.933)
Depreciación del período	(7.552)	(116.585)	(20.796)	(1.074)	(146.007)	(189.749)
Al cierre del período	57.168	1.077.679	366.880	-	1.501.727	1.394.704

Pasivos por derecho de uso

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Al inicio del período	1.611.976	1.334.314
Diferencias de cambio y conversión	144.791	98.103
(Bajas) / Altas, netas	(4.952)	248.491
Intereses devengados (i)	28.671	23.842
Pagos	(172.445)	(255.317)
Al cierre del período	1.608.041	1.449.433
	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
No Corriente	979.612	1.016.265
Corriente	628.429	595.711
	1.608.041	1.611.976

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 31 de marzo de 2021 y 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Al inicio del período	187.618	137.964
Diferencias de conversión	17.241	9.902
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(6.952)	(13.283)
Al cierre del período	197.907	134.583

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.

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

	Al 31 de marzo de 2021
Capital	868.399
Resultados del período	(46.347)
Patrimonio Neto	1.319.380
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.259.852

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	1.690.630	1.542.888

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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Al inicio del período	1.542.888	942.407
Diferencias de conversión (Bajas) / altas, netas (i)	144.066 (1.154)	69.371 801
Variaciones en el valor razonable	4.830	(55.875)
Al cierre del período	1.690.630	956.704

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

Sociedad	País	% de participación		31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
		Mar-21	Dic-20		
				(No auditados)	
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	1.031.402	891.763
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	267.058	297.606
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	262.702	234.800
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	83.076	75.987
Tecpe Trading S.A. (i)	Argentina	-	4,00	-	1.097
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,9482	0,9482	29.386	25.996
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	0,60	5.224	4.862
Otras inversiones				11.782	10.777
Total				1.690.630	1.542.888

(i) En febrero de 2020, Tecpetrol S.A. junto con su accionista controlante Tecpetrol Internacional S.L.U., constituyeron la sociedad denominada Tecpe Trading S.A., la cual tenía como objeto la comercialización de hidrocarburos y energía eléctrica, entre otros. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, el trámite de liquidación por inactividad de Tecpe Trading S.A., se encuentra pendiente de inscripción ante la Inspección General de Justicia ("IGJ").

El valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio se calcula en función a un flujo de fondos descontado, lo cual involucra un conjunto de estimaciones y supuestos sensibles, tales como la evolución de los niveles de producción de hidrocarburos, su precio de venta, la evolución de la curva de precios futuros de hidrocarburos, inflación, tipos de cambio, cobro de dividendos, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé en relación con las operaciones de la inversión y la información de mercado disponible.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

17. Otros créditos y anticipos

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
No corrientes		
Cuentas por cobrar	-	14.681
Gastos pagados por adelantado	202.554	257.319
Anticipos y préstamos al personal	83.247	54.386
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	1.249.984	1.225.717
	1.535.785	1.552.103
Previsión para créditos incobrables	-	(14.681)
	1.535.785	1.537.422
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	18.283.092	19.481.848
Créditos fiscales	1.023.778	891.746
Gastos pagados por adelantado	148.692	121.595
Anticipos y préstamos al personal	97.717	42.623
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	547.538	434.186
	20.100.817	20.971.998
Previsión para créditos incobrables	(551.510)	(2.548.279)
	19.549.307	18.423.719

(i) Incluye \$17.933.594 y \$19.137.348 por estímulos a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural provenientes de reservorios no convencionales obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, de los cuales \$11.593.278 y \$12.003.271 se encuentran vencidos al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente (ver Nota 32). Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 se cobraron \$ 9.527.564 de créditos que estaban vencidos al 31 de diciembre de 2020.

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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(2.562.960)	(58.071)
Diferencias de cambio y conversión	(393.304)	(366)
Recuperos / (Aumentos), netos	2.404.754	(5.762)
Saldo al cierre del período	(551.510)	(64.199)

18. Créditos por ventas

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
No corrientes		
Créditos por ventas	-	68.329
	-	68.329
Previsión para créditos incobrables	-	(68.329)
	-	-
Corrientes		
Créditos por ventas	10.577.651	8.592.050
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 33)	295.451	313.793
	10.873.102	8.905.843
Previsión para créditos incobrables	(1.148.899)	(1.048.608)
	9.724.203	7.857.235

