



PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

Estados financieros consolidados e individuales
condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y
comparativos

Reseña informativa al 30 de septiembre de 2024

Informes de revisión emitido por los Auditores Independientes

Informes de la Comisión Fiscalizadora



PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

Estados financieros consolidados condensados intermedios
al 30 de septiembre de 2024 y comparativos
Reseña informativa al 30 de septiembre de 2024
Informe de revisión emitido por los Auditores Independientes
Informe de la Comisión Fiscalizadora

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

ÍNDICE

	Página
• Estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y comparativos:	
Carátula.....	1
Balances generales consolidados condensados.....	2
Estados de resultados y otros resultados integrales consolidados condensados intermedios.....	4
Estados de cambios en el patrimonio consolidado condensados intermedios.....	5
Estados de flujos de efectivo consolidados condensados intermedios.....	7
Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios.....	8
• Reseña informativa.....	35
• Informe de revisión emitido por los Auditores Independientes	
• Informe de la Comisión Fiscalizadora	

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

Alicia Moreau de Justo 2030/50, 3° piso, oficina 304 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Actividad principal: Exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos, fabricación de cemento y generación de energía eléctrica.

Estados financieros consolidados condensados intermedios 30 de septiembre de 2024 y comparativos.

Expresados en millones de pesos (Nota 2.1)

FECHAS DE INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO PÚBLICO DE COMERCIO

Del estatuto o contrato social: 30 de mayo de 1973 en el Registro Público de Comercio de Comodoro Rivadavia bajo el Número 601/73.

De las modificaciones (última): 10 de agosto de 2016 en la Inspección General de Justicia de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("I.G.J.").

Nº de registro en la I.G.J.: 17120 del libro 70 Tomo de Sociedades por acciones.

Fecha de vencimiento del estatuto o contrato social: 30 de mayo de 2072.

INFORMACIÓN SOBRE DOCUMENTACIÓN EN DEPÓSITOS FUERA DE LA OFICINA CENTRAL (PREVIA AL EJERCICIO 2015)

Sujeto encargado del depósito: Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (C.P.N. Patricia Correia).
Domicilio de ubicación: Barrio Don Bosco Km.8, CP 9003 Comodoro Rivadavia, Provincia del Chubut.

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL

Cantidad de acciones en circulación	Tipo	Clase	Número de votos por acción	Suscripto, inscripto e integrado
72.073.538	Ordinarias, escriturales de VN \$ 1	A	5	72.073.538 ⁽¹⁾

⁽¹⁾ Cifras expresadas en pesos.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023

(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	Notas	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja y bancos ⁽¹⁾		14.867	52.635
Inversiones en activos financieros	4.a	162.040	217.298
Cuentas por cobrar comerciales	4.b	53.525	81.507
Otros créditos	4.c	17.732	32.741
Inventarios	4.d	44.331	48.981
Otros activos financieros – instrumentos derivados		--	291
		<u>292.495</u>	<u>433.453</u>
ACTIVO NO CORRIENTE			
Otros créditos	4.c	21.484	9.967
Activo por impuesto diferido	4.e	2.570	4.233
Inventarios	4.d	233	391
Propiedad, planta y equipo	4.f	991.144	1.505.721
Activos por derecho de uso	4.g	20.920	33.769
Activos intangibles	4.h	5.390	7.006
Total del Activo no corriente		<u>1.041.741</u>	<u>1.561.087</u>
TOTAL DEL ACTIVO		<u>1.334.236</u>	<u>1.994.540</u>

⁽¹⁾Incluye 6.977 (30-09-2024) y 29.858 (31-12-2023) nominados en US\$.

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023

(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	Notas	30-09-2024	31-12-2023
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Deudas comerciales	4.i	36.779	53.620
Ingresos diferidos – compromisos contractuales	4.j	16.847	18.872
Pasivos por arrendamientos	4.k	3.048	5.723
Préstamos	4.l	135.965	250.974
Remuneraciones y cargas sociales		19.980	21.891
Cargas fiscales	4.m	4.232	7.475
Impuesto a las ganancias		8.231	6.387
Otros pasivos	4.n	8.207	13.670
Provisiones	4.o	738	1.374
Total del Pasivo corriente		234.027	379.986
PASIVO NO CORRIENTE			
Deudas comerciales		1.401	337
Ingresos diferidos – compromisos contractuales	4.j	53.344	95.617
Pasivos por arrendamientos	4.k	17.400	28.389
Préstamos	4.l	426.212	726.149
Remuneraciones y cargas sociales		6.862	9.440
Cargas fiscales		117	197
Otros pasivos		890	125
Pasivo por impuesto diferido	4.e	65.263	79.461
Provisiones	4.o	96.347	154.532
Total del Pasivo no corriente		667.836	1.094.247
TOTAL DEL PASIVO		901.863	1.474.233
PATRIMONIO			
Aportes de los accionistas		50.601	50.601
Resultados acumulados		369.495	454.556
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		420.096	505.157
Participaciones no controladoras		12.277	15.150
Total del Patrimonio		432.373	520.307
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		1.334.236	1.994.540

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
ESTADOS DE RESULTADOS Y OTROS RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS
INTERMEDIOS POR LOS PERÍODOS DE TRES Y NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE
2024 Y 2023

(expresados en millones de pesos –Nota 2.1)

	Notas	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
		30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
Ingresos por ventas	7	120.671	120.118	372.467	361.863
Costo de ventas	5.a	(78.367)	(87.855)	(266.637)	(252.743)
Ganancia bruta		42.304	32.263	105.830	109.120
Gastos de comercialización	5.b	(4.843)	(3.890)	(15.291)	(12.519)
Gastos de exploración	5.b	(19.753)	(408)	(20.411)	(616)
Gastos de administración	5.b	(5.666)	(6.014)	(19.886)	(17.012)
Otros ingresos y egresos, netos	5.c	7.356	(3.279)	25.406	(6.731)
Ganancia operativa	7	19.398	18.672	75.648	72.242
Resultados financieros, netos	5.d	(1.773)	(20.916)	61.443	(50.636)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		17.625	(2.244)	137.091	21.606
Impuesto a las ganancias	5.e	20.270	(10.404)	(25.081)	(6.125)
Ganancia neta del período		37.895	(12.648)	112.010	15.481
Otros resultados integrales:					
Diferencias de conversión ⁽¹⁾	2.4	(15.994)	(1.633)	(187.558)	(13.677)
Otros resultados integrales		(15.994)	(1.633)	(187.558)	(13.677)
Total del resultado integral		21.901	(14.281)	(75.548)	1.804
Resultado neto atribuible a:					
Propietarios de la controladora		37.419	(11.081)	111.513	18.457
Participaciones no controladoras		476	(1.567)	497	(2.976)
		37.895	(12.648)	112.010	15.481
Total del resultado integral atribuible a:					
Propietarios de la controladora		22.137	(12.094)	(72.735)	6.599
Participaciones no controladoras		(236)	(2.187)	(2.813)	(4.795)
		21.901	(14.281)	(75.548)	1.804

⁽¹⁾ No posee efecto impositivo. Las diferencias de conversión de subsidiarias son reclasificadas a pérdidas o ganancias en caso de disposición o baja de los activos relacionados.

