

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios separados
al 30 de junio de 2024,
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 Intermedio Separado
- Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Separado
- Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Separado

INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

- Notas a los Estados Financieros Intermedios 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> <u>Director Titular</u>	Julián Nicolas Miedvietzky 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 finalicen 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 finalicen el 31 de diciembre de 2024.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024

Por el periodo de seis meses iniciado el 1° de enero de 2024 y finalizado el 30 de junio de 2024,
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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024
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 INTERMEDIO SEPARADO

Al 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	30/06/2024	31/12/2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	28.836.758.673	28.972.860.696
Activos intangibles	5.	3.699.656.677	3.848.942.716
Participaciones permanentes en subsidiarias y asociadas	6.	10.355.271.766	14.557.844.200
Derechos de uso	7.	5.334.209.994	5.429.142.363
Otros créditos	8.	9.798.079	10.457.714
Activo por impuesto diferido	23.	5.917.541.904	-
Otros activos		154.678.396	137.115.953
Total del activo no corriente		54.307.915.489	52.956.363.642
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	1.139.577.118	674.301.345
Otros créditos	8.	6.997.646.043	3.207.743.089
Créditos por ventas	10.	5.604.127.886	5.671.294.035
Inversiones corrientes	11.	3.469.580.758	3.626.312.857
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	247.189.354	325.475.501
Total del activo corriente		17.458.121.159	13.505.126.827
Total del activo		71.766.036.648	66.461.490.469
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	583.479.552
Otros resultados integrales		29.458.707.092	28.962.417.161
Resultados no asignados		12.393.684.770	1.370.140.355
Total patrimonio		46.462.495.164	34.942.660.818
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	6.113.597.112	4.522.851.610
Pasivo por impuesto diferido	23.	-	6.081.823.403
Provisiones	13.	9.141.943.545	7.727.900.068
Deudas financieras	14.	729.600.000	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente		15.985.140.657	20.589.185.397
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	5.283.837	1.584.297.659
Otras cargas fiscales	15.	594.991.122	594.138.655
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	715.425.903	1.965.011.035
Beneficios a empleados	16.	325.364.899	191.092.791
Deudas comerciales	17.	5.971.751.335	5.544.119.114
Deudas financieras	14.	1.705.583.731	1.050.985.000
Total del pasivo corriente		9.318.400.827	10.929.644.254
Total del pasivo		25.303.541.484	31.518.829.651
Total del pasivo y patrimonio		71.766.036.648	66.461.490.469

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Ingresos	18.	28.309.164.912	6.292.067.476	15.427.853.255	3.218.361.485
Costo de ventas	19.	(16.960.828.896)	(2.402.280.436)	(9.668.081.162)	(835.841.756)
Ganancia bruta		11.348.336.016	3.889.787.040	5.759.772.093	2.382.519.729
Gastos de comercialización	20.	(7.009.214.148)	(1.375.343.659)	(3.998.806.247)	(698.520.919)
Gastos de administración	20.	(3.005.165.812)	(743.553.134)	(1.903.895.655)	(438.836.671)
Otros ingresos y egresos	21.	1.299.927	(3.613.994)	(863.575)	(12.017.713)
Ganancia de actividades operativas		1.335.255.983	1.767.276.253	(143.793.384)	1.233.144.426
Ingresos financieros	22.	444.154.526	96.656.993	296.796.694	46.095.638
Costos financieros	22.	2.520.054.168	(341.576.899)	(2.356.715.347)	(97.520.880)
Resultado financiero, neto		2.964.208.694	(244.919.906)	(2.059.918.653)	(51.425.242)
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas	6.	(5.769.420.267)	244.317.852	(5.365.888.611)	306.649.956
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		(1.469.955.590)	1.766.674.199	(7.569.600.648)	1.488.369.140
Impuesto a las ganancias		12.493.500.005	(335.961.033)	9.705.968.368	(337.615.880)
Ganancia del período		11.023.544.415	1.430.713.166	2.136.367.720	1.150.753.260
Otros resultados integrales					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(1.070.557.901)	1.798.118.285	2.704.599.928	1.034.663.708
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		1.566.847.832	1.265.570.565	473.982.333	766.070.830
Otros resultados integrales, netos de impuestos		496.289.931	3.063.688.850	3.178.582.261	1.800.734.538
Resultado integral del período		11.519.834.346	4.494.402.016	5.314.949.981	2.951.487.798
Resultado por acción	24.				
Básico:					
Ordinario		14,505	1,883	2,811	1,514
Total		14,505	1,883	2,811	1,514
Diluido:					
Ordinario		14,505	1,883	2,811	1,514
Total		14,505	1,883	2,811	1,514

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

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 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	2.012.029.780	1.402.431.101	3.414.460.881	(1.603.862.422)	2.453.150.806	6.479.774.556
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 61 del 28-04-2023</u>	-	-	-	-	-	-	653.136	653.136	-	-	-	(653.136)	-	-
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.430.713.166	1.430.713.166
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.798.118.285	1.265.570.565	3.063.688.850	-	3.063.688.850	3.063.688.850
Saldos al 30 de junio de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.868.603	643.205.483	3.810.148.065	2.668.001.666	6.478.149.731	(173.802.392)	6.947.552.822	10.974.176.572
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 62 del 13-12-2023</u>	-	-	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	-	-	59.725.931	-	-
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.543.942.747	1.543.942.747
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023	-	-	-	-	-	-	-	-	13.088.164.048	9.396.103.382	22.484.267.430	-	22.484.267.430	22.484.267.430
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	1.370.140.355	30.916.037.068	34.942.660.818
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.023.544.415	11.023.544.415
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.070.557.901)	1.566.847.832	496.289.931	-	496.289.931	496.289.931
Saldos al 30 de junio de 2024	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	15.827.754.212	13.630.952.880	29.458.707.092	12.393.684.770	42.435.871.414	46.462.495.164

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024
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 INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	11.023.544.415	1.430.713.166
Ajustes para conciliar el resultado del periodo con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	(12.493.500.005)	335.961.033
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	5.197.503.359	835.059.160
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	605.958.410	108.462.743
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	1.173.375.879	214.784.486
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	18.494.498	21.870.235
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas (Nota 6.)	5.769.420.267	(244.317.852)
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	393.405.667	79.968.328
Aumento de provisiones (Nota 13.)	400.230.727	84.605.806
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	654.598.731	555.728.411
Diferencia de conversión de otras partidas	(3.261.660.819)	52.922.025
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Disminución/(Aumento) de créditos por ventas	67.166.149	(159.835.160)
(Aumento) de inventarios	(465.275.773)	(279.479.268)
(Aumento) de otros activos	(17.562.443)	(13.490.263)
(Aumento) de otros créditos	(3.789.243.319)	(464.744.938)
Aumento de deudas comerciales	380.493.151	325.264.296
Aumento de beneficios a empleados	134.272.108	20.149.778
(Disminución) de deudas financieras	(1.527.010.316)	-
Aumento de otras cargas fiscales	852.467	66.686.885
Impuesto a las ganancias pagado	(811.877.958)	(99.578.602)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>3.453.185.195</u>	<u>2.870.730.269</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(1.677.349.522)	(2.193.941.791)
Pago por incorporación de activos intangibles	-	(593.785.877)
Rescate neto de inversiones corrientes	156.732.099	(59.965.318)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(1.520.617.423)</u>	<u>(2.847.692.986)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(1.992.359.421)	(279.931.592)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(1.992.359.421)</u>	<u>(279.931.592)</u>
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(59.791.649)</u>	<u>(256.894.309)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	325.475.501	339.383.663
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	(59.791.649)	(256.894.309)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(18.494.498)	(21.870.235)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>247.189.354</u>	<u>60.619.119</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 12/08/2024

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 12/08/2024
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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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 intermedios 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 intermedios 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 intermedios correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 12 de agosto 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 2021, 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”).

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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de medición y presentación

Los presentes estados financieros intermedios 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 “USD”).

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 2021) 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS DEL GRUPO APLICABLES A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS DE LA SOCIEDAD

Remitimos a las siguientes notas de los estados financieros intermedios consolidados que resultan aplicables a los presentes estados financieros intermedios 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 31. Parque eólico Rawson

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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del periodo	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	29.557.042.259	203.681.775	3.811.882.884	33.572.606.918	14.365.711.031	2.114.611.924	4.581.410.152	21.061.733.107	12.510.873.811
Rodados	285.078.557	21.500.000	37.552.106	344.130.663	138.629.492	19.087.763	22.215.158	179.932.413	164.198.250
Hardware y software	223.236.929	35.252.754	30.936.218	289.425.901	133.823.763	29.679.376	6.843.201	170.346.340	119.079.561
Muebles y útiles	78.582.398	1.423.591	10.163.975	90.169.964	70.473.112	9.629.893	10.066.959	90.169.964	-
Maquinarias y equipos	199.660.211	-	25.573.400	225.233.611	95.724.194	14.024.344	29.424.499	139.173.037	86.060.574
Obras en curso	8.360.214.213	1.462.630.472	1.189.080.584	11.011.925.269	-	-	-	-	11.011.925.269
Materiales	2.780.217.636	-	255.825.666	3.036.043.302	-	-	-	-	3.036.043.302
Obligación de retiro de activos	6.002.527.196	-	768.831.333	6.771.358.529	3.709.337.111	605.900.122	547.543.390	4.862.780.623	1.908.577.906
Totales al 30/06/2024	47.486.559.399	1.724.488.592	6.129.846.166	55.340.894.157	18.513.698.703	2.792.933.422	5.197.503.359	26.504.135.484	28.836.758.673