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(1.116.937)	(656.565)
Diferencias de cambio y conversión	(33.326)	(20.617)
Recuperos / (Aumentos), netos	1.364	(22.993)
Saldo al cierre del período	(1.148.899)	(700.175)

19. Inventarios

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Hidrocarburos	302.237	401.117
Materiales y repuestos	2.589.979	2.370.771
	2.892.216	2.771.888

20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Bonos	11.459.326	9.406.093
Certificados de depósitos de acciones	3.795.691	2.527.083
	15.255.017	11.933.176

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Caja y bancos	1.635.410	59.441
Colocaciones a corto plazo	2.361.282	10.332.381
	3.996.692	10.391.822

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

21. Instrumentos financieros

21.1 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 31 de marzo de 2021				
Activos				
(No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	1.690.630	1.690.630
Otros créditos	-	19.091.416	-	19.091.416
Créditos por ventas	-	9.724.203	-	9.724.203
Otras inversiones	14.951.153	303.864	-	15.255.017
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.361.282	1.635.410	-	3.996.692
Total	17.312.435	30.754.893	1.690.630	49.757.958

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	Total
Al 31 de marzo de 2021			
Pasivos			
(No auditados)			
Deudas bancarias y financieras	-	92.663.333	92.663.333
Pasivos por derecho de uso	-	1.608.041	1.608.041
Deudas comerciales y otras deudas	-	8.490.990	8.490.990
Total	-	102.762.364	102.762.364

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 31 de diciembre de 2020				
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	1.542.888	1.542.888
Otros créditos	-	18.193.319	-	18.193.319
Créditos por ventas	-	7.857.235	-	7.857.235
Instrumentos financieros derivados	14.399	-	-	14.399
Otras inversiones	11.314.027	619.149	-	11.933.176
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.098.991	4.292.831	-	10.391.822
Total	17.427.417	30.962.534	1.542.888	49.932.839

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	Total
Al 31 de diciembre de 2020			
Pasivos			
Deudas bancarias y financieras	-	96.197.330	96.197.330
Pasivos por derecho de uso	-	1.611.976	1.611.976
Instrumentos financieros derivados	118.710	-	118.710
Deudas comerciales y otras deudas	-	6.001.713	6.001.713
Total	118.710	103.811.019	103.929.729

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.2 Estimación del valor razonable

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el valor razonable de los activos y pasivos de Tecpetrol S.A. 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 2021 y 2020.

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 2021 y 31 de diciembre de 2020 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 31 de marzo de 2021	Nivel 1	Nivel 3	
Activos			
(No auditados)			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	1.690.630	
Otras inversiones	14.951.153	-	
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.361.282	-	
Total	17.312.435	1.690.630	
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	1.542.888
Instrumentos financieros derivados	-	14.399	-
Otras inversiones	11.314.027	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.098.991	-	-
Total	17.413.018	14.399	1.542.888
Pasivos			
Instrumentos financieros derivados	-	118.710	-
Total	-	118.710	-

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

22. Patrimonio neto

Capital social

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el capital social asciende a \$4.436.448 y está representado por 4.436.448.068 acciones de valor nominal \$1 cada una.

Distribución de dividendos

El 16 de enero de 2020 el Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó la distribución de dividendos en efectivo por \$125 millones, equivalente a \$0,028 por acción, los cuales fueron ratificados por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2020 y fueron pagados con fecha 29 de mayo de 2020.

23. Deudas bancarias y financieras

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	26.039.598	6.675.443
Obligaciones negociables	45.993.728	41.564.752
	72.033.326	48.240.195
Corrientes		
Préstamos bancarios	11.695.281	4.379.832
Préstamos con partes relacionadas (Nota 33)	8.345.708	40.115.501
Obligaciones negociables	589.018	3.461.802
	20.630.007	47.957.135

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 2021 y 31 de diciembre de 2020.

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 mediante la Comunicación "A" 7230, 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, en los términos de la Comunicación "A" 7106. A la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados la Sociedad ha refinanciado toda su deuda con vencimiento hasta el 31 de marzo de 2021 en los términos de la Comunicación "A" 7106 y deberá presentar un plan de refinanciación en los términos de la Comunicación "A" 7230.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	96.197.330	80.079.584
Tomas de préstamos	25.232.589	1.256.955
Emisión de obligaciones negociables	577.239	2.951.943
Cancelaciones de capital	(38.061.004)	(8.791.256)
Intereses devengados	1.743.089	1.207.855
Intereses pagados	(1.250.472)	(726.398)
Resultado por recompra obligaciones negociables	43.887	-
Recompra de obligaciones negociables	(108.987)	-
Diferencias de cambio y conversión	8.289.662	5.700.950
Saldo al cierre del período	92.663.333	81.679.633