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023**

(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	2024											
	Aportes de los accionistas				Resultados acumulados					Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total del patrimonio 30-09-2024
	Capital social	Ajuste del capital	Prima de emisión	Total	Reserva legal	Reserva facultativa	Otros resultados integrales (Nota 2.4)	Resultados no asignados	Total			
Saldos al inicio del ejercicio	72	38.213	12.316	50.601	9.724	347.448	125.281	(27.897)	454.556	505.157	15.150	520.307
Disposiciones de la Asamblea general ordinaria y extraordinaria de accionistas de fechas 11 de abril de 2024:												
- Absorción de resultados no asignados	--	--	--	--	--	(27.897)	--	27.897	--	--	--	--
- Dividendos en efectivo	--	--	--	--	--	(12.326)	--	--	(12.326)	(12.326)	--	(12.326)
Ganancia neta del período	--	--	--	--	--	--	--	111.513	111.513	111.513	497	112.010
Otros resultados integrales	--	--	--	--	--	--	(184.248)	--	(184.248)	(184.248)	(3.310)	(187.558)
Otros movimientos del patrimonio que afectan a las participaciones no controladoras	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	(60)	(60)
Saldos al cierre del período	72	38.213	12.316	50.601	9.724	307.225	(58.967)	111.513	369.495	420.096	12.277	432.373

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO INTERMEDIO POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023

(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	2023											
	Aportes de los accionistas				Resultados acumulados					Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total del patrimonio 30-09-2023
	Capital social	Ajuste del capital	Prima de emisión	Total	Reserva legal	Reserva facultativa	Otros resultados integrales (Nota 2.4)	Resultados no asignados	Total			
Saldos al inicio del ejercicio	72	38.213	12.316	50.601	4.429	259.539	(3.050)	105.890	366.808	417.409	19.259	436.668
Disposiciones de la Asamblea general ordinaria y extraordinaria de accionistas de fechas 13 de abril de 2023:												
- Dividendos en efectivo	--	--	--	--	--	--	--	(12.686)	(12.686)	(12.686)	--	(12.686)
- Reserva legal	--	--	--	--	5.295	--	--	(5.295)	--	--	--	--
- Reserva facultativa	--	--	--	--	--	87.910	--	(87.910)	--	--	--	--
Ganancia neta del período	--	--	--	--	--	--	--	18.457	18.457	18.457	(2.976)	15.481
Otros resultados integrales	--	--	--	--	--	--	(11.858)	--	(11.858)	(11.858)	(1.819)	(13.677)
Otros movimientos del patrimonio que afectan a las participaciones no controladoras	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	(83)	(83)
Saldos al cierre del período	72	38.213	12.316	50.601	9.724	347.449	(14.908)	18.456	360.721	411.322	14.381	425.703

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros consolidados condensados intermedio

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS POR LOS
PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023
 (expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	Notas	30-09-2024	30-09-2023
Flujo de efectivo de las operaciones			
Ganancia neta del período		112.010	15.481
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo generado por las operaciones			
Impuesto a las ganancias		25.081	6.125
Intereses ganados y perdidos, netos		913	301
Depreciación de propiedad, planta y equipo		101.064	88.218
Amortización de activos intangibles		189	173
Amortización de activos por derecho de uso		2.220	2.055
Valor residual de bajas de propiedad, planta y equipo		18.571	411
Efectos de la variación del tipo de cambio y reexpresión, netos		(80.012)	18.132
Provisión por obsolescencia y lenta rotación de materiales		143	125
Actualización financiera de pasivos por arrendamientos		1.130	689
Otras actualizaciones financieras		3.700	4.181
Resultado por recompra de obligaciones negociables		(84)	553
Cumplimiento de compromisos contractuales venta anticipada de energía		(6.878)	--
Otros ingresos por cobro de seguros		(7.966)	--
Otros resultados financieros		(1.957)	2.120
Cambios en activos y pasivos			
Cuentas por cobrar comerciales		855	(2.490)
Otros créditos		(11.837)	7.198
Inventarios		6.188	451
Deudas comerciales e ingresos diferidos – compromisos contractuales		2.675	16.957
Remuneraciones y cargas sociales		3.510	(4.822)
Cargas fiscales		(9.766)	(2.114)
Otros pasivos		(1.126)	(2.590)
Provisiones		(1.059)	(1.629)
Pago de impuesto a las ganancias		(5.948)	(17.129)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación		<u>151.616</u>	<u>132.396</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Adquisición de propiedad, planta y equipo y anticipos a proveedores relacionados		(88.558)	(197.266)
Adquisición de activos intangibles		--	(2)
Adquisición de activos financieros		(80.858)	(5.677)
Liquidación de activos financieros		49.950	26.929
Anticipo provisorio de seguro cobrado		7.966	--
Anticipos y pagos por la adquisición de áreas hidrocarburíferas		(6.776)	(10.041)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión		<u>(118.276)</u>	<u>(186.057)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Pago de préstamos		(100.021)	(83.557)
Pago de intereses sobre préstamos		(30.444)	(34.361)
Pago de arrendamientos		(3.016)	(2.819)
Ingresos diferidos por venta anticipada de energía		--	18.121
Alta de préstamos		90.177	194.789
Pago de gastos de emisión de préstamos		(91)	(142)
Pago de dividendos		(9.275)	(7.626)
Anticipo de dividendos		--	(7.795)
Flujo neto de efectivo (aplicado a) generado por las actividades de financiación		<u>(52.670)</u>	<u>76.610</u>
(Disminución) Aumento neto del efectivo		(19.330)	22.949
Efectivo al inicio del ejercicio	2.3	192.125	188.156
Efecto de la variación del tipo de cambio sobre el efectivo		(116.937)	(12.041)
Efectivo al cierre del período	2.3	<u>55.858</u>	<u>199.064</u>

Las actividades de inversión y financiación que no afectan el efectivo se detallan en la Nota 2.3.

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE
2024**

(presentadas en forma comparativa)

(expresadas en millones de pesos – Nota 2.1 – excepto donde se indica en forma expresa)

1. INFORMACIÓN GENERAL

Información corporativa

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (“la Sociedad” o “PCR” y junto a sus sociedades controladas, detalladas en nota 2.4 a los estados financieros consolidados anuales, “el Grupo”) es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República Argentina. La Sociedad tiene domicilio en Argentina, con sede social en Alicia Moreau de Justo 2030/50, 3° piso, oficina 304, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

La actividad principal de PCR consiste en la exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos, fabricación de cemento y generación de energía eléctrica.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

2.1 Bases de preparación

La Sociedad ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en la forma condensada prevista en la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) 34 “Información financiera intermedia”. La adopción de dicha norma, así como la de la totalidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), fue establecida por la Resolución Técnica N° 26 y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”). Las NIIF fueron adoptadas por las Normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N° 19.550 (T.O. 1984) y sus modificaciones, y/o regulaciones de la CNV.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y comparativos son complementados y, en consecuencia, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 y comparativos, los cuales han sido preparados de acuerdo con las NIIF adoptadas por la FACPCE tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”, por su sigla en inglés).

