

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios consolidados
al 30 de septiembre de 2022,
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 nueve meses iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 30 de septiembre de 2022.

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 estos nueve meses 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 una exitosa campaña de perforación de cinco pozos, tres perforaciones de pozos de desarrollo y dos pozos exploratorios. Esta campaña busca incrementar la producción en sus áreas y avanzar con el cumplimiento de los planes de inversión con la provincia. Asimismo, durante el periodo PS ha realizado campaña de reparaciones de diez pozos y obras de infraestructura para lograr una mayor eficiencia operativa y de costos.

Durante el mes de junio PS ha logrado abrir mercado internacional y exportar el 30% de su producción de petróleo, logrando de esta forma acceder a precios de mercado que son significativamente superiores. La volatilidad del Brent se explica principalmente por el conflicto entre Rusia y Ucrania.

2. Datos Estadísticos

Los datos comparativos corresponden al acumulado del primer semestre de cada ejercicio expresados en unidades físicas.

Volumenes de producción	Al 30 de septiembre	
	2022	2021
Producción total en barriles equivalentes	749.995	745.408
Producción de petróleo (barriles)	555.805	549.289
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	30.190	30.494
Mercado interno	95%	100%
Mercado externo	5%	0%

3. Estructura patrimonial

	30/09/2022	30/09/2021
Activo no corriente	8.933.422.323	5.471.234.982
Activo corriente	2.461.152.030	1.373.317.767
Total del activo	11.394.574.353	6.844.552.749
Patrimonio total	7.312.562.861	4.064.345.777
Pasivo no corriente	2.229.491.365	1.753.934.862
Pasivo corriente	1.852.520.127	1.026.272.110
Total del pasivo	4.082.011.492	2.780.206.972
Total del pasivo y patrimonio	11.394.574.353	6.844.552.749

4. Estructura de resultados

	30/09/2022	30/09/2021
Ganancia de actividades operativas	1.472.445.961	606.691.010
Resultado financiero, neto	(169.880.891)	(313.204.154)
Resultado de participación en asociadas	406.337	(418.656)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	1.302.971.407	293.068.200
Impuesto a las ganancias	(395.562.102)	(149.942.269)
Ganancia del ejercicio	907.409.305	143.125.931
Otros resultados integrales, neto de impuestos	2.045.343.407	618.477.806
Ganancia integral del ejercicio	2.952.752.712	761.603.737

5. Estructura del flujo de efectivo

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	1.511.631.666	719.327.001
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(1.233.022.249)	(319.937.562)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	(196.407.937)	(434.527.088)
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>82.201.480</u>	<u>(35.137.649)</u>
Efectivo al inicio del ejercicio	<u>45.160.023</u>	<u>137.552.625</u>
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes	(45.591.708)	(7.547.187)
Efectivo al cierre del ejercicio	<u>81.769.795</u>	<u>94.867.789</u>

6. Índices

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Liquidez (1)	1,3285	1,3382
Solvencia (2)	1,7914	1,4619
Inmovilización de capital (3)	0,7840	0,7994
Rentabilidad (4)	0,1555	0,0374
(1) <u>Activo corriente</u>	<u>2.461.152.030</u>	<u>1.373.317.767</u>
<u>Pasivo corriente</u>	<u>1.852.520.127</u>	<u>1.026.272.110</u>
(2) <u>Patrimonio neto</u>	<u>7.312.562.861</u>	<u>4.064.345.777</u>
<u>Pasivo total</u>	<u>4.082.011.492</u>	<u>2.780.206.972</u>
(3) <u>Activo no corriente</u>	<u>8.933.422.323</u>	<u>5.471.234.982</u>
<u>Total del activo</u>	<u>11.394.574.353</u>	<u>6.844.552.749</u>
(4) <u>Resultado del ejercicio</u>	<u>907.409.305</u>	<u>143.125.931</u>
<u>Patrimonio neto promedio</u>	<u>5.836.186.505</u>	<u>3.831.894.920</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 último trimestre del año la sociedad proyecta una campaña de perforación de cinco pozos y tres reparaciones con el objetivo de aumentar el índice de reposición de reservas. A su vez, PS continuará con la evaluación de nuevos negocios y con la ampliación de su cartera de proyectos.

En materia local, se prevé que los precios de los hidrocarburos presenten una leve mejora los últimos meses del año, permitiendo de esta manera continuar con la reactivación de la actividad petrolera post pandemia.

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

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

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de noviembre de 2022

EL DIRECTORIO

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Elegido por la Asamblea General Ordinaria celebrada el 22 de octubre de 2021:

<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 1 ejercicio y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalicen el 31 de diciembre de 2022.

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 SEPTIEMBRE DE 2022

Por el período de nueve meses iniciado el 1° de enero de 2022 y finalizado el 30 de septiembre de 2022,
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 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022
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 septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE				
Propiedades, planta y equipo	4.	6.790.604.189	3.895.759.271	3.265.070.534
Activos intangibles	5.	1.044.474.056	789.109.975	726.295.060
Participaciones permanentes en asociadas	6.	-	1.274.300	2.129.486
Derechos de uso	7.	1.059.900.500	801.189.020	798.019.503
Otros créditos	8.	13.457.590	15.869.013	7.685.825
Otros activos		24.985.988	17.421.672	-
Total del activo no corriente		8.933.422.323	5.520.623.251	4.799.200.408
ACTIVO CORRIENTE				
Inventarios	9.	180.182.944	82.397.989	70.052.237
Otros créditos	8.	218.476.908	211.547.124	158.568.950
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	-	-	50.370.717
Créditos por ventas	10.	1.602.042.540	663.284.770	597.723.590
Inversiones corrientes	11.	378.679.843	515.096.039	41.228.920
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	81.769.795	45.160.023	137.552.625
Total del activo corriente		2.461.152.030	1.517.485.945	1.055.497.039
Total del activo		11.394.574.353	7.038.109.196	5.854.697.447
PATRIMONIO				
Capital		7.600.000	7.600.000	7.600.000
Ajuste de capital		19.084.401	19.084.401	19.084.401
Prima en emisión de acciones		3.862.340.058	3.862.340.058	3.862.340.058
Contribuciones de capital		137.599.291	137.599.291	137.599.291
Reservas		642.552.347	223.499.851	744.323.515
Otros resultados integrales		2.457.648.483	693.424.493	-
Resultados no asignados		(773.477.354)	(1.185.463.060)	(1.626.714.624)
Atribuible a los propietarios de la controladora		6.353.347.226	3.758.085.034	3.144.232.641
Atribuible a las participaciones no controladoras		959.215.635	601.725.115	455.211.422
Total patrimonio		7.312.562.861	4.359.810.149	3.599.444.063
PASIVO				
PASIVO NO CORRIENTE				
Pasivos por arrendamiento	7.	929.401.475	709.102.746	712.247.071
Pasivo por impuesto diferido	23.	97.927.663	115.722.471	219.420.060
Provisiones	13.	1.202.162.227	775.529.020	577.569.802
Total del pasivo no corriente		2.229.491.365	1.600.354.237	1.509.236.933
PASIVO CORRIENTE				
Pasivos por arrendamiento	7.	221.536.231	132.635.706	90.643.492
Otras deudas	14.	-	-	28.322.977
Otras cargas fiscales	15.	209.259.207	94.564.959	130.200.766
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	239.252.419	77.521.983	-
Beneficios a empleados	16.	48.752.122	31.376.241	19.760.359
Deudas comerciales	17.	1.133.720.148	741.845.921	477.088.857
Total del pasivo corriente		1.852.520.127	1.077.944.810	746.016.451
Total del pasivo		4.082.011.492	2.678.299.047	2.255.253.384
Total del pasivo y patrimonio		11.394.574.353	7.038.109.196	5.854.697.447