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	5.005.040.297	-	2.246.794.576	7.251.834.873	2.136.606.693	1.069.260.954	525.883.689	3.731.751.336	3.520.083.537
Rodados	62.470.799	-	28.047.682	90.518.481	22.019.170	10.932.762	5.004.944	37.956.876	52.561.605
Hardware y software	38.963.539	4.762.417	18.133.710	61.859.666	23.306.430	13.025.963	1.747.289	38.079.682	23.779.984
Muebles y útiles	15.909.527	-	7.142.943	23.052.470	14.760.353	6.691.407	307.974	21.759.734	1.292.736
Maquinarias y equipos	43.752.616	-	19.643.730	63.396.346	9.287.917	5.647.067	7.062.324	21.997.308	41.399.038
Obras en curso	265.979.905	2.228.699.173	460.168.232	2.954.847.310	-	-	-	-	2.954.847.310
Materiales	571.080.777	7.619.271	318.645.255	897.345.303	-	-	-	-	897.345.303
Obligación de retiro de activos	1.217.694.009	-	688.235.525	1.905.929.534	435.585.920	257.274.890	295.052.940	987.913.750	918.015.784
Totales al 30/06/2023	7.220.891.469	2.241.080.861	3.786.811.653	13.248.783.983	2.641.566.483	1.362.833.043	835.059.160	4.839.458.686	8.409.325.297

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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 22.)	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 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	12.259.719	-	1.570.281	13.830.000	11.886.118	1.525.471	50.760	13.462.349	367.651
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	7.313.922.134	-	936.800.837	8.250.722.971	3.465.353.019	480.173.276	605.907.650	4.551.433.945	3.699.289.026
Totales al 30/06/2024	7.326.181.853	-	938.371.118	8.264.552.971	3.477.239.137	481.698.747	605.958.410	4.564.896.294	3.699.656.677

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	2.686.539	-	1.206.182	3.892.721	2.583.476	1.162.545	12.594	3.758.615	134.106
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.163.189.951	593.785.877	565.349.377	2.322.325.205	577.155.663	281.808.878	108.450.149	967.414.690	1.354.910.515
Totales al 30/06/2023	1.165.876.490	593.785.877	566.555.559	2.326.217.926	579.739.139	282.971.423	108.462.743	971.173.305	1.355.044.621

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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 22.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	2.686.539	-	9.573.180	12.259.719	2.583.476	9.267.077	35.565	11.886.118	373.601
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.163.189.951	100.000	6.150.632.183	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	100.000	6.160.205.363	7.326.181.853	579.739.139	2.664.800.716	232.699.282	3.477.239.137	3.848.942.716

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN SOCIEDADES

Al 30 de junio de 2024, al 31 de diciembre de 2023 y al 30 de junio de 2023 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		
			30/06/2024	31/12/2023	30/06/2023
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	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>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<u>Subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	10.355.271.766	14.557.844.200
	<u>10.355.271.766</u>	<u>14.557.844.200</u>
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
<u>Resultado de participación en subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(5.769.420.267)	244.317.852
	<u>(5.769.420.267)</u>	<u>244.317.852</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

7. ARRENDAMIENTOS

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

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Derechos de uso - valor de origen	11.109.219.320	9.820.906.754
Derechos de uso - depreciación acumulada	<u>(5.775.009.326)</u>	<u>(4.391.764.391)</u>
	<u>5.334.209.994</u>	<u>5.429.142.363</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	6.113.597.112	4.522.851.610
Pasivos por arrendamiento corriente	<u>5.283.837</u>	<u>1.584.297.659</u>
	<u>6.118.880.949</u>	<u>6.107.149.269</u>
Por el período de 6 meses finalizado el		
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.142.363	1.535.287.090
Depreciación del período (Nota 20.)	<u>(1.173.375.879)</u>	<u>(214.784.485)</u>
Diferencia de conversión	1.078.443.510	644.380.964
Saldo al cierre del período	<u>5.334.209.994</u>	<u>1.964.883.569</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	6.107.149.269	1.658.073.668
Intereses devengados	403.093.430	93.357.926
Diferencia de cambio	<u>(9.687.763)</u>	<u>(13.389.598)</u>
Pagos	<u>(1.992.359.421)</u>	<u>(279.931.592)</u>
Diferencia de conversión	1.610.685.434	702.608.561
Saldo al cierre del período	<u>6.118.880.949</u>	<u>2.160.718.965</u>

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	8.364.398	8.364.398
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	7.045.468
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	-	<u>(6.385.833)</u>
	<u>9.798.079</u>	<u>10.457.714</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	1.129.067.180	1.157.141.543
Gastos a refacturar	216.500.234	27.441.794
Partes relacionadas (Nota 27.)	1.557.000.000	861.229.154
Seguros a devengar	354.798.093	22.770.842
Gastos pagados por adelantado	368.190.967	7.848.271
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	4.695.788
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	3.207.797.946	585.765.051
Otros créditos fiscales	135.408.328	525.071.420
Diversos	<u>28.883.295</u>	<u>15.779.226</u>
	<u>6.997.646.043</u>	<u>3.207.743.089</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Existencias de petróleo crudo	<u>1.139.577.118</u>	<u>674.301.345</u>

10. CRÉDITOS POR VENTAS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	2.686.952.627	2.714.190.780
Partes relacionadas (Nota 27.)	110.021.137	68.748.269
Previsión para deudores incobrables	(54.646.757)	(104.434.506)
Entregas pendientes de facturar	2.861.800.879	2.992.789.492
	<u>5.604.127.886</u>	<u>5.671.294.035</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>			
Corriente			
Previsión para deudores incobrables	104.434.506	(a) (49.787.749)	54.646.757
Totales al 30/06/2024	104.434.506	(49.787.749)	54.646.757
Totales al 31/12/2023			104.434.506

(a) Imputado en Costos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/06/2024			31/12/2023
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	-	-	-	599.997.364
Adcap Cobertura Clase B	-	-	-	200.000.731
AdCap Pesos Plus Clase B	49.668.509	10,66	529.461.341	199.999.996
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	146.000	966,32	141.082.666	126.767.840
SBS Obligaciones Negociables - TLC1C	-	-	-	154.710.538
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	463.000	953,61	441.523.119	161.698.194
SBS Obligaciones Negociables - LMS9C	2.170	899,54	1.951.992	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	150.000	874,83	131.224.032	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	33.645	959,29	32.275.249	-
SBS Obligaciones Negociables - MGCLD	11.260	940,74	10.592.682	-
SBS Obligaciones Negociables - PNUCD	93.517	990,05	92.586.693	-
SBS Obligaciones Negociables - PNVCC	150.000	857,95	128.693.232	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	31.915	1.300,00	41.489.500	-
SBS Obligaciones Negociables - TSC2C	150.000	903,19	135.478.649	-
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	921,58	2.074.468	-
SBS Ahorro Pesos	1.608.483	30,26	48.679.248	500.508.320
SBS Ahorro USD	1.550	912,00	1.413.846	-
Balanz Money Market	144.926.034	6,85	992.743.336	1.054.315.063
Balanz Desarrollo	-	-	-	227.246.220
Balanz Institucional	-	-	-	200.231.863
Balanz Capital Renta Fija (Dólar linked)	-	-	-	200.000.763
Santander Super Ahorro	90.794.106	8,13	738.310.705	-
<u>Otras inversiones</u>	-	-	-	835.965
Total inversiones corrientes			3.469.580.758	3.626.312.857

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Caja	799.960	554.398
Bancos	246.389.394	324.921.103
	<u>247.189.354</u>	<u>325.475.501</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	7.727.900.068	-	(a) 400.230.727	1.013.812.750	9.141.943.545
Totales al 30/06/2024	7.727.900.068	-	400.230.727	1.013.812.750	9.141.943.545
Totales al 30/06/2023	1.446.503.853	4.072.129	84.605.806	804.587.606	2.339.769.394

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

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>1.705.583.731</u>	<u>2.256.610.316</u>
Corriente		
Documentos a pagar	<u>729.600.000</u>	<u>1.050.985.000</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Regalías a pagar	536.203.283	537.912.294
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	9.684.110	31.479.013
Retenciones y percepciones a depositar	37.160.578	19.352.739
Fondo fiduciario de gas a pagar	11.943.151	5.394.609
	<u>594.991.122</u>	<u>594.138.655</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Cargas sociales a pagar	101.228.205	43.117.147
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	132.593.938	62.593.397
Gratificaciones a pagar	79.480.150	79.480.150
Embargos a pagar	4.126.201	2.500.084
Sindicatos a pagar	7.936.405	3.402.013
	<u>325.364.899</u>	<u>191.092.791</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	4.309.975.688	1.955.630.038
Provisión de facturas a recibir	1.226.561.388	1.306.975.319
Partes relacionadas (Nota 27.)	435.214.259	2.281.513.757
	<u>5.971.751.335</u>	<u>5.544.119.114</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Ventas netas de crudo	27.943.931.488	5.949.109.474	15.172.328.799	3.084.145.440
Ventas netas de gas	198.464.693	289.750.945	149.106.626	111.382.107
Servicios prestados	42.536.231	27.844.047	25.030.330	11.879.928
Partes relacionadas (Nota 27.)	124.232.500	25.363.010	81.387.500	10.954.010
	<u>28.309.164.912</u>	<u>6.292.067.476</u>	<u>15.427.853.255</u>	<u>3.218.361.485</u>