Adicionalmente, con fines comparativos, los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios incluyen cifras y otra información correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2023 y a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023, que son parte integrante de los estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y tienen el propósito de que se lean solo en relación con esos estados financieros. Dichas cifras han sido reexpresadas en moneda de septiembre de 2024, a fin de permitir su comparabilidad y sin que tal reexpresión modifique las decisiones tomadas con base en la información contable correspondiente al ejercicio anterior.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Los presentes estados financieros reconocen los efectos de las variaciones en el poder adquisitivo de la moneda en forma integral mediante la aplicación del método de reexpresión en moneda constante establecido por la Norma Internacional de Contabilidad 29 (“NIC 29”). De acuerdo con la NIC 29, los importes de los estados financieros que no se encuentren expresados en moneda de cierre del período sobre el que se informa deben reexpresarse aplicando un índice general de precios. En Argentina, la serie completa es elaborada y publicada mensualmente por la FACPCE una vez que toma conocimiento público la variación mensual del índice de precios al consumidor (“IPC”) elaborado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (“INDEC”). La variación de los índices utilizados para la reexpresión de los presentes estados financieros ha sido del 101,58% y 103,15% en los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente, y del 211,41% en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y 2023 son no auditados, pero, en opinión del Directorio de la Sociedad, contemplan todos los ajustes necesarios para ser presentados sobre bases uniformes con los estados financieros consolidados anuales. Los resultados por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023 no necesariamente reflejan la proporción de los respectivos resultados del Grupo por los ejercicios completos.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, el cual ha sido reexpresado en moneda de cierre en el caso de las partidas no monetarias, excepto por la revaluación de ciertos activos no corrientes o instrumentos financieros, que son medidos a valor revaluado o a su valor razonable al cierre del período o ejercicio. Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los activos.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios han sido preparados por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad asumiendo que el Grupo continuará operando como una empresa en marcha.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios han sido aprobados por el Directorio en su reunión de fecha 8 de noviembre de 2024.

2.2 Normas contables aplicadas y bases de consolidación

Las principales políticas contables y las bases de consolidación adoptadas para la preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 son consistentes con las utilizadas para la elaboración de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2024 (Nota 2.5).

2.3 Estado consolidado condensado de flujos de efectivo

Para propósitos del estado consolidado de flujos de efectivo, se consideró efectivo exclusivamente a los saldos de Caja y bancos e Inversiones temporarias de muy alta liquidez, con vencimiento inferior a tres meses al momento de su incorporación.

	30-09-2024	31-12-2023	30-09-2023	31-12-2022
Caja y bancos	14.867	52.635	19.578	7.801
Inversiones en activos financieros ⁽¹⁾	40.991	139.490	179.486	180.355
Total efectivo y equivalentes de efectivo	<u>55.858</u>	<u>192.125</u>	<u>199.064</u>	<u>188.156</u>

⁽¹⁾Depósitos a plazo fijo, fondos comunes de inversión y bonos considerados equivalentes de efectivo (Nota 5.a).

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Al 30 de septiembre de 2024 y 2023, las actividades de inversión y financiación que no afectan los flujos de efectivo corresponden principalmente a:

	30-09-2024	30-09-2023
Aumento de la provisión por abandono de activos capitalizado en propiedad, planta y equipo	164	18.588
Altas financiadas de propiedad, planta y equipo	676	6.205
Costos financieros activados en propiedad, planta y equipo ⁽¹⁾	--	1.670
Amortización de activos por derecho de uso imputadas a altas de propiedad, planta y equipo	--	104

⁽¹⁾ Costos netos de rendimientos devengados por fondos relacionados invertidos.

2.4 Otros resultados integrales

La evolución del rubro correspondiente a los propietarios de la controladora se detalla a continuación.

	30-09-2024	30-09-2023
	Diferencias de conversión	
Saldos al inicio del ejercicio	125.281	(3.050)
Disminución del período	(184.248)	(11.858)
Saldos al cierre del período	(58.967)	(14.908)

2.5 Adopción de nuevas normas e interpretaciones

En la fecha de aprobación de estos estados financieros, el Grupo no ha aplicado las siguientes NIIF y enmiendas a las NIC y/o NIC que se han emitido pero que aún no están vigentes:

NIIF 10 y NIC 28 (enmiendas)	<i>Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto</i>
Enmiendas NIC 21	<i>Efectos de las variaciones en los tipos de cambio de la moneda extranjera</i>
NIIF 18	<i>Presentación y revelación en los estados financieros</i>
NIIF 19	<i>Subsidiarias sin obligación pública a rendir cuentas: Información a revelar</i>
Enmiendas NIIF 9 y NIIF 7	<i>NIIF 9 "Instrumentos financieros" y NIIF 7 "Instrumentos financieros: Información a revelar" - Modificaciones a la clasificación y valuación de instrumentos financieros</i>
Mejoras anuales a las NIIF – Volumen 11	

Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28 Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto

Las modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28 tratan con situaciones donde hay una venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto. Específicamente, las modificaciones establecen que las ganancias o pérdidas resultantes de la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio en una transacción con una asociada o un negocio conjunto que se contabiliza utilizando el método de participación, se reconocen en el beneficio o pérdida de la controladora sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en esa asociada o empresa conjunta. Del mismo modo, las ganancias y pérdidas resultantes de la remediación de las inversiones retenidas en cualquier antigua subsidiaria (que se ha convertido en una asociada o un negocio conjunto que se contabiliza utilizando el método de capital) al valor razonable, se reconocen en el beneficio o pérdida de la controladora anterior, sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

La fecha de entrada en vigor de las modificaciones aún no ha sido fijada por el IASB; sin embargo, se permite la aplicación anticipada. La administración de la Sociedad prevé que la aplicación de estas modificaciones no tendrá un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad en períodos futuros en caso de que tales transacciones surjan.

Enmiendas NIC 21 Efectos de las variaciones en los tipos de cambio de la moneda extranjera

Efectivas para ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2025. Estas enmiendas requieren que las entidades apliquen un enfoque coherente al evaluar si una moneda puede cambiarse por otra moneda y, cuando no sea posible, al determinar el tipo de cambio a utilizar y la información a revelar.

NIIF 18 Presentación y revelación en los estados financieros

En abril de 2024 el IASB emitió la NIIF 18 la cual reemplaza a la NIC 1 “Presentación de estados financieros”, con el objetivo de brindar mejor información sobre el rendimiento financiero de las entidades mejorando su comparabilidad, y que resulta aplicable para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2027.

La NIIF 18 introduce los siguientes requerimientos de información que pueden agruparse en 2 grupos principales:

- Agrupar los ingresos y gastos en tres categorías definidas: (i) operación; (ii) financiación e (iii) inversión, e incluir determinados subtotales definidos, como por ejemplo el resultado operativo y el resultado antes de resultados financieros e impuesto a las ganancias, con el objetivo de mejorar la comparabilidad del estado de resultados integrales.