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
		30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Ingresos	18.	6.995.060.445	3.959.170.276	2.926.493.612	1.453.445.531
Costo de ventas	19.	(3.626.544.716)	(2.224.518.638)	(1.542.712.239)	(838.947.003)
Ganancia bruta		3.368.515.729	1.734.651.638	1.383.781.373	614.498.528
Gastos de comercialización	20.	(1.452.248.999)	(850.318.376)	(622.967.912)	(313.556.790)
Gastos de administración	20.	(411.298.009)	(246.273.931)	(183.501.510)	(92.745.588)
Otros ingresos y egresos	21.	(32.522.760)	(31.368.321)	(15.575.892)	(6.202.517)
Ganancia de actividades operativas		1.472.445.961	606.691.010	561.736.059	201.993.633
Ingresos financieros	22.	138.314.064	(189.651.418)	74.154.315	8.935.756
Costos financieros	22.	(308.194.955)	(123.552.736)	(94.209.475)	(101.858.285)
Resultado financiero, neto		(169.880.891)	(313.204.154)	(20.055.160)	(92.922.529)
Resultado de participación en asociadas	6.	406.337	(418.656)	-	52.326
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		1.302.971.407	293.068.200	541.680.899	109.123.430
Impuesto a las ganancias	23.	(395.562.102)	(149.942.269)	(414.175.412)	(76.415.553)
Ganancia del período		907.409.305	143.125.931	127.505.487	32.707.877
Otros resultados integrales					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petr6leos Sudamericanos S.A.		1.108.278.685	342.962.206	548.539.551	63.310.258
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		937.064.722	275.515.600	473.989.273	59.721.487
Otros resultados integrales, netos de impuestos		2.045.343.407	618.477.806	1.022.528.824	123.031.745
Ganancia integral del período		2.952.752.712	761.603.737	1.150.034.311	155.739.622
Resultado atribuible a:					
Propietarios de la controladora		831.038.202	92.981.301	112.068.453	10.906.349
Participaciones no controladoras		76.371.103	50.144.630	15.437.034	21.801.528
Ganancia del período		907.409.305	143.125.931	127.505.487	32.707.877
Resultado integral total atribuible a:					
Propietarios de la controladora		2.595.262.192	628.804.427	992.400.494	116.021.648
Participaciones no controladoras		357.490.520	132.799.310	157.633.817	39.717.974
Ganancia integral del período		2.952.752.712	761.603.737	1.150.034.311	155.739.622
Resultado por acción					
24.					
Básico:					
Ordinario		1,194	0,188	0,168	0,043
Total		1,194	0,188	0,168	0,043
Diluido:					
Ordinario		1,194	0,188	0,168	0,043
Total		1,194	0,188	0,168	0,043

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Aportes de los propietarios					Resultados acumulados								Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Total patrimonio atribuible a la participación no controladora	Total del patrimonio
	Capital social	Ajuste de capital	Prima en emisión de acciones	Contribuciones de capital	Total	Reservas			Otros resultados integrales			Resultados no asignados	Total resultados acumulados			
						Reserva legal	Reserva facultativa	Total reservas	Diferencia de conversión de la Sociedad	Diferencia de conversión de subsidiarias	Total de otros resultados integrales					
Saldos al 1 de enero de 2022	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	218.162.971	223.499.851	447.079.776	246.344.717	693.424.493	(1.185.463.060)	(268.538.716)	3.758.085.034	601.725.115	4.359.810.149
<u>Asamblea General Ordinaria N° 59 del 21-03-2022</u> · Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-	-	-
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	831.038.202	831.038.202	831.038.202	76.371.103	907.409.305
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.108.278.685	655.945.305	1.764.223.990	-	1.764.223.990	1.764.223.990	281.119.417	2.045.343.407
Saldos al 30 de septiembre de 2022	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.215.467	642.552.347	1.555.358.461	902.290.022	2.457.648.483	(773.477.354)	2.326.723.476	6.353.347.226	959.215.635	7.312.562.861

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 (CONTINUACION)

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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 2021	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	738.986.635	744.323.515	-	-	-	(1.626.714.624)	(882.391.109)	3.144.232.641	455.211.422	3.599.444.063
<u>Asamblea General Ordinaria N° 49 del 19-02-2021</u>																
- Desafecación Reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	(226.347.580)	(226.347.580)	-	-	-	226.347.580	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(149.957.023)	(149.957.023)	(149.957.023)	-	(149.957.023)
<u>Asamblea General Ordinaria N° 52 del 02-09-2021</u>																
- Desafecación Reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	(221.499.300)	(221.499.300)	-	-	-	221.499.300	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(146.745.000)	(146.745.000)	(146.745.000)	-	(146.745.000)
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92.981.301	92.981.301	92.981.301	50.144.630	143.125.931
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	342.962.206	192.860.920	535.823.126	-	535.823.126	535.823.126	82.654.680	618.477.806
Saldos al 30 de septiembre de 2021	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	291.139.755	296.476.635	342.962.206	192.860.920	535.823.126	(1.382.588.466)	(550.288.705)	3.476.335.045	588.010.732	4.064.345.777

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	907.409.305	143.125.931
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	395.562.102	149.942.269
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	354.742.668	204.344.821
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	76.421.500	38.699.646
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	147.797.420	101.217.099
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	45.591.708	7.547.187
Resultado de participación en asociadas (Nota 6.)	(406.337)	418.656
Resultado por venta de participación en asociadas (Nota 21.)	(503.888)	-
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	71.617.541	62.308.146
Aumento de provisiones (Nota 13.)	67.479.146	47.449.126
Diferencia de conversión de otras partidas	259.906.458	195.433.163
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(938.757.770)	(275.414.726)
(Aumento) de inventarios	(97.784.955)	(14.368.715)
(Aumento) de otros activos	(7.564.316)	(30.651.200)
(Aumento) de otros créditos	(4.518.361)	(17.687.356)
Aumento de deudas comerciales	391.874.227	187.368.569
Aumento de beneficios a empleados	17.375.881	17.344.987
(Disminución) de otras deudas	-	(28.322.977)
Aumento/(Disminución) de otras cargas fiscales	114.694.248	(4.017.242)
Impuesto a las ganancias pagado	(289.304.911)	(65.410.383)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>1.511.631.666</u>	<u>719.327.001</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(1.371.622.970)	(237.113.667)
Venta de participaciones permanentes en asociadas	2.184.525	-
Rescate (Suscripción) neto de inversiones corrientes	136.416.196	(82.823.895)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(1.233.022.249)</u>	<u>(319.937.562)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(196.407.937)	(137.825.065)
Pago de dividendos	-	(296.702.023)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(196.407.937)</u>	<u>(434.527.088)</u>
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>82.201.480</u>	<u>(35.137.649)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	45.160.023	137.552.625
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	82.201.480	(35.137.649)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(45.591.708)	(7.547.187)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>81.769.795</u>	<u>94.867.789</u>

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD Y SUS OPERACIONES

1.1. Información general sobre la Sociedad

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

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

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

1.2. Concesiones de explotación

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

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

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1.3. Programa global para la emisión de obligaciones negociables

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

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

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

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

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

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 11 de noviembre de 2022.

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”).

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

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

En Nota 2.9 se incluye la determinación del impacto de la transición a NIIF en:

- el estado de situación financiera al 1 de enero de 2021, fecha de transición; y
- el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021.

La fecha de transición es el comienzo del primer período para el que una entidad presenta información comparativa en sus primeros estados financieros presentados conforme a las NIIF.

