



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de septiembre de 2024

y por el período de nueve meses finalizado en dicha fecha

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

Estado de Resultados Intermedio Condensado

Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe del Consejo de Vigilancia

TECPETROL SOCIEDAD ANÓNIMA

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente Reseña Informativa correspondiente al período de nueve meses iniciado el 1 de enero de 2024 y finalizado el 30 de septiembre de 2024.

1. Actividad de la Sociedad

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

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

Contexto macroeconómico

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

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Conversión de estados financieros

Los estados financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "USD") y se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo: (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente en el MLC al cierre de cada período/ejercicio y (ii) los resultados se convierten al tipo de cambio promedio según el MLC de cada período. Dicha conversión de activos, pasivos y resultados a los tipos de cambios mencionados anteriormente podría afectar la comparabilidad de la información. Los valores expresados en los puntos 2 a 5 siguientes surgen de los estados financieros a cada fecha.

El tipo de cambio (TC) del peso argentino respecto al dólar estadounidense en los períodos analizados fue el siguiente:

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de				
	2024	2023	2022	2021	2020
TC inicio del período	808,45	177,16	102,72	84,15	59,89
TC cierre del período	970,50	349,95	147,32	98,74	76,18
TC promedio del primer trimestre	834,07	192,45	106,61	88,67	61,47
TC promedio del segundo trimestre	885,86	231,93	118,05	94,08	67,72
TC promedio del tercer trimestre	940,91	313,57	135,76	97,25	73,36

2. Análisis de período de tres y nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024

El presente análisis de las variaciones se realiza considerando la moneda funcional.

Análisis del tercer trimestre del año 2024

Los ingresos por ventas ascendieron a \$448.313 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe a un incremento de las cantidades despachadas y de los precios promedio de venta de gas, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución de las cantidades despachadas de crudo.

La producción de gas ascendió a 2.018 millones m³, siendo un 9% mayor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 257 mil m³ (correspondiendo un 16% a crudo escalante y el 84% restante a crudo medanita), representando un incremento del 23% respecto del mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$252.979 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente al incremento de los cargos por regalías debido a la mayor producción y un aumento de las actividades de mantenimiento de pozos.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$47.751 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación, parcialmente compensado por menor asesoramiento relacionado con nuevos proyectos.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$17.800 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a: i) la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación; ii) una disminución de los intereses perdidos medidos en dólares estadounidenses; iii) al resultado positivo por la liquidación de divisas de exportaciones en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía (posteriormente prorrogada) y el Decreto N° 28/2023; y iv) el cargo neto por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del año 2023).

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$17.410 millones (pérdida). La variación respecto al mismo período del año anterior se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentados en moneda local base del impuesto y la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino frente al dólar estadounidense. En el tercer trimestre de 2024 la inflación acumulada fue de 21,8%, mientras que la devaluación fue de 6,4% (en el tercer trimestre de 2023 la inflación acumulada fue de 81,4% y la devaluación fue de 36,3%), lo que impacta en el cálculo del impuesto debido a la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido.

El resultado del período fue una ganancia de \$111.941 millones, comparado con una ganancia de \$25.643 millones en el mismo período del 2023.

Análisis del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024

Los ingresos por ventas ascendieron a \$1.044.389 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a un incremento de las cantidades despachadas de gas y de los precios promedio de venta crudo, parcialmente compensado por una leve disminución en los precios promedio de venta de gas.

La producción de gas ascendió a 5.247 millones m³, siendo un 9% mayor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 711 mil m³ (correspondiendo un 18% a crudo escalante y el 82% restante a crudo medanita), representando un incremento del 8% respecto del mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$687.471 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe a: i) la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación; ii) una disminución de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos principalmente por un incremento de reservas; iii) un menor cargo por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga en el 2024 respecto del 2023 iv) un incremento de los cargos por regalías asociados a la mayor producción; y v) un aumento de las actividades de mantenimiento de pozos.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$148.629 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente al incremento del cargo por previsión para créditos incobrables por el cobro de ciertos créditos comerciales y el Plan Gas.Ar con bonos soberanos cuyo valor de mercado resultó menor al nominal, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución de los costos laborales medidos en dólares estadounidenses.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$34.751 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a i) la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación; ii) una disminución de los intereses perdidos medidos en dólares estadounidenses; iii) al resultado positivo por la liquidación de divisas de exportaciones en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía (posteriormente prorrogada) y el Decreto N° 28/2023; iv) una menor ganancia por tenencia de otras inversiones; y v) el cargo neto por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del 2023).

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$145.463 millones (ganancia). La variación respecto al mismo período del año anterior se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentados en moneda local base del impuesto y la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino frente al dólar estadounidense. En los primeros nueve meses de 2024 la inflación fue de 101,6%, mientras que la devaluación fue de 20% (en los primeros nueve meses de 2023 la inflación fue de 103,2% y la devaluación fue de 97,5%), lo que impacta en el cálculo

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

del impuesto debido a la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido.

El resultado del período fue una ganancia de \$318.837 millones, comparado con una ganancia de \$36.198 millones en el mismo período del 2023.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas en los primeros nueve meses del año 2024 fue de \$202.428 millones.

Al 30 de septiembre de 2024, las deudas bancarias y financieras ascienden a \$556.427 millones y el patrimonio neto a \$1.387.800 millones.

En nota 23 a los Estados Financieros Intermedios Condensados se detallan los principales términos de los préstamos bancarios y las obligaciones negociables al 30 de septiembre de 2024.