- Brindar mayor información sobre las medidas de rendimiento definidas por la dirección, que si bien no son obligatorias, en caso de incluir este tipo de medidas la entidad deberá revelar el motivo por el que dichas medidas son de utilidad para los usuarios de los estados financieros, su forma de cálculo, una reconciliación con el subtotal más directamente comparable del estado de resultados integrales, entre otros.

Adicionalmente, la NIIF 18 establece orientaciones más detalladas sobre cómo organizar la información dentro de los estados financieros y si la misma debe proporcionarse en los estados financieros principales o en notas, con el objetivo de mejorar la agrupación de la información en los estados financieros.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, el Grupo se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de la NIIF 18.

NIIF 19 - Subsidiarias sin obligación pública a rendir cuentas: Información a revelar

En mayo de 2024 el IASB emitió la NIIF 19 sobre la divulgación de información de las Subsidiarias sin responsabilidad pública con el objetivo de simplificar y reducir el costo del reporte financiero de las subsidiarias, manteniendo al mismo tiempo la utilidad de sus estados financieros. La norma entrará en vigor para los períodos de información que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. No obstante, es posible su aplicación anticipada.

Una entidad que opta por aplicar la NIIF 19 aplica los requisitos de otras NIIF, excepto los requisitos de revelación. No obstante, se aplican las siguientes excepciones:

- Los requisitos de revelación de otras NIIF que siguen siendo aplicables a una entidad que aplica la NIIF 19, se especifican en la NIIF 19.
- Si una entidad que aplica la NIIF 19 aplica la NIIF 8 Segmentos de Operación, la NIIF 17 Contratos de Seguros o la NIC 33 Ganancias por Acción, se les exige que aplique todos los requisitos de revelación de esas normas.
- Una Norma NIIF nueva o modificada puede incluir requisitos de revelación sobre la transición de una entidad a esa norma.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

De acuerdo con la NIIF 18, una entidad que aplica la NIIF 19 no está obligada a proporcionar una revelación específica requerida por la NIIF 19 si la información resultante de esa revelación no fuera material.

Enmiendas NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la clasificación y valuación de instrumentos financieros

En mayo de 2024 el IASB emitió modificaciones a las NIIF 9 y NIIF 7 relacionadas con ciertas cuestiones sobre los requisitos de clasificación y valuación de la NIIF 9 y de información a revelar de la NIIF 7, que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2026:

- Introduce una opción de política contable para la baja en cuentas de un pasivo financiero cuando la liquidación se realice a través de un sistema de pagos electrónicos y se cumplan determinadas condiciones.
- Clarifica las evaluaciones que una entidad debe realizar sobre sus activos financieros, por ejemplo, para determinar si un instrumento financiero contiene únicamente flujos de efectivo correspondientes a capital e intereses, o si también incluye cláusulas de naturaleza contingente que podrían cambiar significativamente la distribución temporal o los montos de los flujos de efectivo contractuales.
- Establece modificaciones en la información a revelar por una entidad respecto a inversiones en instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, y la exigencia de la divulgación de las condiciones contractuales que podrían modificar la distribución temporal o los montos de los flujos de efectivo contractuales en determinadas circunstancias.

Mejoras anuales a las NIIF – Volumen 11

En julio de 2024 el IASB emitió el ciclo de mejoras anuales Volumen 11 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2026. En términos generales, las mejoras incluyen modificaciones y/o aclaraciones sobre ciertos párrafos, eliminan, añaden y/o actualizan referencias cruzadas, reemplazan términos y alinean redacciones entre distintas normas contables, entre otros.

A continuación, se resumen las principales normas modificadas:

Norma	Objeto de la modificación
NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”	Contabilidad de coberturas para una entidad que adopta por primera vez las NIIF.
NIIF 7	Ganancias o pérdidas en la baja de cuentas.
Guía de implementación NIIF 7	Información a revelar sobre la diferencia diferida entre valor razonable y precio de transacción. Introducción e información a revelar sobre riesgo crediticio.
NIIF 9	Baja en cuentas de pasivos por arrendamientos. Precio de la transacción.
NIIF 10	Determinación de un “agente de facto”.
NIC 7 “Estados de flujos de efectivo”	Método del costo.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, el Grupo se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de la NIIF 18. Excepto por lo mencionado, la Dirección y la Gerencia del Grupo no esperan que la adopción de las demás normas antes mencionadas tenga un impacto material en los estados financieros del Grupo en períodos futuros.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

2.5.1 Aplicación de nuevas NIIF que son efectivas en el presente año

Las normas e interpretaciones nuevas y/o modificadas según las emitió el IASB, que han sido aplicadas por el Grupo a partir del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2024 y cuya adopción no ha tenido un impacto significativo en los estados financieros, se muestran a continuación:

Enmiendas a la NIC 1 para aclarar la clasificación de pasivos

Las enmiendas en la clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes (enmiendas a la NIC 1) afectan solo la presentación de pasivos en el balance general, 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.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales de presentación de informes que comenzaron a partir del 1 de enero de 2024 y se aplican de forma retroactiva.

Enmiendas NIIF 16 Pasivo por arrendamientos en transacciones de venta con arrendamiento posterior (“sale and leaseback”)

El pasivo por arrendamiento en una transacción de venta con arrendamiento posterior requiere que un arrendatario-vendedor mida posteriormente los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior sin reconocer ningún monto de la ganancia o pérdida que se relacione con el derecho de uso que mantiene. Los nuevos requisitos no impiden que un vendedor-arrendatario reconozca en resultados cualquier ganancia o pérdida relacionada con la terminación parcial o total de un arrendamiento. La enmienda tiene vigencia para los ejercicios que se iniciaron a partir del 1 de enero de 2024.

Enmiendas a la NIC 1 Pasivos no corrientes con compromisos (“covenants”)

La enmienda modifica los requerimientos introducidos para la clasificación de pasivos corrientes y no corrientes respecto a la clasificación en corriente y no corriente que una entidad hace de sus deudas y otros pasivos financieros en determinadas circunstancias: solamente compromisos (“covenants”) que la entidad está obligada a cumplir en o antes de la fecha de reporte afectan la clasificación de un pasivo corriente o no-corriente. Adicionalmente, requiere que la entidad desglose información en sus notas que permita a los usuarios de los estados financieros comprender el riesgo de que un pasivo no corriente con compromiso se transforme en exigible dentro de los doce meses. La enmienda tiene vigencia para los ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2024.

Enmiendas NIC 7 y NIIF 7 Acuerdos de financiación de proveedores

Efectivas para ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2024. Las enmiendas agregan requerimientos de presentación y “señales” a los requerimientos presentación existentes, solicitando a las entidades proveer información cualitativa y cuantitativa sobre los acuerdos de financiación de proveedores.

No hay otras NIIF o interpretaciones CINIIF que sean efectivas por primera vez para el ejercicio económico iniciado a partir del 1 de enero de 2024 que tengan impacto en los presentes estados financieros, ni otras NIIF o interpretaciones CINIIF que no sean efectivas aún y que se espere tengan un efecto significativo sobre los estados financieros del Grupo.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

2.6 Instrumentos financieros

Instrumentos financieros por categoría

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el balance general.