No se presenta una conciliación con el estado de resultados integrales, debido a que el Grupo no estaba obligado a presentar información intermedia bajo NCP.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de consolidación

Subsidiarias

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

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

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

Participaciones no controladoras

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

Pérdidas de control

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

Participaciones en inversiones contabilizadas bajo el método de la participación

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

Transacciones eliminadas en la consolidación

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

2.3. Clasificación corriente y no corriente

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

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

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

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

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

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

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

2.4. Bases de medición y presentación

Los presentes estados financieros 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 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

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

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

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

Juicio profesional relacionado con la aplicación de políticas contables

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

Nota 2.5 Moneda funcional
Nota 3.4 Depreciaciones
Nota 3.5 Amortizaciones
Nota 3.7 Arrendamientos
Nota 3.10 Provisiones
Nota 3.12 Reconocimiento de ingresos
Nota 3.14 Impuesto a las ganancias e impuesto diferido

Premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres

La información sobre premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres al 30 de septiembre de 2022 que podrían requerir un ajuste significativo de los activos y pasivos en los estados financieros de los próximos años a medida que se resuelven dichas incertidumbres se incluye en las siguientes notas:

Nota 3.7 Plazos y opciones de renovación de arrendamientos
Nota 3.10 Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: premisas sobre la probabilidad y magnitud de las salidas de recursos
Nota 3.10 Retiro de activos

Valor razonable por jerarquía

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.9. Adopción de las NIIF

Como se menciona en Nota 2.1, los presentes estados financieros son los primeros preparados por el Grupo de acuerdo con NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Las políticas contables mencionadas en Nota 2.4 han sido aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios al 30 de septiembre de 2022, la información comparativa al 31 de diciembre de 2021 y al 30 de septiembre 2021 y en la preparación del estado de situación financiera a la fecha de transición el 1 de enero de 2021, ajustándose la información, previamente informada y preparada de acuerdo con las NCP. Una explicación de cómo la transición de la norma anterior a NIIF afectó la situación financiera y los resultados del Grupo se muestra en las siguientes notas.

2.9.1. Excepciones obligatorias a la aplicación retroactiva de ciertas NIIF

Estimaciones

Los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos realizados por la Dirección de la Sociedad para determinar los importes según las NIIF al 1 de enero de 2021 (fecha de transición a las NIIF) y al 31 de diciembre de 2021, fueron consistentes con los realizados a las mismas fechas de conformidad con las NCP y reflejan las condiciones existentes a las fechas respectivas.

Otras excepciones obligatorias

NIIF 1 también prohíbe la aplicación retroactiva de los siguientes conceptos, ninguno de los cuales son relevantes para el Grupo: baja de activos y pasivos financieros, contabilidad de cobertura, participación no controlante y préstamos del gobierno.

2.9.2. Excepciones optativas a la aplicación retroactiva de ciertas NIIF

El Grupo ha optado por aplicar la siguiente excepción opcional a la aplicación retroactiva de las NIIF, permitida por NIIF 1:

Combinaciones de negocios

El Grupo optó por no aplicar en forma retroactiva la NIIF 3 “Combinaciones de negocios” a las combinaciones de negocios realizadas antes de la fecha de transición. Por lo tanto, los elementos de propiedades, planta y equipo, y los activos intangibles, adquiridos en combinaciones de negocios realizadas anteriormente, se han mantenido a sus importes en libros de acuerdo con NCP.

Diferencias de conversión acumuladas

El Grupo optó por no reconocer las diferencias de conversión acumuladas a la fecha de transición. Por lo tanto, dichas diferencias se consideraron nulas a esa fecha.

2.9.3. Impacto de la transición a NIIF

A continuación, se presenta la conciliación del estado de situación financiera, incluida la conciliación del patrimonio del Grupo, a la fecha de transición y al cierre del ejercicio anterior. No se presenta una conciliación con el estado de resultados integrales, debido a que el Grupo no estaba obligado a presentar información intermedia bajo NCP.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	NCP en moneda constante (*)	Efecto ajuste por inflación	Efecto de consolidación proporcional a total	Efecto moneda funcional	Medición y reconocimiento	Presentación	NIIF
ACTIVO							
ACTIVO NO CORRIENTE							
Bienes de uso / Propiedad, planta y equipo	2.232.479.572	(1.321.797.755)	309.930.064	1.466.888.851	577.569.802 1)	-	3.265.070.534
Activos intangibles	576.887.295	(425.029.367)	79.998.308	494.438.824	-	-	726.295.060
Participaciones permanentes en entidades	2.134.871	(5.385)	-	-	-	-	2.129.486
Derechos de uso	-	-	-	-	798.019.503 2)	-	798.019.503
Otros créditos	33.406.362	-	139.141	-	-	(25.859.678) A)	7.685.825
Total del activo no corriente	2.844.908.100	(1.746.832.507)	390.067.513	1.961.327.675	1.375.589.305	(25.859.678)	4.799.200.408
ACTIVO CORRIENTE							
Bienes de cambio / Inventarios	63.357.765	-	6.694.472	-	-	-	70.052.237
Otros créditos	204.293.878	-	4.645.789	-	-	(50.370.717) A)	158.568.950
Crédito por impuesto a las ganancias	-	-	-	-	-	50.370.717 A)	50.370.717
Créditos por ventas	547.112.346	-	50.611.244	-	-	-	597.723.590
Inversiones corrientes	41.228.920	-	-	-	-	-	41.228.920
Caja y bancos / Efectivo y equivalentes al efectivo	131.918.382	-	5.634.243	-	-	-	137.552.625
Total del activo corriente	987.911.291	-	67.585.748	-	-	-	1.055.497.039
Total del activo	3.832.819.391	(1.746.832.507)	457.653.261	1.961.327.675	1.375.589.305	(25.859.678)	5.854.697.447
PATRIMONIO							
Aportes de los propietarios	2.667.669.387	1.358.954.363	-	-	-	-	4.026.623.750
Resultados acumulados	289.944.158	(2.581.739.318)	-	1.384.538.598	24.865.453 3)	-	(882.391.109)
Participación no controladora	-	(267.131.137)	392.050.986	330.291.573	-	-	455.211.422
Total del patrimonio	2.957.613.545	(1.489.916.092)	392.050.986	1.714.830.171	24.865.453	-	3.599.444.063
PASIVO							
PASIVO NO CORRIENTE							
Pasivos por arrendamientos	-	-	-	-	712.247.071 2)	-	712.247.071
Otras deudas	19.963.123	-	8.555.624	-	-	(28.518.747) B)	-
Pasivos por impuestos diferidos	-	-	-	246.497.504	(1.217.766) 4)	(25.859.678) A)	219.420.060
Previsiones / Provisiones	-	-	-	-	549.051.055 1)	28.518.747 B)	577.569.802
Cargas fiscales / Otras deudas fiscales	256.916.415	(256.916.415)	-	-	-	-	-
Total del pasivo no corriente	276.879.538	(256.916.415)	8.555.624	246.497.504	1.260.080.360	(25.859.678)	1.509.236.933
PASIVO CORRIENTE							
Pasivos por arrendamientos	-	-	-	-	90.643.492 2)	-	90.643.492
Otras deudas	29.082.091	-	(759.114)	-	-	-	28.322.977
Cargas fiscales / Otras deudas fiscales	116.954.849	-	13.245.917	-	-	-	130.200.766
Remuneraciones y cargas sociales / Beneficios a los empleados	16.581.535	-	3.178.824	-	-	-	19.760.359
Deudas comerciales	435.707.833	-	41.381.024	-	-	-	477.088.857
Total del pasivo corriente	598.326.308	-	57.046.651	-	90.643.492	-	746.016.451
Total del pasivo	875.205.846	(256.916.415)	65.602.275	246.497.504	1.350.723.852	(25.859.678)	2.255.253.384
Total del patrimonio y del pasivo	3.832.819.391	(1.746.832.507)	457.653.261	1.961.327.675	1.375.589.305	(25.859.678)	5.854.697.447