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	674.301.345	117.207.848	-	-
Costos de producción (Nota 20.)	17.318.311.434	2.589.897.503	15.723.488.837	854.269.077
Diferencia de conversión	107.793.235	91.862.201	85.690.596	15.666.305
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(1.139.577.118)	(396.687.116)	(988.313.742)	44.781.168
	<u>16.960.828.896</u>	<u>2.402.280.436</u>	<u>14.820.865.691</u>	<u>914.716.550</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 30/06/2024	Totales al 30/06/2023
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	4.633.049.808	-	564.453.551	5.197.503.359	835.059.160
Regalías	-	3.451.868.124	-	3.451.868.124	968.976.894
Servicios contratados	2.979.078.296	-	94.216.551	3.073.294.847	130.673.487
Impuestos, tasas y contribuciones	-	2.772.741.068	230.618.944	3.003.360.012	366.517.017
Pulling	2.271.982.191	-	-	2.271.982.191	174.914.068
Reposición y reparación de equipos	1.675.439.983	-	-	1.675.439.983	536.606.156
Sueldos y jornales y cargas sociales	788.792.390	-	707.017.180	1.495.809.570	392.109.107
Materiales de consumo para explotación	1.305.803.208	-	-	1.305.803.208	397.816.441
Transporte y almacenaje de crudo	856.751.666	423.696.790	-	1.280.448.456	127.018.545
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	734.026.814	-	439.349.065	1.173.375.879	214.784.485
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	605.958.410	-	-	605.958.410	108.462.743
Preservación de medio ambiente	554.268.672	-	-	554.268.672	155.066.112
Honorarios profesionales	-	-	334.174.606	334.174.606	24.800.254
Canon petrolero	-	253.121.935	-	253.121.935	48.514.271
Gastos de rodados	239.318.642	-	-	239.318.642	44.582.904
Dirección técnica	-	-	229.281.416	229.281.416	6.568.022
Gastos diversos	54.167.460	107.786.231	53.819.030	215.772.721	37.170.169
Movilidad, viáticos y fletes	177.746.526	-	21.969.684	199.716.210	27.036.327
Reparación de pozos	193.810.163	-	-	193.810.163	1.103.820
Alquileres	-	-	147.794.890	147.794.890	43.407.286
Gastos bancarios	-	-	128.939.313	128.939.313	6.955.947
Estudios e investigaciones	119.048.719	-	-	119.048.719	25.777.707
Seguros	94.803.929	-	92.721	94.896.650	14.623.115
Licencias y software	-	-	39.578.088	39.578.088	6.563.431
Otros gastos del personal	34.264.557	-	3.330.000	37.594.557	3.665.209
Gas, luz y teléfono	-	-	10.085.525	10.085.525	9.693.022
Papelería y útiles	-	-	445.248	445.248	328.597
Totales al 30/06/2024	17.318.311.434	7.009.214.148	3.005.165.812	27.332.691.394	
Totales al 30/06/2023	2.589.897.503	1.375.343.659	743.553.134		4.708.794.296

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Diversos	1.299.927	(3.613.994)	(863.575)	(12.017.713)
	<u>1.299.927</u>	<u>(3.613.994)</u>	<u>(863.575)</u>	<u>(12.017.713)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
<u>Ingresos financieros</u>				
Intereses ganados	444.154.526	96.656.993	296.796.694	46.095.638
	<u>444.154.526</u>	<u>96.656.993</u>	<u>296.796.694</u>	<u>46.095.638</u>
<u>Costos financieros</u>				
Intereses perdidos	(256.597.116)	(1.227.107)	(196.628.417)	(4.374.186)
Intereses de obligación de retiro de activos	(400.230.727)	(84.605.806)	(208.433.046)	(46.721.777)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(403.093.430)	(93.357.926)	(252.255.948)	(49.577.951)
Intereses obligaciones negociables	(589.127.906)	(6.496.101)	-	-
Diferencia de cambio	4.284.361.921	413.957.515	(1.592.778.546)	(15.929.025)
Diferencia de cambio obligaciones negociables	(65.470.825)	(555.728.411)	-	-
Cargo previsión para deudores incobrables	(49.787.749)	(8.793.483)	(106.619.390)	-
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos brutos	-	(5.325.580)	-	19.082.059
	<u>2.520.054.168</u>	<u>(341.576.899)</u>	<u>(2.356.715.347)</u>	<u>(97.520.880)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según siguiente detalle:

	30/06/2024	31/12/2023
Provisión impuesto a las ganancias	(1.366.865.893)	(2.630.473.918)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	651.439.990	665.462.883
Pasivo neto	<u>(715.425.903)</u>	<u>(1.965.011.035)</u>

24. RESULTADO POR ACCION

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	11.023.544.415	1.430.713.166	2.136.367.720	1.150.753.260
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	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	14,505	1,883	2,811	1,514

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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>	30/06/2024			31/12/2023		
	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	-	5.604.127.886	5.604.127.886	-	5.671.294.035	5.671.294.035
Inversiones corrientes	3.469.580.758	-	3.469.580.758	3.625.476.892	835.965	3.626.312.857
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	247.189.354	247.189.354	-	325.475.501	325.475.501
	<u>3.469.580.758</u>	<u>5.851.317.240</u>	<u>9.320.897.998</u>	<u>3.625.476.892</u>	<u>5.997.605.501</u>	<u>9.623.082.393</u>

(*) Corresponde a mutuos

<u>Pasivos financieros</u>	30/06/2024			31/12/2023		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	5.971.751.335	5.971.751.335	-	5.544.119.114	5.544.119.114
Otras deudas	-	2.435.183.731	2.435.183.731	-	3.307.595.316	3.307.595.316
	<u>-</u>	<u>8.406.935.066</u>	<u>8.406.935.066</u>	<u>-</u>	<u>8.851.714.430</u>	<u>8.851.714.430</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 30 de junio de 2024 y 2023.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (Continuación)

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 30/06/2024	6.529.914.800
Pasivos al 30/06/2024	-5.057.857.732
Posición monetaria activa	1.472.057.068

Considerando el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2024, 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	-147.205.707 Pérdida
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	147.205.707 Ganancia

Riesgo de la tasa de interés

La Sociedad no está sujeta 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (Continuación)

Riesgo de crédito (Continuación)

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	5.604.127.886
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	5.604.127.886
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	5.604.127.886

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	5.971.751.335	1.320.960	5.973.072.295
De 3 a 6 meses	-	1.320.959	1.320.959
De 6 a 9 meses	-	1.320.959	1.320.959
De 9 a 12 meses	-	1.320.959	1.320.959
Más de 12 meses	-	6.113.597.112	6.113.597.112
Subtotal	5.971.751.335	6.118.880.949	12.090.632.284
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	5.971.751.335	6.118.880.949	12.090.632.284

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (Continuación)

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 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Total pasivo	25.303.541.484	31.518.829.651
Efectivo y equivalentes	(247.189.354)	(325.475.501)
Inversiones corrientes	<u>(3.469.580.758)</u>	<u>(3.626.312.857)</u>
Deuda neta	21.586.771.372	27.567.041.293
Patrimonio	46.462.495.164	34.942.660.818
Índice de endeudamiento	<u>0,46</u>	<u>0,79</u>

27. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	30/06/2024			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	1.557.000.000	110.021.137	(435.214.259)	1.231.806.878
Total	1.557.000.000	110.021.137	(435.214.259)	1.231.806.878

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	861.229.154	68.748.269	(2.281.513.757)	(1.351.536.334)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	30/06/2024		30/06/2023
	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía	Refacturación de consumo de energía
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	124.232.500	212.614.090	16.141.375
Total	124.232.500	212.614.090	16.141.375

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$74.646.414 por el período semestral finalizado el 30 de junio de 2024. Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$20.990.676.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

28. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/06/2024				31/12/2023	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
Activo corriente						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipo a proveedores	USD	283.359	909,00	257.573.386	146.374	117.896.801
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	2.746.891	909,00	2.496.923.610	954.562	768.851.850
Entregas Pendientes de Facturar	USD	-	-	-	3.715.674	2.992.789.492
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	1.555	909,00	1.413.846	248.309	200.000.763
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	440	909,00	399.960	440	354.398
Bancos	USD	38.143	909,00	34.672.396	38.053	30.649.950
Total del activo corriente				2.790.983.198		4.110.543.254
Total del activo				2.790.983.198		4.110.543.254
PASIVO						
Pasivo no corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	6.703.506	912,00	6.113.597.112	25.529.756	4.522.851.610
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	10.024.061	912,00	9.141.943.545	43.621.021	7.727.900.068
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras	USD	1.870.158	912,00	1.705.583.731	12.737.697	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente				16.961.124.388		14.507.361.994
Pasivo corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	5.794	912,00	5.283.837	8.942.750	1.584.297.659
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras	USD	800.000	912,00	729.600.000	-	-
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	1.995.697	912,00	1.820.075.527	3.572.166	2.887.917.958
Total del pasivo corriente				2.554.959.364		4.472.215.617
Total del pasivo				19.516.083.752		18.979.577.611

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS 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 LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

1. Identificación de los estados financieros intermedios separados objeto de revisión

Hemos revisado los estados financieros intermedios separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Separado al 30 de junio de 2024, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado correspondiente al período de seis meses finalizado en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Separado y el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Separado correspondientes al período de seis meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios separados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

2. Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios separados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) 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, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados adjuntos, de acuerdo con las NIIF. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios separados libres de incorrecciones significativas.

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en emitir una conclusión sobre los estados financieros intermedios separados adjuntos basada en nuestra revisión. Hemos llevado a cabo nuestra revisión de conformidad con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE, tal y como fue aprobada 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 cumplamos los requerimientos de ética.