Activos

	30-09-2024				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
Caja y bancos	14.867	--	14.867	--	14.867
Inversiones en activos financieros	75.396	86.644	162.040	--	162.040
Cuentas por cobrar comerciales ⁽¹⁾	53.525	--	53.525	--	53.525
Otros créditos ⁽²⁾	6.018	--	6.018	33.198	39.216
Totales	149.806	86.644	236.450	33.198	269.648

⁽¹⁾ Neto de la provisión para créditos por ventas de cobro dudoso.

⁽²⁾ Neto de la provisión para otros créditos de cobro dudoso.

Activos

	31-12-2023				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
Caja y bancos	52.635	--	52.635	--	52.635
Inversiones en activos financieros	103.755	113.543	217.298	--	217.298
Cuentas por cobrar comerciales ⁽¹⁾	81.507	--	81.507	--	81.507
Otros créditos ⁽²⁾	13.424	--	13.424	29.284	42.708
Otros activos financieros	--	291	291	--	291
Totales	251.321	113.834	365.155	29.284	394.439

⁽¹⁾ Neto de la provisión para créditos por ventas de cobro dudoso.

⁽²⁾ Neto de la provisión para otros créditos de cobro dudoso.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Pasivos

	30-09-2024	31-12-2023
	Pasivos financieros a costo amortizado	
Deudas comerciales	38.180	53.957
Pasivos por arrendamientos	20.448	34.112
Préstamos	562.177	977.123
Otros pasivos	9.097	13.795
	629.902	1.078.987

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros y no financieros son imputados a las siguientes categorías:

	30-09-2024			
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses, netos	(11.488)	8.786	1.789	(913)
Diferencias de cambio, netas	97.161	--	3.740	100.901
Actualización financiera del pasivo por arrendamiento	(1.130)	--	--	(1.130)
Otras actualizaciones financieras	--	--	(3.700)	(3.700)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(42.729)	(20)	6.993	(35.756)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	84	--	--	84
Otros resultados financieros, netos	2.017	2.520	(2.580)	1.957
	43.915	11.286	6.242	61.443

	30-09-2023			
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses, netos	(19.361)	18.087	973	(301)
Diferencias de cambio, netas	(15.787)	--	2.456	(13.331)
Actualización financiera del pasivo por arrendamiento	(689)	--	--	(689)
Otras actualizaciones financieras	(315)	--	(3.866)	(4.181)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	(553)	--	--	(553)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(15.226)	(3)	(14.232)	(29.461)
Otros resultados financieros, netos	(1.104)	246	(1.262)	(2.120)
	(53.035)	18.330	(15.931)	(50.636)

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Valor razonable de los instrumentos financieros

Los métodos y supuestos utilizados para estimar los valores razonables de los instrumentos financieros se detallan en la Nota 2.20 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023. Al 30 de septiembre de 2024, no han existido cambios significativos en los métodos y supuestos utilizados para estimar los valores razonables antes indicados. A continuación, se presentan los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable y su clasificación en el nivel de la jerarquía de valuación correspondiente:

	30-09-2024	31-12-2023
	Nivel 1	
Fondos comunes de inversión	18.381	3.839
Bonos	87.235	12.915
	Nivel 2	
Otros activos financieros - Instrumentos derivados	--	291

El valor razonable estimado de los préstamos que están registrados a costo amortizado, considerando tasas de interés ofrecidas al Grupo (Nivel 2), ascendió a 557.528 y 970.546 al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, efectivo y equivalentes de efectivo y demás inversiones en activos financieros, cuentas por pagar y otros pasivos no difieren significativamente de su valor a costo amortizado.

El Grupo no utiliza instrumentos financieros derivados con fines especulativos.

El Grupo administra las exposiciones a diversos riesgos utilizando diferentes instrumentos financieros. Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, el Grupo utilizó instrumentos financieros derivados a modo de cobertura contra las fluctuaciones de tipo de cambio y tasas de interés. Los instrumentos antes mencionados fueron valuados a valor razonable con cambios en resultados.

Finalmente, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros del Grupo durante el período de nueve meses finalizado 30 de septiembre de 2024.

2.7 Estacionalidad

Históricamente, las ventas de la Sociedad han estado sujetas a fluctuaciones estacionales menores durante el año, particularmente como resultado de mayores precios de la venta de gas natural y la merma en la venta de cemento durante el invierno, compensada por la mayor demanda de este último, durante los meses de primavera y verano. Esta información es provista para brindar un mejor entendimiento de los resultados. No obstante lo anterior, y a los efectos de concluir sobre lo previsto en la NIC 34, la Gerencia ha concluido que las operaciones no son "altamente estacionales".

3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

En la aplicación de las políticas contables del Grupo que se describen en la Nota 2 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 como así también por las situaciones descriptas en la Nota 8 a estos estados financieros consolidados condensados intermedios, la Dirección y la Gerencia del Grupo han realizado juicios, estimaciones y asunciones relativas a los valores de los activos y pasivos cuyas mediciones no son factibles de obtener de otras fuentes. Las estimaciones y asunciones asociadas se basan en la experiencia histórica y otros factores considerados pertinentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Las revisiones a las estimaciones contables se reconocen en el período en que se efectúa la revisión y en el período actual y futuros si la revisión afecta tanto al período actual como a períodos subsecuentes.

En la preparación de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, las estimaciones y juicios contables críticos realizados por la Dirección y la Gerencia del Grupo fueron consistentes con las utilizadas para la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023.

4. COMPOSICIÓN DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
Activo		
a) Inversiones en activos financieros		
Corrientes		
Fondos comunes de inversión	18.381	3.839
Depósitos a plazo fijo	56.424	90.840
Bonos del tesoro de Estados Unidos en US\$	87.235	122.619
	<u>162.040⁽¹⁾</u>	<u>217.298⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Incluye 40.991 (30-09-2024) y 44.811 (31-12-2023) considerados equivalentes de efectivo. Incluye 143.659 (30-09-2024) y 213.459 (31-12-2023) en moneda extranjera.		
b) Cuentas por cobrar comerciales		
Corrientes		
Deudores comunes	53.538	81.552
Partes relacionadas (Nota 6)	10	--
Deudores en gestión judicial	3	7
	<u>53.551</u>	<u>81.559</u>
Provisión para cuentas por cobrar comerciales de cobro dudoso	(26)	(52)
	<u>53.525⁽¹⁾</u>	<u>81.507⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Incluye 41.916 (30-09-2024) y 73.304 (31-12-2023) en moneda extranjera.		
c) Otros créditos		
Corrientes		
Créditos fiscales ⁽¹⁾	6.626	16.090
Anticipos a proveedores	2.383	2.695
Créditos por ventas por cuenta y orden de socios Uniones Transitorias ("UT")	2.219	4.037
Gastos pagados por adelantado	4.075	3.019
Garantías contratos petroleros	1.604	861
Socios de UT	98	170
Partes relacionadas (Nota 6)	80	5.189
Diversos	647	680
	<u>17.732⁽²⁾</u>	<u>32.741⁽²⁾</u>

⁽¹⁾ Principalmente impuesto al valor agregado.