(*) Los importes indicados en esta columna se encuentran expresados en moneda de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2020.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	NCP en moneda constante (*)	Efecto ajuste por inflación	Efecto de consolidación proporcional a total	Efecto moneda funcional	Medición y reconocimiento	Presentación	NIF
ACTIVO							
ACTIVO NO CORRIENTE							
Bienes de uso / Propiedad, planta y equipo	3.412.210.162	(2.459.108.722)	483.501.852	1.834.172.340	624.983.639 1)	-	3.895.759.271
Activos intangibles	807.686.539	(717.623.961)	118.240.990	580.806.407	-	-	789.109.975
Participaciones permanentes en entidades	1.274.300	-	-	-	-	-	1.274.300
Derechos de uso	-	-	-	-	801.189.020 2)	-	801.189.020
Otros créditos	42.150.795	-	2.523.608	-	-	(28.805.390) A)	15.869.013
Otros activos	16.746.650	-	-	675.022	-	-	17.421.672
Total del activo no corriente	4.280.068.446	(3.176.732.683)	604.266.450	2.415.653.769	1.426.172.659	(28.805.390)	5.520.623.251
ACTIVO CORRIENTE							
Bienes de cambio / Inventarios	76.460.073	-	5.937.916	-	-	-	82.397.989
Otros créditos	200.008.540	-	11.538.584	-	-	-	211.547.124
Créditos por ventas	607.195.823	-	56.088.947	-	-	-	663.284.770
Inversiones corrientes	448.140.214	-	66.955.825	-	-	-	515.096.039
Caja y bancos / Efectivo y equivalentes al efectivo	43.096.517	-	2.063.506	-	-	-	45.160.023
Total del activo corriente	1.374.901.167	-	142.584.778	-	-	-	1.517.485.945
Total del activo	5.654.969.613	(3.176.732.683)	746.851.228	2.415.653.769	1.426.172.659	(28.805.390)	7.038.109.196
PATRIMONIO							
Aportes de los propietarios	4.026.623.750	-	-	-	-	-	4.026.623.750
Resultados acumulados	642.526.901	(3.501.335.303)	-	2.727.310.388	(137.040.702) 3)	-	(268.538.716)
Participación no controladora	-	398.583.070	672.568.447	(469.426.402)	-	-	601.725.115
Total del patrimonio	4.669.150.651	(3.102.752.233)	672.568.447	2.257.883.986	(137.040.702)	-	4.359.810.149
PASIVO							
PASIVO NO CORRIENTE							
Pasivos por arrendamientos	-	-	-	-	709.102.746 2)	-	709.102.746
Otras deudas	24.368.532	-	10.443.657	-	-	(34.812.189) B)	-
Pasivos por impuestos diferidos	-	-	-	157.769.783	(13.241.922) 4)	(28.805.390) A)	115.722.471
Previsiones / Provisiones	-	-	-	-	740.716.831 1)	34.812.189 B)	775.529.020
Cargas fiscales / Otras deudas fiscales	73.980.450	(73.980.450)	-	-	-	-	-
Total del pasivo no corriente	98.348.982	(73.980.450)	10.443.657	157.769.783	1.436.577.655	(28.805.390)	1.600.354.237
PASIVO CORRIENTE							
Pasivos por arrendamientos	-	-	-	-	132.635.706 2)	-	132.635.706
Otras deudas	130.650	-	(130.650)	-	-	-	-
Cargas fiscales / Otras deudas fiscales	163.687.870	-	8.399.072	-	-	(77.521.983) A)	94.564.959
Deuda por impuesto a las ganancias	-	-	-	-	-	77.521.983 A)	77.521.983
Remuneraciones y cargas sociales / Beneficios a los empleados	36.338.856	-	1.037.385	-	(6.000.000)	-	31.376.241
Deudas comerciales	687.312.604	-	54.533.317	-	-	-	741.845.921
Total del pasivo corriente	887.469.980	-	63.839.124	-	126.635.706	-	1.077.944.810
Total del pasivo	985.818.962	(73.980.450)	74.282.781	157.769.783	1.563.213.361	(28.805.390)	2.678.299.047
Total del patrimonio y del pasivo	5.654.969.613	(3.176.732.683)	746.851.228	2.415.653.769	1.426.172.659	(28.805.390)	7.038.109.196

(*) Los importes indicados en esta columna se encuentran expresados en moneda de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2021.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Explicación de las diferencias por ajuste por inflación, consolidación y moneda funcional

Los efectos de ajuste por inflación y moneda funcional corresponden a las diferencias originadas en cuestiones de medición debido a que el Grupo definió por aplicación de la NIC 21 el dólar como moneda funcional para la preparación de sus estados financieros bajo NIIF. En consecuencia, los activos no monetarios que se encontraban medidos a su costo reexpresado por aplicación de la RT N° 6, cuyo objetivo es la presentación de estados contables en moneda constante reflejando los efectos de la exposición a los cambios del poder adquisitivo de la moneda, han sido medidos en dólares, generando las diferencias expuestas respecto de las mediciones bajo NCP.

La Sociedad había consolidado proporcionalmente su participación en la UT en los estados financieros preparados bajo NCP a la fecha de transición y al cierre del ejercicio anterior. No obstante, bajo NIIF, debido a que la Sociedad posee el control de la UT, se consolidó totalmente, reconociendo la correspondiente participación no controladora.

Explicación de las diferencias en cuestiones de medición

- 1) Provisión por obligación de retiro de activos: el efecto corresponde a la diferencia de medición de esta obligación entre NCP y NIIF.
- 2) Activos por derechos de uso y pasivos por arrendamientos: bajo NCP los arrendamientos deben clasificarse como operativos y financieros, siendo solo los arrendamientos financieros los que generan el reconocimiento de activos y pasivos al inicio del contrato correspondiente. Bajo NCP el Grupo mantenía únicamente arrendamientos operativos y en consecuencia los mismos se registraban como un gasto del período. Por aplicación de la NIIF 16, el Grupo debió reconocer por dichos arrendamientos activos por derechos de uso, y su correspondiente amortización, así como los pasivos por arrendamientos relacionado.
- 3) Otros resultados integrales y resultados no asignados: en otros resultados integrales, bajo NIIF, el Grupo reconoce principalmente el efecto de lo mencionado en Nota 2.5 relacionado con la conversión de la información financiera preparada en dólares, su moneda funcional, y posteriormente convertida a pesos. Por otro lado, los cambios en resultados no asignados guardan relación con el efecto acumulado de todos los otros ajustes explicados.
- 4) Impuesto diferido: como consecuencia de los ajustes mencionados, el Grupo ha remediado el impuesto diferido motivo de los cambios en la medición contable de los activos y pasivos respectivos, explicados en cada uno de los puntos correspondientes.

Explicación de las diferencias de presentación

- A) Impuesto diferido y corriente: bajo NCP, los activos y pasivos por impuestos diferidos se exponen en los rubros otros créditos o deudas fiscales, respectivamente. Bajo NIIF, dichos conceptos se presentan en rubros separados.
- B) Otras deudas: bajo NCP, dentro del rubro otras deudas se incluía la provisión por obligación de retiro de activos calculada bajo NCP. Bajo NIIF, dicho concepto se presenta en el rubro provisiones.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

Las normas e interpretaciones emitidas, pero aún no vigentes a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, que son o pudieran ser aplicables al Grupo, se describen a continuación. El Grupo tiene la intención de adoptar estas normas e interpretaciones cuando entren en vigencia. El Directorio de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá impacto en los estados financieros del Grupo.

- Modificaciones a la NIC 1 Aclaración Clasificación de pasivos como corriente - no corriente
- Modificaciones a la NIC 1 y al Documento de Práctica de las NIIF Nro. 2 - Revelación de políticas contables
- Modificaciones a la NIC 8 - Definición de estimaciones contables

Estas modificaciones rigen para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2023, admitiendo aplicación anticipada permitida.

Modificaciones a la NIC 1 Aclaración Clasificación de pasivos como corriente - no corriente

Las modificaciones a la NIC 1 respecto a la clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes afectan solo la presentación de pasivos en el estado de situación financiera, no el monto o el momento del reconocimiento de cualquier activo, ingreso o gasto de pasivo, o la información que las entidades revelan sobre esos conceptos.

Las modificaciones:

- aclaran que la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes debe basarse en los derechos existentes al final del período sobre el que se informa y alinear la redacción en todos los párrafos afectados para referirse al "derecho" a diferir la liquidación en al menos doce meses y hacer explícito que solo los derechos vigentes "al final del período de informe" deberían afectar la clasificación de un pasivo;
- aclaran que la clasificación no se ve afectada por las expectativas sobre si una entidad ejercerá su derecho a diferir la liquidación de un pasivo; y
- dejan claro que la liquidación se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de patrimonio, otros activos o servicios.