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

Prestamista	Mar-21	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U. (i)	8.345.708	9,00%	USD	2 cuotas	jul-21 y mar-22 (i)
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	10.141.351	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	jun-21 a mar-23
Banco Santander Río	1.388.356	4,25%	USD	2 cuotas	may-22 y nov-22
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch (ii)	26.205.172	5,75%	USD	Trimestral	set-21 a set-24

(i) Durante marzo de 2021 la Sociedad canceló parcialmente saldos de capital de los préstamos oportunamente acordados con Tecpetrol Internacional S.L.U., quedando un saldo remanente de USD 90,7 millones, respecto del cual las partes acordaron extender su vencimiento, venciendo la última cuota en marzo de 2022.

(ii) Destinado a cancelar deuda financiera y otros fines relacionados con la actividad social ordinaria.

Prestamista	Dic-20	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U.	27.348.750	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.262.250	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
Tecpetrol Internacional S.L.U.	4.604.201	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
Tecpetrol Internacional S.L.U.	6.900.300	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	9.785.241	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	mar-21 a mar-23
Banco Santander Río	1.270.034	4,25%	USD	2 cuotas	may-22 y nov-22

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Mar-21	Dic-20	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Clase 1 (i)	45.980.488	41.591.858	4,875%	USD	Al vencimiento	dic-22
Clase 2 (ii)	-	916.877	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-21
Clase 3 (ii)	-	2.517.819	BADLAR + 4,5%	ARS	Al vencimiento	feb-21
Clase 4 (iii)	602.258	-	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-23

(i) Con fecha 12 de diciembre de 2017, la Sociedad emitió Obligaciones negociables (“ONs”) Clase 1 por un valor nominal de USD 500 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengan intereses a una tasa fija de 4,875% y cuyo vencimiento opera el 12 de diciembre de 2022. Los intereses son pagaderos en forma semestral a partir del 12 de junio de 2018. El capital será repagado en la fecha de vencimiento pudiendo optar la Sociedad por rescatar las ONs sin prima compensatoria, total o parcialmente, en cualquier momento a partir del 12 de diciembre de 2020. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la realización de inversiones en activos fijos en el área Fortín de Piedra en la formación de Vaca Muerta, ubicada en la provincia del Neuquén. La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente las obligaciones negociables de la Sociedad.

Al 31 de marzo de 2021 la Sociedad adquirió un total de ONs propias a valores de mercado por un valor nominal de USD 6 millones (USD 5,2 millones al 31 de diciembre de 2020) correspondientes a la ON Clase 1 con vencimiento en diciembre 2022.

(ii) Con fecha 20 de febrero de 2020, la Sociedad emitió ONs Clase 2 y 3 por un valor nominal de USD 10,8 millones y \$2.414,1 millones, respectivamente, con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento operó el 20 de febrero de 2021 o el día hábil inmediato posterior. Las ONs Clase 2 devengaron intereses a una tasa fija de 4,0% mientras que las ONs Clase 3 devengaron intereses a una tasa BADLAR más un margen de 4,50%. En ambas clases, los intereses se pagaron en forma trimestral y el capital fue cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

(iii) Con fecha 9 de febrero de 2021, la Sociedad emitió ONs Clase 4 por un valor nominal de USD 6,5 millones, con un precio de emisión del 100%, integradas en efectivo en dólares estadounidenses y en especie mediante la entrega de ONs Clase 2, que devengan intereses a una tasa fija de 4 % y cuyo vencimiento opera el 9 de febrero de 2023. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la refinanciación parcial de las ONs Clase 2 conforme se establece en la Comunicación “A” 7106 del BCRA. El 22 de febrero de 2021, la Sociedad había aplicado la totalidad de los fondos conforme el destino del programa. Con fecha 2 de marzo de 2021, el Directorio de la Sociedad, aprobó dicha aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

24. Programas de beneficio al personal

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

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	1.331.783	1.192.032
Programas de retención e incentivo a largo plazo	553.969	728.136
	1.885.752	1.920.168
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	315.984	289.023
	315.984	289.023

(i) No existe deuda exigible al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	61.067	27.294
Programas de retención e incentivo a largo plazo	73.367	67.455
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	134.434	94.749