⁽²⁾ Incluye 8.810 (30-09-2024) y 10.461 (31-12-2023) en moneda extranjera.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

	30-09-2024	31-12-2023
No corrientes		
Anticipos a proveedores	10.759	5.921
Anticipos por la compra de áreas hidrocarburíferas (Nota 8.5)	6.776	--
Préstamos al personal	419	486
Créditos fiscales	1.694	1.163
Depósitos en garantías	1.248	2.094
Diversos	1.307	768
	<u>22.203</u>	<u>10.432</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	(719)	(465)
	<u>21.484⁽¹⁾</u>	<u>9.967⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Incluye 4.694 (30-09-2024) y 600 (31-12-2023) en moneda extranjera.		
d) Inventarios		
Corrientes		
Productos terminados	8.340	7.650
Productos en proceso	3.254	8.433
Materias primas	6.906	3.460
Materiales	25.831	29.438
	<u>44.331</u>	<u>48.981</u>
No corrientes		
Productos terminados	268	458
Materiales	1.566	2.391
	<u>1.834</u>	<u>2.849</u>
Provisión por obsolescencia y lenta rotación	(1.601)	(2.458)
	<u>233</u>	<u>391</u>
e) Impuesto diferido		
Activo diferido, neto		
Propiedad, planta y equipo	3.610	--
Quebrantos acumulados	3.053	--
Ajuste por inflación impositivo diferido	(6.260)	--
Provisiones no deducidas y otros	2.167	4.233
	<u>2.570</u>	<u>4.233</u>
Pasivo diferido, neto		
Propiedad, planta y equipo	(55.766)	(211.593)
Quebrantos acumulados	10.405 ⁽¹⁾	227.191
Cargos financieros activados	(369)	(479)
Beneficios impositivos	(24)	(49)
Valuación de inversiones	--	(1.975)
Provisiones no deducidas y otros	10.547	15.715
Utilidades sociedades del exterior	(6.089)	(9.745)
Ajuste por inflación impositivo diferido	(23.967)	(98.526)
	<u>(65.263)</u>	<u>(79.461)</u>

⁽¹⁾ Los quebrantos impositivos acumulados a la tasa de recupero tienen vencimiento 96 (2028), 8.665 (2029), y 4.697 (2034). Para las sociedades que se rigen de acuerdo con la Ley 27.191 de Energía Eléctrica el plazo de prescripción de estos quebrantos es de 10 años.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

f) Propiedad, planta y equipo

2024
(nueve meses)

	Costo					Valor al cierre del período	Depreciaciones						Neto resultante
	Valor al inicio del ejercicio	Diferencias de conversión	Aumentos ⁽¹⁾	Transferencias	Disminuciones		Acumuladas al inicio del ejercicio	Tasa anual	Diferencia de conversión	Bajas	Del período	Acumuladas al cierre del período	
Terrenos	1.806	(181)	--	--	(1)	1.624	--	--	--	--	--	--	1.624
Edificios	46.215	(426)	--	422	(1)	46.210	29.363	2,00%	(27)	(1)	542	29.877	16.333
Plantas y equipamiento de explotación de cemento	278.472	(319)	404	242	(29)	278.770	165.895	3,33%	(250)	(15)	6.190	171.820	106.950
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	972.895	(126.051)	--	26.465	(156)	873.153	765.728	⁽²⁾	(105.472)	(123)	56.362	716.495	156.658
Herramientas	723	(11)	82	--	--	794	684	20,00%	(2)	--	31	713	81
Muebles y útiles	8.605	(1.407)	545	331	(3)	8.071	6.906	10,00%	(905)	(2)	603	6.602	1.469
Rodados	21.840	(2.034)	1.031	(11)	(220)	20.606	16.993	20,00%	(1.696)	(138)	1.552	16.711	3.895
Canteras	31.967	--	--	--	--	31.967	7.392	2,50% 5,00%	--	--	1.399	8.791	23.176
Torres e instalaciones parques eólicos	858.812	(507.624)	25.848	1.720	--	378.756	131.245	4,00%- 5,00%	(56.631)	--	31.869	106.483	272.273
Obras en curso	414.506	(10.076)	60.925	(29.169)	(18.440)	417.746	--	--	--	--	--	--	417.746
Propiedad minera	85.368	(16.087)	--	--	(758)	68.523	71.274	⁽²⁾	(15.456)	(758)	2.516	57.576	10.947
Activos exploratorios	7.920	--	--	--	--	7.920	--	--	--	--	--	--	7.920
Subtotal	2.729.129	(664.216)	88.835	--	(19.608)	2.134.140	1.195.480		(180.439)	(1.037)	101.064	1.115.068	1.019.072
Provisión para desvalorización de planta y equipos de:													
Cemento	(22.932)	--	--	--	--	(22.932)	--		--	--	--	--	(22.932)
Petróleo y gas	(4.996)	--	--	--	--	(4.996)	--		--	--	--	--	(4.996)
Total 30-09-2024	2.701.201	(664.216)	88.835	--	(19.608)	2.106.212	1.195.480		(180.439)	(1.037)	101.064	1.115.068	991.144
Total 30-09-2023	1.911.950	(29.260)	257.373	--	(1.052)	2.139.011	945.941		(6.887)	(641)	88.218	1.026.631	1.112.380

⁽¹⁾ Incluye 164 (30-09-2024), 18.588 (30-09-2023) de aumento por obligaciones por abandono de activos. Incluye 1.670 (30-09-2023) de costos financieros y 104 (30-09-2023) de amortizaciones de activos por derecho de uso activados. Incluye 9.009 (30-09-2023) de altas relacionadas con la compra de áreas petroleras.

⁽²⁾ La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

f) Propiedad, planta y equipo (cont.)

2023
(doce meses)

	Costo						Depreciaciones						Neto resultante 31-12-2023
	Valor al inicio del ejercicio	Diferencias de conversión	Aumentos ⁽¹⁾	Transferencias	Disminuciones ⁽²⁾	Valor al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Tasa anual	Diferencia de conversión	Bajas ⁽²⁾	Del ejercicio	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Terrenos	1.884	142	18	--	(238)	1.806	--	--	--	--	--	--	1.806
Edificios	46.149	334	81	118	(467)	46.215	28.971	2,00%	21	(467)	838	29.363	16.852
Plantas y equipamiento de explotación de cemento	278.023	280	960	377	(1.168)	278.472	158.146	3,33%	222	(708)	8.235	165.895	112.577
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	804.336	98.561	20.134	65.639	(15.775)	972.895	610.680	⁽³⁾	82.161	(4.006)	76.893	765.728	207.167
Herramientas	722	--	--	--	1	723	657	20,00%	--	4	23	684	39
Muebles y útiles	9.742	1.164	505	126	(2.932)	8.605	8.197	10,00%	822	(2.801)	688	6.906	1.699
Rodados	19.382	1.482	1.928	19	(971)	21.840	14.942	20,00%	1.273	(828)	1.606	16.993	4.847
Canteras	30.475	--	2.202	--	(710)	31.967	6.258	2,50% 5,00%	--	(189)	1.323	7.392	24.575
Torres e instalaciones parques eólicos	367.298	218.982	246	272.286	--	858.812	63.182	4,00%- 5,00%	40.539	--	27.524	131.245	727.567
Obras en curso	309.137	182.460	261.994	(338.565)	(520)	414.506	--	--	--	--	--	--	414.506
Propiedad minera	72.730	12.638	--	--	--	85.368	54.908	⁽³⁾	12.149	--	4.217	71.274	14.094
Activos exploratorios	--	--	7.920	--	--	7.920	--	--	--	--	--	--	7.920
Subtotal	1.939.878	516.043	295.988	--	(22.780)	2.729.129	945.941		137.187	(8.995)	121.347	1.195.480	1.533.649
Provisión para desvalorización de planta y equipos de:													
Cemento	(22.932)	--	--	--	--	(22.932)	--	--	--	--	--	--	(22.932)
Petróleo y gas	(4.996)	--	--	--	--	(4.996)	--	--	--	--	--	--	(4.996)
Total 31-12-2023	1.911.950	516.043	295.988	--	(22.780)	2.701.201	945.941		137.187	(8.995)	121.347	1.195.480	1.505.721