Adicionalmente, durante octubre de 2024, la Sociedad emitió la ON Clase 8 por un valor nominal de USD 67,4 millones que devenga intereses a una tasa de 5% con vencimiento en octubre de 2027 y la ON Clase 9 por un valor nominal de USD 80,5 millones que devenga intereses a una tasa de 6,8% con vencimiento en octubre de 2029. Los intereses serán pagaderos en forma semestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 ascendieron a \$388.267 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

3. Estructura de la Situación Financiera al 30 de septiembre de 2024 (comparativa al 30 de septiembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en millones de pesos)

	Al 30 de septiembre de				
	2024	2023	2022	2021	2020
Activo no corriente	1.752.191	582.713	224.043	129.708	102.236
Activo corriente	537.566	202.500	106.134	77.052	44.421
Total del Activo	2.289.757	785.213	330.177	206.760	146.657
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.387.800	428.778	167.088	74.709	40.556
Total Patrimonio Neto	1.387.800	428.778	167.088	74.709	40.556
Pasivo no corriente	372.848	128.185	32.138	89.843	53.527
Pasivo corriente	529.109	228.250	130.951	42.208	52.574
Total del Pasivo	901.957	356.435	163.089	132.051	106.101
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	2.289.757	785.213	330.177	206.760	146.657

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

4. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de nueve meses finalizado 30 de septiembre de 2024 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de septiembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en millones de pesos)

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

	2024	2023	2022	2021	2020
Resultado operativo	206.972	47.139	37.068	35.399	12.510
Resultados financieros netos	(34.751)	(12.425)	(17.541)	(6.032)	(7.966)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	1.153	461	106	(3)	1
Resultado antes de impuestos	173.374	35.175	19.633	29.364	4.545
Impuesto a las ganancias	145.463	1.023	4.799	(9.053)	(1.269)
Resultado del período	318.837	36.198	24.432	20.311	3.276
Estado de resultados integrales					
Resultado del período	318.837	36.198	24.432	20.311	3.276
Otros resultados integrales de operaciones continuas	203.918	198.555	48.006	8.780	8.317
Resultados integrales del período	522.755	234.753	72.438	29.091	11.593

5. Estructura de Flujo de Efectivo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de septiembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en millones de pesos)

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

	2024	2023	2022	2021	2020
Fondos generados por las actividades operativas	202.428	78.654	56.447	54.421	25.753
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(307.148)	(95.415)	(60.629)	(39.815)	(4.373)
Fondos generados / (aplicados) por las actividades de financiación	105.616	36.453	(12.918)	(19.721)	(11.543)
Total de fondos generados /(aplicados) durante el período	896	19.692	(17.100)	(5.115)	9.837

6. Datos Estadísticos por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 (situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de septiembre de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en miles de m³ equivalentes)

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

	2024	2023	2022	2021	2020
Volumen de producción (*)					
Producción total en unidades equivalentes	5.958	5.458	5.268	4.216	3.941
Producción de petróleo	711	656	501	444	415
Producción de gas	5.247	4.802	4.767	3.772	3.526
Mercado interno	5.331	4.809	4.619	3.940	3.683
Exportaciones	627	649	649	276	258

(*) Equivalencia volumétrica (1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo)

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

7. Índices al 30 de septiembre de 2024 (situación comparativa al 30 de septiembre de 2023, 2022, 2021 y 2020)

	Al 30 de septiembre de				
	2024	2023	2022	2021	2020
Liquidez	1,02	0,89	0,81	1,83	0,84
Solvencia	1,54	1,20	1,02	0,57	0,38
Inmovilización del capital	0,77	0,74	0,68	0,63	0,70

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

8. Perspectivas

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

En la Cuenca Neuquina, se espera mantener el nivel de actividad e incrementar la producción de petróleo con el desarrollo de los proyectos Puesto Parada y Los Toldos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 29 de octubre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

por el Directorio

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°45
Actividad principal de la Sociedad:	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica
Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981 De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de septiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007, 23 de marzo de 2009, 20 de septiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de septiembre de 2017, 14 de agosto de 2018 y 28 de mayo de 2024
Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:	19 de junio de 2080
Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ"):	802.207
Denominación de la sociedad controlante:	Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal)
Domicilio legal de la sociedad controlante:	Paseo de Recoletos 12, planta 3º, Madrid 28001, España
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora
Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:	95,99%
Porcentaje de votos de la sociedad controlante:	98,175%

Composición del capital (Nota 22)	Clase de acciones	Al 30 de septiembre de 2024
		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
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

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

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO

Por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

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

Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		
	2024	2023	2024	2023	
	(No auditados)		(No auditados)		
Operaciones continuas					
Ingresos por ventas	5	448.313	138.017	1.044.389	277.207
Costos operativos	6	(252.979)	(80.358)	(687.471)	(194.586)
Margen bruto		195.334	57.659	356.918	82.621
Gastos de comercialización	7	(23.769)	(7.836)	(77.865)	(15.283)
Gastos de administración	8	(23.982)	(8.775)	(70.764)	(20.149)
Costos de exploración y evaluación		(798)	(209)	(1.126)	(590)
Otros ingresos operativos	10	227	277	1.327	805
Otros egresos operativos	10	(362)	(168)	(1.518)	(265)
Resultado operativo		146.650	40.948	206.972	47.139
Ingresos financieros	11	8.449	3.297	19.508	6.827
Costos financieros	11	(23.540)	(25.972)	(76.931)	(51.589)
Otros resultados financieros netos	11	(2.709)	14.883	22.672	32.337
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		128.850	33.156	172.221	34.714
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	501	146	1.153	461
Resultado antes del impuesto a las ganancias		129.351	33.302	173.374	35.175
Impuesto a las ganancias	12	(17.410)	(7.659)	145.463	1.023
Resultado del período		111.941	25.643	318.837	36.198
Resultado atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		111.941	25.643	318.837	36.198

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
 Contadora Pública (UCA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO
por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024, comparativo con los
mismos períodos del ejercicio anterior

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

Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
Resultado del período	111.941	25.643	318.837	36.198
Otros resultados integrales:				
Ítems que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:				
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	410	471	1.064	808
Ítems que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:				
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.	79.808	109.141	205.199	198.146
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16 (117)	(55)	(864)	(326)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	-	-	(2.740)	(275)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27 40	15	1.259	202
Total de otros resultados integrales del período	80.141	109.572	203.918	198.555
Total de resultados integrales del período	192.082	135.215	522.755	234.753
Resultados integrales atribuibles a:				
Accionistas de la Sociedad	192.082	135.215	522.755	234.753

(i) Generado por la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio y por los resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal.