25. Previsiones

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	4.826.505	4.304.514
Previsión para otras contingencias	91.619	86.119
	4.918.124	4.390.633
Corrientes		
Abandono de pozos	391.184	359.107
	391.184	359.107

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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	4.663.621	2.867.423
Diferencias de conversión	439.357	221.188
Aumentos	116.082	67.037
Usos	(1.371)	(27.618)
Saldo al cierre del período	5.217.689	3.128.030

Otras contingencias

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	86.119	87.618
Diferencias de cambio y conversión	4.915	3.006
Aumentos / (Recuperos), netos	585	(22.648)
Saldo al cierre del período	91.619	67.976

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

26. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Deudas comerciales	8.016.056	5.847.044
Deudas con partes relacionadas (Nota 33)	465.500	147.185
Deudas sociales y otros impuestos	1.487.337	1.247.814
Otras deudas	9.434	7.484
	9.978.327	7.249.527

27. Impuesto diferido

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

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - Pasivo diferido neto	(4.085.293)	(1.436.883)
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(1.874)	13.165
Resultado del período	(633.144)	(591.143)
Diferencias de conversión	(404.942)	(138.017)
Saldo al cierre del período - Pasivo diferido neto	(5.125.253)	(2.152.878)

28. Instrumentos financieros derivados

Los valores razonables netos de los instrumentos financieros derivados son:

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Contratos derivados en moneda extranjera	-	14.399
Contratos con valores razonables positivos	-	14.399
Contratos derivados en moneda extranjera	-	(118.710)
Contratos con valores razonables negativos	-	(118.710)

El detalle de los instrumentos financieros derivados es el siguiente:

Moneda de compra	Moneda de venta	Vencimiento	Tipo de contrato	Valor razonable	
				31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
				(No auditados)	
USD	ARS	2021	Forward (NDF)	-	(104.311)
USD	ARS	2021	Futuros (Rofex)	-	-
				-	(104.311)

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

29. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período (i)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	7.168.693	6.221.881
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	146.007	189.749
Resultado por venta y baja de propiedades, planta y equipos (Nota 10)	(2.555)	(226)
Costos de exploración	1.379	21.830
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	633.144	591.143
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	492.617	481.457
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	28.671	23.842
Previsiones - (Recuperos) / Aumentos, netos	(2.296.872)	73.144
Resultado por recompra de obligaciones negociables (Nota 23)	43.887	-
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	6.952	13.283
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 9)	134.434	94.749
	6.356.357	7.710.852

(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	
	2021	2020
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(1.010.277)	(5.168.334)
Aumento de inventarios	(120.328)	(22.344)
Variación de instrumentos financieros derivados	(104.311)	-
Disminución de deudas comerciales y otras deudas	(315.740)	(121.150)
	(1.550.656)	(5.311.828)

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	31.03.2021 (No auditados)		31.12.2020	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 92 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 84,15 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	14.190	1.305.457	15.780	1.327.899
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	3.035	279.252	4.111	345.909
Otras inversiones	USD	45.753	4.209.254	32.914	2.769.733
Créditos por ventas	USD	16.035	1.475.200	23.773	2.000.464
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	315	28.945	365	30.686
Total activo			7.298.108		6.474.691
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	782.971	72.033.326	573.264	48.240.195
Pasivos por derecho de uso	USD	10.648	979.612	12.077	1.016.265
Previsiones	USD	52.462	4.826.505	51.153	4.304.514
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	224.239	20.630.007	539.980	45.439.316
Pasivos por derecho de uso	USD	6.831	628.429	7.073	595.234
Previsiones	USD	4.252	391.184	4.267	359.107
Deudas comerciales y otras deudas	USD	63.275	5.821.296	48.814	4.107.671
Total pasivo			105.310.359		104.062.302

(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 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

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

(i) Contingencias

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

(ii) Principales compromisos de inversión y garantías

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

- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, las obligaciones establecidas en el Artículo V inc 3 del Anexo de la Resolución 46-E/2017 y sus modificaciones, por la suma de USD 215,44 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para la 1° Fase Exploratoria en el área Gran Bajo Oriental, por la suma de USD 13,56 millones.
- Garantiza el fiel cumplimiento del contrato correspondiente al plan de trabajos e inversiones comprometidas para la exploración dentro del perímetro del área Block MLO-124 Ronda Costa Afuera N°1, por la suma de USD 1,99 millones.
- Garantiza la postergación de compromisos correspondientes al área Agua Salada por la suma de USD 5,04 millones.