Modificaciones a la NIC 1 y al Documento de Práctica de las NIIF Nro. 2 - Revelación de políticas contables

La modificación requiere que se revelen las políticas contables "materiales" en vez de las políticas contables "significativas". Se incorporan explicaciones de como identificar qué es una política contable material.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Modificaciones a la NIC 8 - Definición de estimaciones contables

La modificación reemplaza la definición de cambio en estimaciones contables con una definición de estimaciones contables. La modificación aclara que un cambio de estimaciones contables que resulta de nueva información o nuevos desarrollos no es la corrección de un error.

3. POLÍTICAS CONTABLES

3.1. Instrumentos financieros: presentación, reconocimiento y medición

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

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

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

3.2. Activos financieros

Reconocimiento inicial

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

financieros. No obstante, los intereses calculados por el método del tipo de interés efectivo se reconocen en resultados.

Al 30 de septiembre de 2022, 31 de diciembre de 2021 y 1 de enero de 2021, 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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) 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 posteridad al reconocimiento inicial, la inversión incluye la participación del Grupo sobre los resultados y ORI de la entidad en la cual se invierte, hasta la fecha en la cual la influencia significativa cesa.

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

3.7. Arrendamientos

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

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.
- 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:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- 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:

Petróleo y gas

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

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

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

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

Comercialización

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3.13. Ingresos y costos financieros

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

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

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

3.14. Impuestos

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

Impuesto corriente

El impuesto por pagar corriente se basa en las ganancias fiscales registradas durante el período o ejercicio. La ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el estado del resultado integral del Grupo, debido a las partidas de ingresos o gastos imposables 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 imposables 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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 descripto 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 septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 septiembre de 2022, 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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° CCXXVIII - 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

Ajuste por inflación impositivo

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

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

3.15. Resultado por acción

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2022
	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	12.431.501.974	393.218	5.397.292.844	17.829.188.036	9.531.813.240	4.180.161.484	280.456.209	13.992.430.933	3.836.757.103
Rodados	37.320.696	-	16.204.274	53.524.970	37.206.012	16.170.098	68.944	53.445.054	79.916
Hardware y software	59.988.209	5.031.461	26.265.336	91.285.006	51.419.879	23.411.380	3.182.442	78.013.701	13.271.305
Muebles y útiles	37.275.905	126.031	16.224.286	53.626.222	36.007.259	15.769.544	329.434	52.106.237	1.519.985
Maquinarias y equipos	898.522.861	-	390.129.669	1.288.652.530	879.081.383	382.015.497	2.619.840	1.263.716.720	24.935.810
Obras en curso	37.609.572	1.043.157.463	255.882.838	1.336.649.873	-	-	-	-	1.336.649.873
Materiales	303.269.339	322.914.797	130.047.359	756.231.495	-	-	-	-	756.231.495
Exploración y evaluación	14.320.179	-	6.217.678	20.537.857	13.505.330	5.863.473	63.644	19.432.447	1.105.410
Obligación de retiro de activos	705.026.382	5.165.718	308.089.833	1.018.281.933	80.042.743	50.163.743	68.022.155	198.228.641	820.053.292
Totales al 30/09/2022	14.524.835.117	1.376.788.688	6.546.354.117	22.447.977.922	10.629.075.846	4.673.555.219	354.742.668	15.657.373.733	6.790.604.189

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2021
	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	10.018.306.492	111.322.670	1.738.423.272	11.868.052.434	7.518.562.193	1.397.824.228	146.683.621	9.063.070.042	2.804.982.392
Rodados	30.573.759	-	5.300.905	35.874.664	30.415.228	5.297.891	32.205	35.745.324	129.340
Hardware y software	45.691.251	1.198.729	7.973.293	54.863.273	39.441.689	7.674.239	1.423.253	48.539.181	6.324.092
Muebles y útiles	29.988.206	428.644	5.206.258	35.623.108	28.720.519	5.347.946	294.692	34.363.157	1.259.951
Maquinarias y equipos	733.047.953	3.545.025	127.115.621	863.708.599	717.730.451	124.894.574	1.443.385	844.068.410	19.640.189
Obras en curso	13.734.618	92.831.654	6.254.091	112.820.363	-	-	-	-	112.820.363
Materiales	150.294.661	27.786.945	22.539.373	200.620.979	-	-	-	-	200.620.979
Exploración y evaluación	11.731.337	-	2.033.989	13.765.326	10.997.465	1.909.552	48.019	12.955.036	810.290
Obligación de retiro de activos	577.569.802	-	100.139.553	677.709.355	-	3.175.548	54.419.646	57.595.194	620.114.161
Totales al 30/09/2021	11.610.938.079	237.113.667	2.014.986.355	13.863.038.101	8.345.867.545	1.546.123.978	204.344.821	10.096.336.344	3.766.701.757

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2021	Valor residual al 31/12/2020
	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	10.018.306.493	197.538.134	2.215.657.347	12.431.501.974	7.518.562.193	1.685.456.670	327.794.377	9.531.813.240	2.899.688.734	2.499.744.300
Rodados	30.573.759	-	6.746.937	37.320.696	30.415.228	6.717.803	72.981	37.206.012	114.684	158.531
Hardware y software	45.691.251	4.018.908	10.278.050	59.988.209	39.441.689	8.946.914	3.031.276	51.419.879	8.568.330	6.249.562
Muebles y útiles	29.988.205	638.434	6.649.266	37.275.905	28.720.519	6.408.388	878.352	36.007.259	1.268.646	1.267.686
Maquinarias y equipos	733.047.953	3.545.025	161.929.883	898.522.861	717.730.452	158.606.862	2.744.069	879.081.383	19.441.478	15.317.501
Obras en curso	13.734.617	21.122.907	2.752.048	37.609.572	-	-	-	-	37.609.572	13.734.617
Materiales	150.294.661	121.041.772	31.932.906	303.269.339	-	-	-	-	303.269.339	150.294.661
Exploración y evaluación	11.731.338	-	2.588.841	14.320.179	10.997.464	2.432.902	74.964	13.505.330	814.849	733.874
Obligación de retiro de activos	577.569.802	-	127.456.580	705.026.382	-	5.940.950	74.101.793	80.042.743	624.983.639	577.569.802
Totales al 31/12/2021	11.610.938.079	347.905.180	2.565.991.858	14.524.835.117	8.345.867.545	1.874.510.489	408.697.812	10.629.075.846	3.895.759.271	
Totales al 31/12/2020										3.265.070.534

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2022
	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	1.497.097	-	650.024	2.147.121	1.495.725	649.793	1.603	2.147.121	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.519.696.341	-	659.837.002	2.179.533.343	735.586.403	330.224.518	76.029.473	1.141.840.394	1.037.692.949
Gastos de desarrollo	332.809.131	-	144.502.408	477.311.539	331.529.760	143.946.279	99.927	475.575.966	1.735.573
Diversos	65.362.820	-	28.379.885	93.742.705	61.643.526	26.763.148	290.497	88.697.171	5.045.534
Totales al 30/09/2022	1.919.365.389	-	833.369.319	2.752.734.708	1.130.255.414	501.583.738	76.421.500	1.708.260.652	1.044.474.056

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2021
	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	1.226.447	-	212.642	1.439.089	1.159.733	268.949	-	1.428.682	10.407
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.244.961.517	-	215.852.508	1.460.814.025	523.235.095	119.321.896	38.405.072	680.962.063	779.851.962
Gastos de desarrollo	272.642.996	-	47.271.079	319.914.075	271.490.762	47.075.701	75.394	318.641.857	1.272.218
Diversos	53.546.352	-	9.283.913	62.830.265	50.196.662	8.715.931	219.180	59.131.773	3.698.492
Totales al 30/09/2021	1.572.377.312	-	272.620.142	1.844.997.454	846.082.252	175.382.477	38.699.646	1.060.164.375	784.833.079

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2021	Valor residual al 31/12/2020
	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	1.226.448	-	270.649	1.497.097	1.159.733	261.869	74.123	1.495.725	1.372	66.715
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.244.961.518	4.228.641	270.506.182	1.519.696.341	523.235.095	122.657.173	89.694.135	735.586.403	784.109.938	721.726.423
Gastos de desarrollo	272.642.994	-	60.166.137	332.809.131	271.490.761	59.921.301	117.698	331.529.760	1.279.371	1.152.233
Diversos	53.546.352	-	11.816.468	65.362.820	50.196.663	11.104.699	342.164	61.643.526	3.719.294	3.349.689
Totales al 31/12/2021	1.572.377.312	4.228.641	342.759.436	1.919.365.389	846.082.252	193.945.042	90.228.120	1.130.255.414	789.109.975	
Totales al 31/12/2020										726.295.060

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 30 de septiembre de 2022, 31 de diciembre de 2021 y al 1 de enero de 2021 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		
			30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
Petroleum & Environment Consultants S.A.	Consultoría medio ambiente	Argentina	0,00%	50,00%	50,00%
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.