3. Responsabilidad de los auditores (Continuación)

Una revisión de estados financieros de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomemos conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIIF.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

A efectos de dar cumplimiento a disposiciones legales vigentes informamos que:

- a) Los estados financieros intermedios separados de la Sociedad mencionados en 1. han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N°19.550 y de la Comisión Nacional de Valores. Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Las cifras de los estados financieros intermedios separados mencionados en 1. surgen de los registros contables de la Sociedad, los cuales han sido llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes excepto porque se encuentran pendientes de transcripción en los libros Diario e Inventarios y Balances.
- c) Al 30 de junio de 2024 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 \$74.929.966,50 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto 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

**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA
SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS 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 las Normas de la Comisión Nacional de Valores, hemos examinado el estado de situación financiera intermedio separado de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) al 30 de junio de 2024, el estado de resultados integrales intermedio separado por el período de seis meses finalizado en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio separado y de flujos de efectivo intermedio separado, por el período de seis meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios separados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio 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 intermedios separados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) 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 a su normativa, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados adjuntos, de acuerdo con las NIIF. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios separados libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica Nro. 15 de la FACPCE. Dichas normas requieren que el examen se efectúe de conformidad con las normas de auditoría vigentes para la revisión limitada de estados financieros correspondientes a períodos intermedios, e incluya la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la revisión efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 12 de agosto de 2024 de acuerdo con las normas vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados financieros de períodos intermedios. 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 intermedios separados adjuntos de conformidad con las Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410- Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

Las referidas normas sobre revisión limitada consisten principalmente en aplicar procedimientos analíticos sobre los importes incluidos en los estados financieros, efectuar comprobaciones globales y realizar indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros. Dichas normas establecen un alcance que es sustancialmente menor a la aplicación de todos los procedimientos de auditoría, necesarios para poder emitir una opinión profesional sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal 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.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 12 de agosto de 2024, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios separados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 30 de junio de 2024, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las NIIF.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Los estados financieros intermedios 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 transcritos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto de 2024.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 15 de agosto de 2024

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc, D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 12/08/2024 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/06/2024 perteneciente a PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A. CUIT 95-45170000-0, intervenida por el Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI. Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del matriculado

Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI

Contador Público (U.B.A.)

CPCECABA T° 227 F° 248

Firma en carácter de socio

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

T° 1 F° 21

SOCIO



Profesional de Ciencias
Económicas de la Ciudad
Autónoma de Buenos Aires

Esta actuación profesional ha sido gestionada por el profesional interviniente a través de internet y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de informes y certificaciones (Res. C. 236/88). El receptor del presente documento puede constatar su validez ingresando a www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm declarando el siguiente código: ap5vr8u

Legalización N° 916890



PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios consolidados
al 30 de junio de 2024,
presentados en forma comparativa**

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CONTENIDO

RESEÑA INFORMATIVA

NÓMINA DEL DIRECTORIO Y COMISIÓN FISCALIZADORA

DATOS GENERALES DE LA SOCIEDAD

ESTADOS FINANCIEROS

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

INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

- Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

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 2024 y finalizado el 30 de junio de 2024.

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.

En el primer semestre del 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 primer semestre del año una exitosa campaña de reparación de pozos en sus áreas en Río Negro. 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 campaña de obras de infraestructura para lograr una mayor eficiencia operativa y de costos tanto en sus áreas en la provincia Neuquén como en Río Negro.

Durante el semestre PS ha logrado exportar el 83% de su producción de petróleo del período, logrando de esta forma acceder a precios de mercado que son superiores al mercado local.

2. Datos Estadísticos

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

Volúmenes de producción	Al 30 de Junio	
	2024	2023
Producción total en barriles equivalentes	688.959	735.327
Producción de petróleo (barriles)	524.259	562.175
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	25.611	26.925
Mercado Interno	17%	91%
Mercado Externo	83%	9%

3. Estructura patrimonial

	30/06/2024	30/06/2023
Activo no corriente	68.203.913.097	18.335.160.627,00
Activo corriente	21.488.470.205	3.895.628.487,00
Total del activo	89.692.383.302	22.230.789.114,00
Patrimonio total	57.810.962.666	12.820.343.535,00
Pasivo no corriente	18.242.420.932	5.039.983.098,00
Pasivo corriente	13.638.999.704	4.370.462.481,00
Total del pasivo	31.881.420.636	9.410.445.579,00
Total del pasivo y patrimonio	89.692.383.302	22.230.789.114,00

4. Estructura de resultados

	30/06/2024	30/06/2023
Ganancia de actividades operativas	854.727.242	2.259.949.012
Resultado financiero, neto	1.722.443.920	(388.567.160)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	2.577.171.162	1.871.381.852
Impuesto a las ganancias	12.493.500.005	(335.961.033)
Ganancia del ejercicio	15.070.671.167	1.535.420.819
Otros resultados integrales, neto de impuestos	1.558.554.591	3.606.076.236
Ganancia integral del ejercicio	16.629.225.758	5.141.497.055

5. Estructura del flujo de efectivo

	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	5.492.135.197	3.419.465.040
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(3.519.131.208)	(3.403.796.786)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	(1.992.359.421)	(279.931.592)
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(19.355.432)</u>	<u>(264.263.338)</u>
Efectivo al inicio del ejercicio	<u>352.220.838</u>	<u>368.526.574</u>
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes	(18.530.640)	(31.054.197)
Efectivo al cierre del ejercicio	<u>314.334.766</u>	<u>73.209.039</u>

6. Índices

	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
<i>Liquidez (1)</i>	<i>1,5755</i>	<i>0,8914</i>
<i>Solvencia (2)</i>	<i>1,8133</i>	<i>1,3624</i>
<i>Inmovilización de capital (3)</i>	<i>0,7604</i>	<i>0,8248</i>
<i>Rentabilidad (4)</i>	<i>0,3045</i>	<i>0,1498</i>
(1) <u>Activo corriente</u>	<u>21.488.470.205</u>	<u>3.895.628.487</u>
<u>Pasivo corriente</u>	<u>13.638.999.704</u>	<u>4.370.462.481</u>
(2) <u>Patrimonio neto</u>	<u>57.810.962.666</u>	<u>12.820.343.535</u>
<u>Pasivo total</u>	<u>31.881.420.636</u>	<u>9.410.445.579</u>
(3) <u>Activo no corriente</u>	<u>68.203.913.097</u>	<u>18.335.160.627</u>
<u>Total del activo</u>	<u>89.692.383.302</u>	<u>22.230.789.114</u>
(4) <u>Resultado del ejercicio</u>	<u>15.070.671.167</u>	<u>1.535.420.819</u>
<u>Patrimonio neto promedio</u>	<u>49.496.349.787</u>	<u>10.249.595.008</u>

7. Perspectivas

PS continuará invirtiendo mediante sus programas de inversión en las provincias de Rio Negro y Neuquén, y asimismo evaluando nuevos negocios en el sector energético que aceleren el crecimiento de la compañía.

En el primer semestre del año 2024 la sociedad se encuentra realizando una campaña de reparación de pozos y obras de infraestructura con el objetivo de aumentar el índice de reposición de reservas y la eficiencia productiva. A su vez, PS continuará con la evaluación de nuevos negocios y con la ampliación de su cartera de proyectos tanto de energías renovables y de Oil & Gas.

En materia local, los precios de los hidrocarburos en Argentina se ajustaron a los precios internacionales. Se prevé una mayor demanda de crudo local para el segundo semestre por la cosecha de granos. Esta situación podría generar un recorte en el volumen exportable por limitación en los permisos de exportación otorgados por la Secretaría de Energía.

El contexto internacional ofrece oportunidades exportadoras para los commodities argentinos, especialmente para el sector hidrocarburífero. 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 continuar con la estrategia exportadora en el segundo semestre del 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, 12 de agosto de 2024

EL DIRECTORIO

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 finalicen 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 finalicen el 31 de diciembre de 2024.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024

Por el periodo de seis meses iniciado el 1° de enero de 2024 y finalizado el 30 de junio de 2024,
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. \$	Nº 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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024
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 INTERMEDIO CONSOLIDADO

Al 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>Nota</u>	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	50.318.522.807	47.896.808.375
Activos intangibles	5.	6.460.537.094	6.423.181.661
Derechos de uso	7.	5.334.209.994	5.429.142.363
Otros créditos	8.	18.422.902	19.088.856
Activo por impuesto diferido	23.	5.917.541.904	-
Otros activos		154.678.396	137.115.953
Total del activo no corriente		68.203.913.097	59.905.337.208
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	1.498.249.292	2.082.881.744
Otros créditos	8.	8.403.722.295	2.608.351.527
Créditos por ventas	10.	7.800.373.749	5.110.052.171
Inversiones corrientes	11.	3.471.790.103	3.628.522.202
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	314.334.766	352.220.838
Total del activo corriente		21.488.470.205	13.782.028.482
Total del activo		89.692.383.302	73.687.365.690
<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	1.001.878.912
Otros resultados integrales		29.458.707.095	28.962.417.162
Resultados no asignados		11.975.285.407	951.740.993
Atribuible a los propietarios de la controladora		46.462.495.164	34.942.660.817
Atribuible a las participaciones no controladoras		11.348.467.502	6.239.076.091
Total patrimonio		57.810.962.666	41.181.736.908
<u>PASIVO</u>			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	6.113.597.112	4.522.851.610
Pasivo por impuesto diferido	23.	-	6.081.823.403
Provisiones	13.	10.423.240.089	8.948.728.638
Deudas financieras	14.	1.705.583.731	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente		18.242.420.932	21.810.013.967
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	5.283.837	1.584.297.659
Otras cargas fiscales	15.	718.080.468	801.749.160
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	518.129.951	1.965.002.176
Beneficios a empleados	16.	328.822.846	194.550.738
Deudas comerciales	17.	11.339.082.602	4.825.043.378
Deudas financieras	14.	729.600.000	1.324.971.704
Total del pasivo corriente		13.638.999.704	10.695.614.815
Total del pasivo		31.881.420.636	32.505.628.782
Total del pasivo y patrimonio		89.692.383.302	73.687.365.690