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 Taperera-Puesto Quiroga	· Para la extensión de la operación del área hasta el año 2047 se acordó la inversión adicional de USD 200 millones hasta el 31 de diciembre de 2026, de los cuales USD 135 millones deben realizarse hasta el 31 de diciembre de 2023
	Gran Bajo Oriental	· Reprocesamiento de sísmica existente y perforación de dos pozos exploratorios antes de junio de 2022 (USD 13,56 millones)
	MLO-124	· Estudios de sísmica 3D en el 100% del bloque, realización de sísmica 3D y compra de sísmica antes del año 2023
Neuquina	Agua Salada	· Inversiones de desarrollo e inversiones exploratorias por USD 26,46 millones a ejecutarse antes de 2025, consistentes en la perforación de 1 pozo exploratorio, 4 pozos de extensión, abandono de pozos y facilidades
	Los Bastos	· Inversiones exploratorias por USD 10,85 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación
	Loma Ancha	· Perforación de 1 pozo exploratorio de rama horizontal de al menos 1.500 metros a realizarse antes del 31 de diciembre de 2020 y ensayo del mismo por seis meses a realizarse antes del 30 de junio de 2021 (*)
	Los Toldos I Norte	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 4 pozos, adquisición de sísmica 3D, infraestructura y otras inversiones hasta diciembre 2022 (4 pozos perforados, completos y con ensayo iniciado antes de julio 2022)
	Los Toldos II Este	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 3 pozos, infraestructura y otras inversiones hasta diciembre 2022 (3 pozos perforados, completos y con ensayo iniciado antes de septiembre 2022)

(*) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, Tecpetrol se encuentra negociando el plazo del compromiso con la provincia del Neuquén.

En el marco del “Plan de Promoción de la Producción de Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” (“Plan Gas 4”), Tecpetrol asumió un compromiso de inversión total por aproximadamente USD 451 millones en la cuenca neuquina, USD 13 millones para el primer trimestre de 2021 y a razón de USD 29,2 millones a partir del segundo trimestre de 2021, a ejecutarse durante los años 2021 a 2024, que incluye el mantenimiento en actividad de 0,85 equipos de perforación promedio por trimestre. Al 31 de marzo de 2021, Tecpetrol lleva ejecutados USD 69,3 millones. Asimismo, Tecpetrol comprometió una curva de producción de hasta 14,2 MMm3/d para la cuenca hasta el año 2024 y en materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2024, del componente argentino en las contrataciones

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

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

asociadas a plan de inversiones comprometido. Por otra parte, bajo los contratos celebrados para el suministro de gas natural con las licenciatarias de distribución de gas natural, CAMMESA e IEASA bajo el referido Plan, se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por hasta 9,94 MMm³/d hasta diciembre 2024, con incrementos de 4,5 MMm³/d de mayo a septiembre de cada año.

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

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.

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

A pesar de ello, la Secretaría de Gobierno de Energía ha efectuado la liquidación del Pago Provisorio del mes de agosto de 2018 y sucesivas a partir de dicha fecha, en las cuales ha cambiado el criterio de cálculo correspondiente a los pagos de las compensaciones económicas previstas en la Resolución MINEM E-46/2017. Dicho cambio consistió en limitar el monto a ser abonado a las proyecciones de producción originalmente presentadas por la Sociedad al momento de solicitar su adhesión al Programa. Dicho criterio ha sido aplicado en forma retroactiva, afectando las

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

compensaciones ya liquidadas correspondientes a los meses de abril a julio de 2018. Este cambio de criterio impacta negativamente el flujo de fondos, por lo que la Sociedad revisa periódicamente los términos del Plan de Desarrollo del área Fortín de Piedra, a fin de readecuar el flujo de fondos al nuevo escenario y mejorar sus indicadores financieros.