	30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
<u>Asociadas</u>			
Petroleum & Environment Consultants S.A.	-	1.274.300	2.129.486
	<u>Por el período de 9 meses finalizado el</u>		
	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	
<u>Resultado de participación en asociadas</u>			
Petroleum & Environment Consultants S.A.	406.337	(418.656)	

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

7. ARRENDAMIENTOS

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

- Locación de bombas extractoras ubicadas en los pozos de petroleros operativos para ser utilizado por el Grupo para operaciones extracción de petróleo crudo. El plazo de vigencia se considera de 84 meses, hasta el 31 de mayo de 2027, fecha en la que finaliza la concesión de la explotación de las áreas.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- 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 plazo de locación es hasta el 31 de agosto de 2023.

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
Derechos de uso - valor de origen	1.498.304.697	967.164.160	819.079.572
Derechos de uso - depreciación acumulada	(438.404.197)	(165.975.140)	(21.060.069)
	<u>1.059.900.500</u>	<u>801.189.020</u>	<u>798.019.503</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	929.401.475	709.102.746	712.247.071
Pasivos por arrendamiento corriente	221.536.231	132.635.706	90.643.492
	<u>1.150.937.706</u>	<u>841.738.452</u>	<u>802.890.563</u>

	<u>Por el período de 9 meses finalizado el</u>	
	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	801.189.020	798.019.503
Depreciación del período (Nota 20.)	(147.797.420)	(101.217.099)
Diferencia de conversión	406.508.900	175.588.909
Saldo al cierre del período	<u>1.059.900.500</u>	<u>872.391.313</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	841.738.452	802.890.563
Intereses devengados	79.297.448	62.717.830
Diferencia de cambio	(7.679.907)	(409.684)
Pagos	(196.407.937)	(137.825.065)
Diferencia de conversión	433.989.650	177.933.141
Saldo al cierre del período	<u>1.150.937.706</u>	<u>905.306.785</u>

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
No corrientes			
Mutuos	-	8.354.111	6.611.029
Depósito en garantía	976.671	1.036.671	1.074.796
Depósitos judiciales	12.480.919	6.478.231	-
	<u>13.457.590</u>	<u>15.869.013</u>	<u>7.685.825</u>
Corrientes			
Mutuos	10.565.002	14.320.145	3.494.537
Anticipos a proveedores	6.482.534	34.828.820	8.779.084
Gastos a refacturar	830.209	5.580.951	4.459.004
Partes relacionadas (Nota 28.)	-	-	52.262.083
Seguros a devengar	11.043.326	12.942.162	4.588.173
Gastos pagados por adelantado	35.010.552	5.596.387	2.772.767
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	43.292.934	34.277.453	25.865.908
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	83.666.126	66.744.321	20.490.759
Otros créditos fiscales	27.586.225	14.790.672	25.743.579
Diversos	-	22.466.213	10.113.056
	<u>218.476.908</u>	<u>211.547.124</u>	<u>158.568.950</u>

9. INVENTARIOS

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
Existencias de petróleo crudo	<u>180.182.944</u>	<u>82.397.989</u>	<u>70.052.237</u>

10. CREDITOS POR VENTAS

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
Comunes	667.848.614	412.570.936	403.577.546
Entregas pendientes de facturar	934.193.926	250.713.834	194.146.044
	<u>1.602.042.540</u>	<u>663.284.770</u>	<u>597.723.590</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/09/2022			31/12/2021	01/01/2021
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión					
US TREASURY BILL ZCP	-	-	-	-	41.228.920
PUENTE MEGA RETORNO ABS \$ "B"	-	-	-	60.925.571	-
BALANZ CAPITAL MONEY MARKET FCI CLASE C	-	-	-	60.049.168	-
BALANZ CAPITAL RENTA FIJA (Dólar linked) CLASE C	-	-	-	170.820.868	-
BALANZ CAPITAL RENTA FIJA (Dólar linked) CLASE B	1.017.118	31,528	32.067.520	-	-
BALANZ CAPITAL PERFORMANCE III CORPORATIVO CLASE B	24.540.339	1,289	31.643.516	-	-
Mega Retorno ABS \$ "B" (MG TER ABS \$ B)	-	-	-	102.115.275	-
Mega Liquidez \$ "B" (ACDI.LIQU B)	3.322.413	5,239	17.406.124	60.740.565	-
Mega Renta Fija. Cobertura \$ "B" (MG. COBERTURA)	2.999.977	40,704	122.111.084	60.280.244	-
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	15.575.752	2,9200	45.481.195	-	-
AdCap Pesos Plus Clase B	4.652.323	12,7100	59.131.023	-	-
AdCap Retorno Total Clase B	18.371.677	3,8500	70.730.955	-	-
Otras inversiones	-	-	108.426	164.348	-
Total inversiones corrientes			378.679.843	515.096.039	41.228.920

12. EFECTIVO Y EQUIVALENTES

	30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
Caja	310.368	189.587	161.565
Bancos	81.459.427	44.970.436	137.391.060
	<u>81.769.795</u>	<u>45.160.023</u>	<u>137.552.625</u>

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	775.529.020	(a) 5.165.718	(b) 67.479.146	353.988.343	1.202.162.227
Totales al 30/09/2022	775.529.020	5.165.718	67.479.146	353.988.343	1.202.162.227
Totales al 30/09/2021	577.569.802	-	47.449.126	102.908.350	727.927.278

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

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

14. OTRAS DEUDAS

	30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
Dividendos a pagar (Nota 28.)	-	-	28.322.977

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
Regalías a pagar	143.385.816	77.270.728	51.073.781
Planes de facilidades de pago AFIP	36.340.271	-	66.387.659
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	17.476.489	11.268.174	8.495.165
Retenciones y percepciones a depositar	11.012.398	4.904.266	3.196.979
Fondo fiduciario de gas a pagar	1.044.233	1.121.791	1.047.182
	<u>209.259.207</u>	<u>94.564.959</u>	<u>130.200.766</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
Cargas sociales a pagar	7.760.759	6.169.536	3.925.680
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	36.630.269	14.770.116	8.146.202
Gratificaciones a pagar	3.457.947	9.573.935	7.182.203
Embargos a pagar	531.587	329.156	175.613
Sindicatos a pagar	371.560	533.498	330.661
	<u>48.752.122</u>	<u>31.376.241</u>	<u>19.760.359</u>

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>01/01/2021</u>
Comunes	700.926.598	480.630.975	308.067.497
Provisión de facturas a recibir	432.793.550	261.214.946	161.521.639
Partes relacionadas (Nota 28.)	-	-	7.499.721
	<u>1.133.720.148</u>	<u>741.845.921</u>	<u>477.088.857</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 9 meses finalizado el	
	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Ventas netas de crudo	6.686.320.161	3.824.419.592
Ventas netas de gas	292.780.224	116.743.419
Servicios prestados	15.960.060	18.007.265
	<u>6.995.060.445</u>	<u>3.959.170.276</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 9 meses finalizado el	
	30/09/2022	30/09/2021
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	82.397.989	70.052.237
Costos de producción (Nota 20.)	3.677.100.256	2.226.619.070
Diferencia de conversión	47.229.415	12.268.283
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(180.182.944)	(84.420.952)
	<u>3.626.544.716</u>	<u>2.224.518.638</u>