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>Nota</u>	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
		30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Ingresos	18.	35.179.385.607	8.235.120.280	18.307.652.970	4.299.027.253
Costo de ventas	19.	(22.419.421.549)	(3.387.933.714)	(11.746.263.257)	(1.215.331.556)
Ganancia bruta		<u>12.759.964.058</u>	<u>4.847.186.566</u>	<u>6.561.389.713</u>	<u>3.083.695.697</u>
Gastos de comercialización	20.	(8.680.621.427)	(1.787.742.116)	(4.813.202.791)	(921.943.059)
Gastos de administración	20.	(3.225.914.849)	(809.182.012)	(2.013.965.950)	(477.095.958)
Otros ingresos y egresos	21.	1.299.460	9.686.574	(864.029)	(10.972.934)
Ganancia de actividades operativas		<u>854.727.242</u>	<u>2.259.949.012</u>	<u>(266.643.057)</u>	<u>1.673.683.746</u>
Ingresos financieros	22.	444.154.527	172.698.238	296.796.694	79.100.746
Costos financieros	22.	1.278.289.393	(561.265.398)	(3.379.685.396)	(132.993.942)
Resultado financiero, neto		<u>1.722.443.920</u>	<u>(388.567.160)</u>	<u>(3.082.888.702)</u>	<u>(53.893.196)</u>
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		<u>2.577.171.162</u>	<u>1.871.381.852</u>	<u>(3.349.531.759)</u>	<u>1.619.790.550</u>
Impuesto a las ganancias		12.493.500.005	(335.961.033)	9.705.968.368	(337.615.880)
Ganancia del período		<u><u>15.070.671.167</u></u>	<u><u>1.535.420.819</u></u>	<u><u>6.356.436.609</u></u>	<u><u>1.282.174.670</u></u>
Otros resultados integrales					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(1.070.557.901)	1.798.118.285	2.704.599.928	1.034.663.708
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		2.629.112.492	1.807.957.951	1.067.876.061	1.094.386.899
Otros resultados integrales, netos de impuestos		<u>1.558.554.591</u>	<u>3.606.076.236</u>	<u>3.772.475.989</u>	<u>2.129.050.607</u>
Ganancia integral del período		<u><u>16.629.225.758</u></u>	<u><u>5.141.497.055</u></u>	<u><u>10.128.912.598</u></u>	<u><u>3.411.225.277</u></u>
Resultado atribuible a:					
Propietarios de la controladora		11.023.544.414	1.430.713.167	10.743.584.508	1.150.753.260
Participaciones no controladoras		4.047.126.753	104.707.652	(4.387.147.899)	131.421.410
Ganancia del período		<u>15.070.671.167</u>	<u>1.535.420.819</u>	<u>6.356.436.609</u>	<u>1.282.174.670</u>
Resultado integral total atribuible a:					
Propietarios de la controladora		11.519.834.347	4.494.402.017	9.976.920.128	2.951.487.798
Participaciones no controladoras		5.109.391.411	647.095.038	151.992.470	459.737.479
Ganancia integral del período		<u>16.629.225.758</u>	<u>5.141.497.055</u>	<u>10.128.912.598</u>	<u>3.411.225.277</u>
Resultado por acción	24.				
Básico:					
Ordinario		19,830	2,020	8,364	1,687
Total		19,830	2,020	8,364	1,687
Diluido:					
Ordinario		19,830	2,020	8,364	1,687
Total		19,830	2,020	8,364	1,687

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIO CONSOLIDADO Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 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 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	2.012.029.780	1.402.431.101	3.414.460.881	(1.603.862.422)	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>	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-	-	-
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.430.713.167	1.430.713.167	1.430.713.167	104.707.652	1.535.420.819
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.798.118.285	1.265.570.565	3.063.688.850	-	3.063.688.850	542.387.386	3.606.076.236	
Saldos al 30 de junio de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	1.056.267.963	1.061.604.843	3.810.148.065	2.668.001.666	6.478.149.731	(592.201.751)	6.947.552.823	10.974.176.573	1.846.166.962	12.820.343.535
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 62 del 13-12-2023</u>	-	-	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	-	-	59.725.931	-	-	-	-
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.543.942.744	1.543.942.744	1.543.942.744	4.392.909.129	5.936.851.873
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023	-	-	-	-	-	-	-	-	13.088.164.048	9.396.103.383	22.484.267.431	-	22.484.267.431	22.484.267.431	-	22.484.267.431
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
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.023.544.414	11.023.544.414	11.023.544.414	4.047.126.753	15.070.671.167
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.070.557.901)	1.566.847.834	496.289.933	-	496.289.933	496.289.933	1.062.264.658	1.558.554.591
Saldos al 30 de junio de 2024	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	15.827.754.212	13.630.952.883	29.458.707.095	11.975.285.407	42.435.871.414	46.462.495.164	11.348.467.502	57.810.962.666

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024
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 INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	15.070.671.167	1.535.420.819
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	(12.493.500.005)	335.961.033
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	5.758.508.082	905.738.143
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	740.946.829	124.185.891
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	1.173.375.879	214.784.485
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	18.530.640	31.054.197
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	393.405.667	79.968.328
Aumento de provisiones (Nota 13.)	428.694.078	98.821.003
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	(551.026.585)	555.728.411
Diferencia de conversión de otras partidas	(2.089.620.058)	300.638.360
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(2.690.321.578)	(278.991.461)
Disminución/(Aumento) de inventarios	584.632.452	(361.180.350)
(Aumento) de otros activos	(17.562.443)	(13.490.263)
(Aumento) de otros créditos	(5.794.704.814)	(838.063.628)
Aumento de deudas comerciales	6.514.039.224	770.205.627
Aumento de beneficios a empleados	134.272.108	20.149.778
(Disminución) de deudas financieras	(595.371.704)	-
(Disminución)/Aumento de otras cargas fiscales	(83.668.692)	83.876.085
Impuesto a las ganancias pagado	(1.009.165.050)	(145.341.418)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>5.492.135.197</u>	<u>3.419.465.040</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(3.675.863.307)	(3.023.823.766)
Pago por incorporación de activos intangibles	-	(593.785.877)
Rescate neto de inversiones corrientes	156.732.099	213.812.857
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(3.519.131.208)</u>	<u>(3.403.796.786)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(1.992.359.421)	(279.931.592)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(1.992.359.421)</u>	<u>(279.931.592)</u>
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(19.355.432)</u>	<u>(264.263.338)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	352.220.838	368.526.574
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	(19.355.432)	(264.263.338)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(18.530.640)	(31.054.197)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>314.334.766</u>	<u>73.209.039</u>

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024
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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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 Medanito”, “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 “Medanito” 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.

Las concesiones mencionadas actualmente vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

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. La concesión actual vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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 Santiagueño: El área “El Santiagueño” 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 Santiagueño, 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. La concesión actual vence en diciembre 2025, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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). La concesión actual vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Loma Montosa (880 mbbp), Fm. Tordillo (990 mbbp) y Gr. Choiyoi (1050 mbbp). La concesión actual vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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.

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 inyectoros 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 prórrogas 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogada
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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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 intermedios correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 12 de agosto 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 2021, 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”).

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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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 integrales de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 intermedios 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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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 “USD”).

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 2021) 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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 30 de junio de 2024 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- 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 - Previsiones	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.

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)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 su 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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogada
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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 justifiquen 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 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)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogada
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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- 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;
- 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:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 formula 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.

3.14. 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

3.15. 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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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 2022, 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 30 de junio de 2024, 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 el impuesto también se reconoce fuera del resultado, o cuando surgen del registro inicial de una combinación de negocios.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 inicien 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.

3.16. 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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	111.474.582.906	1.175.389.649	13.332.550.957	125.982.523.512	84.260.914.965	11.099.239.065	5.117.451.082	100.477.605.112	25.504.918.400
Rodados	480.462.616	46.525.690	37.552.106	564.540.412	334.013.551	44.113.454	22.215.158	400.342.163	164.198.249
Hardware y software	559.851.110	35.252.754	74.051.313	669.155.177	460.967.530	72.185.558	16.922.526	550.075.614	119.079.563
Muebles y útiles	300.266.401	1.423.591	38.558.283	340.248.275	291.633.499	37.990.534	10.624.242	340.248.275	-
Maquinarias y equipos	7.213.223.035	-	923.902.833	8.137.125.868	7.000.101.675	898.648.257	34.086.914	7.932.836.846	204.289.022
Obras en curso	11.794.639.189	2.039.571.853	1.658.962.636	15.493.173.678	-	-	-	-	15.493.173.678
Materiales	5.325.953.510	377.699.770	255.825.666	5.959.478.946	-	-	-	-	5.959.478.946
Exploración y evaluación	112.705.876	-	14.435.888	127.141.764	106.811.789	13.696.031	251.688	120.759.508	6.382.256
Obligación de retiro de activos	6.921.782.008	-	886.573.724	7.808.355.732	3.832.215.267	552.181.300	556.956.472	4.941.353.039	2.867.002.693
Totales al 30/06/2024	144.183.466.651	3.675.863.307	17.222.413.406	165.081.743.364	96.286.658.276	12.718.054.199	5.758.508.082	114.763.220.557	50.318.522.807

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	22.557.633.828	479.743.318	9.647.686.219	32.685.063.365	17.335.768.317	7.906.340.045	588.380.009	25.830.488.371	6.854.574.994
Rodados	105.286.359	21.500.000	25.770.699	152.557.058	64.834.730	30.155.779	5.004.944	99.995.453	52.561.605
Hardware y software	111.327.667	35.252.754	22.161.379	168.741.800	93.878.029	45.084.757	2.050.008	141.012.794	27.729.006
Muebles y útiles	64.488.336	1.423.587	27.529.914	93.441.837	62.955.643	28.602.052	345.070	91.902.765	1.539.072
Maquinarias y equipos	1.580.672.389	-	709.678.719	2.290.351.108	1.521.094.479	684.546.388	7.729.215	2.213.370.082	76.981.026
Obras en curso	315.201.151	2.039.571.853	1.754.122.191	4.108.895.195	-	-	-	-	4.108.895.195
Materiales	1.046.941.351	(50.841.726)	767.156.230	1.763.255.855	-	-	-	-	1.763.255.855
Exploración y evaluación	24.697.845	1.423.587	9.665.071	35.786.503	23.342.175	10.487.528	36.000	33.865.703	1.920.800
Obligación de retiro de activos	1.419.135.264	21.500.000	757.177.146	2.197.812.410	448.910.833	264.750.696	302.192.897	1.015.854.426	1.181.957.984
Totales al 30/06/2023	27.225.384.190	2.549.573.373	13.720.947.568	43.495.905.131	19.550.784.206	8.969.967.245	905.738.143	29.426.489.594	14.069.415.537

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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 22.)	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	105.286.359	-	375.176.257	480.462.616	64.834.730	255.150.704	14.028.117	334.013.551	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	62.955.643	227.081.005	1.596.851	291.633.499	8.632.902
Maquinarias y equipos	1.580.672.389	-	5.632.550.646	7.213.223.035	1.521.094.479	5.458.042.785	20.964.411	7.000.101.675	213.121.360
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	24.697.845	-	88.008.031	112.705.876	23.342.175	83.362.100	107.514	106.811.789	5.894.087
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	27.225.384.190	5.542.260.149	111.415.822.312	144.183.466.651	19.550.784.206	74.508.553.402	2.227.320.668	96.286.658.276	47.896.808.375

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	12.259.718	-	1.570.281	13.829.999	11.886.117	1.525.470	50.760	13.462.347	367.652
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	13.985.789.507	-	1.791.364.343	15.777.153.850	7.599.138.630	1.016.143.348	714.288.408	9.329.570.386	6.447.583.464
Gastos de desarrollo	2.619.349.142	-	335.498.304	2.954.847.446	2.610.094.977	335.838.857	25.458.852	2.971.392.686	(16.545.240)
Diversos	514.433.133	-	65.890.965	580.324.098	487.530.115	62.513.956	1.148.809	551.192.880	29.131.218
Totales al 30/06/2024	17.131.831.500	-	2.194.323.893	19.326.155.393	10.708.649.839	1.416.021.631	740.946.829	12.865.618.299	6.460.537.094

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	2.686.538	-	1.206.182	3.892.720	2.583.476	1.162.544	12.594	3.758.614	134.106
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	2.625.232.160	-	1.815.552.263	4.440.784.423	1.455.425.600	679.370.308	123.952.453	2.258.748.361	2.182.036.062
Gastos de desarrollo	573.992.076	-	257.706.761	831.698.837	571.863.568	256.762.941	56.524	828.683.033	3.015.804
Diversos	112.730.501	-	50.612.915	163.343.416	106.542.664	47.869.112	164.320	154.576.096	8.767.320
Totales al 30/06/2023	3.314.641.275	-	2.125.078.121	5.439.719.396	2.136.415.308	985.164.905	124.185.891	3.245.766.104	2.193.953.292

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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 22.)	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	-	11.360.557.347	13.985.789.507	1.455.425.600	5.864.752.257	278.960.773	7.599.138.630	6.386.650.877
Gastos de desarrollo	573.992.076	-	2.045.357.066	2.619.349.142	571.863.568	2.038.062.603	168.806	2.610.094.977	9.254.165
Diversos	112.730.501	-	401.702.632	514.433.133	106.542.664	380.496.714	490.737	487.530.115	26.903.018
Totales al 31/12/2023	3.314.641.275	-	13.817.190.225	17.131.831.500	2.136.415.308	8.292.578.651	279.655.880	10.708.649.839	6.423.181.661

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 30 de junio de 2024, al 31 de diciembre de 2023 y al 30 de junio de 2023 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		
			30/06/2024	31/12/2023	30/06/2023
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	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.

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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Derechos de uso - valor de origen	11.109.219.320	9.820.906.754
Derechos de uso - depreciación acumulada	(5.775.009.326)	(4.391.764.391)
	<u>5.334.209.994</u>	<u>5.429.142.363</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	6.113.597.112	4.522.851.610
Pasivos por arrendamiento corriente	5.283.837	1.584.297.659
	<u>6.118.880.949</u>	<u>6.107.149.269</u>
	Por el período de 6 meses finalizado el	
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
	Activo	Activo
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.142.363	1.535.287.090
Depreciación del período (Nota 20.)	(1.173.375.879)	(214.784.485)
Diferencia de conversión	1.078.443.510	644.380.964
Saldo al cierre del período	<u>5.334.209.994</u>	<u>1.964.883.569</u>
	Pasivo	Pasivo
Saldo al inicio del ejercicio	6.107.149.269	1.658.073.668
Intereses devengados	403.093.430	93.357.926
Diferencia de cambio	(9.687.763)	(13.389.598)
Pagos	(1.992.359.421)	(279.931.592)
Diferencia de conversión	1.610.685.434	702.608.561
Saldo al cierre del período	<u>6.118.880.949</u>	<u>2.160.718.965</u>

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

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	16.989.221	16.989.221
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	17.122.243
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	-	(16.456.289)
	<u>18.422.902</u>	<u>19.088.856</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	3.555.200.883	1.518.470.780
Gastos a refacturar	374.737.564	60.497.701
Seguros a devengar	375.329.159	28.341.689
Gastos pagados por adelantado	549.239.010	32.668.872
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	5.541.786
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	3.413.807.351	437.759.279
Otros créditos fiscales	135.408.328	525.071.420
	<u>8.403.722.295</u>	<u>2.608.351.527</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Existencias de petróleo crudo	<u>1.498.249.292</u>	<u>2.082.881.744</u>

10. CREDITOS POR VENTAS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	2.978.812.395	2.949.755.474
Previsión para deudores incobrables	(297.669.859)	(304.589.284)
Entregas pendientes de facturar	5.119.231.213	2.464.885.981
	<u>7.800.373.749</u>	<u>5.110.052.171</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>			
Corriente			
Previsión para deudores incobrables	304.589.284	(a) (6.919.425)	297.669.859
Totales al 30/06/2024	304.589.284	(6.919.425)	297.669.859
Totales al 31/12/2023			304.589.284

(a) Imputado en Costos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/06/2024			31/12/2023
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	-	-	-	599.997.364
Adcap Cobertura Clase B	-	-	-	200.000.731
AdCap Pesos Plus Clase B	49.668.509	10,66	529.461.341	199.999.996
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	146.000	966,32	141.082.666	126.767.840
SBS Obligaciones Negociables - TLC1C	-	-	-	154.710.538
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	463.000	953,61	441.523.119	161.698.194
SBS Obligaciones Negociables - LMS9C	2.170	899,54	1.951.992	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	150.000	874,83	131.224.032	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	33.645	959,29	32.275.249	-
SBS Obligaciones Negociables - MGCLD	11.260	940,74	10.592.682	-
SBS Obligaciones Negociables - PNUCD	93.517	990,05	92.586.693	-
SBS Obligaciones Negociables - PNVCC	150.000	857,95	128.693.232	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	31.915	1.300,00	41.489.500	-
SBS Obligaciones Negociables - TSC2C	150.000	903,19	135.478.649	-
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	921,58	2.074.468	-
SBS Ahorro Pesos	1.608.483	30,26	48.679.248	500.508.320
SBS Ahorro USD	1.550	912,00	1.413.846	-
Balanz Money Market	144.926.034	6,85	992.743.336	1.054.315.063
Balanz Desarrollo	-	-	-	227.246.220
Balanz Institucional	-	-	-	200.231.863
Balanz Capital Renta Fija (Dólar linked)	-	-	-	200.000.763
Santander Super Ahorro	90.794.106	8,13	738.310.705	-
<u>Otras inversiones</u>	-	-	2.209.345	3.045.310
Total inversiones corrientes			3.471.790.103	3.628.522.202

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Caja	1.312.083	1.014.747
Bancos	313.022.683	351.206.091
	<u>314.334.766</u>	<u>352.220.838</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	8.948.728.638	-	(a) 428.694.078	1.045.817.373	10.423.240.089
Totales al 30/06/2024	8.948.728.638	-	428.694.078	1.045.817.373	10.423.240.089
Totales al 30/06/2023	1.689.540.809	9.325.725	98.821.003	911.423.993	2.709.111.530

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

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>1.705.583.731</u>	<u>2.256.610.316</u>
Corriente		
Documentos a pagar	<u>729.600.000</u>	<u>1.324.971.704</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Regalías a pagar	643.866.788	698.589.898
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	3.745.538	71.636.392
Retenciones y percepciones a depositar	56.678.801	24.177.707
Fondo fiduciario de gas a pagar	13.789.341	7.345.163
	<u>718.080.468</u>	<u>801.749.160</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Cargas sociales a pagar	101.228.205	43.117.147
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	132.593.938	62.593.397
Gratificaciones a pagar	82.938.097	82.938.097
Embargos a pagar	4.126.201	2.500.084
Sindicatos a pagar	7.936.405	3.402.013
	<u>328.822.846</u>	<u>194.550.738</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	8.981.714.868	2.847.255.786
Anticipo de clientes	-	181.403.212
Provisión de facturas a recibir	2.357.367.734	1.796.384.380
	<u>11.339.082.602</u>	<u>4.825.043.378</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Ventas netas de crudo	34.924.985.767	7.917.525.288	18.125.523.753	4.175.765.218
Ventas netas de gas	211.863.609	289.750.945	157.098.887	111.382.107
Servicios prestados	42.536.231	27.844.047	25.030.330	11.879.928
	<u>35.179.385.607</u>	<u>8.235.120.280</u>	<u>18.307.652.970</u>	<u>4.299.027.253</u>