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 30 de septiembre de 2024, comparativo al 31 de diciembre de 2023

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

	Notas	30 de septiembre de 2024 (No auditados)	31 de diciembre de 2023
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	1.477.515	1.239.016
Activos por derecho de uso	14	34.290	34.539
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	7.044	4.827
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	16.070	14.217
Activo por impuesto diferido	27	135.541	-
Otros créditos y anticipos	17	81.608	22.459
Crédito por impuesto a las ganancias		123	71
Total del Activo no corriente		1.752.191	1.315.129
Activo corriente			
Inventarios	19	60.290	31.675
Otros créditos y anticipos	17	106.476	40.782
Crédito por impuesto a las ganancias		513	1.118
Créditos por ventas	18	356.086	95.935
Otras inversiones	20.a	7.381	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	6.820	3.932
Total del Activo corriente		537.566	237.480
Total del Activo		2.289.757	1.552.609
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	22	4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		41.581	34.638
Otras reservas		438.940	366.925
Reserva para futuros dividendos		549.983	476.228
Resultados no asignados		351.962	(18.080)
Total del Patrimonio Neto		1.387.800	865.045
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	241.201	132.145
Pasivo por impuesto diferido	27	-	29.148
Pasivos por derecho de uso	14	11.121	11.957
Programas de beneficio al personal	24	34.991	21.519
Previsiones	25	85.535	65.588
Total del Pasivo no corriente		372.848	260.357
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	315.226	237.895
Pasivos por derecho de uso	14	12.524	10.587
Programas de beneficio al personal	24	6.583	5.484
Previsiones	25	755	2.552
Deudas comerciales y otras deudas	26	194.021	170.689
Total del Pasivo corriente		529.109	427.207
Total del Pasivo		901.957	687.564
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		2.289.757	1.552.609

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
 Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

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

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total	
Notas		Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
(No auditados)								
	Saldos al 31 de diciembre de 2023	4.436	898	34.638	366.925	476.228	(18.080)	865.045
	Resultado del período	-	-	-	-	-	318.837	318.837
	Efecto de conversión monetaria	-	-	6.943	74.360	91.835	33.125	206.263
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	-	-	(864)	-	-	(864)
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	-	-	-	(2.740)	-	-	(2.740)
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	27	-	-	1.259	-	-	1.259
	Otros resultados integrales del período	-	-	6.943	72.015	91.835	33.125	203.918
	Total resultados integrales del período	-	-	6.943	72.015	91.835	351.962	522.755
	Absorción de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2024:							
	Absorción de resultados con la reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(18.080)	18.080	-
	Saldos al 30 de septiembre de 2024	4.436	898	41.581	438.940	549.983	351.962	1.387.800

(i) Ver Nota 22.

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

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga

Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler

Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata

Director Titular

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

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (Cont.)

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

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
	Capital suscrito (i)		Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
							(No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	4.436	898	5.905	76.744	72.333	33.711	194.027
Resultado del período	-	-	-	-	-	36.198	36.198
Efecto de conversión monetaria	-	-	7.403	79.839	101.784	9.928	198.954
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	-	-	(326)	-	-	(326)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	-	-	-	(275)	-	-	(275)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	27	-	-	202	-	-	202
Otros resultados integrales del período	-	-	7.403	79.440	101.784	9.928	198.555
Total resultados integrales del período	-	-	7.403	79.440	101.784	46.126	234.753
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:							
Asignación de reservas	-	-	1.686	-	32.025	(33.711)	-
Saldos al 30 de septiembre 2023	4.436	898	14.994	156.184	206.142	46.126	428.780

(i) Ver Nota 22.

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

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga

Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

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

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

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

Notas	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	318.837	36.198
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	276.819	128.149
Variación en el capital de trabajo	(473.970)	(79.537)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	84.716	(4.393)
Pagos de planes de beneficio al personal	(3.225)	(832)
Pagos de impuesto a las ganancias	(749)	(931)
Efectivo generado por actividades operativas	202.428	78.654
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(422.869)	(121.628)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	290	279
Disminución de otras inversiones	115.431	25.834
Dividendos cobrados	-	150
Pago por activos clasificados como mantenidos para la venta	-	(50)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(307.148)	(95.415)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Tomas de préstamos	287.881	90.577
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	106.304	53.751
Cancelación de préstamos	(277.638)	(104.689)
Pago de dividendos distribuidos en períodos anteriores	-	(513)
Pagos de pasivos por derecho de uso	(10.931)	(2.673)
Efectivo generado por actividades de financiación	105.616	36.453
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	896	19.692
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	3.673	(9.665)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	896	19.692
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	37	(378)
Diferencias de conversión	665	(3.027)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	5.271	6.622
	Al 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.820	6.653
Descubiertos en cuenta corriente	(1.549)	(31)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	5.271	6.622
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	61.538	15.350
Cobranza de créditos con bonos	29.396	-
Compensación de préstamos (capital e intereses)	5.833	-
Dividendos no cobrados	-	82

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
 Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

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

1. Información general

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

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

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

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 29 de octubre de 2024.

Contexto macroeconómico

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

1. Información general (Cont.)

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

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

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

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

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

2. Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas de Contabilidad NIIF (en adelante “NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés) bajo la convención del costo histórico, modificado por la revaluación de activos y pasivos financieros a valor razonable.

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

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 “Información Financiera Intermedia” y se presentan en millones de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2023 y al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 30 de septiembre de 2023, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

2. Bases de preparación (Cont.)

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

Moneda funcional y de presentación

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

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

Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados

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

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente en el MLC al cierre de cada período/ejercicio y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio según el MLC de cada período;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria.

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

De acuerdo con la Resolución General N° 941/2022 de la CNV, Tecpetrol S.A. clasifica y acumula las diferencias de conversión generadas por las ganancias reservadas y los resultados acumulados directamente en la partida que le da origen dentro del patrimonio (reserva legal, reserva para futuros dividendos o resultados no asignados, el cual incluye el resultado del ejercicio). Las diferencias de conversión generadas por los Aportes de los accionistas y las Otras Reservas se acumulan dentro de Otras Reservas en el Estado de Evolución del Patrimonio Neto.

Como consecuencia de la aplicación de la política antes descrita, la conversión de la moneda funcional a la moneda de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto de resultados como de capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

2. Bases de preparación (Cont.)

Estacionalidad

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

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

3. Nuevas normas contables

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

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

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

NIC 21:

En agosto de 2023, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 que introducen los parámetros para evaluar si una moneda es intercambiable por otra moneda y establecen que se debe estimar el tipo de cambio *spot* cuando se determine que no hay intercambiabilidad.

Las modificaciones a la NIC 21 son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2025. La Resolución General de CNV 972/2023 establece que no se admite la aplicación anticipada de las nuevas NIIF y/o sus modificaciones.

NIIF 18:

En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18, "Presentación e información a revelar en los estados financieros", la cual sustituye a la NIC 1 "Presentación de estados financieros", introduciendo nuevos requerimientos para mejorar la información revelada en los estados financieros, especialmente en el Estado de Resultados.

La NIIF 18 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2027. La Resolución General de CNV 972/2023 establece que no se admite la aplicación anticipada de las nuevas NIIF y/o sus modificaciones.

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

4. Información por segmentos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 (No auditados)			
	Cuenta Neuquina	Cuenta Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	962.267	85.356	9.210	1.056.833
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(4.696)	(7.748)	-	(12.444)
Ingresos por ventas - NIIF				1.044.389
Gas	720.649	23.437	1.020	745.106
Petróleo	236.455	54.083	6.527	297.065
Otros servicios	467	88	1.663	2.218
Ingresos por ventas - NIIF				1.044.389
Resultado operativo - Visión Gestional	296.886	(17.288)	(7.988)	271.610
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(4.121)	(2.797)	-	(6.918)
Diferencia depreciaciones	12.058	(1.309)	-	10.749
Gastos de administración (2)				(68.469)
Resultado operativo - NIIF				206.972
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(359.892)	(45.726)	(2.295)	(407.913)
Diferencia depreciaciones	12.058	(1.309)	-	10.749
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(397.164)
PPE - Visión Gestional	1.384.738	50.713	17.070	1.452.521
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				24.994
PPE - NIIF				1.477.515
Inversiones en PPE	360.734	19.679	7.854	388.267
Inversiones en PPE				388.267

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2023 (No auditados)			
	Cuenta Neuquina	Cuenta Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	247.976	25.473	591	274.040
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	2.492	675	-	3.167
Ingresos por ventas - NIIF				277.207
Gas	191.886	5.755	227	197.868
Petróleo	57.602	20.364	11	77.977
Otros servicios	980	29	353	1.362
Ingresos por ventas - NIIF				277.207
Resultado operativo - Visión Gestional	69.937	(4.702)	(1.837)	63.398
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	1.038	340	-	1.378
Diferencia depreciaciones	2.462	(366)	-	2.096
Gastos de administración (2)				(19.733)
Resultado operativo NIIF				47.139
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(103.716)	(16.093)	(416)	(120.225)
Diferencia depreciaciones	2.462	(366)	-	2.096
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(118.129)
PPE - Visión Gestional	485.018	30.058	4.071	519.147
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				5.428
PPE - NIIF				524.575
Inversiones en PPE	100.533	11.802	1.145	113.480
Inversiones en PPE				113.480

(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

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

4. Información por segmentos (Cont.)

La diferencia en las depreciaciones y desvalorizaciones corresponde principalmente a la diferencia en el valor de origen como consecuencia de los criterios de valuación de Propiedades, planta y equipos adoptados al momento de transición a NIIF, y a la diferencia en el criterio de depreciación de la sísmica exploratoria, la cual bajo la visión gestional se deprecia por el método de la línea recta en un plazo de cuatro años mientras que bajo NIIF se deprecia por el método de agotamiento.

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

Al 30 de septiembre de 2024 los ingresos provienen principalmente de ventas realizadas a Estados Unidos (7,9%), Brasil (5,1%), Chile (5,3%) y Argentina (78,9%), mientras que al 30 de septiembre de 2023 corresponden a Chile (9,6%), Estados Unidos (5,2%) y Argentina (73,2%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2024 Energía Argentina S.A. (ENARSA), Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa) y Raizen Argentina S.A.U. representan el 22,6%, 15,9% y 11,5% respectivamente de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 30 de septiembre de 2023 Cammesa y ENARSA representaban el 16,6% y 12,6%, respectivamente.

5. Ingresos por ventas

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Gas (i)	745.106	197.868
Petróleo	297.065	77.977
Otros servicios	2.218	1.362
	1.044.389	277.207

(i) Incluye \$70.826 millones y \$24.416 millones por estímulos obtenidos en el marco del "Concurso Público Nacional – plan de reaseguro y potenciación de la producción federal de hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028 dispuesto por el Decreto N° 892/20 (con las modificaciones establecidas por el DNU 730/22) y la Resolución N° 317/2020 de la Secretaría de Energía de la Nación" (en adelante "Plan Gas.Ar") por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente

6. Costos operativos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	(31.675)	(6.368)
Compras, consumos y costos de producción	(707.761)	(194.784)
Inventarios al cierre del período	60.290	12.990
Diferencias de conversión	(8.325)	(6.424)
Costos operativos	(687.471)	(194.586)

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

6. Costos operativos (Cont.)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Costos laborales	(42.833)	(11.631)
Honorarios y servicios	(5.412)	(1.848)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(85.332)	(20.414)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(360.790)	(105.240)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	(34.079)	(12.473)
Depreciación de activos por derecho de uso	(12.240)	(1.900)
Acondicionamiento y almacenaje	(6.524)	(1.473)
Regalías y otros impuestos (i)	(119.765)	(30.728)
Otros	(20.535)	(6.916)
Compras y consumos de stock	(20.251)	(2.161)
Compras, consumos y costos de producción	(707.761)	(194.784)

(i) Por la producción de petróleo crudo y gas natural se abonan regalías que oscilan entre el 11% y el 17% de dicha producción, valorizada sobre la base de los precios efectivamente obtenidos en la comercialización de los hidrocarburos del área, menos deducciones previstas en la legislación por el acondicionamiento del producto para ponerlo en condiciones de entrega a terceros.

7. Gastos de comercialización

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuestos y derechos	(35.625)	(9.073)
Almacenaje y transporte	(23.186)	(6.198)
(Cargo) / recupero de previsión para créditos incobrables	(18.904)	23
Otros	(150)	(35)
	(77.865)	(15.283)

8. Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Costos laborales	(46.757)	(13.679)
Honorarios y servicios	(10.075)	(3.016)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(2.295)	(416)
Depreciación de activos por derecho de uso	(1.139)	(386)
Impuestos	(11.535)	(3.215)
Gastos de oficina	(8.018)	(2.259)
Reembolsos de gastos (i)	9.055	2.822
	(70.764)	(20.149)

(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.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	(66.193)	(18.544)
Cargas sociales	(13.304)	(3.901)
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	(10.093)	(2.865)
	(89.590)	(25.310)

10. Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	284	271
Reversión previsión abandono de pozos	-	13
Otros	1.043	521
	1.327	805
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(120)	(57)
Otros	(1.398)	(208)
	(1.518)	(265)

11. Resultados financieros netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Dividendos ganados	-	232
Intereses ganados	19.508	6.595
Ingresos financieros	19.508	6.827
Intereses perdidos	(76.931)	(51.589)
Costos financieros	(76.931)	(51.589)
Resultado neto por diferencia de cambio	(11.959)	23.796
Resultado por tenencia de otras inversiones	22.790	8.808
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	12.370	-
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(131)	-
Otros resultados financieros netos	(398)	(267)
Otros resultados financieros netos	22.672	32.337
Resultados financieros netos	(34.751)	(12.425)

(*) Corresponde a la liquidación de divisas en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía posteriormente prorrogada y el Decreto N° 28/2023.

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

12. Impuesto a las ganancias

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Ganancia (Nota 27)	145.463	1.023
	145.463	1.023

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que el porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC") fue superior al 100% acumulado en los últimos tres años anteriores al inicio del presente período.

Asimismo, la Sociedad ha ajustado por inflación los quebrantos impositivos originados a partir del 1 de enero de 2018, siguiendo lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias).

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de						2023	
	2024						Total	
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total	
<u>Costo</u>	(No auditados)							
Al inicio del período	2.780.722	1.107.757	29.908	56.723	242.020	56.051	4.273.181	821.356
Diferencias de conversión	591.915	227.225	6.132	15.579	41.254	11.675	893.780	851.820
Altas	4.534	1.735	1.142	-	378.187	3.525	389.123	113.006
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	286	-	286	606
Transferencias	355.848	61.551	-	(19.100)	(403.443)	5.144	-	-
Bajas	-	-	-	-	(2.691)	(1.716)	(4.407)	(8.186)
Al cierre del período	3.733.019	1.398.268	37.182	53.202	255.613	74.679	5.551.963	1.778.602
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	2.093.489	865.995	19.055	21.002	-	34.624	3.034.165	556.951
Diferencias de conversión	446.046	181.502	4.281	4.210	-	7.207	643.246	585.532
Depreciación del período	275.192	80.122	4.577	-	-	3.194	363.085	105.656
Desvalorización del período	27.826	5.994	18	-	-	241	34.079	12.473
Bajas	-	-	-	-	-	(127)	(127)	(6.585)
Al cierre del período	2.842.553	1.133.613	27.931	25.212	-	45.139	4.074.448	1.254.027
Valor residual	890.466	264.655	9.251	27.990	255.613	29.540	1.477.515	524.575

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

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

Deterioro de activos no financieros a largo plazo

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

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

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

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

Tecpetrol ha reconocido durante el segundo trimestre de 2024 cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$34.079 millones como consecuencia principalmente de un incremento en los costos operativos y un rendimiento de los pozos menor al esperado. El valor recuperable al 30 de junio de 2024 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$33.322 millones. Al momento de la desvalorización, entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentra la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 18,06% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,3 y 10,3 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 69,2 y 82,3 por barril de Brent). Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 4,2% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 10,8%.

Asimismo, Tecpetrol ha reconocido durante el segundo trimestre de 2023 cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$12.473 millones como consecuencia principalmente de menores precios de venta, un incremento en el costo de las inversiones y un rendimiento de los pozos menor al esperado. El valor recuperable al 30 de junio de 2023 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$19.588,6 millones. Al momento de la desvalorización, entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 24,3% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,8 y 10,9 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 67,2 y 75,4 por barril de Brent).

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

14. Arrendamientos

Activos y pasivos por derecho de uso

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

Activos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de					2023
	2024					Total
	Equipos de perforación	Compresión y generación	Oficinas	Otros (*)	Total	Total
	(No auditados)					
Al inicio del período	463	14.104	7.923	12.049	34.539	5.266
Diferencias de conversión	53	2.445	1.407	2.647	6.552	5.298
Altas, netas	510	2.343	231	3.780	6.864	3.613
Transferencias a PPE (1)	(150)	-	-	(136)	(286)	(606)
Depreciación del período	(417)	(6.110)	(1.997)	(4.855)	(13.379)	(2.286)
Al cierre del período	459	12.782	7.564	13.485	34.290	11.285

(1) PPE: Propiedad, planta y equipo.

(*) Incluye contratos de transporte y otros equipos.

Pasivos por derecho de uso

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	22.544	3.888
Diferencias de cambio y conversión	4.084	2.052
Altas, netas	6.849	3.606
Intereses devengados (i)	1.099	167
Pagos	(10.931)	(2.673)
Al cierre del período	23.645	7.040
	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corriente	11.121	11.957
Corriente	12.524	10.587
	23.645	22.544

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	4.827	599
Diferencias de conversión	1.064	808
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	1.153	461
Al cierre del período	7.044	1.868

La tenencia de la participación de la Sociedad en Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. al 30 de septiembre de 2024 se encuentra gravada con derecho real de prenda en primer grado de privilegio a favor del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino ("FGS-ANSES"), de acuerdo con el Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. y la FGS-ANSES. Durante junio de 2024 Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. canceló dicho Contrato de Mutuo, encontrándose en proceso a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados su levantamiento.

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

	Al 30 de septiembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Capital	868	868
Resultados del período	7.688	4.968
Patrimonio Neto	46.957	32.180
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.260	130.260

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	16.070	14.217

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

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

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	14.217	3.507
Diferencias de conversión	2.717	3.236
Variaciones en el valor razonable	(864)	(326)
Al cierre del período	16.070	6.417

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

Sociedad	País	% de participación		30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
		Sep-24	Dic-23		
				(No auditados)	
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	8.180	7.710
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	2.349	1.741
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	3.997	3.515
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	876	730
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	439	329
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	224	187
Otras inversiones				5	5
Total				16.070	14.217

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

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

17. Otros créditos y anticipos

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	80.467	21.621
Anticipos y préstamos al personal	1.141	704
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	-	134
	81.608	22.459
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	67.361	15.193
Créditos fiscales	8.181	13.589
Gastos pagados por adelantado	4.371	3.136
Anticipos y préstamos al personal	9.124	257
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	17.583	8.750
	106.620	40.925
Previsión para créditos incobrables	(144)	(143)
	106.476	40.782

(i) Incluye \$61.278 millones y \$8.578 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$36.962 millones y \$3.219 millones se encuentran vencidos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(143)	(149)
Diferencias de cambio y conversión	(220)	-
(Aumentos) / recuperos, netos	(3.950)	5
Usos	4.169	-
Saldo al cierre del período	(144)	(144)

18. Créditos por ventas

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Créditos por ventas	350.805	91.693
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	9.449	5.345
	360.254	97.038
Previsión para créditos incobrables	(4.168)	(1.103)
	356.086	95.935

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

18. Créditos por ventas (Cont.)

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(1.103)	(801)
Diferencias de cambio y conversión (Aumentos) / recuperos, netos	(672)	(79)
Usos	(14.954)	18
	12.561	-
Saldo al cierre del período	(4.168)	(862)

19. Inventarios

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Hidrocarburos	14.173	5.610
Materiales y repuestos	46.117	26.065
	60.290	31.675

20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Bonos	7.381	64.038
	7.381	64.038

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Caja y bancos	638	714
Colocaciones a corto plazo	6.182	3.218
	6.820	3.932

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

21. Instrumentos financieros

21.1 Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2024	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos				
(No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	16.070	16.070
Otros créditos	-	84.801	-	84.801
Créditos por ventas	-	356.086	-	356.086
Otras inversiones (i)	7.381	-	-	7.381
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.182	638	-	6.820
Total	13.563	441.525	16.070	471.158

Al 30 de septiembre de 2024	Costo amortizado	Total
Pasivos		
(No auditados)		
Deudas bancarias y financieras	556.427	556.427
Pasivos por derecho de uso	23.645	23.645
Deudas comerciales y otras deudas	142.279	142.279
Total	722.351	722.351

Al 31 de diciembre de 2023	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	14.217	14.217
Otros créditos	-	23.802	-	23.802
Créditos por ventas	-	95.935	-	95.935
Otras inversiones (i)	64.038	-	-	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.218	714	-	3.932
Total	67.256	120.451	14.217	201.924

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

(i) Incluye bonos soberanos de Argentina.

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.2 Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el valor razonable de los activos y pasivos valuados a costo amortizado no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.

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

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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2024	Nivel 1	Nivel 3
(No auditados)		
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	16.070
Otras inversiones	7.381	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.182	-
Total	13.563	16.070

Al 31 de diciembre de 2023	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	14.217
Otras inversiones	64.038	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.218	-
Total	67.256	14.217

22. Patrimonio neto

Capital social

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

23. Deudas bancarias y financieras

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	124.921	111.007
Obligaciones negociables	116.280	21.138
	241.201	132.145
Corrientes		
Préstamos bancarios	288.006	189.082
Obligaciones negociables	25.671	46.917
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	-	1.637
Descubiertos en cuenta corriente	1.549	259
	315.226	237.895

La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones de hacer y no hacer, de acuerdo con las condiciones establecidas en los contratos de préstamo y las obligaciones negociables, las cuales han sido cumplidas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

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.