La Sociedad ha presentado Recursos Jerárquicos contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía (y su continuadora la Secretaría de Energía) que liquidaron los Pagos Provisorios de los meses de agosto de 2018 a diciembre de 2020 y los Ajustes de Pago de los meses de abril de 2018 a agosto de 2020 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 ha presentado una demanda judicial contra el Estado a los fines de obtener la declaración de nulidad de las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía y sus confirmatorias del Ministerio de Hacienda, que liquidaron los Pagos Provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018 de acuerdo al criterio arriba señalado. Junto con la nulidad de las resoluciones en cuestión, en el reclamo judicial se incluye la solicitud de cobro de \$2.553,3 millones, con más sus intereses correspondientes, así como también que se ordene a la Secretaría de Gobierno de Energía a liquidar por lo que resta de la vigencia del Programa, la totalidad de los pagos provisorios y los ajustes de pago de acuerdo al criterio sostenido por la Sociedad. Asimismo, los accionistas directos e indirectos de Tecpetrol S.A., pueden instar eventuales reclamos ante los tribunales internacionales.

Por su parte, en el marco del Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 establecido por medio del Decreto de Poder Ejecutivo Nacional N° 892/2020, así como del pliego de bases y condiciones “Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 de la Resolución de la Secretaría de Energía N° 317/2020” (en adelante “Plan Gas 4”), Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del Plan Gas 4, por los volúmenes de producción allí comprometidos y entregados, los pagos bajo el Programa correspondientes a los volúmenes de gas natural entregados a partir de la primera entrega de gas natural bajo el Plan

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

Gas 4 (1 de enero de 2021), se limiten a la proyección de la producción de gas natural estimada al momento de solicitar la adhesión del Proyecto Fortín de Piedra al Programa, por lo que la misma ha renunciado a reclamar la realización de pagos por los volúmenes de gas natural bajo el Programa a partir del 1 de enero de 2021, que excedan aquéllos referidos en la proyección de la producción de producción referida.

En cumplimiento de las normas contables aplicables, la Sociedad ha reconocido aquellas compensaciones por las cuales existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno nacional siguiendo el criterio de cálculo aplicado por el mismo en las últimas liquidaciones efectuadas, lo que implica menores ingresos por un total de \$29.915 millones y \$21.012 millones acumulados desde el inicio del Programa y al 31 de marzo de 2021 y 2020, respectivamente.

33. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L.U., quien posee el 95,99% de las acciones de la Sociedad.

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

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2021	2020
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	774.914	454.736
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(1.220.311)	(1.095.814)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(18.067)	-
	<u>(1.238.378)</u>	<u>(1.095.814)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	38.498	69.063
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	15.305	4.172
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(951.089)	(312.872)
Otras sociedades relacionadas	-	(10.968)
	<u>(951.089)</u>	<u>(323.840)</u>

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):		
<i>No Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	329.984	326.988
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	920.000	898.729
	1.249.984	1.225.717
<i>Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	109.998	75.459
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.195	20.385
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	415	380
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	435.930	337.962
	547.538	434.186
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	295.451	313.793
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	8.345.708	40.115.501
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):		
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	5.486	5.467
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	460.014	141.718
	465.500	147.185

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

34. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

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

Nombre	Ubicación	% al 31 de marzo de 2021	% al 31 de diciembre de 2020	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23,0	23,0	nov-27
Agua Salada	Río Negro	70,0	70,0	sep-25
El Tordillo	Chubut	52,1	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga	Chubut	52,1	52,1	ago-27
Lago Argentino (i)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (ii)	Neuquén	95,0	95,0	dic-21
Loma Ranqueles (iii)	Neuquén	65,0	65,0	jun-20
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	may-54

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

(ii) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones durante el plazo básico del período de exploración a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A.

(iii) En marzo de 2020, se solicitó extender el plazo de evaluación del área. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, dicho período de extensión se encuentra pendiente de aprobación por parte de la provincia del Neuquén.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

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 2021

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2021 (Cont.)

34. Principales operaciones conjuntas (Cont.)

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% al 31 de marzo de 2021	% al 31 de diciembre de 2020	Fecha de vencimiento de la concesión
Ramos	Salta	25	25	ene-26
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	mar-52
MLO-124 (i)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-27

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

35. Hechos posteriores

En abril de 2021, las operaciones de las áreas Fortín de Piedra y Los Bastos se vieron afectadas durante veintidós días por las medidas de fuerza impulsadas por el personal del sector de salud de la provincia del Neuquén, que incluyeron el corte total del acceso y la circulación de varios puntos de la provincia, imposibilitándose el acceso formal y habitual a las áreas por parte del personal propio y contratistas. Dicha situación implicó una intempestiva suspensión de las obras y actividades necesarias para asegurar la continuidad de la producción y los objetivos de incremento de la misma para los próximos meses.

Con posterioridad al 31 de marzo de 2021 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

7 de mayo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular