

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2023,
presentados en forma comparativa**

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CONTENIDO

MEMORIA

RESEÑA INFORMATIVA

NÓMINA DEL DIRECTORIO Y COMISIÓN FISCALIZADORA

DATOS GENERALES DE LA SOCIEDAD

ESTADOS FINANCIEROS

- Estado de Situación Financiera Consolidado
- Estado de Resultados Integrales Consolidado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado
- Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

- Notas a los Estados Financieros Consolidados

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Elegido por la Asamblea General Ordinaria celebrada el 21 de marzo de 2022:

<u>Presidente</u>	Pablo Alberto Miedvietzky
<u>Vicepresidente</u>	Alejandro Daniel Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Julián Nicolas Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Manuel Adrian Miedvietzky
<u>Director Suplente</u>	Alfredo Bonatto

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicio y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalizarán el 31 de diciembre de 2024.

NÓMINA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Elegida por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas celebrada el 14 de marzo de 2022:

<u>Síndico Titular</u>	Alejandro Jorge Geretto
<u>Síndico Titular</u>	Valentín Tomas Martinez
<u>Síndico Titular</u>	Jose Carlos Cueva
<u>Síndico Suplente</u>	Gisela Constanzo Soriano
<u>Síndico Suplente</u>	Agustín Ferrari
<u>Síndico Suplente</u>	Raúl Alberto Muñoz

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalizarán el 31 de diciembre de 2024.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Por el ejercicio iniciado el 1° de enero de 2023 y finalizado el 31 de diciembre de 2023,
presentado en forma comparativa
(Expresado en pesos - Nota 2.4.)

Denominación	PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.	
Domicilio legal	Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires	
Actividad principal	Financiación e inversiones en Uniones Transitorias de Empresas y exploración, explotación, elaboración, almacenamiento, transporte, refinación, destilación, industrialización y distribución de hidrocarburos, líquidos y gaseosos y sus derivados.	
Inscripción en el Registro Público de Comercio	Del Estatuto	26/06/1991
	Última modificación	13/08/2019
Número de inscripción en la Inspección General de Justicia		4.517
Fecha de vencimiento del Estatuto		01/06/2090

Composición del Capital

Acciones				Suscripto e integrado \$	Inscripto \$
Cantidad	Tipo	V. N. \$	N° de votos que otorga		
760.000.000	Ordinarias nominativas no endosables	0,01	1	7.600.000	7.600.000

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

Al 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	47.896.808.373	7.674.599.984
Activos intangibles	5.	6.423.181.659	1.178.225.964
Participaciones permanentes en asociadas	6.	-	-
Derechos de uso	7.	5.429.142.363	1.535.287.090
Otros créditos	8.	19.088.856	28.361.053
Otros activos		137.115.953	30.046.957
Total del activo no corriente		59.905.337.204	10.446.521.048
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	2.082.881.744	220.491.695
Otros créditos	8.	2.608.351.531	293.604.874
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	-	-
Créditos por ventas	10.	5.110.052.171	1.684.642.358
Inversiones corrientes	11.	3.628.522.202	394.267.898
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	352.220.837	368.526.574
Total del activo corriente		13.782.028.485	2.961.533.399
Total del activo		73.687.365.689	13.408.054.447
<u>PATRIMONIO</u>			
Capital		7.600.000	7.600.000
Ajuste de capital		19.084.401	19.084.401
Prima en emisión de acciones		3.862.340.058	3.862.340.058
Contribuciones de capital		137.599.291	137.599.291
Reservas		1.001.878.912	642.552.347
Otros resultados integrales		28.962.417.162	3.414.460.879
Resultados no asignados		951.740.993	(1.603.862.420)
Atribuible a los propietarios de la controladora		34.942.660.817	6.479.774.556
Atribuible a las participaciones no controladoras		6.239.076.091	1.199.071.924
Total patrimonio		41.181.736.908	7.678.846.480
<u>PASIVO</u>			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	4.522.851.610	1.217.299.009
Pasivo por impuesto diferido	23.	6.081.823.403	437.526.994
Provisiones	13.	8.948.728.638	1.689.540.809
Deudas financieras	14.	2.256.610.316	494.503.165
Total del pasivo no corriente		21.810.013.967	3.838.869.977
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	1.584.297.659	440.774.659
Otras deudas	28.	-	-
Otras cargas fiscales	15.	801.749.159	213.597.340
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	1.965.002.176	50.227.518
Beneficios a empleados	16.	194.550.738	66.833.624
Deudas comerciales	17.	4.825.043.378	1.118.904.849
Deudas financieras	14.	1.324.971.704	-
Total del pasivo corriente		10.695.614.814	1.890.337.990
Total del pasivo		32.505.628.781	5.729.207.967
Total del pasivo y patrimonio		73.687.365.689	13.408.054.447

Las Notas 1 a 32 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO **Por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023** **presentado en forma comparativa** **Expresado en pesos**

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ingresos	18.	24.960.874.901	10.325.914.256
Costo de ventas	19.	(11.072.614.263)	(5.764.886.081)
Ganancia bruta		13.888.260.638	4.561.028.175
Gastos de comercialización	20.	(5.184.905.093)	(2.168.094.068)
Gastos de administración	20.	(2.015.516.903)	(792.523.986)
Otros ingresos y egresos	21.	2.869.294	(39.890.742)
Ganancia de actividades operativas		6.690.707.936	1.560.519.379
Ingresos financieros	22.	561.691.895	214.587.617
Costos financieros	22.	(477.051.224)	(1.133.436.146)
Resultado financiero, neto		84.640.671	(918.848.529)
Resultado de participación en asociadas	6.	-	406.337
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		6.775.348.607	642.077.187
Impuesto a las ganancias	23.	(3.329.977.365)	(539.542.835)
Ganancia del ejercicio		3.445.371.242	102.534.352
<u>Otros resultados integrales</u>			
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		14.886.282.334	1.564.950.003
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de subsidiarias		15.230.962.783	1.651.551.977
Otros resultados integrales, netos de impuestos		30.117.245.117	3.216.501.980
Ganancia integral del ejercicio		33.562.616.359	3.319.036.332
Resultado atribuible a:			
Propietarios de la controladora		2.974.655.909	653.136
Participaciones no controladoras		470.715.333	101.881.216
Ganancia del ejercicio		3.445.371.242	102.534.352
Resultado integral total atribuible a:			
Propietarios de la controladora		28.522.612.192	2.721.689.523
Participaciones no controladoras		5.040.004.167	597.346.809
Ganancia integral del ejercicio		33.562.616.359	3.319.036.332
<u>Resultado por acción</u>	24.		
Básico:			
Ordinario		4,533	0,135
Total		4,533	0,135
Diluido:			
Ordinario		4,533	0,135
Total		4,533	0,135

Las Notas 1 a 32 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Aportes de los propietarios					Resultados acumulados							Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Total patrimonio atribuible a la participación no controladora	Total del patrimonio	
	Capital social	Ajuste de capital	Prima en emisión de acciones	Contribuciones de capital	Total	Reservas			Otros resultados integrales			Resultados no asignados				Total resultados acumulados
						Reserva legal	Reserva facultativa	Total reservas	Diferencia de conversión de la Sociedad	Diferencia de conversión de subsidiarias	Total de otros resultados integrales					
Saldos al 1 de enero de 2022	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	218.162.971	223.499.851	447.079.776	246.344.716	693.424.492	(1.185.463.060)	268.538.717	3.758.085.033	601.725.115	4.359.810.148
<u>Asamblea General Ordinaria N° 59 del 21-03-2022</u>																
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-	-	-
Ganancia del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	653.136	653.136	653.136	101.881.216	102.534.352
Otro resultado integral del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.564.950.003	1.156.086.384	2.721.036.387	-	2.721.036.387	2.721.036.387	495.465.593	3.216.501.980
Saldos al 31 de diciembre de 2022	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.215.467	642.552.347	2.012.029.779	1.402.431.100	3.414.460.879	(1.603.862.420)	2.453.150.806	6.479.774.556	1.199.071.924	7.678.846.480
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 61 del 28-04-2023</u>																
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-	-	-
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 62 del 13-12-2023</u>																
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	(59.725.931)
Ganancia del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.974.655.909	2.974.655.909	2.974.655.909	470.715.333	3.445.371.242
Otro resultado integral del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	14.886.282.334	10.661.673.949	25.547.956.283	-	25.547.956.283	25.547.956.283	4.569.288.834	30.117.245.117
Saldos al 31 de diciembre de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	16.898.312.113	12.064.105.049	28.962.417.162	951.740.993	30.916.037.067	34.942.660.817	6.239.076.091	41.181.736.908

Las Notas 1 a 32 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del ejercicio	3.445.371.242	102.534.352
Ajustes para conciliar el resultado del ejercicio con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	3.329.977.365	539.542.835
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	2.227.320.668	919.642.757
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	279.655.879	143.778.798
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	579.905.463	226.972.929
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	152.375.491	60.696.922
Resultado de participación en asociadas (Nota 6.)	-	(406.337)
Resultado por venta de participación en asociadas (Nota 21.)	-	(503.888)
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	226.786.157	109.858.412
Aumento de provisiones (Nota 13.)	291.606.059	109.799.141
Diferencia de conversión de otras partidas	494.011.777	661.599.297
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(3.425.409.813)	(1.021.357.588)
(Aumento) de inventarios	(1.862.390.049)	(138.093.706)
(Aumento) de otros activos	(107.068.996)	(12.625.285)
(Aumento) de otros créditos	(2.305.474.460)	(94.549.792)
Aumento de deudas comerciales	3.706.138.529	377.058.928
Aumento de beneficios a empleados	127.717.114	35.457.383
Aumento de otras cargas fiscales	588.151.819	119.032.381
Impuesto a las ganancias pagado	(717.405.837)	(391.273.003)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>7.031.268.408</u>	<u>1.747.164.536</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(5.924.882.056)	(1.678.644.730)
Venta de participaciones permanentes en asociadas	-	2.184.525
Rescate (Suscripción) neto de inversiones corrientes	(3.234.254.304)	120.828.141
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(9.159.136.360)</u>	<u>(1.555.632.064)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Recepción de fondos por emisión de obligaciones negociables	3.087.078.855	494.503.165
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(763.415.218)	(301.972.164)
Pago de dividendos	(59.725.931)	-
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	<u>2.263.937.706</u>	<u>192.531.001</u>
Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>136.069.754</u>	<u>384.063.473</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	368.526.574	45.160.023
Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	136.069.754	384.063.473
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(152.375.491)	(60.696.922)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del ejercicio (Nota 12.)	<u>352.220.837</u>	<u>368.526.574</u>

Las Notas 1 a 32 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD Y SUS OPERACIONES

1.1. Información general sobre la Sociedad

Petróleos Sudamericanos S.A. (“la Sociedad”) y su subsidiaria Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este (“la UT”) (en su conjunto, “el Grupo”) están principalmente involucradas en la explotación de yacimientos convencionales en campos maduros y/o marginales mediante la aplicación de las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación.

Todo ello lo realiza bajo el cumplimiento de las leyes de salud, seguridad industrial, medio ambiente y relaciones comunitarias correspondientes. Con el fin de cumplir dichos requisitos, el Grupo mantiene un sistema de gestión Integrado para todas las operaciones sin importar su localización, el cual está basado en la adaptación de las normativas internacionales a la legislación local del área en donde actúa.

Con fecha 14 de marzo de 2022, mediante Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, se dispuso el ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) para la creación de un Programa de Global de emisión de Obligaciones Negociables. En Nota 1.3. se describe el Programa.

1.2. Concesiones de explotación

El Grupo tiene presencia en distintas cuencas en las provincias de Río Negro y Neuquén. La Sociedad es titular de las concesiones de “El Medanita”, “El Santiagueño”, “Barranca de los Loros” y “Bajo del Piche” y la UT es titular de las concesiones de “Centro Oeste” y “Loma Montosa Oeste”. A continuación, se describen las principales características de las áreas:

Centro Oeste: Se halla ubicada en territorio de la Provincia de Río Negro, ocupando una superficie de 347 Km². Dentro del área se localizan 14 yacimientos siendo los más importantes Centro Este, Meseta Alta, Divisadero Catriel, Planicie Morada y Señal Centro. Las formaciones productoras de hidrocarburos actualmente en producción son la Fm. Centenario y Fm. Quintuco, con profundidades que van de los 800 a 1.200 mbbp. El crudo producido responde a la tipificación “Medanita” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. El gas libre producido se utiliza para consumo en instalaciones propias. En el Área se han perforado un total de 135 pozos desde su descubrimiento habiéndose producido a la fecha aproximadamente 3.3 MMm³ de petróleo y 1.735 MMm³ de gas.

Loma Montosa Oeste: Se halla ubicada en el límite entre las provincias de Río Negro y Neuquén, adyacente al área Centro Este, ocupando una superficie aproximada de 217 Km². En el Área se han perforado un total de 31 pozos desde su descubrimiento habiéndose producido a la fecha aproximadamente 104 Mm³ de petróleo y 180,6 MMm³ de gas. La producción de petróleo es transportada al Área Centro Este, donde se acondiciona junto al crudo de esta última para su venta.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

El Medanito: Se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, a aproximadamente 20 km al sur de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio Negro. El área abarca aproximadamente 104 km² y está compuesta por un único yacimiento, denominado El Medanito. Este yacimiento está dedicado a la extracción de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Formación Quintuco y la Formación Sierras Blancas, con profundidades promedios que van desde los 1200-1450 mbbp. El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. Por su lado, el gas producido es acondicionado a condiciones de venta en una planta externa para su posterior comercialización en el mercado interconectado de gas.

Parte de este gas es utilizado como consumo interno, particularmente para generación de energía. Desde el inicio de su explotación (1962) hasta la fecha se ha perforado un total de 511 pozos (productores e inyectores), con una producción acumulada de 24 MMm³ de petróleo y 3020 MMm³ de Gas.

El Santiaguense: El área “El Santiaguense” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, aproximadamente a 30 km al sur de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio Negro. El área abarca una superficie de 620 km² y está compuesta por 10 yacimientos, siendo Los Ramblones, El Santiaguense, Punta Rosada y El Quemado los principales yacimientos productores de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Quintuco (calizas y dolomitas) y la Formación Sierras Blancas (areniscas y conglomerados), con profundidades promedio que van desde los 1500 a 2100 mbbp.

El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. Por su lado, el gas producido es acondicionado en planta externa para su posterior venta. Parte de este gas es utilizado como consumo interno, particularmente para la generación de energía.

Bajo del Piche: El área “Bajo del Piche” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, a aproximadamente 50 km al Suroeste de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio Negro, y 80 km al norte de la ciudad de Neuquén. El área abarca una superficie de 75 km² y está compuesta por 3 yacimientos, siendo Bajo del Piche y Bajo del Piche Oeste los principales yacimientos productores de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Loma Montosa (1800 mbbp), Fm. Sierras Blancas (2300 mbbp) y Fm. Punta Rosada (2400 mbbp).

El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. En cambio, el gas producido es acondicionado en planta de terceros para su posterior venta o consumo de nuestras instalaciones.

Barranca de los Loros: El área “Barranca de los Loros” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, aproximadamente 5 km al Oeste-Noroeste de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio Negro. El área abarca una superficie de 183 km² y está compuesta por los yacimientos Barranca de los Loros y Barranca de los Loros Norte, siendo ambos productores de petróleo. Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Loma Montosa (880 mbbp), Fm. Tordillo (990 mbbp) y Gr. Choiyoi (1050 mbbp).

El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Cerro Hamaca: El área “Cerro Hamaca” se encuentra ubicada en la provincia de Neuquén sobre la ribera sur del río Colorado, a unos 10 kilómetros al Este de Rincón de los Sauces, a, aproximadamente, 140 kilómetros de la ciudad de Catriel y unos 110 kilómetros del área Centro Este. El área abarca una superficie de 209 km², dentro del lote de concesión, existen dos yacimientos bien diferenciados en cuanto a las formaciones en donde producen, (Cerro Hamaca Oeste - Rayoso y Cerro Hamaca Oeste - Centenario, reparados por, aproximadamente 28 km). Los pozos van de 600 a 750 metros de profundidad objetivo (pero por ser dirigidos pueden tener 1200 metros de perforación). En total tiene 75 pozos perforados de los cuales 13 se encuentran en producción, 6 en inyección, 35 parados y 21 abandonados o en espera de abandono (abandonos pendientes por YPF). En proceso de puesta en marcha por parte de PS al menos 11 de los 35 productores parados y se espera reparar 3 de los inyectores parados. No se cuenta con planta de tratamiento de crudo y la conexión eléctrica depende de YPF. El periodo de concesión del área es de 25 años, con posibilidad de prorrogas de 10 años. La concesión actual vence en mayo 2048. Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Cerro Hamaca (1.063 mbbp)

1.3. Programa global para la emisión de obligaciones negociables

La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada el 14 de marzo de 2022 autorizó la creación de un Programa global para la emisión de obligaciones negociables por un monto máximo de hasta U\$S 35.000.000 o sus equivalentes en otras monedas (“el Programa”).

Las Obligaciones Negociables podrán emitirse con vencimientos mínimo de siete días hábiles o más contados a partir de su fecha de emisión, o aquellos otros plazos mínimos o máximos que resulten en virtud de las normas aplicables al momento de la emisión de una clase y/o serie, según se establezca en el Suplemento de Precio correspondiente.

La duración del Programa será de cinco años, prorrogables, contados a partir de la fecha de autorización del Programa y de la oferta pública por parte de la CNV, o cualquier plazo mayor que se autorice de conformidad con las normas aplicables.

Las Obligaciones Negociables podrán estar denominadas en pesos, dólares o cualquier otra moneda, unidades de medida y/o unidades de valor (incluyendo UVAs y/o UVIs), de conformidad con lo establecido por el Banco Central de la República Argentina (“BCRA”) y por la CNV, y aquellas otras normas que en el futuro modifiquen y/o complementen dichas regulaciones y/o cualquier otra unidad de medida o unidad de valor, conforme se especifique en el Suplemento de Precio, sujeto al cumplimiento de todos los requisitos legales o reglamentarios aplicables a la emisión de dicha moneda, unidad de medida o unidad de valor. Asimismo, podrán estar denominadas en más de una moneda, unidad de medida o unidad de valor, según se especifique en el Suplemento de Precio.

Las Obligaciones Negociables podrán ser emitidas en diversas clases y/o series. Asimismo, las Obligaciones Negociables de una misma Clase podrán ser emitidas en diversas series. Las Obligaciones Negociables emitidas en diferentes clases podrán otorgar derechos diferentes, según se especifique en el correspondiente Suplemento de precio. Las Obligaciones Negociables que se emitan en una misma Serie otorgarán los mismos derechos.

Las Obligaciones Negociables se ofrecerán en la Argentina o en cualquier otra jurisdicción, conforme lo establezca el Suplemento de Precio correspondiente.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Las Obligaciones Negociables podrán devengar o no interés, según se establezca para cada serie y/o clase. En el caso que se disponga que la emisión devengará intereses, podrá ser a tasa fija o variable, con descuento de emisión o de aquella manera que se contemple en cada Suplemento de Precio.

Los intereses y/o amortizaciones de capital respecto de las Obligaciones Negociables serán pagaderos en las fechas que se estipulen para cada clase y/o serie en el Suplemento de Precio correspondiente. Cuando existan importes adeudados que no hayan sido cancelados en su respectiva fecha de vencimiento, se devengarán, en forma adicional a los intereses compensatorios en su caso, intereses moratorios a una tasa equivalente a una vez y media la última tasa de interés fijada, o la tasa que se determine en cada clase y/o serie.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera y declaración de cumplimiento

La emisión de los presentes estados financieros correspondientes al período de nueve meses finalizado el 31 de diciembre de 2023 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 11 de marzo de 2024.

Con motivo del ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (en inglés, International Accounting Standards Board), aplicando la Resolución Técnica (“RT”) N° 26 emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) y sus modificatorias, y teniendo en cuenta las disposiciones de la Ley General de Sociedades (“LGS”) y las normas de la Comisión Nacional de Valor (“CNV”).

Hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, los estados financieros habían sido preparados de acuerdo con las normas contables profesionales (“NCP”) vigentes contenidas en las RT emitidas por la FACPCE y aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”), y teniendo en cuenta las disposiciones de la LGS y las normas de la Inspección General de Justicia (“IGJ”).

Consecuentemente, estos son los primeros estados financieros de la Sociedad preparados de acuerdo con NIIF. A los efectos de la adopción de dichas normas se aplicó la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”.

Los estados financieros fueron preparados con el objetivo de dar cumplimiento a los requerimientos legales en Argentina según las disposiciones de la LGS.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de consolidación

Subsidiarias

Los estados financieros consolidados han sido preparados por la Sociedad aplicando el método de la consolidación de todas sus subsidiarias, ya que la misma ha identificado que ejerce control sobre estas.

La Sociedad ejerce control sobre una entidad cuando está expuesta, o tiene derechos a los resultados variables provenientes de su participación en dicha entidad y tiene la capacidad de afectar dichos resultados a través de su poder sobre la entidad controlada.

La Sociedad tiene poder sobre otra entidad cuando éste posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la sociedad controlada. Esta capacidad se manifiesta, en general, aunque no únicamente, por la titularidad, directa o indirecta, de más del 50% de las acciones con derecho a voto de una sociedad.

Participaciones no controladoras

Las participaciones no controladoras se miden inicialmente a la participación proporcional de los activos netos identificables de la adquirida a la fecha de adquisición. Los cambios en la participación del Grupo en una subsidiaria que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio.