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	370.040	128.254
Tomas de préstamos	287.881	90.577
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	106.304	53.751
Cancelaciones y compensaciones de capital	(283.227)	(104.689)
Intereses devengados	61.822	46.175
Intereses pagados y compensados	(62.899)	(33.280)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	1.290	(10.005)
Diferencias de cambio y conversión	75.216	77.594
Saldo al cierre del período	556.427	248.377

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan los principales préstamos bancarios:

Prestamista	Sep-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)					
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	157.510	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	oct-24 a abr-26
Banco Santander S.A.	58.720	4,80%	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Citibank	45.204	43,00%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Banco Citibank	30.102	44,00%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Banco Macro S.A.	29.820	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco BBVA Argentina S.A. (ii)	24.742	3,50%	USD	Al vencimiento	nov-24
Banco Citibank	20.082	44,00%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Banco Galicia	19.717	3,05%	USD	Al vencimiento	dic-24
Banco Ciudad	14.900	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	9.920	4,00%	USD	Al vencimiento	mar-25
Prestamista	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	187.410	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	ene-24 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	53.166	5,75%	USD	Trimestral	mar-24 a sep-24
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	22.449	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	mar-24 a sep-24
Banco Citibank	10.829	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Citibank	11.061	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Galicia	8.660	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24

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

(ii) Durante octubre 2024 se cancelaron anticipadamente USD 7,4 millones.

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Sep-24	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)						
Clase 5 (i)	-	36.186	Badlar + 2%	ARS	Al vencimiento	jul-24
Clase 6 (ii)	22.941	31.869	Badlar + 3%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Clase 7 (iii)	119.010	-	5,98%	USD	Al vencimiento	abr-26

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

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

(iii) En abril de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 7 por un valor nominal de USD 120 millones, que devengan intereses a una tasa de 5,98% y cuyo vencimiento opera en abril de 2026. Los fondos obtenidos por la emisión tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. En mayo de 2024, el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

24. Programas de beneficio al personal

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

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	23.100	13.196
Programas de retención e incentivo a largo plazo	11.891	8.323
	34.991	21.519
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	6.583	5.484
	6.583	5.484

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	(6.042)	(1.666)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(4.051)	(1.199)
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	(10.093)	(2.865)

25. Provisiones

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	84.647	64.968
Previsión para otras contingencias	888	620
	85.535	65.588
Corrientes		
Abandono de pozos	511	2.308
Previsión para otras contingencias	244	244
	755	2.552

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

25. Previsiones (Cont.)

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

Abandono de pozos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	67.276	10.086
Diferencias de conversión	13.976	10.384
Aumentos, netos	6.276	1.342
Usos	(2.370)	(183)
Saldo al cierre del período	85.158	21.629

Otras contingencias

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	864	167
Diferencias de cambio y conversión	105	96
Aumentos, netos	163	307
Saldo al cierre del período	1.132	570

26. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Deudas comerciales	124.534	108.614
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	17.738	43.710
Deudas sociales y otros impuestos	51.742	18.311
Otras deudas	7	54
194.021	170.689	

27. Impuesto diferido

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - (Pasivo) / Activo diferido neto	(29.148)	10.450
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	1.259	202
Resultado del período	145.463	1.023
Diferencias de conversión	17.967	15.375
Saldo al cierre del período - Activo diferido neto	135.541	27.050

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período (i)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	363.085	105.656
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	34.079	12.473
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	13.379	2.286
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 10)	(284)	(271)
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 11)	(22.790)	(8.808)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(37)	378
Costos de exploración y evaluación	1.126	590
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	(145.463)	(1.023)
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 23)	61.822	46.175
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras	(62.655)	(33.280)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	1.099	167
Dividendos ganados (Nota 11)	-	(232)
Previsiones - Aumentos, netos	24.518	1.634
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(1.153)	(461)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 24)	10.093	2.865
	276.819	128.149

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

Variación en el capital de trabajo

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(440.017)	(95.602)
Aumento de inventarios	(28.327)	(6.776)
(Disminución) / Aumento de deudas comerciales y otras deudas	(5.626)	22.841
	(473.970)	(79.537)

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

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

Rubro	Clase (2)	30.09.2024 (No auditados)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 970,50 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 808,45 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	82	79.770	26	21.297
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	17	16.766	9	7.526
Otras inversiones	USD	6	5.364	29	23.536
Créditos por ventas	USD	69	67.246	76	61.509
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	0,06	60	0,03	22
Total activo			169.206		113.890
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	249	241.201	137	111.007
Pasivos por derecho de uso	USD	10	10.130	14	11.142
Previsiones	USD	87	84.647	80	64.968
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	199	193.138	193	156.291
Pasivos por derecho de uso	USD	11	10.842	12	9.905
Previsiones	USD	1	511	3	2.308
Deudas comerciales y otras deudas	USD	88	85.527	136	110.094
Total pasivo			625.996		465.715

(1) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por la CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

(2) USD: dólar estadounidense.

(3) Valores expresados en millones.

(4) Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

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

(i) Contingencias

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

(ii) Principales compromisos y garantías

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

- Garantiza a favor de Arenas Argentinas del Paraná S.A. el pago del saldo remanente por la compra de una planta de arena en la provincia de Entre Ríos por la suma de USD 1,6 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para el segundo Período Exploratorio en el área Gran Bajo Oriental por la suma de USD 2,85 millones.
- Garantiza el fiel cumplimiento del contrato correspondiente al plan de trabajos e inversiones comprometidas para la exploración dentro del perímetro del área Block MLO-124 Ronda Costa Afuera N°1 por la suma de USD 1,99 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía las obligaciones establecidas en los términos del art. 64 del anexo del decreto N° 892/20 Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción Federal de Hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028 por la suma de USD 72,75 millones.
- Garantiza a favor de la AFIP (actualmente ARCA) el pago de los tributos generales y adicionales correspondientes a la importación temporal de un equipo de perforación por la suma de USD 7,14 millones.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

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

(ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

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

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

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

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

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

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

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

Respecto a los contratos celebrados con industriales y comercializadoras para el suministro de gas con destino industrial o GNC, en los mismos se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por volúmenes del orden de 4

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

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

(ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

MMm³/d hasta abril de 2025, los que a partir de dicha fecha se reducen en forma significativa por el vencimiento de ciertos contratos.