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	2.082.881.744	220.491.695	937.193.769	-
Costos de producción (Nota 20.)	22.723.560.118	3.585.847.632	20.505.424.553	1.149.192.745
Diferencia de conversión	(888.771.021)	163.266.432	(5.724.937)	20.017.584
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(1.498.249.292)	(581.672.045)	(1.206.505.020)	28.659.714
	<u>22.419.421.549</u>	<u>3.387.933.714</u>	<u>20.230.388.364</u>	<u>1.197.870.043</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 30/06/2024	Totales al 30/06/2023
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	5.174.004.844	-	584.503.238	5.758.508.082	905.738.143
Regalías	-	4.374.757.004	-	4.374.757.004	1.264.260.133
Servicios contratados	3.888.804.589	-	139.432.069	4.028.236.658	331.607.820
Pulling	3.499.973.651	-	-	3.499.973.651	355.337.053
Impuestos, tasas y contribuciones	-	3.033.834.352	297.960.230	3.331.794.582	465.192.520
Reposición y reparación de equipos	2.696.125.109	-	-	2.696.125.109	716.045.414
Materiales de consumo para explotación	2.027.603.432	-	-	2.027.603.432	578.665.863
Transporte y almacenaje de crudo	1.082.214.695	806.444.547	-	1.888.659.242	213.866.035
Sueldos y jornales y cargas sociales	788.792.390	-	707.017.180	1.495.809.570	392.109.106
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	734.026.814	-	439.349.065	1.173.375.879	214.784.485
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	740.946.829	-	-	740.946.829	124.185.891
Preservación de medio ambiente	738.219.704	-	-	738.219.704	204.843.184
Movilidad, viáticos y fletes	409.764.593	-	21.893.248	431.657.841	47.436.654
Honorarios profesionales	-	-	394.812.249	394.812.249	38.698.256
Canon petrolero	-	357.799.293	-	357.799.293	61.657.765
Gastos de rodados	302.910.208	-	-	302.910.208	68.232.784
Gastos diversos	85.719.638	107.786.231	70.716.510	264.222.379	49.461.067
Dirección técnica	-	-	229.281.416	229.281.416	6.656.353
Reparación de pozos	212.186.811	-	-	212.186.811	1.103.820
Alquileres	33.864.061	-	147.794.890	181.658.951	54.700.074
Estudios e investigaciones	144.114.872	-	-	144.114.872	31.073.357
Gastos bancarios	-	-	133.676.582	133.676.582	8.330.031
Seguros	129.855.110	-	640.959	130.496.069	19.533.588
Licencias y software	-	-	44.975.225	44.975.225	8.088.647
Otros gastos del personal	34.432.768	-	3.330.000	37.762.768	3.678.824
Gas, luz y teléfono	-	-	10.086.740	10.086.740	16.836.362
Papelería y útiles	-	-	445.248	445.248	456.531
Servidumbres	-	-	-	-	192.000
Totales al 30/06/2024	22.723.560.118	8.680.621.427	3.225.914.849	34.630.096.394	
Totales al 30/06/2023	3.585.847.632	1.787.742.116	809.182.012		6.182.771.760

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Diversos	1.299.460	9.686.574	(864.029)	(10.972.934)
	<u>1.299.460</u>	<u>9.686.574</u>	<u>(864.029)</u>	<u>(10.972.934)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
<u>Ingresos financieros</u>				
Intereses ganados	444.154.527	172.698.238	296.796.694	79.100.746
	<u>444.154.527</u>	<u>172.698.238</u>	<u>296.796.694</u>	<u>79.100.746</u>
<u>Costos financieros</u>				
Intereses perdidos	(275.737.877)	(2.601.661)	(199.588.055)	(5.380.281)
Intereses de obligación de retiro de activos	(428.694.078)	(98.821.003)	(206.072.732)	(54.571.820)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(403.093.430)	(93.357.926)	(252.255.948)	(49.577.951)
Intereses obligaciones negociables	(589.127.906)	(6.496.101)	-	-
Diferencia de cambio	3.090.201.258	214.369.300	(2.615.149.271)	(42.545.949)
Diferencia de cambio obligaciones negociables	(65.470.825)	(555.728.411)	-	-
Cargo previsión para deudores incobrables	(49.787.749)	(11.124.892)	(106.619.390)	-
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos brutos	-	(7.504.704)	-	19.082.059
	<u>1.278.289.393</u>	<u>(561.265.398)</u>	<u>(3.379.685.396)</u>	<u>(132.993.942)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según el siguiente detalle:

	30/06/2024	31/12/2023
Provisión impuesto a las ganancias	(1.366.865.893)	(2.630.473.918)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	848.735.942	665.471.742
(Pasivo neto) / Activo neto	<u>(518.129.951)</u>	<u>(1.965.002.176)</u>

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:

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	15.070.671.167	1.535.420.819	6.356.436.609	1.282.174.670
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	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	<u>19,830</u>	<u>2,020</u>	<u>8,364</u>	<u>1,687</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

25. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 30 de junio de 2024, 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 sobreprecio 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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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:

	30/06/2024			31/12/2023		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
<u>Activos financieros</u>						
Créditos por venta de bienes y servicios	-	7.800.373.749	7.800.373.749	-	5.110.052.171	5.110.052.171
Inversiones corrientes	3.469.580.758	2.209.345	3.471.790.103	3.625.476.892	3.045.310	3.628.522.202
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	314.334.766	314.334.766	-	352.220.838	352.220.838
	<u>3.469.580.758</u>	<u>8.116.917.860</u>	<u>11.586.498.618</u>	<u>3.625.476.892</u>	<u>5.465.318.319</u>	<u>9.090.795.211</u>
	30/06/2024			31/12/2023		
<u>Pasivos financieros</u>	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	11.339.082.602	11.339.082.602	-	4.825.043.378	4.825.043.378
Otras deudas	-	1.705.583.731	1.705.583.731	-	2.256.610.316	2.256.610.316
	<u>-</u>	<u>13.044.666.333</u>	<u>13.044.666.333</u>	<u>-</u>	<u>7.081.653.694</u>	<u>7.081.653.694</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 30 de junio de 2024 y 2023.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 30/06/2024	8.506.892.849
Pasivos al 30/06/2023	<u>-11.271.388.058</u>
Posición monetaria pasiva	-2.764.495.209

Considerando el estado de situación financiera al 30 de junio de 2024, 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	276.449.521 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	-276.449.521 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.

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:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Créditos por ventas
A vencer	
Hasta 3 meses	7.800.373.749
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	7.800.373.749
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	7.800.373.749

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	11.339.082.602	1.320.960	11.340.403.562
De 3 a 6 meses	-	1.320.959	1.320.959
De 6 a 9 meses	-	1.320.959	1.320.959
De 9 a 12 meses	-	1.320.959	1.320.959
Más de 12 meses	-	6.113.597.112	6.113.597.112
Subtotal	11.339.082.602	6.118.880.949	17.457.963.551
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	11.339.082.602	6.118.880.949	17.457.963.551

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
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 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Total pasivo	31.881.420.636	32.505.628.782
Efectivo y equivalentes	(314.334.766)	(352.220.838)
Inversiones corrientes	(3.471.790.103)	(3.628.522.202)
Deuda neta	<u>28.095.295.767</u>	<u>28.524.885.742</u>
Patrimonio	57.810.962.666	41.181.736.908
Índice de endeudamiento	<u>0,49</u>	<u>0,69</u>

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Al 30 de junio de 2023, al 31 de diciembre de 2023 y al 30 de junio de 2024 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 período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y 30 de junio de 2023, 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 \$74.646.414 por el período semestral finalizado el 30 de junio de 2024. Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$20.990.676.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/06/2024				31/12/2023	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
<u>ACTIVO</u>						
<u>Activo corriente</u>						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipo a proveedores	USD	353.669	909,00	321.485.303	-	-
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	2.979.868	909,00	2.708.699.885	1.189.242	957.875.106
Fondos comunes de inversión	USD	1.555	909,00	1.413.846	248.309	200.000.763
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	940	909,00	854.460	940	757.123
Bancos	USD	51.873	909,00	47.152.275	51.782	41.708.166
Total del activo corriente				3.079.605.769		1.200.341.158
Total del activo				3.079.605.769		1.200.341.158
<u>PASIVO</u>						
<u>Pasivo no corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	6.703.506	912,00	6.113.597.112	5.594.473	4.522.851.610
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	11.428.991	912,00	10.423.240.089	11.068.995	8.948.728.638
Deudas financieras (Nota 14.)	USD	1.870.158	912,00	1.705.583.731	2.791.280	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente				18.242.420.932		15.728.190.564
<u>Pasivo corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	5.794	912,00	5.283.837	1.959.673	1.584.297.659
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	800.000	912,00	729.600.000	-	-
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	990.272	912,00	903.127.809	1.777.732	1.437.207.718
Total del pasivo corriente				1.638.011.646		3.021.505.377
Total del pasivo				19.880.432.578		18.749.695.941

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

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 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

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. CONTEXTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ACTUAL EN EL QUE DESARROLLA LAS ACTIVIDADES LA SOCIEDAD

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, y sus operaciones y resultados pueden ser influidos por las condiciones macroeconómicas, políticas y regulatorias de la Argentina.

Durante los últimos años se ha observado un proceso de caída de la actividad económica y al mismo tiempo una creciente alza en los niveles de inflación, tasas de interés nominales y una fuerte depreciación de la moneda local, así como una alta volatilidad en las demás variables de la economía, lo que ha impactado en las cifras de los presentes estados financieros. La sequía, que afectó la región en 2022 y 2023, generó fuertes caídas en la producción agrícola, menores exportaciones y mayores dificultades para el ingreso de divisas, afectando aún más la situación macroeconómica.

En este contexto, se han mantenido y profundizado las restricciones cambiarias reestablecidas en septiembre de 2019. Por una parte, el Banco Central de la República Argentina (“BCRA”) ha emitido diversas comunicaciones mediante las cuales fue ampliando los requisitos para obtener la conformidad previa del BCRA para la realización de ciertas operaciones vinculadas con el acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (“MULC”) tales como (i) el pago de importaciones y otras compras de bienes en el exterior, (ii) la compra de moneda extranjera por parte de residentes con aplicación específica, (iii) el pago de utilidades y dividendos, (iv) el pago de capital e intereses de endeudamientos financieros con el exterior, (v) la ampliación del alcance del impuesto “Para una Argentina Inclusiva y Solidaria” (“PAIS”) incluyendo la cancelación de obligaciones derivadas de la compra de ciertos bienes y servicios adquiridos en el exterior, entre otras.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

32. CONTEXTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ACTUAL EN EL QUE DESARROLLA LAS ACTIVIDADES LA SOCIEDAD (Continuación)

Con fecha 24 de julio de 2023, el Poder Ejecutivo Nacional publicó en el boletín oficial el Decreto N° 377/2023 en el que estableció un impuesto sobre compra de billetes y divisas de moneda extranjera para pagos al exterior. Dicho impuesto se cancela con pagos a cuenta del 95% del impuesto, con el despacho de importación, depositando el saldo remanente al momento del pago total de la factura proveniente del exterior. La Sociedad se encuentra alcanzada por dicho impuesto por los bienes y servicios que adquiere del exterior. La alícuota del impuesto es actualmente del 17,5% para importación de bienes y 25% para importación de servicios.