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 30/09/2022	Totales al 30/09/2021
Regalías	-	1.012.539.896	-	1.012.539.896	590.314.043
Pulling	799.226.763	-	-	799.226.763	431.229.510
Reposición y reparación de equipos	733.024.101	-	-	733.024.101	479.317.653
Servicios contratados	663.938.405	-	10.912.653	674.851.058	355.600.088
Materiales de consumo para explotación	397.846.964	-	-	397.846.964	233.808.548
Impuestos, tasas y contribuciones	-	278.758.503	76.037.923	354.796.426	173.257.794
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	283.208.637	-	71.534.031	354.742.668	204.344.821
Sueldos y jornales y cargas sociales	152.284.983	-	126.024.743	278.309.726	137.542.015
Preservación de medio ambiente	186.402.585	-	-	186.402.585	157.717.243
Transporte y almacenaje de crudo	63.810.514	99.829.250	-	163.639.764	140.744.237
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	119.220.488	-	28.576.932	147.797.420	101.217.099
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	76.421.500	-	-	76.421.500	38.699.646
Canon petrolero	-	58.532.903	-	58.532.903	37.189.895
Gastos de rodados	50.313.769	-	-	50.313.769	27.533.092
Reparación de pozos	50.162.758	-	-	50.162.758	78.690.672
Movilidad, viáticos y fletes	31.856.090	-	3.859.805	35.715.895	15.010.387
Honorarios profesionales	-	-	32.856.677	32.856.677	18.247.925
Alquileres	16.686.271	-	15.234.216	31.920.487	23.575.957
Estudios e investigaciones	27.732.086	-	-	27.732.086	17.645.081
Gastos diversos	4.864.504	2.588.447	16.943.487	24.396.438	15.457.266
Seguros	16.255.286	-	1.294.330	17.549.616	19.960.921
Gas, luz y teléfono	-	-	14.304.010	14.304.010	10.367.263
Licencias y software	-	-	5.034.631	5.034.631	4.225.053
Dirección técnica	-	-	4.419.908	4.419.908	4.885.926
Gastos bancarios	-	-	3.790.977	3.790.977	2.126.082
Otros gastos del personal	3.130.061	-	74.420	3.204.481	3.722.526
Servidumbres	714.491	-	-	714.491	447.000
Papelería y útiles	-	-	399.266	399.266	333.634
Totales al 30/09/2022	3.677.100.256	1.452.248.999	411.298.009	5.540.647.264	
Totales al 30/09/2021	2.226.619.070	850.318.376	246.273.931		3.323.211.377

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 9 meses finalizado el	
	30/09/2022	30/09/2021
Resultado por venta de participación en asociadas	503.888	-
Diversos	(33.026.648)	(31.368.321)
	<u>(32.522.760)</u>	<u>(31.368.321)</u>

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 9 meses finalizado el	
	30/09/2022	30/09/2021
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	134.604.865	19.882.632
Intereses perdidos	3.709.199	-
Diferencia de cambio	-	(209.534.050)
	<u>138.314.064</u>	<u>(189.651.418)</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(12.087.075)	(13.385.780)
Intereses de obligación de retiro de activos	(67.479.146)	(47.449.126)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(79.297.448)	(62.717.830)
Diferencia de cambio	(149.331.286)	-
	<u>(308.194.955)</u>	<u>(123.552.736)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 30 de septiembre de 2022, 31 de diciembre de 2021 y 1 de enero de 2021 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según el siguiente detalle:

	30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
Provisión impuesto a las ganancias	(455.125.553)	(182.761.617)	(7.955.056)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	215.873.134	105.239.634	58.325.773
(Pasivo neto) / Activo neto	<u>(239.252.419)</u>	<u>(77.521.983)</u>	<u>50.370.717</u>

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

	31/12/2021	Cargo a resultados	Diferencia de conversión	30/09/2022
Propiedades, planta y equipo	(347.687.123)	51.866.318	(139.212.301)	(435.033.106)
Activos intangibles	(81.517.817)	(4.306.093)	(36.369.742)	(122.193.652)
Derechos de uso	(302.897.912)	51.729.097	(119.796.360)	(370.965.175)
Pasivos por arrendamiento	318.228.050	(43.676.638)	128.276.785	402.828.197
Provisión por obligación de retiro de activos	271.435.157	25.655.169	123.666.453	420.756.779
Ajuste por inflación impositivo	26.717.174	(25.794.608)	5.756.728	6.679.294
Pasivo por impuesto diferido neto	<u>(115.722.471)</u>	<u>55.473.245</u>	<u>(37.678.437)</u>	<u>(97.927.663)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	01/01/2021	Cargo a resultados	Diferencia de conversión	30/09/2021
Propiedades, planta y equipo	(318.107.727)	(71.240.378)	(59.310.881)	(448.658.986)
Activos intangibles	(72.782.228)	(13.257.320)	(13.392.649)	(99.432.197)
Derechos de uso	(199.504.876)	(67.313.795)	(38.518.289)	(305.336.960)
Pasivos por arrendamiento	200.722.641	76.848.906	39.285.828	316.857.375
Provisión por obligación de retiro de activos	144.392.450	80.641.535	29.740.562	254.774.547
Ajuste por inflación impositivo	25.859.680	(1.558.790)	4.392.612	28.693.502
Pasivo por impuesto diferido neto	(219.420.060)	4.120.158	(37.802.817)	(253.102.719)

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

	Por el período de 9 meses finalizado el 30/09/2022	30/09/2021
Impuesto corriente	(455.125.553)	(156.582.960)
Diferencia entre provisión y DDJJ	4.090.206	2.520.533
Impuesto diferido	55.473.245	4.120.158
	<u>(395.562.102)</u>	<u>(149.942.269)</u>

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

	Por el período de 9 meses finalizado el 30/09/2022	30/09/2021
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.302.971.407	293.068.200
Tasa del impuesto	35,00%	35,00%
Resultado a la tasa del impuesto	<u>(456.039.992)</u>	<u>(102.573.870)</u>
Resultado de participaciones permanentes	142.218	(146.530)
Otras diferencias permanentes	(9.722.981)	(2.520.744)
Efecto ajuste por inflación impositivo	66.489.323	48.751.874
Diferencia entre provisión y DDJJ	4.090.206	2.520.533
Efecto de conversión	(520.876)	(95.973.532)
Total cargo a resultados	<u>(395.562.102)</u>	<u>(149.942.269)</u>

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

24. RESULTADO POR ACCIÓN

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

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	907.409.305	143.125.931	127.505.487	32.707.877
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	1,194	0,188	0,168	0,043

25. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 30 de septiembre de 2022, 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 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

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:

	30/09/2022			31/12/2021			01/01/2021		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	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	-	1.602.042.540	1.602.042.540	-	663.284.770	663.284.770	-	597.723.590	597.723.590
Otros créditos (*)	-	10.565.002	10.565.002	-	22.674.256	22.674.256	-	10.105.566	10.105.566
Inversiones corrientes	378.571.417	108.426	378.679.843	514.931.691	164.348	515.096.039	41.228.920	-	41.228.920
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	81.769.795	81.769.795	-	45.160.023	45.160.023	-	137.552.625	137.552.625
	<u>378.571.417</u>	<u>1.694.485.763</u>	<u>2.073.057.180</u>	<u>514.931.691</u>	<u>731.283.397</u>	<u>1.246.215.088</u>	<u>41.228.920</u>	<u>745.381.781</u>	<u>786.610.701</u>

(*) Corresponde a mutuos

	30/09/2022			31/12/2021			01/01/2021		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
<u>Pasivos financieros</u>									
Deudas comerciales	-	1.133.720.148	1.133.720.148	-	741.845.921	741.845.921	-	477.088.857	477.088.857
Otras deudas	-	-	-	-	-	-	-	28.322.977	28.322.977
	<u>-</u>	<u>1.133.720.148</u>	<u>1.133.720.148</u>	<u>-</u>	<u>741.845.921</u>	<u>741.845.921</u>	<u>-</u>	<u>505.411.834</u>	<u>505.411.834</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 septiembre de 2022 y 2021.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

Riesgo cambiario

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

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

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

	ARS
Activos al 30/09/2022	522.125.647
Pasivos al 30/09/2022	<u>-1.271.830.388</u>
Posición monetaria pasiva	-749.704.741