Pérdidas de control

Cuando el Grupo pierde control sobre una subsidiaria, da de baja en cuentas los activos y pasivos de la subsidiaria, cualquier participación no controladora relacionada y otros componentes de patrimonio. Cualquier ganancia o pérdida resultante se reconoce en resultados. Si el Grupo retiene alguna participación en la ex subsidiaria, esta será valorizada a su valor razonable a la fecha en la que se pierda el control.

Participaciones en inversiones contabilizadas bajo el método de la participación

Las participaciones del Grupo en las inversiones en sociedades fueron contabilizadas bajo el método de la participación e incluyen la participación en asociada.

Una asociada es una entidad sobre la que el Grupo tiene una influencia significativa pero no control o control conjunto, de sus políticas financieras y de operación.

La participación en asociada se contabiliza usando el método de la participación. Inicialmente se reconocen al costo, que incluye los costos de transacción. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros incluyen la participación del Grupo en los resultados y en otros resultados

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

integrales de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Transacciones eliminadas en la consolidación

En el proceso de consolidación se han eliminado los saldos, las transacciones y los resultados no realizados entre las entidades consolidadas.

2.3. Clasificación corriente y no corriente

El Grupo clasifica a un activo como corriente cuando satisface alguno de los siguientes criterios:

- se espera realizar, o se pretenda vender o consumir, en el transcurso del ciclo normal de la operación del Grupo;
- se mantiene fundamentalmente con fines de negociación;
- se espera realizar dentro del periodo de los doce meses posteriores a la fecha de balance; o,
- se trate de efectivo u otro medio equivalente al efectivo cuya utilización no esté restringida, para ser intercambiado o usado para cancelar un pasivo, al menos dentro de los doce meses siguientes a la fecha de balance.

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

Adicionalmente, los pasivos se exponen como corrientes, cuando satisfacen alguno de los siguientes criterios:

- se espera liquidar en el ciclo normal de la operación del Grupo;
- se mantenga fundamentalmente para negociación;
- debe liquidarse dentro del periodo de doce meses desde la fecha de balance; o
- el Grupo no tenga un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de balance.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

De acuerdo con lo establecido en la NIC 1, el ciclo normal de la operación de una entidad es el período de tiempo que transcurre entre la adquisición de los activos materiales, que entran en el proceso productivo, y la realización de los servicios en forma de efectivo o equivalentes al efectivo. En opinión de la Dirección de la Sociedad el ciclo normal de operación es inferior a doce meses, no habiendo estacionalidades significativas.

2.4. Bases de medición y presentación

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los activos financieros medidos a valor razonable con cambio en resultados.

Los estados financieros se encuentran expresados en pesos de circulación legal en la República Argentina (“peso” o “\$”) excepto que se especifique otra denominación, y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

La presentación en el estado de situación financiera distingue entre activos y pasivos corrientes y no corrientes. Los activos y pasivos corrientes son aquellos que se espera recuperar o cancelar dentro de los doce meses siguientes al cierre del período o ejercicio.

Por otra parte, el Grupo informa el flujo de efectivo de las actividades operativas usando el método indirecto.

2.5. Moneda funcional y de presentación

La Dirección de la Sociedad concluyó en base a los lineamientos de la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) 21 “Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera” que su moneda funcional es el dólar estadounidense (“dólar” o “US\$”).

En consecuencia, la información financiera fue preparada en dicha moneda y posteriormente convertida a pesos, que es la moneda de presentación definida por la CNV. A tales efectos, la información preparada en dólares fue convertida a pesos aplicando el procedimiento previsto en la NIC 21, a saber:

- los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente a cada cierre;
- los ingresos y gastos y los flujos de efectivo se convierten al tipo de cambio de la transacción;
- las diferencias de conversión de la moneda funcional a la de presentación, que se ponen en evidencia en función de lo anterior, se incluyen desde la fecha de transición a las NIIF (1 de enero de 2022) en Otro resultado integral (“ORI”), en el estado de cambios en el patrimonio.

Transacciones y saldos en moneda distinta de la moneda funcional

Las transacciones en moneda distinta de la moneda funcional dólar son registradas a los tipos de cambio vigentes de cada transacción.

Los activos y pasivos monetarios en moneda distinta de la moneda funcional dólar se reconvierten a dólares aplicando el tipo de cambio de cierre. Las diferencias de cambio se incluyen en otros resultados financieros en el estado del resultado.

Las partidas no monetarias que se miden en términos de su costo histórico en moneda distinta de la moneda funcional dólar se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de las transacciones originales. Las partidas no monetarias que se miden a su valor razonable en moneda extranjera se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha en la que se determine ese valor razonable. Las ganancias o pérdidas que surjan de la conversión de partidas no monetarias se reconocen en otro resultado integral o en el resultado en función de la partida que les dieron origen.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

La preparación de los presentes estados financieros requiere que la Dirección realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos reconocidos de los activos, pasivos, ingresos y gastos registrados.

La Dirección de la Sociedad basa sus juicios, estimaciones y supuestos en información histórica y proyectada, así como en las condiciones económicas regionales e industriales en las que opera el Grupo, cuyos cambios podrían afectar las estimaciones realizadas. Si bien la Dirección considera haber realizado estimaciones razonables sobre la resolución final de las incertidumbres subyacentes, no se puede garantizar que el resultado final de estos asuntos sea consistente con lo que se refleja en los activos, pasivos, ingresos y gastos del Grupo. Los resultados reales podrían diferir de las estimaciones originales.

Las estimaciones y las premisas subyacentes son revisadas periódicamente. Los efectos de los cambios en las estimaciones son reconocidos de manera prospectiva.

Juicio profesional relacionado con la aplicación de políticas contables

El detalle de las cuestiones que requirieron uso del juicio profesional en la aplicación de las políticas contables con efectos más significativos sobre los montos reconocidos en los estados financieros se incluye en:

Nota 2.5 Moneda funcional

Nota 3.4 Depreciaciones

Nota 3.5 Amortizaciones

Nota 3.7 Arrendamientos

Nota 3.10 Provisiones

Nota 3.12 Reconocimiento de ingresos

Nota 3.14 Impuesto a las ganancias e impuesto diferido

Premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres

La información sobre premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres al 31 de diciembre de 2023 que podrían requerir un ajuste significativo de los activos y pasivos en los estados financieros de los próximos años a medida que se resuelven dichas incertidumbres se incluye en las siguientes notas:

Nota 3.7 Plazos y opciones de renovación de arrendamientos

Nota 3.10 Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: premisas sobre la probabilidad y magnitud de las salidas de recursos

Nota 3.10 Retiro de activos

Valor razonable por jerarquía

Algunas de las políticas contables (incluyendo revelaciones) del Grupo requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

El valor razonable es una medición basada en el mercado que debe fundarse en los supuestos que utilizarían los participantes del mercado en la determinación del precio de un activo o un pasivo. El Grupo aplica la jerarquía de tres niveles definida en las NIIF para la medición del valor razonable que prioriza los datos utilizados en su determinación del siguiente modo:

- Nivel 1: Precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: Otras técnicas para las que los datos que tienen un efecto significativo sobre el valor razonable registrado son observables, directa o indirectamente.
- Nivel 3: Técnicas que utilizan datos que tienen un efecto significativo sobre el valor razonable registrado que no se basan en información observable de mercado. Si una o más de las informaciones significativas no se basan en información de mercado observable se considera de Nivel 3.

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

El Grupo reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del ejercicio en el que ocurrió el cambio.

2.7. Cumplimiento de lo dispuesto por la Resolución General N° 622 de la CNV

De acuerdo con lo estipulado en el Título IV, Capítulo III, Artículo 3° de la Resolución General (RG) N° 622 de la CNV, a continuación, se detallan las Notas a los presentes estados financieros en que se expone la información requerida en formato de Anexos:

Anexo A - Bienes de uso	Nota 4.
Anexo B - Activos Intangibles	Nota 5.
Anexo C - Participaciones en otras entidades	Nota 6.
Anexo D - Inversiones corrientes	Nota 11.
Anexo E - Provisiones	Nota 13.
Anexo F - Costo de ventas	Nota 19.
Anexo G - Activos y pasivos distintos al peso argentino	Nota 29.
Anexo H - Información requerida por el art. 64 inc. 1b) de la Ley 19.550	Notas 20.

2.8. Cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 48 del Capítulo IV del Título II de las normas de la CNV

De acuerdo con lo estipulado en el Título II, Capítulo IV, Artículo 48° de las normas de la CNV, a continuación, informamos que, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la documentación se encuentra en resguardo en sus oficinas citadas en Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.9. Nuevas NIIF emitidas pero no adoptadas a la fecha de emisión de los presentes estados financieros

A continuación, se enumeran las normas emitidas por el IASB pero que no se encontraban en vigencia a la fecha de emisión de los presentes estados financieros de la Sociedad. En este sentido, solamente se indican las Normas emitidas que la Sociedad prevé que resultarán aplicables en el futuro.

Enmienda a la NIC 1 "Presentación de estados financieros" sobre clasificación de pasivos". (Modificaciones a la NIC 1)

El IASB emitió modificaciones a la NIC 1 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024, permitiendo su aplicación anticipada.

Esta enmienda de alcance limitado a la NIC 1, "Presentación de estados financieros", aclaran que los pasivos se clasificarán como corrientes o no corrientes dependiendo de los derechos que existan al cierre del ejercicio de reporte. La clasificación no se ve afectada por las expectativas de la entidad o los eventos posteriores a la fecha del informe (por ejemplo, la recepción de una renuncia o un incumplimiento del pacto). La enmienda también aclara lo que significa la NIC 1 cuando se refiere a la "liquidación" de un pasivo.

Modificaciones a la NIIF 16 - Pasivo por arrendamientos en una venta seguida de arrendamientos

El IASB emitió modificaciones a la NIC 1 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024, permitiendo su aplicación anticipada.

La modificación aclara como un vendedor arrendatario contabiliza el pasivo de arrendamientos en transacciones de venta seguida de arrendamiento luego del reconocimiento inicial. La modificación requiere determinar los pagos de arrendamientos de una forma tal que el vendedor-arrendatario no reconozca ningún resultado relacionado al derecho de uso retenido por el vendedor arrendatario.

El Directorio de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un efecto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

Modificaciones a la NIC 1 - Pasivos no corrientes con convenios

El IASB emitió modificaciones a la NIC 1 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024, permitiendo su aplicación anticipada.

Las modificaciones aclaran que los convenios a ser cumplidos luego de la fecha de cierre del ejercicio no afectan la clasificación de las deudas como corriente o no corriente al cierre del ejercicio y requieren revelar información sobre estos convenios en notas a los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3. POLÍTICAS CONTABLES

3.1. Instrumentos financieros: presentación, reconocimiento y medición

El Grupo aplica la NIIF 9 “Instrumentos financieros”. Los instrumentos financieros se reconocen cuando el Grupo se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo y se clasifican en el momento de su reconocimiento inicial como un activo financiero, un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio, de conformidad con la naturaleza económica del contrato y con las definiciones de activo financiero, pasivo financiero o de instrumento de patrimonio desarrolladas en la NIIF 9.

A efectos de su medición, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las categorías de:

- activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados,
- activos y pasivos financieros medidos a costo amortizado, o bien
- activos financieros valorados a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

3.2. Activos financieros

Reconocimiento inicial

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se mide a: costo amortizado, valor razonable con cambios en otro resultado integral o valor razonable con cambios en resultados.

Un activo financiero se mide a costo amortizado, si es mantenido en un modelo de negocios cuyo objetivo es gestionar el activo financiero para cobrar flujos de efectivo contractuales y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

Un activo financiero se mide a valor razonable con cambios en otro resultado integral, si se lo mantiene bajo un modelo de negocios cuyo objetivo se alcanza mediante el cobro de flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

El resto de los activos financieros se clasifican a valor razonable con cambios en resultados.

Clasificación y medición posterior

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente al valor razonable. Los costos de transacción directamente atribuibles a la compra o emisión se reconocen como gasto a medida que se incurren. El valor razonable de un instrumento financiero en el momento inicial es habitualmente el precio de la transacción, salvo que dicho precio contenga elementos diferentes del instrumento, en cuyo caso, se determina el valor razonable del mismo. Si se determina que el valor razonable de un instrumento difiere del precio de la transacción, registra la diferencia en resultados, en la medida en que el valor se haya obtenido por referencia a un precio cotizado en un mercado activo de un activo o pasivo idéntico o se haya

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

obtenido de una técnica de valoración que sólo haya utilizado datos observables. En el resto de los casos, se reconoce la diferencia en resultados, en la medida en que surja de un cambio en un factor que los participantes de mercado considerarían al determinar el precio del activo o pasivo.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, estos activos se miden a valor razonable registrando las variaciones en resultados. Las variaciones del valor razonable incluyen el componente de intereses. El valor razonable no se reduce por los costos de transacción en que se pueda incurrir por su eventual venta o disposición por otra vía.

Activos financieros a costo amortizado

Estos activos se miden inicialmente a su valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible a la adquisición. Después del reconocimiento inicial, tales activos financieros se miden al costo amortizado devengando el interés mediante el uso del método de la tasa de interés efectiva menos el deterioro esperado del valor. Los ingresos por intereses se reconocen como ingreso financiero en el estado del resultado.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de asignación del ingreso financiero durante la vida del instrumento.

La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala el flujo futuro de fondos que se estima recibir a lo largo de la vida del instrumento (o un período más corto cuando sea apropiado) con el saldo contable.

En la Nota 26 se detallan los activos financieros medidos a costo amortizado.

Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral

Los activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral se reconocen inicialmente al valor razonable más los costos de transacción directamente atribuibles a la compra.

Con posterioridad al reconocimiento inicial, los activos financieros clasificados en esta categoría miden a su a valor razonable, reconociendo la pérdida o ganancia originada en la variación del valor razonable en otro resultado integral, con excepción de las pérdidas y ganancias por tipo de cambio y las pérdidas crediticias esperadas. Los importes reconocidos en otro resultado integral se transfieren al estado del resultado en el momento en el que tiene lugar la baja de los activos financieros. No obstante, los intereses calculados por el método del tipo de interés efectivo se reconocen en resultados.

Al 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo no cuenta con este tipo de activos financieros.

Reclasificaciones de activos financieros

Si el Grupo reclasifica un activo financiero de la categoría de costo amortizado a valor razonable con cambios en resultados, reconoce la diferencia entre el valor razonable y el previo valor contable en resultados. A partir de ese momento, el Grupo no registra de forma separada los intereses del activo financiero.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en resultados a costo amortizado, el valor razonable en la fecha de reclasificación es considerado el nuevo valor contable bruto, a los efectos de aplicar el método del tipo de interés efectivo y del registro de las pérdidas crediticias.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de costo amortizado a valor razonable con cambios en otro resultado integral, se reconoce la diferencia entre el valor razonable y el valor contable en otro resultado integral. El tipo de interés efectivo y el registro de las pérdidas de crédito esperadas no se ajustan por la reclasificación. No obstante, el importe acumulado de las pérdidas de crédito esperadas se registra contra otro resultado integral y se desglosa en las notas.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en otro resultado integral a costo amortizado, éste se reclasifica por su valor razonable. El importe diferido en patrimonio se ajusta del valor contable del activo. El tipo de interés efectivo y el registro de las pérdidas de crédito esperadas no se ajustan por la reclasificación.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en resultados a valor razonable con cambios en otro resultado integral, el tipo de interés efectivo y las pérdidas de crédito esperadas se determinan en la fecha de reclasificación por el valor razonable en ese momento.

Por último, si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en otro resultado integral a valor razonable con cambios en resultados, el importe diferido en patrimonio se reclasifica a resultados. A partir de ese momento, el Grupo no registra de forma separada los intereses del activo financiero.

Bajas, modificaciones y cancelaciones de activos financieros

El Grupo aplica los criterios de baja de activos financieros a una parte de un activo financiero o a una parte de un grupo de activos financieros similares o a un activo financiero o a un grupo de activos financieros similares.

Los activos financieros se dan de baja contable cuando los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los mismos han vencido o se han transferido y el Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

En las transacciones en las que se registra la baja parcial de un activo financiero, el valor contable del activo financiero completo se asigna a la parte vendida y a la parte mantenida, incluyendo los activos correspondientes a los servicios de administración, en proporción al valor razonable relativo de cada una de ellas.

La baja de un activo financiero en su totalidad implica el reconocimiento de resultados por la diferencia existente entre su valor contable y la suma de la contraprestación recibida, neta de gastos de la transacción, incluyéndose los activos obtenidos o pasivos asumidos y cualquier pérdida o ganancia diferida en otro resultado integral.

Deterioro del valor de los activos financieros

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

De corresponder, se reconoce en resultados la variación de una previsión por pérdidas crediticias esperadas de los activos financieros valorados a costo amortizado y valor razonable con cambios en otro resultado integral, de existir. Debido a la naturaleza de la actividad del Grupo, no hay riesgos significativos de incobrabilidad de sus clientes.

3.3. Pasivos financieros

Reconocimiento inicial y medición posterior

Los pasivos financieros a costo amortizado se reconocen inicialmente por su valor razonable, más o menos los costos de transacción incurridos. Se valorizan posteriormente al costo amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Bajas

Se da de baja un pasivo financiero o una parte del mismo cuando el Grupo ha cumplido con la obligación contenida en el pasivo o bien esté legalmente dispensada de la responsabilidad principal contenida en el pasivo ya sea en virtud de un proceso judicial o por el acreedor.

El intercambio de instrumentos de deuda entre el Grupo y la contraparte o las modificaciones sustanciales de los pasivos inicialmente reconocidos, se contabilizan como una cancelación del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero, siempre que los instrumentos tengan condiciones sustancialmente diferentes.

Se reconoce en resultados la diferencia entre el valor contable del pasivo financiero o de una parte del mismo cancelado o cedido a un tercero y la contraprestación pagada, incluido cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido.

Compensación de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se compensan en el estado de situación financiera solamente si el Grupo tiene el derecho legal de compensar los saldos y la intención de cancelarlos por el importe neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

3.4. Propiedades, planta y equipo

Reconocimiento y medición general

Las propiedades, planta y equipo son registrados al costo menos la depreciación acumulada y cualquier pérdida por deterioro.

El costo incluye todas las erogaciones que son directamente atribuibles a la adquisición de los activos. El costo de activos construidos incluye los costos de materiales, mano de obra directa, cualquier costo directamente atribuible para llevar al activo a las condiciones para su uso previsto y los costos de préstamos atribuibles.

Las erogaciones posteriores se incorporan como un componente del mismo sólo si constituyen una mejora y/o extienden la vida útil y/o incrementan la capacidad productiva de los bienes y/o

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

es probable que el activo genere un incremento en los flujos netos de efectivo. El mantenimiento y las reparaciones de los bienes de uso se imputan a resultados a medida que se realizan.

Las ganancias o pérdidas por la disposición de un ítem de propiedades, planta y equipo se determinan comparando los ingresos provenientes de la venta con su valor residual contable, y se reconoce en el resultado del ejercicio.

Las depreciaciones de los bienes no afectados directamente a la producción de petróleo y gas se calculan por el método de línea recta, aplicando tasas anuales suficientes teniendo en cuenta la vida útil estimada de los bienes y, donde fuere aplicable, la extensión de los contratos celebrados por el Grupo con los cuales estuvieren vinculados directamente.

Las vidas útiles estimadas para el período actual y ejercicio comparativo son las siguientes:

- Instalaciones: 3-5 años
- Rodados: 5 años
- Hardware y software, muebles y útiles: 3-5 años
- Maquinarias y equipos: 3 años

La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al final de cada ejercicio, dando efecto a cualquier cambio en la estimación en forma prospectiva.

Operaciones de exploración y producción de hidrocarburos

El Grupo utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. Bajo este método son activados en este rubro: (i) los costos de adquisición de propiedades en áreas de producción y exploración de petróleo y gas; (ii) los costos de perforación y equipamiento de pozos exploratorios que resultan descubridores de reservas económicamente explotables; (iii) los costos de perforación y equipamiento de pozos de desarrollo y los demás costos relacionados con el desarrollo de reservas y (iv) los costos futuros estimados de abandono y taponamiento de pozos.

Los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, se imputan a resultados durante el ejercicio en que se realizan los mismos. En consecuencia, los gastos de geología y geofísica, excepto la sísmica para determinar la localización de pozos de desarrollo y explotación, y los costos de mantenimiento del dominio minero no desarrollado se cargan a resultados en el ejercicio en el cual se incurren. Los costos de perforación de los pozos exploratorios son activados hasta que se determina si existen reservas probadas que justificaran su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, dichos costos de perforación se imputan a resultados. Cuando un pozo exploratorio determina la existencia de reservas, pero las mismas no pueden ser clasificadas como probadas cuando la perforación es completada, los costos continúan activados solo si la perforación encuentra suficiente cantidad de reservas para justificar su completamiento como pozo productor y si se está progresando en la evaluación económica y operativa de la viabilidad del proyecto.

Los costos activados relacionados con actividades productivas y/o con adquisiciones de propiedades y concesiones, las plantas, pozos e instalaciones de explotación y producción se deprecian por área, utilizando el método de las unidades de producción, mediante la aplicación de la relación entre el petróleo y el gas producido y las reservas de petróleo y gas, probadas totales y probadas y desarrolladas, según corresponda, que se estiman recuperar. Los cambios

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las depreciaciones con carácter prospectivo.

Los costos activados relacionados con áreas con reservas no probadas o con áreas en evaluación no se deprecian y son examinados periódicamente para asegurar que el valor registrado fuera recuperable. Dicha evaluación se realiza como mínimo una vez al año (al cierre de cada ejercicio) y cada vez que se detectan indicios de una posible reducción en su valor; en cuyo caso, de corresponder, se contabiliza una pérdida por deterioro.

Los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen, y son depreciados utilizando el método de unidades de producción. Como contrapartida, se reconoce un pasivo por dicho concepto al valor estimado de las sumas a pagar descontadas. Dichos valores se ajustan, cuando corresponde, en virtud de los cambios en los costos corrientes, el momento en el que se estima que se producirán los abandonos y/u otra información disponible.

Reservas de petróleo y gas

La estimación de las reservas de crudo y gas son una parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación y amortización utilizando los ratios de unidad de producción.

Los cálculos de reserva fueron realizados al 31 de diciembre de 2023, según lo dispuesto por la resolución No. 324/2006 de la Secretaría de Energía de la Nación. Para el análisis y determinación de las reservas y recursos contingentes, se han seguido los lineamientos establecidos por dicha resolución, habida cuenta de las modificaciones introducidas por la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos del Ministerio de Energía y Minas, mediante la resolución 69 del 7 de noviembre de 2016.

Todos los cálculos de reservas se realizaron aplicando métodos determinísticos, de manera separada por yacimiento. El criterio de estimación de reservas aplicado está considerado por el comportamiento productivo de la zona, aplicando análisis de curva de declinación (DCA por sus siglas en Ingles)

3.5. Activos intangibles

Los activos intangibles son registrados al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, en caso de corresponder.

Las amortizaciones se computaron con base en el método de línea recta, aplicando alícuotas suficientes para agotar su vida útil, que en general ronda los 5 años. La vida útil estimada, valor residual y método de amortización son revisados al final de cada año, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado, registrado sobre una base prospectiva.

La vida útil de los bienes y activos relacionados con las actividades de extracción de hidrocarburos fue estimada en función de las reservas probadas de petróleo y gas, considerando las extracciones anuales para la registración de las depreciaciones y amortizaciones correspondientes. Los cambios en los estimados utilizados son registrados prospectivamente.

El Grupo no posee activos intangibles con vida útil indefinida.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3.6. Participaciones permanentes en asociadas

Las inversiones en entidades sobre las cuales el Grupo tiene influencia significativa se miden aplicado el método de la participación.

De acuerdo con este método, la inversión se reconoce inicialmente al costo. Con posterioridad al reconocimiento inicial, la inversión incluye la participación del Grupo sobre los resultados y ORI de la entidad en la cual se invierte, hasta la fecha en la cual la influencia significativa cesa.

Para la valuación de las inversiones, se han utilizado los últimos estados financieros disponibles al cierre de cada período o información financiera de gestión, según corresponda. Asimismo, las políticas contables utilizadas por se han homogeneizado, en caso de ser necesario.

3.7. Arrendamientos

Al inicio de todo contrato en el Grupo participa, la Dirección evalúa si el contrato es o contiene un arrendamiento. Un contrato es o contiene un arrendamiento si el contrato otorga el derecho al control de uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

Al inicio o al momento de la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, el Grupo distribuye la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento y no arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos.

El Grupo reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento a la fecha de comienzo del plazo del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por los pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo, más cualquier costo directo inicial incurrido.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se deprecia usando el método lineal a contar de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente al Grupo al final del plazo del arrendamiento o que el costo del activo por derecho de uso refleje que el Grupo es probable que vaya a ejercer una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que la de los elementos de Propiedades, planta y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce por las pérdidas por deterioro del valor, si las hubiere.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado al inicio del contrato, descontados usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no pudiera determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos del Grupo. Por lo general, el Grupo usa su tasa incremental por préstamos como tasa de descuento.

El Grupo determina su tasa incremental por préstamos obteniendo tasas de interés de diversas fuentes de financiación externas y realiza ciertos ajustes para reflejar los plazos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros producto de un cambio en un índice o tasa, si el Grupo cambia su evaluación de si ejercerá o no una opción de compra, prórroga o cancelación anticipada, o si existe un pago por arrendamiento fijo en esencia que haya sido modificado. El pasivo por arrendamiento se ajusta con contrapartida en el activo por derecho de uso, a menos que el saldo de derecho de uso sea nulo.

El Grupo presenta sus derechos de uso de los activos arrendados en la línea “derechos de uso” y los pasivos relacionados en la línea “pasivos por arrendamientos” en el estado de situación financiera.

El Grupo ha optado por no reconocer activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por los arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo. El Grupo reconoce los pagos por arrendamiento asociados con estos arrendamientos como gasto sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

El Grupo no es arrendador de ningún contrato.

3.8. Inventarios

Los inventarios se reconocen inicialmente al costo y posteriormente al menor entre su costo y el valor neto realizable. El costo comprende todos los costos de compra, costos de conversión y los otros costos incurridos para poder trasladar el inventario a la ubicación y condición actual.

3.9. Efectivo y equivalentes al efectivo

El rubro efectivo y equivalentes al efectivo comprende los saldos de caja y bancos y los equivalentes de efectivo. Los equivalentes de efectivo incluyen inversiones de corto plazo, de alta liquidez, fácilmente convertible en importes conocidos de efectivo y sujeta a riesgos insignificantes de cambios de valor.

Los descubiertos bancarios, de existir, se clasifican dentro del rubro “Préstamos” en el estado de situación financiera.

3.10. Provisiones y pasivos contingentes

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado y es probable que el Grupo tenga que desprenderse de recursos que comporten beneficios económicos, para cancelar la obligación, y pueda hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final del ejercicio sobre el que se informa, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes.

Cuando el plazo para la cancelación de la obligación se prolonga en el tiempo, el importe de la provisión se calcula como el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar la obligación aplicando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje la

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

evaluación actual del mercado del valor tiempo del dinero y los riesgos específicos de la obligación. La reversión del descuento a valor actual se reconoce como costos financieros.

Las provisiones reconocidas por el Grupo son las siguientes:

- Provisión para demandas y reclamos: en el curso ordinario de los negocios, el Grupo está expuesta a reclamos de diferentes naturalezas (por ejemplo, reclamos comerciales, laborales, impositivos, aduaneros) cuyo resultado final está sujeto a un nivel de incertidumbre. Al evaluar estas situaciones, la Dirección de la Sociedad utiliza su propio juicio y la evaluación de sus asesores legales, tanto interno como externos, así como la evidencia disponible a la fecha de evaluación. Si la evaluación revela que la materialización de una pérdida es probable y el monto puede estimarse de manera confiable, se actualiza la medición de la provisión para demandas y reclamos al final de cada ejercicio.
- Provisión por obligación de retiro de activos: el Grupo reconoce una provisión relacionada con los costos de desmantelamiento de los pozos ubicados en las áreas de explotación detalladas en la Nota 1.2. Para el cálculo de esta provisión el Grupo considera: (i) desembolsos futuros para retiro de activos: calculados en base a un costo unitario que surge de cotizaciones realizadas por proveedores para trabajos similares. Estos costos se descuentan considerando los siguientes factores; (ii) plazo: tiempo de duración estimado en los contratos de concesión.

Las premisas utilizadas en el cálculo de la provisión se revisarán al cierre de cada ejercicio y el efecto de sus variaciones, en caso de haberlas, se adicionan o deducen del costo del activo a retirar.

3.11. Beneficios a empleados

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si el Grupo posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

Las indemnizaciones se pagan cuando la relación laboral cesa, por decisión del empleador, antes de la fecha normal de jubilación. Asimismo, el Grupo contabiliza un pasivo y un gasto por gratificaciones en base al monto estimado a erogar por ese concepto. El Grupo registra una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando exista una práctica en el pasado que haya creado una obligación implícita.

3.12. Reconocimiento de ingresos

De acuerdo con lo establecido por la NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”, el Grupo aplica un modelo de cinco pasos para reconocer ingresos por los contratos con los clientes, a saber:

- identificación del contrato con el cliente, entendiéndose como contrato un acuerdo entre dos o más partes, que crea derechos y obligaciones para las partes;

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- identificación de las obligaciones, entendiéndose como tal a un compromiso surgido del contrato de transferir un bien o prestar un servicio;
- el precio de la transacción surge de las condiciones de mercado, dado que los productos que comercializa el Grupo son commodities;
- reconocer los ingresos cuando se entrega el producto identificado en los contratos con clientes.

A continuación, se detalla información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo términos de pago significativos, y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos:

Petróleo y gas

En la venta de este tipo de productos, el ingreso se reconoce cuando el producto se entrega en el punto de medición y/o entrega, en tanque y/o buque, que es el momento en que el cliente pasa a tener el control del mismo.

El precio de venta en el mercado interno está pactado en montos por contrato, siendo estos adecuados al precio de referencia del mercado interno, tanto de gas como de petróleo.

En el caso de las exportaciones el precio de venta del petróleo se cierra al momento del arribo del buque en destino, que es el momento que queda realizada la venta del producto. En este caso el precio de referencia para fórmula de precio en el contrato es el Brent.

No existen componentes financieros significativos que afecten el precio de venta.

Comercialización

El Grupo comercializa el petróleo a través de oleoductos, el que se despacha en puntos de entrega al transportista quien bombea el crudo hasta el puerto donde queda realizada la venta con los volúmenes finales en el tanque del cliente. En el caso del petróleo de exportación el crudo se carga en buque y la venta queda realizada en destino.

En el caso del gas comercializa a través de gasoductos, siendo la entrega al transportista en puntos de medición en la zona donde el Grupo opera, por el cual el transportista dispone el producto por cuenta y orden del cliente.

El Grupo celebra contratos de venta por producto con cada cliente. En el caso del petróleo, los contratos son de hasta tres meses de plazo donde se detalla volumen y precio. Respecto al gas, se celebran por un año con precio que puede ser estacional o fijo para todo el periodo. En todos los casos los volúmenes contractuales contemplan variaciones porcentuales para la entrega.

Asimismo, por la zona geográfica en la que opera y la ubicación estratégica de las áreas, el Grupo comercializa servicios satélites relacionados con la actividad de la industria del upstream, como ser tratamiento de petróleo crudo para otras operadoras de la zona, por el que se fija precio por m³ según la calidad del crudo a tratar y las condiciones de mercado.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3.13. Ingresos y costos financieros

Los ingresos financieros están compuestos por ingresos por intereses en fondos invertidos (incluidos activos financieros disponibles para la venta), ganancias por la venta de activos financieros disponibles para la venta y cambios en el valor razonable de los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados. Los ingresos por intereses son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

Los costos financieros están compuestos por gastos por intereses en financiamientos, cambios en el valor razonable de los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados, pérdidas por deterioro reconocidas en los activos financieros, el devengamiento de los componentes financieros de los pasivos por arrendamientos y de la provisión por obligación de retiro de activos. Los costos por préstamos que no son directamente atribuibles a la adquisición, la construcción o la producción de un activo que califica se reconocen en resultados usando el método de interés efectivo.

Los cambios en el valor razonable de los activos y pasivos contabilizados al valor razonable con cambios reconocidos en resultados se incluyen como ingresos o costos financieros, según corresponda. Las diferencias de cambio generadas por la conversión de activos y pasivos monetarios en moneda distinta del dólar se incluyen en este rubro.

3.14. Impuestos

El gasto por impuesto a las ganancias representa la suma del impuesto a las ganancias corriente por pagar y el impuesto diferido.

Impuesto corriente

El impuesto por pagar corriente se basa en las ganancias fiscales registradas durante el período o ejercicio. La ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el estado del resultado integral del Grupo, debido a las partidas de ingresos o gastos imponibles o deducibles en otros años y partidas que nunca son gravables o deducibles. El pasivo del Grupo en concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales promulgadas o substancialmente aprobadas al final del período o ejercicio sobre el cual se informa.

Impuesto diferido

El impuesto diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias entre el importe en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y las bases fiscales correspondientes a esos rubros utilizadas para determinar la ganancia fiscal. El pasivo por impuesto diferido se reconoce generalmente para todas las diferencias fiscales temporarias imponibles en el futuro. Se reconocerá un activo por impuesto diferido, por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que resulte probable que la entidad disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales es posible cargar esas diferencias temporarias deducibles.

El importe en libros de un activo por impuesto diferido debe someterse a revisión al final de cada ejercicio sobre el que se informe y se debe reducir el importe del saldo del activo por impuesto diferido, en la medida que estime probable que no se dispondrá de suficiente ganancia fiscal, en el futuro, como para permitir que se recupere la totalidad o una parte del activo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Los activos y pasivos por impuestos diferidos deben medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el ejercicio en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, basándose en las tasas (y leyes fiscales) que al final del ejercicio sobre el que se informa hayan sido aprobadas o prácticamente haya terminado el proceso de su aprobación. La medición de los pasivos por impuestos diferidos y los activos por impuestos diferidos reflejará las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la entidad espera, al final del ejercicio sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Una entidad debe compensar activos por impuestos diferidos con pasivos por impuestos diferidos sólo si: a) tiene reconocido legalmente el derecho de compensar, frente a la autoridad fiscal, los importes reconocidos en esas partidas y b) los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se derivan del impuesto a las ganancias correspondiente a la misma autoridad fiscal, y el Grupo tiene la intención de liquidar sus activos y pasivos como netos.

Con fecha 16 de junio de 2021, la Ley 27.630 introdujo modificaciones en el Impuesto a las Ganancias. Uno de los principales cambios realizados es una nueva estructura de alícuotas escalonadas con tres segmentos con relación al nivel de ganancia neta imponible acumulada aplicable a sociedades cuyo cierre de ejercicio fiscal inicien a partir del 1 de enero de 2021. El tercer segmento aplicable para un resultado impositivo mayor a \$50 millones, implica una tasa efectiva aproximada del 35%. Los montos previstos en la escala se ajustarán anualmente, a partir del 1 de enero del 2023, considerando la variación anual del Índice de Precios al Consumidor (IPC) que suministre el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste, respecto del mismo mes del año anterior. Los montos determinados por aplicación del mecanismo descrito resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización. Actualmente, el importe de la última escala es \$76 millones aproximadamente.

El principal impacto de ese cambio normativo en los estados financieros es en la medición de activos y pasivos por impuesto diferido, dado que éstos deben reconocerse aplicando la tasa impositiva que estará vigente en las fechas en que las diferencias entre los valores contables y los fiscales y los quebrantos serán revertidos o utilizados. Por lo tanto, los activos y pasivos por impuesto diferido del Grupo al 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022 están medidos considerando la tasa estimada, de acuerdo con la ganancia imponible estimada para dicho ejercicio y posteriores, y que se espera que las partidas componentes serán revertidas o utilizadas.

Como consecuencia de la modificación de la tasa del impuesto, el Grupo ha medido sus activos y pasivos por impuesto diferido al 31 de diciembre de 2023, empleando una tasa aproximada del 35%.

Reconocimiento en resultados

Los impuestos corrientes y diferidos deberán reconocerse en el resultado del ejercicio, excepto en la medida en que hayan surgido de una transacción o suceso que se reconoce fuera del resultado, ya sea en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

el impuesto también se reconoce fuera del resultado, o cuando surgen del registro inicial de una combinación de negocios.

Ajuste por inflación impositivo

Conforme al artículo 3 de la Ley 27.468 (B.O. 04/12/2018) y la posición de la Administración Federal de Ingresos Públicos - AFIP - manifestada el 2 de mayo de 2019 en el Espacio de Diálogo entre este organismo público y organizaciones profesionales de ciencias económicas, el efecto del reconocimiento del cambio en el poder adquisitivo de la moneda a efectos del impuesto a las ganancias (ajuste por inflación impositivo) será aplicable en caso que la variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, un 30% y en un 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente, considerando como primer ejercicio de aplicación los ejercicios que se inician a partir del 1° de enero de 2018.

El ajuste por inflación positivo o negativo, según sea el caso, a que se refiere el párrafo anterior, correspondiente al cuarto y quinto ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2018, deberá imputarse en forma completa. El ajuste por inflación positivo o negativo, según sea el caso, de los períodos anteriores (2019 y 2020), se imputará un sexto en ese período fiscal y los restantes, en partes iguales, en los períodos fiscales inmediatos siguientes.

3.15. Resultado por acción

El Grupo presenta el resultado por acción básico y diluido para sus acciones ordinarias. El resultado básico por acción es calculado dividiendo el resultado imputable a los accionistas comunes y un número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación.

El cálculo del resultado diluido por acción se basa en el resultado atribuible a los accionistas ordinarios y el promedio ponderado del número de acciones vigentes, ajustados por todos los efectos dilutivos inherentes a las acciones ordinarias potenciales.

El indicador básico y diluido coinciden pues no se han emitido acciones preferidas ni obligaciones negociables convertibles en acciones.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20..)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	22.557.633.828	3.167.182.744	85.749.766.334	111.474.582.906	17.335.768.317	65.396.794.344	1.528.352.304	84.260.914.965	27.213.667.941
Rodados	105.286.360	-	375.176.257	480.462.617	64.834.731	255.150.704	14.028.117	334.013.552	146.449.065
Hardware y software	111.327.667	20.876.089	427.647.354	559.851.110	93.878.029	360.730.647	6.358.854	460.967.530	98.883.580
Muebles y útiles	64.488.336	2.144.613	233.633.452	300.266.401	62.955.644	227.081.005	1.596.851	291.633.500	8.632.901
Maquinarias y equipos	1.580.672.389	-	5.632.550.646	7.213.223.035	1.521.094.480	5.458.042.787	20.964.411	7.000.101.678	213.121.357
Obras en curso	315.201.151	557.922.277	10.921.515.761	11.794.639.189	-	-	-	-	11.794.639.189
Materiales	1.046.941.351	1.666.127.060	2.612.885.099	5.325.953.510	-	-	-	-	5.325.953.510
Exploración y evaluación	24.697.846	-	88.008.031	112.705.877	23.342.174	83.362.100	107.514	106.811.788	5.894.089
Obligación de retiro de activos	1.419.135.264	128.007.366	5.374.639.378	6.921.782.008	448.910.833	2.727.391.817	655.912.617	3.832.215.267	3.089.566.741
Totales al 31/12/2023	27.225.384.192	5.542.260.149	111.415.822.312	144.183.466.653	19.550.784.208	74.508.553.404	2.227.320.668	96.286.658.280	47.896.808.373

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2022
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20..)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	12.431.616.390	898.555.927	9.227.461.511	22.557.633.828	9.531.927.657	7.123.097.290	680.743.370	17.335.768.317	5.221.865.511
Rodados	37.320.696	39.531.409	28.434.255	105.286.360	37.206.012	27.137.350	491.369	64.834.731	40.451.629
Hardware y software	58.988.963	7.089.039	45.249.665	111.327.667	50.420.633	38.911.636	4.545.760	93.878.029	17.449.638
Muebles y útiles	37.275.906	126.031	27.086.399	64.488.336	36.007.259	26.395.003	553.382	62.955.644	1.532.692
Maquinarias y equipos	898.522.861	28.555.046	653.594.482	1.580.672.389	879.081.382	638.122.222	3.890.876	1.521.094.480	59.577.909
Obras en curso	37.609.573	263.081.139	14.510.439	315.201.151	-	-	-	-	315.201.151
Materiales	303.269.339	441.606.139	302.065.873	1.046.941.351	-	-	-	-	1.046.941.351
Exploración y evaluación	14.320.178	-	10.377.668	24.697.846	13.505.331	9.787.029	49.814	23.342.174	1.355.672
Obligación de retiro de activos	705.026.382	122.239.474	591.869.408	1.419.135.264	80.042.743	139.499.904	229.368.186	448.910.833	970.224.431
Totales al 31/12/2022	14.523.950.288	1.800.784.204	10.900.649.700	27.225.384.192	10.628.191.017	8.002.950.434	919.642.757	19.550.784.208	7.674.599.984

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Amortizaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 44926.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	2.686.538	-	9.573.180	12.259.718	2.583.476	9.267.077	35.564	11.886.117	373.601
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	2.625.232.160	593.308.280	10.767.249.067	13.985.789.507	1.455.425.601	5.864.752.257	278.960.773	7.599.138.631	6.386.650.876
Gastos de desarrollo	573.992.076	(80.075.187)	2.125.432.253	2.619.349.142	571.863.570	2.038.062.603	168.805	2.610.094.978	9.254.164
Diversos	112.730.502	(2.603.820)	404.306.452	514.433.134	106.542.665	380.496.714	490.737	487.530.116	26.903.018
Totales al 31/12/2023	3.314.641.276	510.629.273	13.306.560.952	17.131.831.501	2.136.415.312	8.292.578.651	279.655.879	10.708.649.842	6.423.181.659

Concepto	Valores de incorporación				Amortizaciones				Valor residual al 31/12/2022
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 15..)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	1.497.096	-	1.189.442	2.686.538	1.495.725	1.084.935	2.816	2.583.476	103.062
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.519.696.341	100.000	1.105.435.819	2.625.232.160	735.586.403	576.368.804	143.470.394	1.455.425.601	1.169.806.559
Gastos de desarrollo	332.809.133	-	241.182.943	573.992.076	331.529.761	240.255.595	78.214	571.863.570	2.128.506
Diversos	65.362.820	-	47.367.682	112.730.502	61.643.525	44.671.766	227.374	106.542.665	6.187.837
Totales al 31/12/2022	1.919.365.390	100.000	1.395.175.886	3.314.641.276	1.130.255.414	862.381.100	143.778.798	2.136.415.312	1.178.225.964

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el Grupo posee participación en el capital y en los votos en las siguientes entidades (los datos están expresados en términos porcentuales):

Razón Social	Actividad principal	País	Participación directa en el capital y votos	
			31/12/2023	31/12/2022
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	70,00%

La Sociedad considera que posee control de la UT debido a que su comité ejecutivo está computando por tres miembros, dos de los cuales son designados por la Sociedad y las decisiones se toman por mayoría.

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<u>Resultado de participación en asociadas</u>		
Petroleum & Environment Consultants S.A.	-	406.337

A fines de septiembre de 2022, el Grupo vendió su participación en Petroleum & Environment Consultants S.A.

7. ARRENDAMIENTOS

A continuación, se detallan los principales arrendamientos en los que el Grupo participa como arrendatario.

- Locación de bombas extractoras ubicadas en los pozos de petroleros operativos para ser utilizado por el Grupo para operaciones extracción de petróleo crudo. El plazo de vigencia se considera de 84 meses, hasta el 31 de mayo de 2027, fecha en la que finaliza la concesión de la explotación de las áreas.
- Locación del 45% de una unidad funcional y tres cocheras, ubicado en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a ser destinado por el Grupo a oficinas administrativas. El plazo de locación es hasta el 31 de mayo de 2024.
- Locación de unidad funcional y dos cocheras, ubicado en la ciudad de Cipoletti, Provincia de Rio Negro, a ser destinado por el Grupo a oficinas administrativas. El mismo venció el 31 de agosto de 2023 y no fue renovado.
- Locación de una unidad funcional, ubicado en la ciudad de Cipoletti, provincia de Rio Negro, a ser destinado por el Grupo de oficinas administrativas. El plazo de locación es hasta el 30 de junio de 2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Derechos de uso - valor de origen	9.820.906.754	2.152.108.158
Derechos de uso - depreciación acumulada	(4.391.764.391)	(616.821.068)
	<u>5.429.142.363</u>	<u>1.535.287.090</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	4.522.851.610	1.217.299.009
Pasivos por arrendamiento corriente	1.584.297.659	440.774.659
	<u>6.107.149.269</u>	<u>1.658.073.668</u>
	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	1.535.287.090	801.189.020
Depreciación del ejercicio (Nota 20.)	(579.905.463)	(226.972.929)
Diferencia de conversión	4.473.760.736	961.070.999
Saldo al cierre del ejercicio	<u>5.429.142.363</u>	<u>1.535.287.090</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	1.658.073.668	841.738.452
Intereses devengados	245.536.397	118.216.528
Diferencia de cambio	(18.750.240)	(8.358.116)
Pagos	(763.415.218)	(301.972.164)
Diferencia de conversión	4.985.704.662	1.008.448.968
Saldo al cierre del ejercicio	<u>6.107.149.269</u>	<u>1.658.073.668</u>

La apertura por plazo de vencimiento de los pasivos por arrendamientos se expone en la Nota 27, apartado "Riesgos de liquidez".

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	976.671
Depósitos judiciales	16.989.221	26.687.730
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	17.122.243	81.608.558
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	(16.456.289)	(80.911.906)
	<u>19.088.856</u>	<u>28.361.053</u>
Corrientes		
Mutuos	-	7.948.224
Anticipos a proveedores	1.518.470.780	34.789.197
Gastos a refacturar	60.497.701	830.209
Seguros a devengar	28.341.689	14.418.437
Gastos pagados por adelantado	32.668.876	26.177.548
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	5.541.786	16.769.403
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	437.759.279	174.337.820
Otros créditos fiscales	525.071.420	18.334.036
	<u>2.608.351.531</u>	<u>293.604.874</u>

9. INVENTARIOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Existencias de petróleo crudo	<u>2.082.881.744</u>	<u>220.491.695</u>

10. CREDITOS POR VENTAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Comunes	2.949.755.474	1.233.051.960
Previsión para deudores incobrables	(304.589.284)	(29.675.202)
Entregas pendientes de facturar	2.464.885.981	481.265.600
	<u>5.110.052.171</u>	<u>1.684.642.358</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>			
Corriente			
Previsión para deudores incobrables	29.675.202	(a) 274.914.082	304.589.284
Totales al 31/12/2023	29.675.202	274.914.082	304.589.284
Totales al 31/12/2022	-	29.675.202	29.675.202

(a) Imputado en Costos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	31/12/2023			31/12/2022
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
Mega Renta Fija. Cobertura \$ "B" (MG. COBERTURA)	-	-	-	138.521.342
AdCap Retorno Total Clase B	-	-	-	83.363.204
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	77.539.075	7,7380	599.997.364	83.726.760
Adcap Cobertura Clase B	14.622.716	13,68	200.000.731	-
AdCap Pesos Plus Clase B	4.090.598	48,89	199.999.996	51.868.050
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	146.000	868,27	126.767.840	-
SBS Obligaciones Negociables - TLC1C	190.000	814,27	154.710.538	-
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	195.000	829,22	161.698.194	-
SBS Ahorro Pesos	7.126.280	70,23	500.508.320	-
Balanz Money Market	205.920.911	5,12	1.054.315.063	-
Balanz Desarrollo	1.839.306	123,55	227.246.220	-
Balanz Institucional	145.095.553	1,38	200.231.863	-
Balanz Capital Renta Fija (Dólar linked)	5.454.070	36,67	200.000.763	36.596.538
Otras inversiones	-	-	3.045.310	192.004
Total inversiones corrientes			3.628.522.202	394.267.898

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	31/12/2023	31/12/2022
Caja	1.014.746	391.662
Bancos	351.206.091	368.134.912
	<u>352.220.837</u>	<u>368.526.574</u>

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del ejercicio
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	1.689.540.809	(a) 128.007.366	(b) 291.606.059	6.839.574.404	8.948.728.638
Totales al 31/12/2023	1.689.540.809	128.007.366	291.606.059	6.839.574.404	8.948.728.638
Totales al 31/12/2022	775.529.020	122.239.474	109.799.141	681.973.174	1.689.540.809

(a) Imputado en la línea de 'Retiro de activos' del rubro Propiedades, planta y equipo (Nota 4.)

(b) Imputado en la línea de 'Intereses de obligación de retiro de activos' del rubro Costos financieros (Nota 22.)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>2.256.610.316</u>	<u>494.503.165</u>
Corriente		
Documentos a Pagar	<u>1.324.971.704</u>	<u>-</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Regalías a pagar	698.589.898	166.441.563
Planes de facilidades de pago AFIP	-	16.124.884
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	71.636.391	9.878.112
Retenciones y percepciones a depositar	24.177.707	13.945.669
Fondo fiduciario de gas a pagar	7.345.163	7.207.112
	<u>801.749.159</u>	<u>213.597.340</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Cargas sociales a pagar	43.117.147	16.508.813
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	62.593.397	32.263.765
Gratificaciones a pagar	82.938.097	15.457.947
Embargos a pagar	2.500.084	843.066
Sindicatos a pagar	3.402.013	1.760.033
	<u>194.550.738</u>	<u>66.833.624</u>

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Comunes	2.847.255.786	586.303.107
Anticipo de clientes	181.403.212	-
Provisión de facturas a recibir	1.796.384.380	532.601.742
	<u>4.825.043.378</u>	<u>1.118.904.849</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ventas netas de crudo	24.434.357.360	9.869.199.244
Ventas netas de gas	475.770.472	423.903.608
Servicios prestados	50.747.069	32.811.404
	<u>24.960.874.901</u>	<u>10.325.914.256</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

19. COSTO DE VENTAS

	31/12/2023	31/12/2022
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	220.491.695	82.397.989
Costos de producción (Nota 20.)	12.716.981.744	5.980.332.986
Diferencia de conversión	218.022.568	(77.353.199)
Existencias al cierre del ejercicio (Nota 9.)	(2.082.881.744)	(220.491.695)
	<u>11.072.614.263</u>	<u>5.764.886.081</u>

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 31/12/2023	Totales al 31/12/2022
Regalías	-	3.803.151.577	-	3.803.151.577	1.488.413.868
Reposición y reparación de equipos	2.519.330.765	-	-	2.519.330.765	1.084.260.681
Servicios contratados	2.393.575.906	-	69.503.157	2.463.079.063	982.315.841
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	1.563.452.346	-	663.868.322	2.227.320.668	919.642.757
Pulling	1.672.290.363	-	-	1.672.290.363	1.283.997.962
Materiales de consumo para explotación	1.552.011.051	-	-	1.552.011.051	618.014.014
Impuestos, tasas y contribuciones	-	966.981.368	258.645.090	1.225.626.458	559.628.437
Sueldos y jornales y cargas sociales	572.908.708	-	509.506.259	1.082.414.967	418.178.962
Transporte y almacenaje de crudo	406.030.228	282.556.135	-	688.586.363	250.192.357
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	507.239.609	-	72.665.854	579.905.463	226.972.929
Preservación de medio ambiente	535.383.910	-	-	535.383.910	416.550.797
Amortización de activos intangibles (Nota 5.)	279.655.879	-	-	279.655.879	143.778.798
Gastos de rodados	194.753.758	-	-	194.753.758	75.017.006
Movilidad, viáticos y fletes	164.176.085	-	18.395.511	182.571.596	52.360.052
Honorarios profesionales	-	-	124.261.138	124.261.138	52.555.827
Reparación de pozos	123.748.279	-	-	123.748.279	51.485.286
Canon petrolero	-	123.120.315	-	123.120.315	78.043.870
Gastos diversos	41.133.008	9.095.698	53.043.032	103.271.738	48.518.038
Dirección técnica	-	-	98.838.843	98.838.843	8.183.466
Estudios e investigaciones	82.782.211	-	-	82.782.211	41.332.445
Gastos bancarios	-	-	70.861.002	70.861.002	10.045.947
Seguros	66.190.252	-	3.467.363	69.657.615	44.287.392
Alquileres	34.946.122	-	15.106.973	50.053.095	45.374.648
Gas, luz y teléfono	-	-	33.083.256	33.083.256	20.255.061
Licencias y software	-	-	20.195.621	20.195.621	7.076.896
Otros gastos del personal	7.149.264	-	3.141.628	10.290.892	12.755.263
Papelería y útiles	-	-	893.854	893.854	603.949
Servidumbres	224.000	-	-	224.000	818.491
Gastos de representación	-	-	40.000	40.000	290.000
Totales al 31/12/2023	12.716.981.744	5.184.905.093	2.015.516.903	19.917.403.740	
Totales al 31/12/2022	5.980.332.986	2.168.094.068	792.523.986		8.940.951.040

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Resultado por venta de participación en asociadas	-	503.888
Diversos	2.869.294	(40.394.630)
	<u>2.869.294</u>	<u>(39.890.742)</u>

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	561.691.895	214.587.617
	<u>561.691.895</u>	<u>214.587.617</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(106.054.360)	(28.676.218)
Intereses de obligación de retiro de activos	(291.606.059)	(109.799.141)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(245.536.397)	(118.216.528)
Diferencia de cambio	487.191.165	(766.157.151)
Cargo previsión para deudores incobrables	(304.589.284)	(29.675.202)
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos	(16.456.289)	(80.911.906)
	<u>(477.051.224)</u>	<u>(1.133.436.146)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2023 y 2022 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según el siguiente detalle:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Provisión impuesto a las ganancias	(2.630.473.918)	(368.068.745)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	665.471.742	317.841.227
(Pasivo neto) / Activo neto	<u>(1.965.002.176)</u>	<u>(50.227.518)</u>

A continuación, exponemos la composición y evolución de los activos y pasivos surgidos de la aplicación del impuesto diferido:

	31/12/2022	Reclasificación (*)	Cargo a resultados	Diferencia de conversión	31/12/2023
Propiedades, planta y equipo	(886.796.843)	(1.019.744)	270.411.080	(3.518.461.379)	(4.135.866.886)
Activos intangibles	(130.090.001)	-	(190.192.739)	(790.570.472)	(1.110.853.212)
Derechos de uso	(537.350.482)	-	202.966.912	(1.565.816.257)	(1.900.199.827)
Pasivos por arrendamiento	580.325.784	-	(187.820.171)	1.744.996.631	2.137.502.244
Provisión por obligación de retiro de activos	506.276.348	(1.695.380)	(345.561.800)	(159.019.168)	-
Provisión para deudores incobrables	10.386.321	-	21.773.320	74.446.608	106.606.249
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	28.319.167	-	(45.404.734)	22.845.268	5.759.701
Fondo común de inversión	(29.167.044)	-	(391.317.292)	(776.747.590)	(1.197.231.926)
Ajuste por inflación impositivo	20.569.756	-	(29.936.322)	21.826.820	12.460.254
Pasivo por impuesto diferido neto	<u>(437.526.994)</u>	<u>(2.715.124)</u>	<u>(695.081.746)</u>	<u>(4.946.499.539)</u>	<u>(6.081.823.403)</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	31/12/2021	Cargo a resultados	Diferencia de conversión	31/12/2022
Propiedades, planta y equipo	(347.687.123)	(211.868.579)	(327.241.141)	(886.796.843)
Activos intangibles	(81.517.817)	7.749.474	(56.321.658)	(130.090.001)
Derechos de uso	(302.897.912)	(11.027.799)	(223.424.771)	(537.350.482)
Pasivos por arrendamiento	318.228.050	23.228.511	238.869.223	580.325.784
Provisión por obligación de retiro de activos	271.435.157	28.137.935	206.703.256	506.276.348
Previsión para deudores incobrables	-	7.663.501	2.722.820	10.386.321
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	-	20.895.173	7.423.994	28.319.167
Fondo común de inversión	-	(21.520.775)	(7.646.269)	(29.167.044)
Ajuste por inflación impositivo	26.717.174	(18.821.738)	12.674.320	20.569.756
Ajuste por inflación impositivo 2019	-	20.895.173	7.423.994	-
Ajuste por inflación impositivo 2020	-	(21.520.775)	(7.646.269)	-
Ajuste por inflación impositivo	-	(18.821.738)	12.674.320	-
Pasivo por impuesto diferido neto	(115.722.471)	(195.011.637)	(133.788.181)	(437.526.994)

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio incluido en el estado de resultados integrales incluye tanto la provisión contable determinada sobre bases fiscales ajustadas por inflación (impuesto corriente), como las variaciones de los saldos de las cuentas relacionadas con el impuesto diferido (impuesto diferido), siendo su composición la siguiente:

	31/12/2023	31/12/2022
Impuesto corriente	(2.634.895.619)	(368.068.745)
Diferencia entre provisión y DDJJ	-	4.090.207
Impuesto diferido	(695.081.746)	(175.564.297)
	<u>(3.329.977.365)</u>	<u>(539.542.835)</u>

Adicionalmente, se presenta la conciliación entre el impuesto a las ganancias cargado a resultados y el que resultaría de aplicar a la ganancia contable (antes del impuesto a las ganancias) la tasa impositiva correspondiente:

	31/12/2023	31/12/2022
Resultado antes del impuesto a las ganancias	6.775.348.607	642.077.187
Tasa del impuesto	35%	35%
Resultado a la tasa del impuesto	<u>(2.371.372.012)</u>	<u>(224.727.015)</u>
Resultado de participaciones permanentes	-	142.218
Otras diferencias permanentes	(13.849.631)	(13.849.631)
Efecto ajuste por inflación impositivo	223.079.737	223.079.737
Diferencia entre provisión y DDJJ	-	4.090.207
Efecto de conversión	(1.167.835.459)	(528.278.351)
Total cargo a resultados	<u>(3.329.977.365)</u>	<u>(539.542.835)</u>

La línea "Efecto de conversión" incluye principalmente la variación de la base impositiva de los activos no monetarios medida en moneda funcional, generada por la variación en el tipo de cambio y la brecha entre la diferencia de cambio contable e impositiva resultante de que la moneda funcional de los presentes estados financieros (el dólar) es distinta de la moneda que debe aplicarse para la determinación del impuesto a las ganancias (el peso).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

24. RESULTADO POR ACCIÓN

El resultado del período y el promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usados en el cálculo del resultado por acción básica y diluida son los siguientes:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	3.445.371.242	102.534.352
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usado para el cálculo del resultado por acción básica y diluida	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	<u>4,533</u>	<u>0,135</u>

25. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 31 de diciembre de 2023, el capital social suscrito, integrado e inscripto de la Sociedad asciende a \$7.600.000. El ajuste de capital relacionado es \$19.084.401.

Prima de emisión

Corresponde al sobrepago pagado por una acción con relación a su valor nominal.

Contribución de capital

Corresponden a aportes realizados aun no capitalizados.

Reserva legal y facultativa

De acuerdo con las disposiciones de la LGS, la Sociedad debe transferir a la reserva legal un 5% de las ganancias del ejercicio, más (menos) los ajustes de resultados de ejercicios anteriores, hasta que la misma alcance el 20% del capital ajustado por inflación. La reserva facultativa corresponde a la asignación efectuada por la Asamblea de Accionistas de la Sociedad para realizar futuras inversiones o distribución de dividendos.

Otros resultados integrales

Otros resultados integrales: comprende los ingresos y gastos reconocidos directamente en cuentas del patrimonio y las transferencias de dichas partidas desde cuentas del patrimonio a cuentas del resultado del ejercicio o a resultados no asignados, según se determina en las NIIF.

Resultados no asignados

Comprende los resultados acumulados sin asignación específica.

Participación no controladora

Corresponde a la participación no controladora proporcional de los activos netos identificables de la subsidiaria de la Sociedad.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

A continuación, se exponen las categorías de los instrumentos financieros del Grupo:

<u>Activos financieros</u>	31/12/2023			31/12/2022		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Créditos por venta de bienes y servicios	-	5.110.052.171	5.110.052.171	-	1.684.642.358	1.684.642.358
Otros créditos (*)	-	-	-	-	7.948.224	7.948.224
Inversiones corrientes	3.625.476.892	3.045.310	3.628.522.202	394.075.894	192.004	394.267.898
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	352.220.837	352.220.837	-	368.526.574	368.526.574
	<u>3.625.476.892</u>	<u>5.465.318.318</u>	<u>9.090.795.210</u>	<u>394.075.894</u>	<u>2.061.309.160</u>	<u>2.455.385.054</u>

(*) Corresponde a mutuos

<u>Pasivos financieros</u>	31/12/2023			31/12/2022		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	4.825.043.378	4.825.043.378	-	1.118.904.849	1.118.904.849
Deudas financieras	-	2.256.610.316	2.256.610.316	-	494.503.165	494.503.165
	<u>-</u>	<u>7.081.653.694</u>	<u>7.081.653.694</u>	<u>-</u>	<u>1.613.408.014</u>	<u>1.613.408.014</u>

No se presenta información sobre el valor razonable de activos y pasivos financieros medidos al costo amortizado debido a que el Directorio considera que los valores en libros de dichos activos y pasivos son una aproximación razonable de sus valores razonables al cierre del ejercicio.

El nivel de la jerarquía del valor razonable de las inversiones corrientes es el Nivel 1. No existieron transferencias entre distintos niveles durante los períodos finalizados el 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

27. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La Sociedad y sus controladas participan de operaciones que involucran instrumentos financieros, registrados en cuentas patrimoniales, que se destinan a atender sus necesidades, las cuales implican exposición a riesgos de mercado, moneda y tasa de interés. La administración de estos riesgos se basa en el análisis puntual de cada situación, considerando las estimaciones propias y de terceros sobre la evolución de las respectivas variables. La gestión de los principales riesgos financieros, tales como los de tipo de cambio, de tasa de interés, de liquidez y de capital, es monitoreada por la Dirección de Finanzas, la cual identifica, evalúa y cubre los mismos, en coordinación estrecha con las unidades operativas del Grupo.

Riesgo cambiario

El Grupo realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, en consecuencia, está expuesta a fluctuaciones en el tipo de cambio.

Actualmente, el Grupo no realiza operaciones de cobertura de moneda para contrarrestar el riesgo de las fluctuaciones de la moneda. En caso de realizarse dichas operaciones, el Grupo no puede garantizar que las mismas protegerán su situación financiera del eventual efecto negativo de las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los importes en libros de los activos y pasivos financieros expresados en una moneda distinta de la moneda funcional al final del ejercicio sobre el que se informa son los siguientes:

	ARS
Activos al 31/12/2023	7.890.454.052
Pasivos al 31/12/2023	(9.930.719.753)
Posición monetaria pasiva	(2.040.265.701)

Considerando el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023, una variación del 10% en el tipo de cambio entre el dólar y el peso provocaría los siguientes efectos en el estado del resultado antes de impuestos:

	ARS
Resultado por incremento en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	204.026.570 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(204.026.570) Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

El Grupo no está sujeto a riesgos asociados con tasas de interés debido a que no tiene actualmente deudas a tasas de interés variable.

Riesgo de cotización

El Grupo limita su exposición al riesgo de cotización invirtiendo solamente en instrumentos líquidos. La Dirección de Finanzas monitorea activamente las calificaciones de crédito, por lo que no espera que ninguna de sus contrapartes deje de cumplir con sus obligaciones.

El Grupo se encuentra expuesto al riesgo de variación de cotización en el mercado por las tenencias de fondos comunes de inversión, títulos y bonos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Riesgo de crédito

El riesgo crediticio se origina en efectivo y equivalentes de efectivo, depósitos con bancos e instituciones financieras, así como exposiciones crediticias con clientes, incluyendo otros créditos remanentes. Los depósitos bancarios se realizan en instituciones de primera línea.

A continuación, se exponen la antigüedad de los saldos a cobrar por créditos por ventas y otros créditos al cierre del período:

	Créditos por ventas	Otros créditos (*)	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	5.110.052.171	-	5.110.052.171
De 3 a 6 meses	-	-	-
De 6 a 9 meses	-	-	-
De 9 a 12 meses	-	-	-
Más de 12 meses	-	-	-
Subtotal	5.110.052.171	-	5.110.052.171
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	5.110.052.171	-	5.110.052.171

(*) Corresponde a mutuos

Por las características de los clientes con los que opera el Grupo la morosidad es razonable.

Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo no pueda ser capaz de cumplir sus obligaciones financieras a medida que estas sean exigibles.

La Dirección de Finanzas es la que tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez, habiendo establecido un marco de trabajo apropiado de manera que los diferentes responsables puedan manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo para que la liquidez del Grupo se encuentre dentro de los parámetros establecidos.

El cuadro indicado más abajo analiza los pasivos financieros del Grupo agrupados por vencimientos:

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	4.825.043.378	396.074.414	5.221.117.792
De 3 a 6 meses	-	396.074.415	396.074.415
De 6 a 9 meses	-	396.074.415	396.074.415
De 9 a 12 meses	-	396.074.415	396.074.415
Más de 12 meses	-	4.522.851.610	4.522.851.610
Subtotal	4.825.043.378	6.107.149.269	10.932.192.647
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	4.825.043.378	6.107.149.269	10.932.192.647

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de capital

El Grupo gestiona su estructura de capital buscando asegurar su capacidad de continuar con las inversiones necesarias para la óptima evolución de los negocios, mientras que maximiza el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y patrimonio.

Dentro de este proceso, el Grupo monitorea su estructura de capital a través del índice de endeudamiento, que consiste en el cociente entre su deuda neta, que incluye el pasivo total, menos efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones corrientes y el patrimonio.

El índice de endeudamiento al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Total pasivo	32.505.628.781	5.729.207.967
Efectivo y equivalentes	(352.220.837)	(368.526.574)
Inversiones corrientes	(3.628.522.202)	(394.267.898)
Deuda neta	<u>28.524.885.742</u>	<u>4.966.413.495</u>
Patrimonio	41.181.736.908	7.678.846.480
Índice de endeudamiento	<u>0,69</u>	<u>0,65</u>

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Al 31 de diciembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 el Grupo no mantiene saldos con partes relacionadas.

No se ha reconocido ningún gasto en el período actual ni anterior con respecto a incobrables o cuentas de dudoso cobro relacionadas con los importes adeudados por partes relacionadas.

Operaciones

Por el ejercicio anual de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el Grupo no ha tenido operaciones con sus partes relacionadas.

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$55.104.406 por el período anual finalizado el 31 de diciembre de 2023. Por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2022, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$17.732.802.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO DE ARGENTINA

Concepto	31/12/2023			31/12/2022		
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
<u>Activo corriente</u>						
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	1.189.242	805,45	957.875.106	6.785.271	1.200.721.498
Entregas Pendientes de Facturar	USD	-	-	-	2.719.629	481.265.600
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	248.309	805,45	200.000.763	-	-
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	940	805,45	757.123	1.040	184.038
Bancos	USD	51.782	805,45	41.708.166	1.835.053	324.731.048
Total del activo corriente				1.200.341.158		2.006.902.184
Total del activo				1.200.341.158		2.006.902.184
PASIVO						
<u>Pasivo no corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
	USD	5.594.473	808,45	4.522.851.610	6.871.184	1.217.299.009
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	11.068.995	808,45	8.948.728.638	9.536.807	1.689.540.809
Otras deudas (Nota 14.)	USD	2.791.280	808,45	2.256.610.316	2.791.280	494.503.165
Total del pasivo no corriente				13.471.580.248		2.906.839.818
<u>Pasivo corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
	USD	1.959.673	808,45	1.584.297.659	2.488.003	440.774.659
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	1.777.732	808,45	1.437.207.718	1.541.555	273.101.888
Total del pasivo corriente				3.021.505.377		713.876.547
Total del pasivo				16.493.085.625		3.620.716.365

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

30. REGULACIONES DE LA INDUSTRIA

Regalías y canon

La Ley Nacional de Hidrocarburos N° 17.319 (con sus modificaciones) establece el marco legal básico para la industria hidrocarburífera, que instituye un sistema de permisos de exploración y concesiones de explotación otorgados por la autoridad de aplicación (nacional o provincial, según corresponda). A partir de la obtención de estos permisos o concesiones, las empresas son titulares de derechos exclusivos para explorar, desarrollar, explotar y poseer título sobre la producción en boca de pozo, estando obligadas al pago de regalías y la adhesión a un régimen fiscal general (que puede incluir derechos de exportación).

La autoridad concedente tiene derecho al pago de regalías calculadas sobre la producción de los titulares de permisos de exploración o concesiones de explotación. La tasa mensual es del 12% en concesiones de explotación, que puede reducirse teniendo en cuenta la productividad, condiciones y ubicación de los pozos en hasta 5%. Esa tasa también puede aumentarse en 3% en cada prórroga, hasta un límite máximo de 18%. Las regalías, que resultan un gasto deducible a los efectos del impuesto a las ganancias, se calculan sobre la producción de hidrocarburos, y admiten ciertos descuentos que reflejen el valor efectivamente percibido por el concesionario en la comercialización de sus hidrocarburos.

Además, los titulares de permisos de exploración y concesiones de explotación deben pagar un canon anual (i) calculado en función de la superficie del área y (ii) que varía según la fase (exploración o explotación) de la operación.

La Ley de Hidrocarburos establece que los titulares de permisos de exploración o concesiones de explotación tendrán a su cargo el pago de todos los tributos provinciales y municipales existentes a la fecha de la adjudicación. Asimismo, durante la vigencia de los permisos y concesiones, no se verán afectados por la creación de nuevos impuestos o el aumento de impuestos existentes ordenados por el estado municipal o provincial pertinente durante todo el plazo del permiso o concesión que corresponda.

Regulaciones ambientales argentinas

La inclusión de los artículos 41 y 43 en la Constitución Nacional y de nuevas leyes nacionales, provinciales y municipales, ha fortalecido el marco legal de la protección del medio ambiente. Por lo tanto, todos los habitantes argentinos gozan del derecho a un ambiente sano y tienen el deber de preservarlo. El daño ambiental generará prioritariamente la obligación de recomponer, según lo establezca la ley aplicable. El Gobierno Nacional, a su vez, establece los presupuestos mínimos para la protección del medio ambiente en tanto que las provincias y los municipios establecen los presupuestos específicos y las normas regulatorias. Conforme las normas reseñadas, el poder de policía en materia ambiental es concurrente entre las provincias y el Estado Nacional.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

31. PARQUE EÓLICO RAWSON

Se firmó un acuerdo con la Municipalidad de la Ciudad de Rawson de la Provincia de Chubut ("Municipio") el día 11 de abril de 2023, donde se conviene por parte del Municipio el otorgamiento a la Sociedad de un permiso de uso exclusivo de tierras municipales, con el objeto de que ésta última, realice la determinación de factibilidad técnica de un proyecto, el cual comprende el emplazamiento de un parque de generación de energía eléctrica de fuente eólica.

La entrada en vigencia del acuerdo dio inicio a partir de su ratificación por parte del Honorable Concejo Deliberante de la Ciudad de Rawson, el día 6 de julio de 2023, mediante el dictado de la ordenanza N° 8738.

Concesiones comprendidas: El Municipio otorga a la Sociedad un derecho exclusivo e irrevocable de uso, ocupación y paso continuo a través del inmueble y de zonas comunes con terrenos contiguos, para la ejecución del Proyecto en sus diferentes etapas.

La Sociedad mediante la suscripción del acuerdo asumió los siguientes compromisos: I) realizar un estudio de factibilidad del proyecto en un plazo de 1 año y 6 meses calendario a contar desde la fecha efectiva de inicio de vigencia, en caso de que éste último arroje un resultado negativo, la Sociedad deberá notificar fehacientemente al Municipio, su decisión unilateral de dejar sin efecto el proyecto, con lo cual, automáticamente corresponderá a la Sociedad ceder en forma automática la totalidad de estudios y mejoras realizadas al Municipio sin costo alguno. II) En función de los datos obtenidos en el punto anterior y de ser económicamente viable el desarrollo, la Sociedad tendrá un plazo de 6 meses para presentar el proyecto ejecutivo final del parque, donde se detallará el plazo de ejecución de las obras y su posterior operación.

32. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERIODO

No existen otros acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre del período y de la emisión de los presentes estados financieros que puedan modificar significativamente la situación patrimonial y financiera del Grupo a la fecha de cierre ni el resultado integral del presente período.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

MEMORIA

Señores Accionistas:

En cumplimiento de las disposiciones estatutarias, tenemos el agrado de someter a vuestra consideración la presente Memoria, Balance General, Estado de Resultados, Estado de Evolución del Patrimonio Neto, Estado de Flujo de Efectivo y Estados Complementarios de la sociedad, al 31 de diciembre de 2023.

Aspectos Económicos-Financieros

La actividad económica en su conjunto durante el año 2023 sufrió una caída de un 4,5% del PBI respecto al mismo periodo de 2022.

El crecimiento del sector hidrocarburífero en Argentina continúa en alza por cuarto periodo consecutivo. Al cierre del año la producción total de petróleo subió un 8,5% interanual. La cuenca neuquina produce el 63% del petróleo extraído en nuestro país. El petróleo no convencional de la formación representó un aporte decisivo para redondear una producción de petróleo total para la provincia de Neuquén.

Los precios del petróleo continúan en niveles atractivos, en un año marcado por la escasez de suministros a causa de la guerra de Ucrania-Rusia, la fortaleza del US Dólar y las restricciones de la OPEP.

En el caso del gas natural la producción total subió un 0,5% interanual. La cuenca neuquina es responsable del 69% de la producción total de gas.

En el último trimestre del año YPF inició la puesta en funcionamiento del Oleoducto Vaca Muerta Norte, que permitirá incrementar hasta un 50% la capacidad de transporte de petróleo desde la Cuenca Neuquina hasta el acceso su conexión con el Oleoducto Trasandino (Otasa).

Asimismo, se dio inicio a la primera etapa de ampliación del Proyecto Duplicar Plus de Oleoductos del Valle (Oldelval) quedando habilitado el tramo desde el Oleoducto Allen (Río Negro) hasta Puerto Rosales (Buenos Aires), una obra que incrementa en 300.000 barriles diarios la capacidad de transporte de crudo.

La política de la empresa consiste en continuar con la explotación y optimización operativa de los yacimientos que explota, cumpliendo con los compromisos de desarrollo asumidos en los contratos con la Provincia de Río Negro y la Provincia de Neuquén.

PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A

La producción de petróleo del año a diciembre 2023 fue de 841.959 bbls y la venta de 806.600 barriles, siendo la producción un 9% superior respecto del año anterior y las ventas un 4 % por encima del mismo periodo. Este incremento en el volumen de ventas se debe a la incorporación del área Cerro Hamaca en junio del presente año. El volumen de Gas comercializado fue 553.474 MMBTU, es un 6% superior al mismo periodo del ejercicio 2022.

Considerando la coyunta local e internacional la empresa accedió al mercado internacional y realizó exportaciones de petróleo lo que incrementó significativamente los precios de venta del producto ya que el mercado local tiene precio regulado. Asimismo, se logró aplicar al "Programa de Incremento Exportador" mediante el cual se estableció que el 80% del monto a liquidar debe realizarse a través del MULC, mientras que el 20% restante se liquidará en CCL, siendo este tipo de cambio sustancialmente superior al tipo de cambio oficial.

Durante el ejercicio se realizó una campaña de perforación en la que se perforaron un total de dos pozos de forma exitosa, un pozo de desarrollo y uno exploratorio. Asimismo, se realizaron reparaciones de pozo, intervenciones de mejoras extractivas y obras de infraestructura.

Como estrategia de crecimiento y en pos de incrementar los niveles de reserva y producción, Petróleos Sudamericanos participó en la licitación pública por el área convencional Cerro Hamaca en la provincia de Neuquén, la cual fue adjudicado y tomó posesión en el mes de junio. El área produce actualmente 69m³/d de petróleo con perspectivas de duplicar la producción con el desarrollo del plan de inversiones presentado

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

MEMORIA (Cont.)

UTE CENTRO ESTE

La producción de petróleo del año a diciembre 2023 fue de 290.974 barriles, un 12% inferior que en 2022.

Siendo la venta de petróleo 249.955 barriles un 17% inferior respecto al año anterior. Esta disminución se explica por cuestiones operativas con el transportista de crudo que ha impactado en las entregas. Asimismo, la comercialización de gas realizada fue por un volumen de 221 MMBTU.

En este año se perforaron con éxito un pozo exploratorio y un pozo de desarrollo en la concesión Loma Montosa Oeste en la provincia de Neuquén. Asimismo, se realizaron obras de infraestructura, reparaciones de pozos y trabajos de mejoras extractivas tanto en las áreas de Rio Negro como en Neuquén.

RESULTADO

El resultado del ejercicio a diciembre 2023 fue de \$ 2.974.655.910 considerando la situación del ejercicio y el efecto inflacionario en la determinación del impuesto a las ganancias, mantenemos una visión optimista que nos permita avanzar en nuestros planes de desarrollo para el primer trimestre del año 2024.

Deseamos agradecer de manera especial a los señores accionistas todo el apoyo brindado a nuestra gestión para poder cumplir con las tareas realizadas.

EL DIRECTORIO

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 ejercicio de tres meses iniciado el 1 de enero de 2023 y finalizado el 31 de diciembre de 2023.

1. Actividad de la Sociedad

Petróleos Sudamericanos S.A. (en adelante "PS") es una compañía de energía con más de 30 años de trayectoria, que desarrolla actividades de exploración y producción de petróleo y gas. La Sociedad históricamente ha desarrollado sus actividades en Argentina, Ecuador y Colombia, enfocándose en la recuperación y activación de campos maduros y/o marginales. Actualmente, desarrolla sus actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina, concentrando su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos convencionales en la cuenca neuquina, donde opera desde hace más de 25 años y actualmente tiene la concesión de siete áreas de explotación.

PS busca la eficiencia productiva a través de la sinergia operativa de sus áreas, aplicando las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación. Todo ello lo realiza bajo el cumplimiento de las leyes y reglamentaciones sanitarias, de seguridad industrial, medio ambiente y de relaciones con las comunidades de las regiones donde opera.

En un complejo escenario local e internacional, PS ha logrado desarrollar sus negocios en forma sostenible y eficiente, avanzando con los planes de inversión y crecimiento. A su vez, en un mercado interno altamente regulado para la comercialización de petróleo, ha logrado abrir mercados en el exterior a precios internacionales significativamente superiores a los del mercado local.

Durante el año PS ha continuado con la explotación de las áreas hidrocarburíferas y la ejecución de los planes de inversión en un contexto local de regulación del precio de los combustibles que afecta el precio interno del petróleo, regulación del tipo de cambio oficial con una inflación creciente y renegociación de paritarias que generan presión sobre los costos operativos.

En este contexto, PS ha realizado durante el año una exitosa campaña de perforación de cuatro pozos en sus áreas en Neuquén y Río Negro, siendo dos perforaciones de pozos de desarrollo y dos pozos exploratorios. Esta campaña busca incrementar la producción en sus áreas y avanzar con el cumplimiento de los planes de inversión con la provincia. Asimismo, durante el periodo PS ha realizado campañas de reparaciones de pozos y obras de infraestructura para lograr una mayor eficiencia operativa y de costos.

En el transcurso del año PS ha logrado acceder al mercado internacional y exportar parte de su producción de petróleo del período, o bien comercializar el petróleo con refinerías locales a precio export parity, logrando de esta forma acceder a precios de mercado que son superiores al mercado local, especialmente luego de la celebración de las PASO en el mes de agosto. La volatilidad del Brent se explica principalmente por el conflicto entre Rusia y Ucrania y los recortes de crudo hacia fin de año de la OPEP.

Asimismo, el proceso exportador adoptado por la compañía ha generado beneficios financieros adicionales a través del "Programa de Incremento Exportador" mediante el cual se estableció que el 80% del monto a liquidar debe realizarse a través del MULC, mientras que el 20% restante se liquidará en CCL, siendo este tipo de cambio sustancialmente superior al tipo de cambio oficial.

Por último, PS ha iniciado el camino de la transición energética a través de la firma de un acuerdo con la Municipalidad de la Ciudad de Rawson de la Provincia de Chubut, el cual le otorga el permiso de uso exclusivo de tierras municipales para desarrollar el emplazamiento de un parque de generación de energía eléctrica de fuente eólica.

2. Datos Estadísticos

Los datos comparativos corresponden al acumulado anual de cada ejercicio expresados en unidades físicas.

Volúmenes de producción	Al 31 de Diciembre	
	2023	2022
Producción total en barriles equivalentes	1.470.760	1.488.765
Producción de petróleo (barriles)	1.132.934	1.100.304
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	52.532	60.406
Mercado Interno	67%	85%
Mercado Externo	33%	15%

3. Estructura patrimonial

	31/12/2023	31/12/2022
Activo no corriente	59.905.337.204	10.446.521.048
Activo corriente	13.782.028.485	2.961.533.399
Total del activo	73.687.365.689	13.408.054.447
Patrimonio total	41.181.736.908	7.678.846.480
Pasivo no corriente	21.810.013.967	3.838.869.977
Pasivo corriente	10.695.614.814	1.890.337.990
Total del pasivo	32.505.628.781	5.729.207.967
Total del pasivo y patrimonio	73.687.365.689	13.408.054.447

4. Estructura de resultados

	31/12/2023	31/12/2022
Ganancia de actividades operativas	6.690.707.936	1.560.519.379
Resultado financiero, neto	84.640.671	(918.848.529)
Resultado de participación en asociadas	-	406.337
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	6.775.348.607	642.077.187
Impuesto a las ganancias	(3.329.977.365)	(539.542.835)
Ganancia del ejercicio	3.445.371.242	102.534.352
Otros resultados integrales, neto de impuestos	30.117.245.117	3.216.501.980
Ganancia integral del ejercicio	33.562.616.359	3.319.036.332

5. Estructura del flujo de efectivo

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	7.031.268.408	1.747.164.536
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(9.159.136.360)	(1.555.632.064)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	2.263.937.706	192.531.001
Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>136.069.754</u>	<u>384.063.473</u>
Efectivo al inicio del ejercicio	<u>368.526.574</u>	<u>45.160.023</u>
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes	(152.375.491)	(60.696.922)
Efectivo al cierre del ejercicio	<u>352.220.837</u>	<u>368.526.574</u>

6. Índices

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Liquidez (1)	1,2886	1,5667
Solvencia (2)	1,2669	1,3403
Inmovilización de capital (3)	0,8130	0,7791
Rentabilidad (4)	0,1410	0,0170
(1) <u>Activo corriente</u>	<u>13.782.028.485</u>	<u>2.961.533.399</u>
<u>Pasivo corriente</u>	<u>10.695.614.814</u>	<u>1.890.337.990</u>
(2) <u>Patrimonio neto</u>	<u>41.181.736.908</u>	<u>7.678.846.480</u>
<u>Pasivo total</u>	<u>32.505.628.781</u>	<u>5.729.207.967</u>
(3) <u>Activo no corriente</u>	<u>59.905.337.204</u>	<u>10.446.521.048</u>
<u>Total del activo</u>	<u>73.687.365.689</u>	<u>13.408.054.447</u>
(4) <u>Resultado del ejercicio</u>	<u>3.445.371.242</u>	<u>102.534.352</u>
<u>Patrimonio neto promedio</u>	<u>24.430.291.694</u>	<u>6.019.328.314</u>

7. Perspectivas

En un contexto que ofrece oportunidades PS continuará invirtiendo mediante sus programas de inversión en las provincias de Río Negro y Neuquén y evaluando nuevos negocios en el sector energético que aceleren el crecimiento de la compañía.

En el primer semestre del año 2024 continúa invirtiendo en campaña de reparación de pozos y obras de infraestructura con el objetivo de aumentar el índice de reposición de reservas y la eficiencia productiva. Asimismo, dará inicio al proceso de factibilidad técnica del proyecto eólico en la ciudad de Rawson.

En función de información que es de público conocimiento existe una voluntad manifiesta del gobierno de Río Negro de negociar la extensión de los contratos de concesión de áreas petroleras a vencer en los próximos años, por lo cual la sociedad se encuentra trabajando en la extensión de los contratos de áreas operadas en dicha provincia.

PS continuará con la evaluación de nuevos negocios con el objetivo de ampliación de su cartera de proyectos tanto de energías renovables y no renovables.

En materia local, se prevé que se profundice la liberación del mercado de los hidrocarburos en Argentina lo que genera la desregulación del precio del petróleo en el mercado interno, generando competencia de precios del barril de petróleo crudo con el mercado internacional.

El contexto internacional ofrece oportunidades exportadoras para los commodities argentinos, especialmente para el sector hidrocarburífero, apalancado en el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania. Esta situación podría generar un incremento de la actividad en la cuenca, teniendo en cuenta la apertura del mercado internacional al crudo Medanita. En esta situación, PS proyecta incrementar las exportaciones de crudo en el próximo año.

Asimismo, las inversiones asociadas al Gasoducto Vaca Muerta y la ampliación de la capacidad de transporte de Oleoductos del Valle S.A. repercuten positivamente en las expectativas del sector que evalúa incrementar la producción hidrocarburífera, desarrollando una mayor cantidad de proyectos para la industria con potencial exportador.

En este contexto, PS planifica continuar con el crecimiento sostenido que ha mostrado en los últimos años.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de marzo de 2024

EL DIRECTORIO

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A los señores Accionistas de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

De nuestra consideración:

Documentos examinados

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5 del artículo 294 de la Ley General de Sociedades y con lo requerido por el artículo 62 inciso c del Reglamento de listado de Bolsas y Mercados Argentinos S.A. (ByMA), hemos examinado la memoria, el inventario, el estado de situación financiera consolidado de **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de diciembre de 2023 y los estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo, por el ejercicio finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 33.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y con la información del ejercicio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

En ejercicio del control de legalidad que me compete, de los actos decididos por los órganos de la Sociedad que fueron expuestos en las reuniones de Directorio y Asambleas he examinado los documentos detallados anteriormente mencionados. Por lo tanto, mi examen se circunscribe a la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados y su congruencia con la restante información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la auditoría efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de fecha 11 de abril de 2024 de acuerdo con las normas de auditoría vigentes. Dicha revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por la firma profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen sobre los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) adoptadas por la FACPCE a través de la Resolución Técnica N° 32, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

Una auditoría conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicios sobre las cifras y otra información presentada en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración del riesgo de incorrecciones significativas en los estados financieros debidas a fraude o error.

Al efectuar dicha valoración del riesgo, el auditor debe tener en consideración el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los estados financieros, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados, en función a las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.

Una auditoría también comprende una evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas, de la razonabilidad de las estimaciones significativas realizadas por la dirección de la Sociedad, como la evaluación de la presentación de los estados financieros en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión.

Dado que no es responsabilidad de los miembros de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas del Grupo, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva del Directorio.

En relación con la Memoria, hemos verificado que contiene la información requerida por el artículo 66 de la Ley General de Sociedades y la dispuesta por la CNV no teniendo observaciones que realizar en lo que es materia de nuestra competencia. Las proyecciones y afirmaciones sobre hechos futuros contenidas en dicho documento son responsabilidad exclusiva del Directorio.

En relación con el Inventario, no tenemos observaciones que formular.

Opinión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de los auditores externos de fecha 11 de marzo de 2024, los estados financieros consolidados mencionados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de diciembre de 2023, así como sus resultados integrales, los cambios en su patrimonio y los flujos de su efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Los estados financieros consolidados surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes, excepto en lo relativo a la transcripción al libro Diario e Inventarios y Balances dado que a la fecha aún no han sido transcriptos.

Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por la FACPCE.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de marzo de 2024.

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F. - T° 36 F° 680

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A los Señores
Presidente y Directores de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
C.U.I.T. 33-65260768-9
Domicilio legal: Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1. Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados adjuntos de **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) y sus subsidiarias (en su conjunto con la Sociedad, “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2023 y los estados del resultado integral consolidado, de cambios en el patrimonio consolidado y de flujos de efectivo consolidado por el ejercicio económico finalizado en esa fecha, así como la información complementaria contenida en sus Notas 1 a 33, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos del Grupo presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2023, así como su resultado integral consolidado, los cambios en su patrimonio consolidado y los flujos de efectivo consolidados correspondientes al ejercicio económico finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

2. Fundamento de la Opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (“NIA”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (“IAASB”, por su sigla en inglés), las cuales fueron adoptadas en Argentina por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) a través de la Resolución Técnica N° 32 y sus respectivas Circulares de Adopción. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección “Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados” de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con las normas de independencia incluidas en el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad (“Código de Ética del IESBA”) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (“IESBA, por su sigla en inglés), las cuales fueron adoptadas en Argentina por la FACPCE a través de la Resolución Técnica N° 34 y sus respectivas Circulares de Adopción, y con las normas de independencia incluidas en el Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”). Adicionalmente, hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con el Código de Ética del CPCECABA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

3. Cuestiones claves de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del ejercicio actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

3. Cuestiones claves de la auditoría (Continuación)

Cuestión Clave de la Auditoría	Respuesta de auditoría
<p data-bbox="236 412 497 439">1 Retiro de activos</p> <p data-bbox="220 461 831 611">La Sociedad se desarrolla en la industria petrolera, lo que implica ciertas obligaciones de remoción y rehabilitación de carácter legal e implícitas derivadas de la naturaleza y el tipo de operación, dado el alto grado de impacto medioambiental.</p> <p data-bbox="220 645 831 857">En consecuencia, la Sociedad consideró necesario determinar una provisión para reflejar la mejor estimación de los pagos que deberán afrontarse para ejecutar el desmantelamiento y retiro de activos fijos, que al final de la vida útil de las mismas es razonable que deban ejecutarse, conforme al procedimiento sugerido por la NIC 37.</p> <p data-bbox="220 891 831 1070">Teniendo en cuenta la significatividad de los montos activados y los juicios involucrados en las estimaciones, además de tratarse de un tema específico de la industria, hemos concluido que el tema descrito constituye una cuestión clave de la auditoría.</p> <hr data-bbox="220 1288 831 1292"/> <p data-bbox="220 1299 703 1355">Ver Notas 3.4, 3.10, 4 y 13 a los estados financieros consolidados.</p>	<p data-bbox="863 461 1382 517">En relación al tema descrito, nuestros procedimientos incluyeron:</p> <ul data-bbox="863 555 1401 1449" style="list-style-type: none"><li data-bbox="863 555 1401 768">• Obtener un entendimiento de los métodos y procesos aplicados por el especialista externo y evaluar la razonabilidad de los datos y supuestos sobre los que se basó para efectuar la estimación del valor actual del costo para el desmantelamiento.<li data-bbox="863 801 1401 857">• Evaluar la competencia, capacidad y objetividad del especialista.<li data-bbox="863 891 1401 1081">• Evaluar el riesgo inherente en la estimación, incluyendo el grado de incertidumbre en la estimación, y revisar los juicios de la gerencia para identificar la posible existencia de sesgo en la estimación.<li data-bbox="863 1115 1401 1328">• Revisar que las revelaciones incluidas en los estados financieros en relación a la estimación sean razonables y adecuadas en conformidad con los requerimientos aplicables de Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.<li data-bbox="863 1361 1401 1449">• Obtener manifestaciones escritas de la gerencia sobre la razonabilidad de la estimación.

3. Cuestiones claves de la auditoría (Continuación)

Cuestión Clave de la Auditoría	Respuesta de auditoría
<p data-bbox="284 351 1086 383">2 Estimación de reservas de hidrocarburos y su categorización</p> <p data-bbox="264 405 871 551">La estimación de las reservas y los recursos de petróleo y gas implican un alto grado de juicio profesional debido a las incertidumbres técnicas que por su naturaleza tiene la determinación de los mismos.</p> <p data-bbox="264 589 871 860">Debido al impacto que estas estimaciones tienen en la determinación del valor en uso, y por consiguiente en la evaluación de la recuperabilidad de los activos de <i>upstream</i>, así como en la determinación del cargo por depreciaciones y amortizaciones de las inversiones realizadas en zonas con reservas probadas y desarrolladas, se han considerado como un aspecto relevante de la auditoría.</p> <hr data-bbox="264 1350 871 1352"/> <p data-bbox="264 1357 871 1413">Ver Notas 3.4, 3.5, 4 y 5 a los estados financieros consolidados.</p>	<p data-bbox="911 405 1426 461">En relación al tema descrito, nuestros procedimientos incluyeron:</p> <ul data-bbox="911 499 1426 1458" style="list-style-type: none"><li data-bbox="911 499 1426 678">• Obtener un informe de un especialista externo sobre la estimación actualizada de reservas y recursos, y evaluar la razonabilidad de los datos y supuestos sobre los que se basó para efectuar la estimación.<li data-bbox="911 716 1426 772">• Evaluar la competencia, capacidad y objetividad del especialista.<li data-bbox="911 810 1426 1081">• Hemos verificado que las estimaciones actualizadas de reservas y recursos han sido apropiadamente consideradas por la Sociedad en la estimación del cargo por depreciación y amortización y en el análisis de la capitalización de costos de perforación y equipamiento de pozos exploratorios basada en la aplicación del método de esfuerzo exitoso.<li data-bbox="911 1120 1426 1332">• Revisar que las revelaciones incluidas en los estados financieros en relación a la estimación sean razonables y adecuadas en conformidad con los requerimientos aplicables de Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad.<li data-bbox="911 1370 1426 1458">• Obtener manifestaciones escritas de la gerencia sobre la razonabilidad de la estimación.

4. Otra información

El Directorio de la Sociedad es responsable de la otra información. La otra información comprende la Memoria (incluyendo el informe de Código de Gobierno Societario) y la Reseña Informativa.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione un grado de seguridad sobre esta.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia material entre la otra información y los estados financieros consolidados o el conocimiento obtenido por nosotros en la auditoría o si parece que existe una incorrección material en la otra información por algún otro motivo.

Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existe una incorrección material en esta otra información, estamos obligados a informar de ello. No tenemos nada que informar a este respecto.

5. Responsabilidades del Directorio y del Comité de Auditoría de la Sociedad en relación con los estados financieros consolidados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad y del control interno que el Directorio de la Sociedad considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, el Directorio de la Sociedad es responsable de la evaluación de la capacidad del Grupo de continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si el Directorio de la Sociedad tiene intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

El Comité de Auditoría de la Sociedad es responsable de la supervisión del proceso de información financiera del Grupo.

6. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

6. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados (Continuación)

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en los estados financieros consolidados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Directorio de la Sociedad.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por el Directorio de la Sociedad, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre importante relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con el Directorio de la Sociedad y con el Comité de Auditoría en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos al Directorio de la Sociedad y al Comité de Auditoría una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y comunicado con el mismo acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

6. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados (Continuación)

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con el Directorio de la Sociedad y con el Comité de Auditoría, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros consolidados del ejercicio actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

- a) Los estados financieros consolidados mencionados en el apartado 1. de este informe han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con las normas pertinentes de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).
- b) Las cifras de los estados financieros consolidados mencionados en el apartado 1. surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad a partir de la información financiera de las sociedades que integran el Grupo, las que se detallan en la Nota 2.5 a los estados financieros consolidados. Los estados financieros separados de la Sociedad surgen de registros contables que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes y de acuerdo con las condiciones de seguridad e integridad en base a las cuales fueron autorizadas por la CNV, excepto en lo relativo a la transcripción al libro Diario e Inventarios y Balances dado que a la fecha aún no han sido transcritos.
- c) En cumplimiento de las normas aplicables de la CNV, informamos las siguientes relaciones porcentuales correspondientes a los honorarios facturados directa o indirectamente por nuestra sociedad profesional:
 - c.1) El cociente entre el total de servicios profesionales de auditoría prestados por nosotros para la emisión de informes sobre estados financieros y otros informes especiales o certificaciones sobre información contable o financiera facturados a la Sociedad, y el total facturado a la Sociedad por todo concepto, incluido dichos servicios de auditoría, es 0,96;
 - c.2) El cociente entre el total de dichos de servicios profesionales de auditoría facturados a la Sociedad y el total de los mencionados servicios de auditoría facturados a la Sociedad y sus vinculadas es 0,60, y
 - c.3) El cociente entre el total de dichos servicios profesionales de auditoría facturados a la Sociedad y el total facturado a la Sociedad y a sus vinculadas por todo concepto es 0,58.
- d) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el CPCECABA en relación con la Sociedad.



INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS (Continuación)

e) Al 31 de diciembre de 2023, las deudas devengadas en conceptos de aportes y contribuciones previsionales a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino, que surgen de los registros contables de la Sociedad, ascienden a \$33.878.031, las cuales no son exigibles a dicha fecha.

El socio del encargo de la auditoría que origina este informe de auditoría es quien suscribe este informe.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de marzo de 2024.

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.)- Lic. en Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. -T°CCXXVII F°248-T°XXIX F°208

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros separados
al 31 de diciembre de 2023,
presentados en forma comparativa**

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CONTENIDO

NÓMINA DEL DIRECTORIO Y COMISIÓN FISCALIZADORA

DATOS GENERALES DE LA SOCIEDAD

ESTADOS FINANCIEROS

- Estado de Situación Financiera Separado
- Estado de Resultados Integrales Separado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Separado
- Estado de Flujos de Efectivo Separado

INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

- Notas a los Estados Financieros Separados

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Elegido por la Asamblea General Ordinaria celebrada el 21 de marzo de 2022:

<u>Presidente</u>	Pablo Alberto Miedvietzky
<u>Vicepresidente</u>	Alejandro Daniel Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Julián Nicolas Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Manuel Adrian Miedvietzky
<u>Director Suplente</u>	Alfredo Bonatto

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalizarán el 31 de diciembre de 2024.

NÓMINA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Elegida por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas celebrada el 14 de marzo de 2022:

<u>Síndico Titular</u>	Alejandro Jorge Geretto
<u>Síndico Titular</u>	Valentín Tomas Martinez
<u>Síndico Titular</u>	Jose Carlos Cueva
<u>Síndico Suplente</u>	Gisela Constanzo Soriano
<u>Síndico Suplente</u>	Agustín Ferrari
<u>Síndico Suplente</u>	Raúl Alberto Muñoz

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalizarán el 31 de diciembre de 2024.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Por el ejercicio iniciado el 1° de enero de 2023 y finalizado el 31 de diciembre de 2023,
presentado en forma comparativa
(Expresado en pesos - Nota 2.4.)

Denominación	PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.	
Domicilio legal	Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires	
Actividad principal	Financiación e inversiones en Uniones Transitorias de Empresas y exploración, explotación, elaboración, almacenamiento, transporte, refinación, destilación, industrialización y distribución de hidrocarburos, líquidos y gaseosos y sus derivados.	
Inscripción en el Registro Público de Comercio	Del Estatuto	26/06/1991
	Última modificación	13/08/2019
Número de inscripción en la Inspección General de Justicia		4.517
Fecha de vencimiento del Estatuto		01/06/2090

Composición del Capital

Acciones				Suscripto e integrado \$	Inscripto \$
Cantidad	Tipo	V. N. \$	N° de votos que otorga		
760.000.000	Ordinarias nominativas no endosables	0,01	1	7.600.000	7.600.000

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO

Al 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	31/12/2023	31/12/2022
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	28.972.860.696	4.579.324.986
Activos intangibles	5.	3.848.942.716	586.137.350
Participaciones permanentes en subsidiarias y asociadas	6.	14.557.844.200	2.797.834.481
Derechos de uso	7.	5.429.142.363	1.535.287.090
Otros créditos	8.	10.457.714	19.938.563
Otros activos		137.115.953	30.046.957
Total del activo no corriente		52.956.363.642	9.548.569.427
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	674.301.345	117.207.848
Otros créditos	8.	3.207.743.088	244.155.479
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	-	-
Créditos por ventas	10.	5.671.294.035	1.297.409.394
Inversiones corrientes	11.	3.626.312.857	120.430.644
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	325.475.501	339.383.663
Total del activo corriente		13.505.126.826	2.118.587.028
Total del activo		66.461.490.468	11.667.156.455
PATRIMONIO			
Capital		7.600.000	7.600.000
Ajuste de capital		19.084.401	19.084.401
Prima en emisión de acciones		3.862.340.058	3.862.340.058
Contribuciones de capital		137.599.291	137.599.291
Reservas		583.479.552	642.552.347
Otros resultados integrales		28.962.417.161	3.414.460.879
Resultados no asignados		1.370.140.354	(1.603.862.420)
Total patrimonio		34.942.660.817	6.479.774.556
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	4.522.851.610	1.217.299.009
Pasivo por impuesto diferido	23.	6.081.823.403	437.526.994
Provisiones	13.	7.727.900.068	1.446.503.853
Deudas financieras	14.	2.256.610.316	494.503.165
Total del pasivo no corriente		20.589.185.397	3.595.833.021
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	1.584.297.659	440.774.659
Otras cargas fiscales	15.	594.138.655	166.193.543
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	1.965.011.035	50.233.701
Beneficios a empleados	16.	191.092.791	63.375.677
Deudas comerciales	17.	5.544.119.114	870.971.298
Deudas financieras	14.	1.050.985.000	-
Total del pasivo corriente		10.929.644.254	1.591.548.878
Total del pasivo		31.518.829.651	5.187.381.899
Total del pasivo y patrimonio		66.461.490.468	11.667.156.455

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES SEPARADO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ingresos	18.	19.239.289.502	7.720.253.139
Costo de ventas	19.	(8.421.630.322)	(4.324.538.896)
Ganancia bruta		10.817.659.180	3.395.714.243
Gastos de comercialización	20.	(3.951.715.107)	(1.608.712.335)
Gastos de administración	20.	(1.828.627.418)	(711.626.165)
Otros ingresos y egresos	21.	(10.292.776)	(45.831.394)
Ganancia de actividades operativas		5.027.023.879	1.029.544.349
Ingresos financieros	22.	482.982.942	86.941.817
Costos financieros	22.	(303.709.317)	(814.419.360)
Resultado financiero, neto		179.273.625	(727.477.543)
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas	6.	1.098.335.771	238.129.165
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		6.304.633.275	540.195.971
Impuesto a las ganancias	23.	(3.329.977.365)	(539.542.835)
Ganancia del ejercicio		2.974.655.910	653.136
<u>Otros resultados integrales</u>			
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		14.886.282.334	1.564.950.003
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de subsidiarias		10.661.673.948	1.156.086.384
Otros resultados integrales, netos de impuestos		25.547.956.282	2.721.036.387
Resultado integral del ejercicio		28.522.612.192	2.721.689.523
<u>Resultado por acción</u>			
	24.		
Básico:			
Ordinario		3,914	0,001
Total		3,914	0,001
Diluido:			
Ordinario		3,914	0,001
Total		3,914	0,001

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO SEPARADO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Aportes de los propietarios					Resultados acumulados							Total del patrimonio	
	Capital social	Ajuste de capital	Prima en emisión de acciones	Contribuciones de capital	Total	Reservas			Otros resultados integrales			Resultados no asignados		Total resultados acumulados
						Reserva legal	Reserva facultativa	Total reservas	Diferencia de conversión de la Sociedad	Diferencia de conversión de subsidiarias	Total de otros resultados integrales			
Saldos al 1 de enero de 2022	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	218.162.971	223.499.851	447.079.776	246.344.716	693.424.492	(1.185.463.060)	(268.538.717)	3.758.085.033
<u>Asamblea General Ordinaria N° 59 del 21-03-2022</u>														
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-
Ganancia del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	653.136	653.136	653.136
Otro resultado integral del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.564.950.003	1.156.086.384	2.721.036.387	-	2.721.036.387	2.721.036.387
Saldos al 1 de enero de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.215.467	642.552.347	2.012.029.779	1.402.431.100	3.414.460.879	(1.603.862.420)	2.453.150.806	6.479.774.556
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 61 del 28-04-2023</u>														
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	653.136	653.136	-	-	-	(653.136)	-	-
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 62 del 13-12-2023</u>														
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)
Ganancia del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.974.655.910	2.974.655.910	2.974.655.910
Otro resultado integral del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	14.886.282.334	10.661.673.948	25.547.956.282	-	25.547.956.282	25.547.956.282
Saldos al 31 de diciembre de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	578.142.672	583.479.552	16.898.312.113	12.064.105.048	28.962.417.161	1.370.140.354	30.916.037.067	34.942.660.817

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO SEPARADO **Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023** **presentado en forma comparativa** **Expresado en pesos**

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del ejercicio	2.974.655.910	653.136
Ajustes para conciliar el resultado del ejercicio con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	3.329.977.365	539.542.835
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	2.003.142.305	830.020.580
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	232.699.282	122.022.357
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	579.905.463	226.972.929
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	116.192.896	32.250.894
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas (Nota 6.)	(1.098.335.771)	(238.129.165)
Resultado por venta de participación en asociadas (Nota 21.)	-	(503.888)
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	226.786.157	109.858.412
Aumento de provisiones (Nota 13.)	250.509.432	93.587.359
Diferencia de cambio devengadas por Deudas financieras	2.813.092.151	-
Diferencia de conversión de otras partidas	1.204.997.010	599.869.652
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(4.373.884.641)	(821.087.781)
(Aumento) de inventarios	(557.093.497)	(54.602.911)
(Aumento) de otros activos	(107.068.996)	(12.625.285)
(Aumento) de otros créditos	(2.954.106.760)	(83.892.440)
Aumento de deudas comerciales	4.673.147.816	310.509.508
Aumento de beneficios a empleados	127.717.114	35.457.384
Aumento de otras cargas fiscales	427.945.112	100.389.862
Impuesto a las ganancias pagado	(717.403.161)	(391.268.736)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>9.152.875.187</u>	<u>1.399.024.702</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(4.127.781.214)	(1.431.766.653)
Pago por incorporación de activos intangibles	(593.785.877)	(100.000)
Venta de participaciones permanentes en asociadas (Suscripción)/Rescate neto de inversiones corrientes	-	2.184.525
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(8.227.449.304)</u>	<u>(1.258.202.818)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Recepción de fondos por emisión de obligaciones negociables	-	494.503.165
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(763.415.218)	(301.972.164)
Pago de dividendos	(59.725.931)	-
Flujo neto de efectivo (utilizado en)/generado por las actividades de financiación	<u>(823.141.149)</u>	<u>192.531.001</u>
Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>102.284.734</u>	<u>333.352.885</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	339.383.663	38.281.672
Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	102.284.734	333.352.885
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(116.192.896)	(32.250.894)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del ejercicio (Nota 12.)	<u>325.475.501</u>	<u>339.383.663</u>

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD

Petróleos Sudamericanos S.A. (“la Sociedad”) está principalmente involucrada en la explotación de yacimientos convencionales en campos maduros y/o marginales mediante la aplicación de las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación.

Todo ello lo realiza bajo el cumplimiento de las leyes de salud, seguridad industrial, medio ambiente y relaciones comunitarias correspondientes. Con el fin de cumplir dichos requisitos, la Sociedad mantiene un sistema de gestión integrado para todas las operaciones sin importar su localización, el cual está basado en la adaptación de las normativas internacionales a la legislación local del área en donde actúa.

En la Nota 1.2 de los estados financieros consolidados se describen las áreas de concesión de la Sociedad.

Con fecha 14 de marzo de 2022, mediante Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, se dispuso el ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) para la creación de un Programa de Global de emisión de Obligaciones Negociables. En Nota 1.3. de los estados financieros consolidados se describe el Programa.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Adopción de las Normas Internacionales sobre información Financiera y declaración de cumplimiento

La emisión de los presentes estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 11 de marzo de 2024.

Con motivo del ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (en inglés, International Accounting Standards Board), aplicando la Resolución Técnica (“RT”) N° 26 emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) y sus modificatorias, y teniendo en cuenta las disposiciones de la Ley General de Sociedades (“LGS”) y las normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).

Hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, los estados financieros habían sido preparados de acuerdo con las normas contables profesionales (“NCP”) vigentes contenidas en las RT emitidas por la FACPCE y aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”), y teniendo en cuenta las disposiciones de la LGS y las normas de la Inspección General de Justicia (“IGJ”).

Consecuentemente, estos son los primeros estados financieros de la Sociedad preparados de acuerdo con NIIF. A los efectos de la adopción de dichas normas se aplicó la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”.

Los estados financieros fueron preparados con el objetivo de dar cumplimiento a los requerimientos legales en Argentina según las disposiciones de la LGS.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de medición y presentación

Los presentes estados financieros separados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los activos financieros medidos a valor razonable con cambio en resultados.

Los estados financieros se encuentran expresados en pesos de circulación legal en la República Argentina (“peso” o “\$”) excepto que se especifique otra denominación, y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

La presentación en el estado de situación financiera distingue entre activos y pasivos corrientes y no corrientes. Los activos y pasivos corrientes son aquellos que se espera recuperar o cancelar dentro de los doce meses siguientes al cierre del período o ejercicio.

Por otra parte, la Sociedad informa el flujo de efectivo de las actividades operativas usando el método indirecto.

2.3. Moneda funcional y de presentación

La Dirección de la Sociedad concluyó en base a los lineamientos de la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) 21 “Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera” que su moneda funcional es el dólar estadounidense (“dólar” o “US\$”).

En consecuencia, la información financiera fue preparada en dicha moneda y posteriormente convertida a pesos, que es la moneda de presentación definida por la CNV. A tales efectos, la información preparada en dólares fue convertida a pesos aplicando el procedimiento previsto en la NIC 21, a saber:

- los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente a cada cierre;
- los ingresos y gastos y los flujos de efectivo se convierten al tipo de cambio de la transacción;
- las diferencias de conversión de la moneda funcional a la de presentación, que se ponen en evidencia en función de lo anterior, se incluyen desde la fecha de transición a las NIIF (1 de enero de 2022) en Otro resultado integral (“ORI”), en el estado de cambios en el patrimonio.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Transacciones y saldos en moneda distinta de la moneda funcional

Las transacciones en moneda distinta de la moneda funcional dólar son registradas a los tipos de cambio vigentes de cada transacción.

Los activos y pasivos monetarios en moneda distinta de la moneda funcional dólar se reconvierten a dólares aplicando el tipo de cambio de cierre. Las diferencias de cambio se incluyen en otros resultados financieros en el estado del resultado.

Las partidas no monetarias que se miden en términos de su costo histórico en moneda distinta de la moneda funcional dólar se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de las transacciones originales. Las partidas no monetarias que se miden a su valor razonable en moneda extranjera se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha en la que se determine ese valor razonable. Las ganancias o pérdidas que surjan de la conversión de partidas no monetarias se reconocen en otro resultado integral o en el resultado en función de la partida que les dieron origen.

3. NOTAS CORRESPONDIENTES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DEL GRUPO APLICABLES A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS DE LA SOCIEDAD

Remitimos a las siguientes notas de los estados financieros consolidados que resultan aplicables a los presentes estados financieros separados:

Nota 2.3. Clasificación corriente y no corriente

Nota 2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

Nota 2.7. Cumplimiento de lo dispuesto por la Resolución General N° 622 de la CNV

Nota 2.8. Cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 48 del Capítulo IV del Título II de las normas de la CNV

Nota 2.9. Nuevas NIIF emitidas pero no adoptadas a la fecha de emisión de los presentes estados financieros

Nota 3. Políticas contables

Nota 25. Capital social, otras reservas y otras partidas de patrimonio

Nota 30. Regulaciones de la industria

Nota 32. Contexto Económico y Financiero actual en el que desarrolla las actividades la sociedad

Nota 33. Hechos posteriores al cierre del período

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20..)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	5.005.040.297	3.041.187.284	21.510.814.678	29.557.042.259	2.136.606.693	10.897.679.688	1.331.424.650	14.365.711.031	15.191.331.228
Rodados	62.470.799	-	222.607.758	285.078.557	22.019.170	102.582.205	14.028.117	138.629.492	146.449.065
Hardware y software	38.963.539	19.136.981	165.136.409	223.236.929	23.306.430	106.033.226	4.484.107	133.823.763	89.413.166
Muebles y útiles	15.909.527	2.144.613	60.528.258	78.582.398	14.760.353	54.566.945	1.145.814	70.473.112	8.109.286
Maquinarias y equipos	43.752.616	-	155.907.595	199.660.211	9.287.917	67.463.512	18.972.765	95.724.194	103.936.017
Obras en curso	265.979.905	196.122.725	7.898.111.583	8.360.214.213	-	-	-	-	8.360.214.213
Materiales	571.080.777	869.189.611	1.339.947.248	2.780.217.636	-	-	-	-	2.780.217.636
Obligación de retiro de activos	1.217.694.009	128.007.366	4.656.825.821	6.002.527.196	435.585.920	2.640.664.339	633.086.852	3.709.337.111	2.293.190.085
Totales al 31/12/2023	7.220.891.469	4.255.788.580	36.009.879.350	47.486.559.399	2.641.566.483	13.868.989.915	2.003.142.305	18.513.698.703	28.972.860.696

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2022
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20..)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	2.380.966.536	898.555.927	1.725.517.834	5.005.040.297	768.486.497	769.574.762	598.545.434	2.136.606.693	2.868.433.604
Rodados	12.495.598	39.531.409	10.443.792	62.470.799	12.380.914	9.146.887	491.369	22.019.170	40.451.629
Hardware y software	18.278.060	5.576.787	15.108.692	38.963.539	10.112.039	8.865.958	4.328.433	23.306.430	15.657.109
Muebles y útiles	9.218.588	6.469	6.684.470	15.909.527	8.141.044	6.088.364	530.945	14.760.353	1.149.174
Maquinarias y equipos	7.393.943	28.555.046	7.803.627	43.752.616	3.052.888	3.266.944	2.968.085	9.287.917	34.464.699
Obras en curso	26.522.371	231.283.196	8.174.338	265.979.905	-	-	-	-	265.979.905
Materiales	224.418.390	228.257.819	118.404.568	571.080.777	-	-	-	-	571.080.777
Exploración y evaluación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligación de retiro de activos	591.243.981	4.072.129	622.377.899	1.217.694.009	77.198.182	135.231.424	223.156.314	435.585.920	782.108.089
Totales al 31/12/2022	3.270.537.467	1.435.838.782	2.514.515.220	7.220.891.469	879.371.564	932.174.339	830.020.580	2.641.566.483	4.579.324.986

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20..)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	2.686.539	-	9.573.180	12.259.719	2.583.477	9.267.076	35.565	11.886.118	373.601
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.163.189.951	593.785.877	5.556.946.306	7.313.922.134	577.155.663	2.655.533.639	232.663.717	3.465.353.019	3.848.569.115
Totales al 31/12/2023	1.165.876.490	593.785.877	5.566.519.486	7.326.181.853	579.739.140	2.664.800.715	232.699.282	3.477.239.137	3.848.942.716

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2022
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota .)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	1.497.096	-	1.189.442	2.686.538	1.495.725	1.084.935	2.817	2.583.477	103.061
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	671.982.548	100.000	491.107.404	1.163.189.952	238.757.864	216.378.260	122.019.539	577.155.663	586.034.289
Totales al 31/12/2022	673.479.644	100.000	492.296.846	1.165.876.490	240.253.589	217.463.195	122.022.356	579.739.140	586.137.350

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN SOCIEDADES

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Sociedad posee participación en el capital y en los votos en las siguientes entidades (los datos están expresados en términos porcentuales):

Razón Social	Actividad principal	País	Participación directa en el capital y votos	
			31/12/2023	31/12/2022
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	70,00%

La Sociedad considera que posee control de la UT debido a que su comité ejecutivo está computando por tres miembros, dos de los cuales son designados por la Sociedad y las decisiones se toman por mayoría.

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<u>Subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	14.557.844.200	2.797.834.481
	<u>14.557.844.200</u>	<u>2.797.834.481</u>
	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<u>Resultado de participación en asociadas</u>		
Petroleum & Environment Consultants S.A.	-	406.337
<u>Resultado de participación en subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	1.098.335.771	237.722.828
	<u>1.098.335.771</u>	<u>238.129.165</u>

A fines de septiembre de 2022, la Sociedad vendió su participación en Petroleum & Environment Consultants S.A.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

7. ARRENDAMIENTOS

Remitimos a la Nota 7. de los estados financieros consolidados para una descripción de los arrendamientos de la Sociedad.

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Derechos de uso - valor de origen	9.820.906.754	2.152.108.158
Derechos de uso - depreciación acumulada	(4.391.764.391)	(616.821.068)
	<u>5.429.142.363</u>	<u>1.535.287.090</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	4.522.851.610	1.217.299.009
Pasivos por arrendamiento corriente	1.584.297.659	440.774.659
	<u>6.107.149.269</u>	<u>1.658.073.668</u>
	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	1.535.287.090	801.189.020
Depreciación del ejercicio (Nota 20.)	(579.905.463)	(226.972.929)
Diferencia de conversión	4.473.760.736	961.070.999
Saldo al cierre del ejercicio	<u>5.429.142.363</u>	<u>1.535.287.090</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	1.658.073.668	841.738.452
Intereses devengados	245.536.397	118.216.528
Diferencia de cambio	(18.750.240)	(8.358.116)
Pagos	(763.415.218)	(301.972.164)
Diferencia de conversión	4.985.704.662	1.008.448.968
Saldo al cierre del ejercicio	<u>6.107.149.269</u>	<u>1.658.073.668</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	976.671
Depósitos judiciales	8.364.398	18.587.684
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	7.045.468	73.069.870
Valor actual Ingresos brutos	(6.385.833)	(72.695.662)
	<u>10.457.714</u>	<u>19.938.563</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	1.157.141.543	10.855.356
Gastos a refacturar	27.441.794	-
Partes relacionadas (Nota 27.)	861.229.154	2.271.231
Seguros a devengar	22.770.842	4.889.424
Gastos pagados por adelantado	7.848.271	8.841.989
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	4.695.788	12.333.373
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	585.765.051	171.506.614
Otros créditos fiscales	525.071.420	10.844.052
Diversos	15.779.225	22.613.440
	<u>3.207.743.088</u>	<u>244.155.479</u>

9. INVENTARIOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Existencias de petróleo crudo	674.301.345	117.207.848

10. CRÉDITOS POR VENTAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Comunes	2.714.190.780	1.007.451.592
Partes relacionadas (Nota 27.)	68.748.269	-
Previsión incobrables	(104.434.506)	(21.408.943)
Entregas pendientes de facturar	2.992.789.492	311.366.745
	<u>5.671.294.035</u>	<u>1.297.409.394</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>			
Corriente			
Previsión deudores incobrables	21.408.943	(a) 83.025.563	104.434.506
Totales al 31/12/2023	21.408.943	83.025.563	104.434.506
Totales al 31/12/2022	-	21.408.943	21.408.943

(a) Imputado en Resultados financieros y por tenencia

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	31/12/2023			31/12/2022
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	77.539.075	7,74	599.997.364	83.726.760
Adcap Cobertura Clase B	14.622.716	13,68	200.000.731	-
AdCap Pesos Plus Clase B	4.090.598	48,89	199.999.996	-
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	146.000	868,27	126.767.840	-
SBS Obligaciones Negociables - TLC1C	190.000	814,27	154.710.538	-
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	195.000	829,22	161.698.194	-
SBS Ahorro Pesos	7.126.280	70,23	500.508.320	-
Balanz Money Market	205.920.911	5,12	1.054.315.063	-
Balanz Desarrollo	1.839.306	123,55	227.246.220	-
Balanz Institucional	145.095.553	1,38	200.231.863	-
Balanz Capital Renta Fija (Dólar linked)	5.454.070	36,67	200.000.763	36.596.538
<u>Otras inversiones</u>	-	-	835.965	107.346
Total inversiones corrientes			3.626.312.857	120.430.644

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	31/12/2023	31/12/2022
Caja	554.398	245.558
Bancos	324.921.103	339.138.105
	<u>325.475.501</u>	<u>339.383.663</u>

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del ejercicio
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	1.446.503.853	(a) 128.007.366	(b) 250.509.432	5.902.879.417	7.727.900.068
Totales al 31/12/2023	1.446.503.853	128.007.366	250.509.432	5.902.879.417	7.727.900.068
Totales al 31/12/2022	650.368.379	4.072.129	93.587.359	698.475.986	1.446.503.853

(a) Imputado en la línea de 'Retiro de activos' del rubro Propiedades, planta y equipo (Nota 4.)

(b) Imputado en la línea de 'Intereses de obligación de retiro de activos' del rubro Costos financieros (Nota 22.)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>2.256.610.316</u>	<u>494.503.165</u>
Corriente		
Documentos a Pagar	<u>1.050.985.000</u>	<u>-</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Regalías a pagar	537.912.294	125.066.784
Planes de facilidades de pago AFIP	-	16.124.884
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	31.479.013	9.113.177
Retenciones y percepciones a depositar	19.352.739	9.227.353
Fondo fiduciario de gas a pagar	5.394.609	6.661.345
	<u>594.138.655</u>	<u>166.193.543</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Cargas sociales a pagar	43.117.147	16.508.813
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	62.593.397	32.263.765
Gratificaciones a pagar	79.480.150	12.000.000
Embargos a pagar	2.500.084	843.066
Sindicatos a pagar	3.402.013	1.760.033
	<u>191.092.791</u>	<u>63.375.677</u>

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Comunes	1.955.630.038	469.896.114
Provisión de facturas a recibir	1.306.975.319	394.027.465
Partes relacionadas (Nota 27.)	2.281.513.757	7.047.719
	<u>5.544.119.114</u>	<u>870.971.298</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

18. INGRESOS POR VENTAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Ventas netas de crudo	18.645.370.873	7.227.170.565
Ventas netas de gas	470.084.391	422.615.251
Servicios prestados	50.747.069	32.811.404
Partes relacionadas (Nota 27.)	73.087.169	37.655.919
	<u>19.239.289.502</u>	<u>7.720.253.139</u>

19. COSTO DE VENTAS

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	117.207.848	62.604.937
Costos de producción (Nota 20.)	9.432.620.040	4.412.803.176
Diferencia de conversión	(453.896.221)	(33.661.369)
Existencias al cierre del ejercicio (Nota 9.)	(674.301.345)	(117.207.848)
	<u>8.421.630.322</u>	<u>4.324.538.896</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 31/12/2023	Totales al 31/12/2022
Regalías	-	2.924.449.997	-	2.924.449.997	1.097.179.678
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	1.364.425.532	-	638.716.773	2.003.142.305	830.020.580
Reposición y reparación de equipos	1.882.613.563	-	-	1.882.613.563	802.660.571
Servicios contratados	1.804.194.490	-	55.932.344	1.860.126.834	743.990.893
Sueldos y jornales y cargas sociales	572.791.825	-	509.506.259	1.082.298.084	418.178.962
Materiales de consumo para explotación	1.016.381.895	-	-	1.016.381.895	419.053.340
Impuestos, tasas y contribuciones	-	773.398.526	194.998.315	968.396.841	440.785.733
Pulling	912.735.070	-	-	912.735.070	790.990.156
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	507.239.609	-	72.665.854	579.905.463	226.972.929
Transporte y almacenaje de crudo	289.847.725	147.937.560	-	437.785.285	158.799.214
Preservación de medio ambiente	393.964.322	-	-	393.964.322	332.121.915
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	232.699.282	-	-	232.699.282	122.022.356
Gastos de rodados	129.501.033	-	-	129.501.033	51.835.378
Reparación de pozos	115.187.274	-	-	115.187.274	19.608.518
Dirección técnica	-	-	98.750.513	98.750.513	7.812.695
Canon petrolero	-	96.833.326	-	96.833.326	45.068.739
Gastos diversos	28.848.794	9.095.698	43.116.541	81.061.033	37.072.721
Honorarios profesionales	-	-	77.784.792	77.784.792	35.821.099
Movilidad, viáticos y fletes	54.296.462	-	18.395.511	72.691.973	29.103.328
Gastos bancarios	-	-	66.745.513	66.745.513	8.041.365
Estudios e investigaciones	63.754.892	-	-	63.754.892	33.383.947
Seguros	57.038.301	-	760.379	57.798.680	38.783.444
Licencias y software	-	-	16.473.073	16.473.073	5.410.925
Gas, luz y teléfono	-	-	15.967.526	15.967.526	11.029.089
Alquileres	-	-	15.106.973	15.106.973	21.780.464
Otros gastos del personal	7.099.971	-	3.141.628	10.241.599	5.201.064
Papelaría y útiles	-	-	525.424	525.424	412.573
Gastos de representación	-	-	40.000	40.000	-
Totales al 31/12/2023	9.432.620.040	3.951.715.107	1.828.627.418	15.212.962.565	
Totales al 31/12/2022	4.412.803.176	1.608.712.335	711.626.165		6.733.141.676

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	31/12/2023	31/12/2022
Resultado por venta de participación en asociadas	-	503.888
Diversos	(10.292.776)	(46.335.282)
	<u>(10.292.776)</u>	<u>(45.831.394)</u>

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	31/12/2023	31/12/2022
Ingresos financieros		
Intereses ganados	482.982.942	86.941.817
	<u>482.982.942</u>	<u>86.941.817</u>
Costos financieros		
Intereses perdidos	(101.213.858)	(28.092.014)
Intereses de obligación de retiro de activos	(250.509.432)	(93.587.359)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(245.536.397)	(118.216.528)
Diferencia de cambio	467.647.729	(480.418.854)
Previsión incobrables	(104.434.506)	(21.408.943)
Valor actual Ingresos brutos	(6.385.833)	(72.695.662)
	<u>(240.432.297)</u>	<u>(814.419.360)</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2023 y 2022 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según siguiente detalle:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Provisión impuesto a las ganancias	(2.630.473.918)	(368.068.745)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	665.462.883	317.835.044
(Pasivo neto) / Activo neto	<u>(1.965.011.035)</u>	<u>(50.233.701)</u>

A continuación, exponemos la composición y evolución de los activos y pasivos surgidos de la aplicación del impuesto diferido:

	31/12/2022	Reclasificación (*)	Cargo a resultados	Diferencia de conversión	31/12/2023
Propiedades, planta y equipo	(886.796.843)	(1.019.744)	270.411.080	(3.518.461.379)	(4.135.866.886)
Activos intangibles	(130.090.001)	-	(190.192.739)	(790.570.472)	(1.110.853.212)
Derechos de uso	(537.350.482)	-	202.966.912	(1.565.816.257)	(1.900.199.827)
Pasivos por arrendamiento	580.325.784	-	(187.820.171)	1.744.996.631	2.137.502.244
Provisión por obligación de retiro de activos	506.276.348	(1.695.380)	(345.561.800)	(159.019.168)	-
Provisión incobrables	10.386.321	-	21.773.320	74.446.608	106.606.249
Valor actual IIBB	28.319.167	-	(45.404.734)	22.845.268	5.759.701
Fondo común de inversión	(29.167.044)	-	(391.317.292)	(776.747.590)	(1.197.231.926)
Ajuste por inflación impositivo	20.569.756	-	(29.936.322)	21.826.820	12.460.254
Pasivo por impuesto diferido neto	<u>(437.526.994)</u>	<u>(2.715.124)</u>	<u>(695.081.746)</u>	<u>(4.946.499.539)</u>	<u>(6.081.823.403)</u>

	31/12/2021	Cargo a resultados	Diferencia de conversión	31/12/2022
Propiedades, planta y equipo	(347.687.123)	(211.868.579)	(327.241.141)	(886.796.843)
Activos intangibles	(81.517.817)	7.749.474	(56.321.658)	(130.090.001)
Derechos de uso	(302.897.912)	(11.027.799)	(223.424.771)	(537.350.482)
Pasivos por arrendamiento	318.228.050	23.228.511	238.869.223	580.325.784
Provisión por obligación de retiro de activos	271.435.157	28.137.935	206.703.256	506.276.348
Provisión para deudores incobrables	-	7.663.501	2.722.820	10.386.321
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos -	-	20.895.173	7.423.994	28.319.167
Fondo común de inversión	-	(21.520.775)	(7.646.269)	(29.167.044)
Ajuste por inflación impositivo	26.717.174	(18.821.738)	12.674.320	20.569.756
Pasivo por impuesto diferido neto	<u>(115.722.471)</u>	<u>(175.564.297)</u>	<u>(146.240.226)</u>	<u>(437.526.994)</u>