⁽¹⁾ Incluye 19.998 de aumento por obligaciones por abandono de activos. Incluye 3.089 y 90 de costos financieros y amortización de activos por derecho de uso, respectivamente, capitalizados como altas de propiedad, planta y equipo. Incluye 9.009 de altas relacionadas con la compra de áreas petroleras.

⁽²⁾ Incluye 12.253 de disminuciones de neto resultante por obligaciones por abandono de activos.

⁽³⁾ La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

g) Activos por derecho de uso

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo es la siguiente:

	30-09-2024 (nueve meses)		31-12-2023 (doce meses)	
	Instalaciones y equipos de explotación⁽²⁾			
	Terrenos⁽¹⁾		Total	Total
Valor neto al inicio del ejercicio	28.848	4.921	33.769	20.901
<u>Costo</u>				
Al inicio del ejercicio	32.663	18.499	51.162	30.556
Aumentos	--	2.203	2.203	6.646
Disminuciones	--	(94)	(94)	(57)
Efectos de conversión	(13.214)	(5.723)	(18.937)	14.017
Al cierre del período o ejercicio	19.449	14.885	34.334	51.162
<u>Amortización acumulada</u>				
Al inicio del ejercicio	(3.815)	(13.578)	(17.393)	(9.655)
Aumentos	(580)	(1.640)	(2.220)	(2.891)
Efectos de conversión	1.625	4.574	6.199	(4.847)
Al cierre del período o ejercicio	(2.770)	(10.644)	(13.414)	(17.393)
Valor neto al cierre del período o ejercicio	16.679	4.241	20.920	33.769

⁽¹⁾ Vida útil definida 25 años.

⁽²⁾ Vida útil definida 2,5 - 5 años.

h) Activos intangibles⁽¹⁾

La evolución de los activos intangibles del Grupo es la siguiente:

	30-09-2024 (nueve meses)	31-12-2023 (doce meses)
	Mediciones eólicas y permisos	
Valor neto al inicio del ejercicio	7.006	6.128
<u>Costo</u>		
Al inicio del ejercicio	8.116	6.858
Aumentos	--	2
Diferencias de conversión	(1.504)	1.256
Al cierre del período o ejercicio	6.612	8.116
<u>Amortización acumulada</u>		
Al inicio del ejercicio	(1.110)	(730)
Aumentos	(189)	(238)
Diferencias de conversión	77	(142)
Al cierre del período o ejercicio	(1.222)	(1.110)
Valor neto al cierre del período o ejercicio	5.390	7.006

⁽¹⁾ Corresponde a activos intangibles con vida útil definida de 3 a 20 años. La amortización es calculada sobre la base del método de la línea recta y es imputada como costo de producción del ejercicio.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
i) Deudas comerciales		
Corrientes		
Proveedores	36.574	53.327
Partes relacionadas (Nota 6)	205	293
	<u>36.779⁽¹⁾</u>	<u>53.620⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Incluye 24.127 (30-09-2024) y 36.577 (31-12-2023) en moneda extranjera.

j) Ingresos diferidos – compromisos contractuales		
Corrientes		
Cemento	8.290	5.618
Energía renovable US\$ ⁽¹⁾	8.557	13.254
	<u>16.847</u>	<u>18.872</u>
No corriente		
Energía renovable US\$ ⁽¹⁾	53.344	95.617
	<u>53.344</u>	<u>95.617</u>

⁽¹⁾ Anticipos cobrados por la venta anticipada y a plazo de energía de fuentes renovables.

La evolución de los ingresos diferidos del Grupo es la siguiente:

	(nueve meses)	(doce meses)
Saldos al inicio	114.489	36.977
Actualizaciones financieras	3.455	5.102
Cobro de anticipos ⁽¹⁾	8.281	32.264
Cumplimiento de compromisos	(9.670)	(8.374)
Diferencias de conversión y reexpresión, netas	(46.364)	48.520
Saldos al cierre del ejercicio	<u>70.191</u>	<u>114.489</u>

⁽¹⁾Incluye 26.646 (31-12-2023) de ingresos diferidos por venta anticipada de energía.

k) Pasivos por arrendamientos		
Corrientes		
Pasivos por arrendamientos en US\$	3.048	5.723
	<u>3.048</u>	<u>5.723</u>
No corriente		
Pasivos por arrendamientos en US\$	17.400	28.389
	<u>17.400</u>	<u>28.389</u>

La evolución del pasivo por arrendamientos se expone a continuación:

	(nueve meses)	(doce meses)
Saldo al inicio del ejercicio	34.112	21.390
Altas de arrendamientos	2.203	4.234
Disminuciones	(94)	(57)
Pagos de arrendamientos	(3.016)	(3.582)
Actualizaciones financieras	1.130	1.395
Efectos de la conversión y reexpresión, netos	(13.887)	10.732
Saldo al cierre del período o ejercicio	<u>20.448</u>	<u>34.112</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
I) Préstamos		
Corrientes		
Préstamos bancarios en US\$	17.718	37.820
Préstamos bancarios en moneda nacional	4.027	--
Obligaciones negociables en US\$	92.559	179.483
Obligaciones negociables en moneda nacional	21.661	33.671
	<u>135.965⁽¹⁾</u>	<u>250.974⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Netos de gastos de emisión por 484 (30-09-2024) y 236 (31-12-2023).

No corrientes		
Préstamos bancarios en US\$	73.731	130.899
Obligaciones negociables en US\$	305.702	525.609
Préstamos bancarios en moneda nacional	4.343	--
Préstamos de participaciones no controladoras en US\$	42.436	69.641
	<u>426.212⁽¹⁾</u>	<u>726.149⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Netos de gastos de emisión por 2.820 (30-09-2024) y 5.679 (31-12-2023).