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

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

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

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

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

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

32. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, “Tecpetrol Internacional S.L.U.”), quien posee el 95,99% de las acciones de la Sociedad.

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

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	57.611	20.488
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(135.547)	(57.436)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(1.102)	(227)
	<u>(136.649)</u>	<u>(57.663)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	3.133	818
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	298	70
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(42)	-
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Sucursal Uruguay	(294)	-
Otras sociedades relacionadas	(127)	(405)
	<u>(463)</u>	<u>(405)</u>

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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

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

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

Saldos con partes relacionadas

	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):		
<i>No Corrientes</i>		
Anticipos - Otras sociedades relacionadas	-	134
	-	134
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	3.567	-
Otros créditos - Tecpetrol Investment S.L.U.	218	
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	8.036	4.027
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	5.762	4.723
	<u>17.583</u>	<u>8.750</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	9.449	5.345
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	-	1.637
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	2.865	2.963
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	2.923	2.320
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	30
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	-	3
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	41	19
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	303	114
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	17.394	43.544
	<u>17.738</u>	<u>43.710</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

33. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol S.A.

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

(i) En febrero de 2023, se acordó la cesión por parte de Tecpetrol S.A. a Alianza Petrolera S.A (APASA) de los derechos y obligaciones asociados a la concesión de explotación sobre el área Estancia La Mariposa, la renuncia a la concesión de las áreas Lomita de la Costa y Cerro Mangrullo y la posición contractual de Tecpetrol S.A. en la UT Lago Argentino. Desde marzo de 2023, la totalidad de las obligaciones asociadas a la concesión de Estancia La Mariposa, así como la producción proveniente de la misma, fueron transferidos a APASA, sin perjuicio de que, a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, la autorización de dicho acuerdo por parte de la autoridad de aplicación provincial se encuentra pendiente.

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

b) Áreas operadas por tercero

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

(iv) El periodo exploratorio consiste en dos subperiodos de 4 años cada uno, pudiéndose devolver el área finalizado cada subperiodo. El primer periodo exploratorio finaliza en octubre de 2025 y la Sociedad debe notificar a la Secretaría de Energía si se pasa al segundo periodo exploratorio antes del 31 de agosto de 2025.

Véase nuestro informe de fecha

29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2024

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

34. Hechos posteriores

Durante octubre de 2024, la Sociedad emitió la ON Clase 8 por un valor nominal de USD 67,4 millones que devenga intereses a una tasa de 5% con vencimiento en octubre de 2027 y la ON Clase 9 por un valor nominal de USD 80,5 millones que devenga intereses a una tasa de 6,8% con vencimiento en octubre de 2029. Los intereses serán pagaderos en forma semestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

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

Véase nuestro informe de fecha
29 de octubre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

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

Informe sobre los estados financieros intermedios condensados

Introducción

Hemos revisado los estados financieros intermedios condensados adjuntos de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera intermedio condensado al 30 de septiembre de 2024, los estados intermedios condensados de resultados y de resultados integrales por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2024, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios condensados basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros intermedios condensados consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.



Conclusión

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

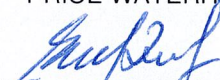
Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

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

- a) los estados financieros intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 30 de septiembre de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$4.983.035.790,19, no siendo exigible a dicha fecha.


Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 29 de octubre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213



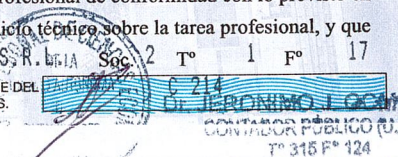
 Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Buenos Aires 29/10/2024 01 0 T. 34 Legalización: N° 101828

LEGALIZAMOS, de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2. inc. d y j) y 20.488 (Art. 21 inc. i) la actuación profesional de fecha 29/10/2024 referida a BALANCE de fecha 30/09/2024 perteneciente a TECPETROL S.A. 30-59266547-2 para ser presentada ante y declaramos que la firma inserta en dicha GARCIA ZUÑIGA MARIA CAROLINA CP T° 0226 F° 213 que se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional, y que firma en carácter de socio de PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L. Soc 2 T° 1 F° 17

N° H 3734916

LA PRESENTE LEGALIZACION NO ES VALIDA SI CARECE DEL SELLO Y FIRMA DEL SECRETARIO DE LEGALIZACIONES.

 SECRETARIO DE LEGALIZACIONES

A los señores Accionistas
de TECPETROL S.A.

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

- **Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A.** al 30 de septiembre de 2024, compuestos por el Estado de Resultados Intermedio Condensado y el Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado a dicha fecha, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado y el Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado por el período mencionado y las notas 1 a 34 a dichos estados financieros.

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

Hemos tenido a la vista el Informe de Revisión sobre los Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A. emitidos por la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L. del 29 de octubre de 2024.

Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos del Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del día 29 de octubre de 2024, suscriptos por la Dra. (C.P.) Maria Carolina García Zúñiga, socia de la mencionada firma.

Esta documentación preparada por la Sociedad, para ser considerada y aprobada por el Directorio en su reunión del día 29 de octubre de 2024, se ajusta a lo requerido por las normas de aplicación, vigentes en la República Argentina, por lo que no tenemos observaciones que formular sobre la misma.

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

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 29 de octubre de 2024.

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