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio incluido en el Estado de Resultados incluye tanto la provisión contable determinada sobre bases fiscales ajustadas por inflación (impuesto corriente), como las variaciones de los saldos de las cuentas relacionadas con el impuesto diferido (impuesto diferido), siendo su composición la siguiente:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Impuesto corriente	(2.634.895.619)	(368.068.745)
Diferencia entre provisión y DDJJ	-	4.090.207
Impuesto diferido	(695.081.746)	(175.564.297)
	<u>(3.329.977.365)</u>	<u>(539.542.835)</u>

Adicionalmente, se presenta la conciliación entre el impuesto a las ganancias cargado a resultados y el que resultaría de aplicar a la ganancia contable (antes del impuesto a las ganancias) la tasa impositiva correspondiente:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Resultado antes del impuesto a las ganancias	6.304.633.275	540.195.971
Tasa del impuesto	35,00%	35,00%
Resultado a la tasa del impuesto	<u>(2.206.621.646)</u>	<u>(189.068.590)</u>
Resultado de participaciones permanentes	-	142.218
Otras diferencias permanentes	(9.722.981)	(2.520.744)
Efecto ajuste por inflación impositivo	66.489.323	48.751.874
Diferencia entre provisión y DDJJ	-	4.090.207
Efecto de conversión	(1.180.122.061)	(400.937.800)
Total cargo a resultados	<u>(3.329.977.365)</u>	<u>(539.542.835)</u>

24. RESULTADO POR ACCION

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	2.974.655.910	653.136
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usado para el cálculo del resultado por acción básica y diluida	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	<u>3,914</u>	<u>0,001</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

25. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

A continuación, se exponen las categorías de los instrumentos financieros de la Sociedad:

<u>Activos financieros</u>	31/12/2023			31/12/2022		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Créditos por venta de bienes y servicios	-	5.671.294.035	5.671.294.035	-	1.297.409.394	1.297.409.394
Otros créditos (*)	-	-	-	-	-	-
Inversiones corrientes	3.625.476.892	835.965	3.626.312.857	120.323.298	107.346	120.430.644
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	325.475.501	325.475.501	-	339.383.663	339.383.663
	<u>3.625.476.892</u>	<u>5.997.605.501</u>	<u>9.623.082.393</u>	<u>120.323.298</u>	<u>1.636.900.403</u>	<u>1.757.223.701</u>

(*) Corresponde a mutuos

<u>Pasivos financieros</u>	31/12/2023			31/12/2022		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	5.544.119.114	5.544.119.114	-	870.971.298	870.971.298
Deudas financieras	-	2.256.610.316	2.256.610.316	-	494.503.165	494.503.165
	<u>-</u>	<u>7.800.729.430</u>	<u>7.800.729.430</u>	<u>-</u>	<u>1.365.474.463</u>	<u>1.365.474.463</u>

No se presenta información sobre el valor razonable de activos y pasivos financieros medidos al costo amortizado debido a que el Directorio considera que los valores en libros de dichos activos y pasivos son una aproximación razonable de sus valores razonables al cierre del ejercicio.

El nivel de la jerarquía del valor razonable de las inversiones corrientes es el Nivel 1. No existieron transferencias entre distintos niveles durante los períodos finalizados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 y 1 de enero de 2022.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La Sociedad y sus controladas participan de operaciones que involucran instrumentos financieros, registrados en cuentas patrimoniales, que se destinan a atender sus necesidades, las cuales implican exposición a riesgos de mercado, moneda y tasa de interés. La administración de estos riesgos se basa en el análisis puntual de cada situación, considerando las estimaciones propias y de terceros sobre la evolución de las respectivas variables. La gestión de los principales riesgos financieros, tales como los de tipo de cambio, de tasa de interés, de liquidez y de capital, es monitoreada por la Dirección de Finanzas, la cual identifica, evalúa y cubre los mismos, en coordinación estrecha con las unidades operativas de la Sociedad.

Riesgo cambiario

La Sociedad realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, en consecuencia, está expuesta a fluctuaciones en el tipo de cambio.

Actualmente, la Sociedad no realiza operaciones de cobertura de moneda para contrarrestar el riesgo de las fluctuaciones de la moneda. En caso de realizarse dichas operaciones, la Sociedad no puede garantizar que las mismas protegerán su situación financiera del eventual efecto negativo de las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los importes en libros de los activos y pasivos financieros expresados en una moneda distinta de la moneda funcional al final del ejercicio sobre el que se informa son los siguientes:

	ARS
Activos al 31/12/2023	5.512.539.139
Pasivos al 31/12/2023	(7.663.053.953)
Posición monetaria pasiva	(2.150.514.814)

Considerando el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023, una variación del 10% en el tipo de cambio entre el dólar y el peso provocaría los siguientes efectos en el estado del resultado antes de impuestos:

	ARS
Resultado por incremento en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	215.051.481 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(215.051.481) Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

La Sociedad no está sujeto a riesgos asociados con tasas de interés debido a que no tiene actualmente deudas a tasas de interés variable.

Riesgo de cotización

La Sociedad limita su exposición al riesgo de cotización invirtiendo solamente en instrumentos líquidos. La Dirección de Finanzas monitorea activamente las calificaciones de crédito, por lo que no espera que ninguna de sus contrapartes deje de cumplir con sus obligaciones.

La Sociedad se encuentra expuesta al riesgo de variación de cotización en el mercado por las tenencias de fondos comunes de inversión, títulos y bonos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de crédito

El riesgo crediticio se origina en efectivo y equivalentes de efectivo, depósitos con bancos e instituciones financieras, así como exposiciones crediticias con clientes, incluyendo otros créditos remanentes. Los depósitos bancarios se realizan en instituciones de primera línea.

A continuación, se exponen la antigüedad de los saldos a cobrar por créditos por ventas y otros créditos al cierre del período:

	Créditos por ventas
A vencer	
Hasta 3 meses	5.671.294.035
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	5.671.294.035
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	5.671.294.035

Por las características de los clientes con los que opera la Sociedad la morosidad es razonable.

Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que la Sociedad no pueda ser capaz de cumplir sus obligaciones financieras a medida que estas sean exigibles.

La Dirección de Finanzas es la que tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez, habiendo establecido un marco de trabajo apropiado de manera que los diferentes responsables puedan manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo para que la liquidez de la Sociedad se encuentre dentro de los parámetros establecidos.

El cuadro indicado más abajo analiza los pasivos financieros de la Sociedad agrupados por vencimientos:

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	5.544.119.114	396.074.414	5.940.193.528
De 3 a 6 meses	-	396.074.415	396.074.415
De 6 a 9 meses	-	396.074.415	396.074.415
De 9 a 12 meses	-	396.074.415	396.074.415
Más de 12 meses	-	4.522.851.610	4.522.851.610
Subtotal	5.544.119.114	6.107.149.269	11.651.268.383
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	5.544.119.114	6.107.149.269	11.651.268.383

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de capital

La Sociedad gestiona su estructura de capital buscando asegurar su capacidad de continuar con las inversiones necesarias para la óptima evolución de los negocios, mientras que maximiza el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y patrimonio.

Dentro de este proceso, la Sociedad monitorea su estructura de capital a través del índice de endeudamiento, que consiste en el cociente entre su deuda neta, que incluye el pasivo total, menos efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones corrientes y el patrimonio.

El índice de endeudamiento al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Total pasivo	31.518.829.651	5.187.381.899
Efectivo y equivalentes	(325.475.501)	(339.383.663)
Inversiones corrientes	(3.626.312.857)	(120.430.644)
Deuda neta	<u>27.567.041.293</u>	<u>4.727.567.592</u>
Patrimonio	34.942.660.817	6.479.774.556
Índice de endeudamiento	<u>0,79</u>	<u>0,73</u>

27. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	31/12/2023			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	861.229.154	68.748.269	(2.281.513.757)	(1.351.536.334)
Total	<u>861.229.154</u>	<u>68.748.269</u>	<u>(2.281.513.757)</u>	<u>(1.351.536.334)</u>

Tipo de operación / Entidad	31/12/2022			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	2.271.231	-	(7.047.719)	(4.776.488)
Total	<u>2.271.231</u>	<u>-</u>	<u>(7.047.719)</u>	<u>(4.776.488)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	31/12/2023		31/12/2022	
	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	73.087.169	-	37.655.919	64.565.501
Total	73.087.169	-	37.655.919	64.565.501

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$55.104.406 por el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023. Por el ejercicio de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2022, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$17.732.802.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

28. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO DE ARGENTINA

Concepto	31/12/2023			31/12/2022		
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
<u>Activo corriente</u>						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipos a Proveedores	USD	146.374	805,45	117.896.801	-	-
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	954.562	805,45	768.851.850	5.577.395	986.975.856
Entregas Pendientes de Facturar	USD	3.715.674	805,45	2.992.789.492	1.759.532	311.366.745
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	248.309	805,45	200.000.763	-	-
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	440	805,45	354.398	540	95.558
Bancos	USD	38.053	805,45	30.649.950	1.820.530	322.160.918
Total del activo corriente				4.110.543.254		1.620.599.077
Total del activo				4.110.543.254		1.620.599.077
PASIVO						
<u>Pasivo no corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	5.594.473	808,45	4.522.851.610	6.871.184	1.217.299.009
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	9.558.909	808,45	7.727.900.068	8.164.957	1.446.503.853
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras	USD	1.300.000	808,45	1.050.985.000	2.791.280	494.503.165
Total del pasivo no corriente				13.301.736.678		3.158.306.027
<u>Pasivo corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	1.959.673	808,45	1.584.297.659	2.488.003	440.774.659
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	3.572.166	808,45	2.887.917.958	1.150.065	203.745.487
Total del pasivo corriente				4.472.215.617		644.520.146
Total del pasivo				17.773.952.295		3.802.826.173

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/03/2024

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

A los señores Accionistas de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

De nuestra consideración:

Documentos examinados

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5 del artículo 294 de la Ley General de Sociedades y con lo requerido por el artículo 62 inciso c del Reglamento de listado de Bolsas y Mercados Argentinos S.A. (ByMA), hemos examinado la memoria, el inventario, el estado de situación financiera separado de **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de diciembre de 2023 y los estados separados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo, por el ejercicio finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y con la información del ejercicio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

En ejercicio del control de legalidad que me compete, de los actos decididos por los órganos de la Sociedad que fueron expuestos en las reuniones de Directorio y Asambleas he examinado los documentos detallados anteriormente mencionados. Por lo tanto, mi examen se circunscribe a la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados y su congruencia con la restante información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la auditoría efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de fecha 11 de abril de 2024 de acuerdo con las normas de auditoría vigentes. Dicha revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por la firma profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen sobre los estados financieros separados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) adoptadas por la FACPCE a través de la Resolución Técnica N° 32, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

Una auditoría conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicios sobre las cifras y otra información presentada en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración del riesgo de incorrecciones significativas en los estados financieros debidas a fraude o error.

Al efectuar dicha valoración del riesgo, el auditor debe tener en consideración el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los estados financieros, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados, en función a las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad.

Una auditoría también comprende una evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas, de la razonabilidad de las estimaciones significativas realizadas por la dirección de la Sociedad, como la evaluación de la presentación de los estados financieros en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión.

Dado que no es responsabilidad de los miembros de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva del Directorio.

En relación con la Memoria, hemos verificado que contiene la información requerida por el artículo 66 de la Ley General de Sociedades y la dispuesta por la CNV no teniendo observaciones que realizar en lo que es materia de nuestra competencia. Las proyecciones y afirmaciones sobre hechos futuros contenidas en dicho documento son responsabilidad exclusiva del Directorio.

En relación con el Inventario, no tenemos observaciones que formular.

Opinión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de los auditores externos de fecha 11 de abril de 2024 los estados financieros separados mencionados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de diciembre de 2023, así como sus resultados integrales, los cambios en su patrimonio y los flujos de su efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Los estados financieros separados surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes, excepto en lo relativo a la transcripción al libro Diario e Inventarios y Balances dado que a la fecha aún no han sido transcriptos.

Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por la FACPCE.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de marzo de 2024.

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F. - T° 36 F° 680



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

A los Señores
Presidente y Directores de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
C.U.I.T. 33-65260768-9
Domicilio legal: Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

INFORME SOBRE LA AUDITORIA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

1. Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Separado al 31 de diciembre de 2023, el Estado de Resultados Integrales Separado finalizados en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Separado y el Estado de Flujos de Efectivo Separado finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 28, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos de la Sociedad presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Sociedad al 31 de diciembre de 2023, así como su resultado integral, los cambios en su patrimonio y los flujos de efectivo correspondientes al ejercicio económico finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

2. Fundamento de la Opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (“NIA”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (“IAASB”, por su sigla en inglés), las cuales fueron adoptadas en Argentina por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) a través de la Resolución Técnica N° 32 y sus respectivas Circulares de Adopción. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección “Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros separados” de nuestro informe. Somos independientes de la Sociedad de conformidad con las normas de independencia incluidas en el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad (“Código de Ética del IESBA”) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (“IESBA, por su sigla en inglés), las cuales fueron adoptadas en Argentina por la FACPCE a través de la Resolución Técnica N° 34 y sus respectivas Circulares de Adopción, y con las normas de independencia incluidas en el Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”). Adicionalmente, hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con el Código de Ética del CPCECABA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

3. Cuestiones claves de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros separados del ejercicio actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros separados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

3. Cuestiones claves de la auditoría (Continuación)

Cuestión Clave de la Auditoría	Respuesta de auditoría
<p>1 Retiro de activos</p> <p>La Sociedad se desarrolla en la industria petrolera, lo que implica ciertas obligaciones de remoción y rehabilitación de carácter legal e implícitas derivadas de la naturaleza y el tipo de operación, dado el alto grado de impacto medioambiental.</p> <p>En consecuencia, la Sociedad consideró necesario determinar una provisión para reflejar la mejor estimación de los pagos que deberán afrontarse para ejecutar el desmantelamiento y retiro de activos fijos, que al final de la vida útil de las mismas es razonable que deban ejecutarse, conforme al procedimiento sugerido por la NIC 37.</p> <p>Teniendo en cuenta la significatividad de los montos activados y los juicios involucrados en las estimaciones, además de tratarse de un tema específico de la industria, hemos concluido que el tema descrito constituye una cuestión clave de la auditoría.</p>	<p>En relación al tema descrito, nuestros procedimientos incluyeron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Obtener un entendimiento de los métodos y procesos aplicados por el especialista externo y evaluar la razonabilidad de los datos y supuestos sobre los que se basó para efectuar la estimación del valor actual del costo para el desmantelamiento. • Evaluar la competencia, capacidad y objetividad del especialista. • Evaluar el riesgo inherente en la estimación, incluyendo el grado de incertidumbre en la estimación, y revisar los juicios de la gerencia para identificar la posible existencia de sesgo en la estimación.
<p>Ver Notas 3.4 y 3.10, a los estados financieros consolidados y 4 y 13 a los estados financieros separados.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Revisar que las revelaciones incluidas en los estados financieros en relación a la estimación sean razonables y adecuadas en conformidad con los requerimientos aplicables de Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad. • Obtener manifestaciones escritas de la gerencia sobre la razonabilidad de la estimación.

3. Cuestiones claves de la auditoría (Continuación)

Cuestión Clave de la Auditoría	Respuesta de auditoría
<p data-bbox="225 344 837 398">2 Estimación de reservas de hidrocarburos y su categorización</p> <p data-bbox="225 398 837 555">La estimación de las reservas y los recursos de petróleo y gas implican un alto grado de juicio profesional debido a las incertidumbres técnicas que por su naturaleza tiene la determinación de los mismos.</p> <p data-bbox="225 584 837 860">Debido al impacto que estas estimaciones tienen en la determinación del valor en uso, y por consiguiente en la evaluación de la recuperabilidad de los activos de <i>upstream</i>, así como en la determinación del cargo por depreciaciones y amortizaciones de las inversiones realizadas en zonas con reservas probadas y desarrolladas, se han considerado como un aspecto relevante de la auditoría.</p> <hr data-bbox="225 1350 837 1352"/> <p data-bbox="225 1352 837 1447">Ver Notas 3.4 y 3.5 a los estados financieros consolidados y 4 y 5 a los estados financieros separados.</p>	<p data-bbox="837 398 1402 465">En relación al tema descrito, nuestros procedimientos incluyeron:</p> <ul data-bbox="837 495 1402 1447" style="list-style-type: none"><li data-bbox="837 495 1402 678">• Obtener un informe de un especialista externo sobre la estimación actualizada de reservas y recursos, y evaluar la razonabilidad de los datos y supuestos sobre los que se basó para efectuar la estimación.<li data-bbox="837 707 1402 775">• Evaluar la competencia, capacidad y objetividad del especialista.<li data-bbox="837 804 1402 1079">• Hemos verificado que las estimaciones actualizadas de reservas y recursos han sido apropiadamente consideradas por la Sociedad en la estimación del cargo por depreciación y amortización y en el análisis de la capitalización de costos de perforación y equipamiento de pozos exploratorios basada en la aplicación del método de esfuerzo exitoso.<li data-bbox="837 1108 1402 1330">• Revisar que las revelaciones incluidas en los estados financieros en relación a la estimación sean razonables y adecuadas en conformidad con los requerimientos aplicables de Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad.<li data-bbox="837 1359 1402 1447">• Obtener manifestaciones escritas de la gerencia sobre la razonabilidad de la estimación.

3. Otra información

El Directorio de la Sociedad es responsable de la otra información. La otra información comprende la Memoria (incluyendo el informe de Código de Gobierno Societario).

Nuestra opinión sobre los estados financieros separados no cubre la otra información y no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione un grado de seguridad sobre esta.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros separados, nuestra responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia material entre la otra información y los estados financieros separados o el conocimiento obtenido por nosotros en la auditoría o si parece que existe una incorrección material en la otra información por algún otro motivo.

Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existe una incorrección material en esta otra información, estamos obligados a informar de ello. No tenemos nada que informar a este respecto.

4. Responsabilidades del Directorio y del Comité de Auditoría de la Sociedad en relación con los estados financieros separados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros separados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera y de Contabilidad y del control interno que el Directorio de la Sociedad considere necesario para permitir la preparación de estados financieros separados libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros separados, el Directorio de la Sociedad es responsable de la evaluación de la capacidad de la Sociedad de continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si el Directorio de la Sociedad tiene intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

El Comité de Auditoría de la Sociedad es responsable de la supervisión del proceso de información financiera de la Sociedad.

5. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros separados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros separados en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros separados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en los estados financieros separados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.

6. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros separados (Continuación)

- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Directorio de la Sociedad.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por el Directorio de la Sociedad, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre importante relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros separados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros separados, incluida la información revelada, y si los estados financieros separados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales incorporadas en los estados financieros separados aplicando el porcentaje de participación sobre activos, pasivos, ingresos y gastos para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría de la Sociedad (incluyendo el trabajo requerido sobre las entidades incorporadas a través del método de la participación). Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con el Directorio de la Sociedad y con el Comité de Auditoría en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos al Directorio de la Sociedad y al Comité de Auditoría una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y comunicado con el mismo acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con el Directorio de la Sociedad y con el Comité de Auditoría, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros separados del ejercicio actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.



INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

A efectos de dar cumplimiento a disposiciones legales vigentes informamos que:

- a) Los estados financieros separados mencionados en el apartado 1. de este informe han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con las normas pertinentes de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"). Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Los estados financieros separados surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las normas legales vigentes y de acuerdo con las condiciones de seguridad e integridad en base a las cuales fueron autorizadas por la CNV, excepto en lo relativo a la transcripción al libro Diario e Inventarios y Balances dado que a la fecha aún no han sido transcritos.
- c) En cumplimiento de las normas aplicables de la CNV, informamos las siguientes relaciones porcentuales correspondientes a los honorarios facturados directa o indirectamente por nuestra sociedad profesional:
 - c.1) El cociente entre el total de servicios profesionales de auditoría prestados por nosotros para la emisión de informes sobre estados financieros y otros informes especiales o certificaciones sobre información contable o financiera facturados a la Sociedad, y el total facturado a la Sociedad por todo concepto, incluido dichos servicios de auditoría, es 0,96;
 - c.2) El cociente entre el total de dichos de servicios profesionales de auditoría facturados a la Sociedad y el total de los mencionados servicios de auditoría facturados a la Sociedad y sus vinculadas es 0,60 y
 - c.3) El cociente entre el total de dichos servicios profesionales de auditoría facturados a la Sociedad y el total facturado a la Sociedad y a sus vinculadas por todo concepto es 0,58.
- d) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el CPCECABA en relación con la Sociedad.
- e) Al 31 de diciembre de 2023 las deudas devengadas a favor del Régimen Nacional de la Seguridad Social, que surgen de las liquidaciones practicadas por **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** y de sus registros contables, ascienden a \$33.878.031 siendo no exigibles a dicha fecha.

El socio del encargo de la auditoría que origina este informe de auditoría es quien suscribe este informe.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de marzo de 2024.

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.)- Lic. en Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. -T°CCXXVII F°248-T°XXIX F°208