Considerando el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2022, 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	74.970.474 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	-74.970.474 Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

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

Riesgo de cotización

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Riesgo de crédito

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

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

	Créditos por ventas	Otros créditos (*)	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	1.602.042.540	10.565.002	1.612.607.542
De 3 a 6 meses	-	-	-
De 6 a 9 meses	-	-	-
De 9 a 12 meses	-	-	-
Más de 12 meses	-	-	-
Subtotal	1.602.042.540	10.565.002	1.612.607.542
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	1.602.042.540	10.565.002	1.612.607.542

(*) Corresponde a mutuos

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

Riesgo de liquidez

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

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

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

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	1.133.720.148	52.414.810	1.186.134.958
De 3 a 6 meses	-	54.798.692	54.798.692
De 6 a 9 meses	-	58.059.030	58.059.030
De 9 a 12 meses	-	56.263.699	56.263.699
Más de 12 meses	-	929.401.475	929.401.475
Subtotal	1.133.720.148	1.150.937.706	2.284.657.854
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	1.133.720.148	1.150.937.706	2.284.657.854

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
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 septiembre de 2022, al 31 de diciembre 2021 y al 1 de enero de 2021 es el siguiente:

	30/09/2022	31/12/2021	01/01/2021
Total pasivo	4.082.011.492	2.678.299.047	2.255.253.384
Efectivo y equivalentes	(81.769.795)	(45.160.023)	(137.552.625)
Inversiones corrientes	(378.679.843)	(515.096.039)	(41.228.920)
Deuda neta	3.621.561.854	2.118.042.985	2.076.471.839
Patrimonio	7.312.562.861	4.359.810.149	3.599.444.063
Índice de endeudamiento	0,50	0,49	0,58

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Al 30 de septiembre de 2022, y al 31 de diciembre de 2021, el Grupo no mantiene saldos con partes relacionadas. Al 1 de enero de 2021, los saldos con partes relacionadas se detallan a continuación:

Tipo de operación / Entidad	01/01/2021			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Otras deudas (Nota 14.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Accionistas	-	(28.322.977)	-	(28.322.977)
Petroleum & Environment Consultants S.A.	-	-	(7.499.721)	(7.499.721)
Petróleos Sud Americanos S.A. - Colombia	52.262.083	-	-	52.262.083
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	-	-	-	-
Total	52.262.083	(28.322.977)	(7.499.721)	16.439.385

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Operaciones

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022, el Grupo no ha tenido operaciones con sus partes relacionadas. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, el Grupo había prestado servicios de dirección técnica a Petroleum & Environment Consultants S.A. por un monto de \$2.150.000

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$9.876.622 por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, no hubo montos imputados a resultados por los conceptos antes mencionados.

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/09/2022			31/12/2021		01/01/2021		
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto						
ACTIVO								
Activo corriente								
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>								
Préstamos con Partes Relacionadas	USD	-	-	-	-	-	622.538	52.262.083
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>								
Comunes	USD	4.167.028	147,12	613.053.220	3.818.551	391.477.863	4.194.271	352.109.082
Entregas Pendientes de Facturar	USD	6.349.877	147,12	934.193.926	2.445.512	250.713.834	2.177.671	194.146.044
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>								
Fondos comunes de inversión	USD	-	-	-	-	-	489.946	41.228.920
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>								
Caja	USD	1.038	147,12	152.745	1.040	106.621	1.040	87.308
Bancos	USD	24.005	147,12	3.531.642	27.454	2.814.690	1.354.870	113.741.296
Total del activo corriente				1.550.931.533		645.113.008		753.574.733
Total del activo				1.550.931.533		645.113.008		753.574.733
PASIVO								
Pasivo no corriente								
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>								
Pasivos por arrendamiento	USD	6.308.726	147,32	929.401.475	6.903.259	709.102.746	8.464.017	712.247.071
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>								
Provisión para Abandono de Pozos	USD	8.160.211	147,32	1.202.162.227	7.549.932	775.529.020	6.863.575	577.569.802
Total del pasivo no corriente				2.131.563.702		1.484.631.766		1.289.816.873
Pasivo corriente								
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>								
Pasivos por arrendamiento	USD	1.503.776	147,32	221.536.231	1.291.235	132.635.706	1.077.166	90.643.492
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>								
Comunes	USD	2.437.914	147,32	359.153.508	1.574.456	162.239.363	1.829.994	154.409.387
Total del pasivo corriente				580.689.739		294.875.069		245.052.879
Total del pasivo				2.712.253.441		1.779.506.835		1.534.869.752

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

30. REGULACIONES DE LA INDUSTRIA

Regalías y canon

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

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

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

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

Regulaciones ambientales argentinas

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

31. EMERGENCIA SANITARIA MUNDIAL

Con fecha 30 de enero de 2020, la Organización Mundial de la Salud ("OMS") anunció una emergencia sanitaria mundial debido a una nueva cepa de coronavirus originada en Wuhan, China ("COVID-19") y los riesgos para la comunidad internacional de que el virus se propagará globalmente más allá de su punto de origen. Con fecha 11 de marzo de 2020, la OMS clasificó al brote del COVID-19 como una pandemia, en función del rápido aumento de la exposición a nivel mundial.

A partir del 19 de marzo de 2020, el Gobierno Nacional, en virtud de la situación epidemiológica a escala internacional, adoptó una serie de medidas hacer frente a esta emergencia, que incluyeron "aislamiento social, preventivo y obligatorio" y el "distanciamiento social, preventivo y obligatorio".

En la actualidad, a través del Decreto 867/2021 el Gobierno Nacional dispuso hasta el 31 de diciembre de 2022 medidas preventivas generales con el fin de proteger la salud pública en todo el territorio nacional.

El impacto total del brote de COVID-19 continúa evolucionando a la fecha de los presentes estados financieros y, en consecuencia, existe incertidumbre en cuanto a la magnitud total que tendrá la pandemia sobre la actividad económica, tanto a nivel internacional como local.

La Dirección y Gerencia de la Sociedad se encuentran monitoreando activamente la situación de la evolución de la pandemia y su impacto sobre sus variables económicas, financieras, de liquidez, de operaciones, proveedores, industria y mano de obra. Dada la evolución diaria del brote de COVID-19 y las respuestas globales para frenar su propagación, el Directorio de la Sociedad no puede estimar los efectos totales del brote de COVID-19 en el resultado de sus operaciones, condición financiera y liquidez para los ejercicios futuros.

32. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERIODO

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 11/11/2022

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 septiembre de 2022, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado correspondiente a los períodos de nueve y tres meses finalizados 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 nueve meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 32.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 y al 1 de enero de 2021 y a los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2021, 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIIF.

5. Otras cuestiones

Los estados financieros por el ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2021 (los cuales incluyen la información comparativa al 1 de enero de 2021) fueron auditados por otros profesionales, quienes emitieron su informe con opinión favorable con fecha 21 de marzo de 2022. Las cifras correspondientes a dicho ejercicio que se presentan en los estados financieros consolidados adjuntos con fines comparativos han sido modificadas para reflejar los ajustes necesarios para convertir dichas cifras de normas contables profesionales argentinas a NIIF, tal como se indica en Nota 2.9 a los estados financieros consolidados adjuntos. El informe de dichos profesionales cubre las cifras preparadas bajo normas contables profesionales argentinas y no incluye los ajustes posteriores realizados por la Dirección para convertir dichas cifras a 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 septiembre de 2022 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 \$6.604.158, siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de noviembre de 2022.

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 septiembre de 2022, el estado de resultados integrales intermedio consolidado por los períodos de nueve y tres meses finalizados en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio consolidado y de flujos de efectivo intermedio consolidado, por el período de nueve meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 32.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 y al 1 de enero de 2021 y a los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2021, 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 11 de noviembre de 2022 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 la 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 11 de noviembre de 2022, 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 septiembre de 2022, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de nueve 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, 11 de noviembre de 2022.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 14 de noviembre de 2022

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 11/11/2022 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/09/2022 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



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: rrhdkfp

Legalización N° 912511