En el segundo semestre del año 2023 se llevaron a cabo las elecciones nacionales, provinciales y municipales en donde el resultado de la elección presidencial de segunda vuelta fue a favor de la oposición.

El 20 de diciembre de 2023, se emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia (“DNU”) 70/2023 denominado “Bases para la reconstrucción de la economía argentina”, donde se establecen distintas acciones de desregulación económica a partir de la modificación y derogación de varias leyes y declarando la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, sanitaria y social hasta el 31 de diciembre de 2025. Si bien el DNU debe ser tratado y ratificado por al menos una de las cámaras del Congreso de la Nación, sus disposiciones se encuentran parcialmente vigentes desde el 29 de diciembre de 2023, considerando una serie de acciones judiciales que han concedido la suspensión de ciertas modificaciones.

Adicionalmente, se convocó al Congreso de la Nación a sesiones extraordinarias para que trate una serie de iniciativas legislativas, entre ellas el proyecto “Ley Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos”, conocida como “Ley omnibus”. Dicho proyecto tiene como objetivo mejorar la asignación de recursos en la economía nacional y consolidar la estabilidad económica y propone reformas en áreas clave como lo económico, impositivo, energético, penal y electoral. Luego de que cayera la votación artículo por artículo en el recinto de la Cámara de Diputados, el proyecto se encuentra actualmente en comisión para su tratamiento.

Asimismo, el Directorio del BCRA ha tomado varias medidas con el propósito de clarificar y simplificar la tasa de política monetaria como así también comenzar a eliminar ciertas restricciones sobre el mercado de cambios y las operaciones relacionadas con el mismo. Por otra parte, la Secretaría de Comercio ha derogado un gran número de resoluciones y disposiciones para avanzar hacia un comercio interior más simple, menos burocrático y más transparente.

Entre las medidas adoptadas, se encuentra la creación del Bono para la Recuperación de la Argentina Libre (“BOPREAL”) en dólares que podrán suscribirlo hasta el 31 de octubre de 2027 sólo importadores de bienes y servicios por hasta las importaciones que tengan pendientes de pago hasta el 12 de diciembre de 2023. La moneda de suscripción es el peso y se toma al tipo de cambio de referencia publicado por el BCRA. El pago se hará en dólares estadounidense con la posibilidad de amortización íntegra al vencimiento o con esquema de amortizaciones parciales, según la serie del título emitido.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 12/08/2024

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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

32. CONTEXTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ACTUAL EN EL QUE DESARROLLA LAS ACTIVIDADES LA SOCIEDAD (Continuación)

Además, el 26 de diciembre de 2023, se estableció el "Sistema Estadístico de Importaciones (SEDI)" en sustitución del "Sistema de Importaciones de la República Argentina" (SIRA). Este nuevo sistema, que no requiere aprobación previa, tiene como objetivo mejorar la transparencia en el proceso de aprobación de importaciones. Sin embargo, hasta la fecha de emisión de los presentes estados contables, las dificultades para importar y realizar los pagos subsiguientes aún no han sido completamente superadas, lo que podría afectar la cadena de suministro de la Sociedad.

En cuanto a las exportaciones, en el marco del "Programa de Incremento Exportador", se estableció que el 80% del monto a liquidar debe realizarse a través del MULC, mientras que el 20% restante se obtendrá en títulos públicos, que posteriormente deberán ser liquidados. Esto da lugar a lo que se conoce como tipo de cambio implícito "contado con liquidación".

El índice de precios al consumidor a nivel nacional publicado por el INDEC muestra un crecimiento acumulado para el año 2022 del 94,8% y para 2023 de un 211,4%, mientras que la variación de la cotización del peso argentino respecto al dólar estadounidense fue un incremento del 72,5% y 356,3% para ambos años, respectivamente.

Este contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados contables. La Dirección y la Gerencia de la Sociedad permanentemente monitorean la evolución de las cuestiones descriptas, así como las posibles modificaciones a las regulaciones que pudiera implantar el Gobierno Nacional, evaluando los impactos que pudieran tener sobre su situación patrimonial, financiera, sus resultados y los flujos de fondos futuros, en la medida que se vayan produciendo. En consecuencia, los presentes estados contables de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

33. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERIODO

Con fecha 5 de agosto Petróleos Sudamericanos S.A. firmó el acuerdo de cesión con la empresa YPF S.A. con relación al "Proyecto Andes" Clúster Mendoza Norte. Este hecho ha sido de público conocimiento.

A través de este acuerdo de cesión YPF S.A. transferirá a Petróleos Sudamericanos S.A., una vez que las autoridades de la provincia de Mendoza lo autoricen, la titularidad de las concesiones Barrancas, Mesa Verde, Vizcacheras, Río Tunuyán, La Ventana y Ceferino. A raíz de este resultado, Petróleos Sudamericanos S.A. planea incrementar exponencialmente sus reservas y su operación.

Asimismo, en la misma fecha se compraron los pliegos para la extensión de las concesiones que Petróleos Sudamericanos S.A. explota actualmente en la provincia de Río Negro, dando inicio al proceso para continuidad de la operación en la mencionada provincia.

Aparte de lo mencionado anteriormente, no existen otros acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre de periodo y de la emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados que puedan modificar significativamente la situación financiera de la Sociedad a la fecha de cierre ni el resultado del presente periodo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2024

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 REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS 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 INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

1. Identificación de los estados financieros intermedios consolidados objeto de revisión

Hemos revisado los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Consolidado al 30 de junio de 2024, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado correspondiente al período de seis meses finalizado en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Consolidado y el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado correspondientes al período de seis meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 33.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios consolidados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

2. Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios consolidados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) 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, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios consolidados adjuntos, de acuerdo con las NIIF. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios consolidados libres de incorrecciones significativas.

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en emitir una conclusión sobre los estados financieros intermedios consolidados adjuntos basada en nuestra revisión. Hemos llevado a cabo nuestra revisión de conformidad con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE, tal y como fue aprobada 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 cumplamos los requerimientos de ética.

3. Responsabilidad de los auditores (Continuación)

Una revisión de estados financieros de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomemos conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIIF.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

A efectos de dar cumplimiento a disposiciones legales vigentes informamos que:

- a) Los estados financieros intermedios consolidados de la Sociedad mencionados en 1. han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N°19.550 y de la Comisión Nacional de Valores. Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Las cifras de los estados financieros intermedios consolidados mencionados en 1. surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las NIIF a partir de la información contable de las entidades que integran el grupo económico, las que se detallan en Nota 1.1 y 6. a los estados financieros intermedios consolidados. Las cifras de los estados financieros intermedios separados de la sociedad controladora surgen de sus registros contables, los que se encuentran pendientes de transcripción en los libros Diario e Inventarios y Balances.
- c) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en 3, hemos revisado la reseña informativa requerida por las normas de la Comisión Nacional de Valores preparada por el Directorio y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.
- d) Al 30 de junio de 2024 las deudas devengadas a favor del Régimen Nacional de la Seguridad Social, que surgen de las liquidaciones practicadas por **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** y de sus registros contables, ascienden a \$78.929.966,50 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto 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

**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA
SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS 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 las Normas de la Comisión Nacional de Valores, hemos examinado el estado de situación financiera intermedio consolidado de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) al 30 de junio de 2024, el estado de resultados integrales intermedio consolidado por el período de seis meses finalizado en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio consolidado y de flujos de efectivo intermedio consolidado, por el período de seis meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 33.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios consolidados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio 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 intermedios consolidados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) 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 a su normativa, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios consolidados adjuntos, de acuerdo con las NIIF. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios consolidados libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica Nro. 15 de la FACPCE. Dichas normas requieren que el examen se efectúe de conformidad con las normas de auditoría vigentes para la revisión limitada de estados financieros correspondientes a períodos intermedios, e incluya la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la revisión efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 12 de agosto de 2024 de acuerdo con las normas vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados financieros de períodos intermedios. 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 intermedios consolidados adjuntos de conformidad con las Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410- Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

Las referidas normas sobre revisión limitada consisten principalmente en aplicar procedimientos analíticos sobre los importes incluidos en los estados financieros, efectuar comprobaciones globales y realizar indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros. Dichas normas establecen un alcance que es sustancialmente menor a la aplicación de todos los procedimientos de auditoría, necesarios para poder emitir una opinión profesional sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal 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.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 12 de agosto de 2024, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios consolidados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 30 de junio de 2024, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las NIIF.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Los estados financieros intermedios 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 transcritos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto de 2024.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de agosto de 2024

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 12/08/2024 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/06/2024 perteneciente a PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A. CUIT 33-65260768-9, intervenida por el Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI. Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del matriculado

Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI

Contador Público (U.B.A.)

CPCECABA T° 227 F° 248

Firma en carácter de socio

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

T° 1 F° 21

SOCIO



Profesional de Ciencias
Económicas de la Ciudad
Autónoma de Buenos Aires

Esta actuación profesional ha sido gestionada por el profesional interviniente a través de internet y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de informes y certificaciones (Res. C. 236/88). El receptor del presente

documento puede constatar su validez ingresando a
www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm
declarando el siguiente código: alptm7t

Legalización N° 914771