La evolución de los préstamos del Grupo se expone a continuación:

	(nueve meses)	(doce meses)
Saldos al inicio del ejercicio	977.123	630.117
Intereses devengados	3.420	5.259
Costos financieros activados	--	1.164
Efectos de la variación del tipo de cambio y reexpresión, netos	(377.903)	298.151
Intereses pagados	(30.444)	(66.049)
Obtención de préstamos	90.177	213.238
Gastos de emisión pagados	(91)	(173)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	(84)	292
Pagos de préstamos	(100.021)	(104.876)
Saldos al cierre del período o ejercicio	<u>562.177</u>	<u>977.123</u>

m) Cargas fiscales

Corrientes		
Contribución temporal de seguridad Ecuador	1.251	--
Retenciones y percepciones	2.281	6.647
Impuesto al valor agregado	576	327
Impuesto sobre los ingresos brutos	124	326
Diversos	--	175
	<u>4.232⁽¹⁾</u>	<u>7.475⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Incluye 1.425 (30-09-2024) y 5.582 (31-12-2023) en moneda extranjera.

n) Otros pasivos

Corrientes		
Regalías a pagar	3.870	5.979
Ventas por cuenta y orden de socios de UT a liquidar	3.189	4.935
Provisión de honorarios (Nota 6)	425	377
Pasivos por garantías de contratos petroleros en US\$	421	309
Dividendos a pagar (Nota 6)	4	--
Diversos	298	2.070
	<u>8.207⁽¹⁾</u>	<u>13.670⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Incluye 5.523 (30-09-2024) y 11.182 (31-12-2023) en moneda extranjera.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

o) Provisiones	30-09-2024	31-12-2023
	(nueve meses)	(doce meses)
Corrientes		
Por reclamos y contingencias judiciales		
Saldos al inicio del ejercicio	1.374	1.813
Aumentos, netos	70	1.614
Efectos de la conversión y reexpresión, netos	(706)	(2.053)
Saldos al cierre del período	<u>738</u>	<u>1.374</u>
No corrientes		
Por abandono de activos⁽¹⁾		
Saldos al inicio del ejercicio	154.532	96.333
(Disminución) aumentos, netos	(40.984)	49.532
Efectos de la conversión y reexpresión, netos	(17.201)	8.667
Saldos al cierre del período	<u>96.347</u>	<u>154.532</u>

⁽¹⁾ Incluye 94.505 (30-09-2024) y 151.011 (31-12-2023) en moneda extranjera.

5. COMPOSICIÓN DE RUBROS DE LOS ESTADOS DE RESULTADOS Y OTROS RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

a) Costo de ventas	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
Existencias al inicio	19.213	19.540	20.001	16.059
Costo de producción (Nota 5.b)	79.558	91.646	281.044	268.686
Compras, consumo interno y otros	(1.636)	(8.441)	(15.640)	(17.112)
Existencias al cierre	<u>(18.768)</u>	<u>(14.890)</u>	<u>(18.768)</u>	<u>(14.890)</u>
	<u>78.367</u>	<u>87.855</u>	<u>266.637</u>	<u>252.743</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

b) Costos y gastos

	Nueve meses finalizados el						Tres meses finalizados el	
	30-09-2024			30-09-2023			30-09-2024	30-09-2023
	Costo de producción	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Gastos de administración	Total	Total	Total	Total
Honorarios a directores, comisión fiscalizadora y comité de auditoría	--	--	--	1.118	1.118	1.263	347	665
Honorarios y retribuciones por servicios	1.948	88	--	2.592	4.628	3.570	1.489	750
Sueldos y jornales	24.064	1.478	--	7.911	33.453	30.651	10.494	10.711
Participación de trabajadores en utilidades	9.534	--	--	--	9.534	4.713	2.000	1.720
Contribuciones sociales	5.408	213	--	1.885	7.506	6.769	2.396	2.369
Gastos relacionados con el personal	3.182	118	--	644	3.944	3.818	1.459	1.338
Publicidad y propaganda	4	4	--	261	269	223	65	113
Impuestos, tasas y contribuciones	2.194	9.027	--	616	11.837	10.799	3.407	3.780
Depreciación de propiedad, planta y equipo	100.074	304	--	686	101.064	88.218	31.748	31.947
Amortización de activo por derecho de uso	2.220	--	--	--	2.220	2.055	725	669
Movilidad	900	34	--	264	1.198	1.220	429	375
Seguros	2.677	30	--	123	2.830	1.760	1.085	647
Combustibles y lubricantes	7.882	19	--	37	7.938	7.424	2.431	2.275
Comunicaciones	294	11	--	238	543	486	171	158
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	15.525	74	--	740	16.339	16.839	6.043	6.126
Energía	4.407	1	--	33	4.441	8.695	825	1.360
Alquileres	4.617	10	--	152	4.779	3.393	1.978	1.225
Cuotas institucionales	28	21	--	44	93	97	40	50
Servicios de terceros	35.838	511	--	2.254	38.603	40.729	3.805	13.982
Fletes de materiales y productos terminados	9.474	1	--	20	9.495	10.464	2.195	3.007
Amortización de activos intangibles	189	--	--	--	189	173	60	51
Servidumbre minera	905	--	--	--	905	1.679	256	608
Gastos de transporte	--	3.172	--	--	3.172	985	1.170	307
Conservación del medio ambiente	3.086	--	--	--	3.086	2.204	1.062	788
Envases	1.379	--	--	--	1.379	2.154	580	664
Aditivos y colorantes	4.287	--	--	--	4.287	4.323	1.360	1.418
Regalías	38.277	--	--	--	38.277	40.063	11.375	13.347
Gastos de estudios de suelos	--	--	2.065	--	2.065	109	1.407	11
Pozos improductivos	--	--	18.346	--	18.346	659	18.346	414
Diversos	2.651	175	--	268	3.094	3.298	1.072	1.083
Nueve meses 30-09-2024	281.044	15.291	20.411	19.886	336.632			
Nueve meses 30-09-2023	268.686	12.519	616	17.012		298.833		
Tres meses 30-09-2024	79.558	4.843	19.753	5.666			109.820	
Tres meses 30-09-2023	91.646	3.890	408	6.014				101.958

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
c) Otros ingresos y egresos, netos	Ingresos (Egresos)			
Resultado venta de propiedad, planta y equipo	(1)	48	350	163
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(1.040)	(1.323)	(3.650)	(4.879)
Provisión por reclamos y contingencias	(13)	(104)	(109)	(202)
Provisión para cuentas por cobrar comerciales y otros créditos de cobro dudoso	1.413	(95)	989	264
Provisión por obsolescencia y lenta rotación de materiales	(69)	(78)	(143)	(125)
Laudo arbitral Ecuador ⁽¹⁾	--	--	21.728	--
Cobro seguro parque eólico (Nota 8.3)	7.966		7.966	--
Diversos	(900)	(1.727)	(1.725)	(1.952)
	<u>7.356</u>	<u>(3.279)</u>	<u>25.406</u>	<u>(6.731)</u>

⁽¹⁾ Corresponde a la segunda y tercera cuota del Acuerdo Transaccional de fecha 17 de noviembre de 2023, neta de gastos legales relacionados (Nota 13.j a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023).

d) Resultados financieros, netos	Ganancia (Pérdida)			
<u>Ingresos financieros</u>				
Resultado por recompra de obligaciones negociables	36	--	84	--
Diferencias de cambio, netas	8.529	--	100.901	--
Otros resultados financieros, netos	(648)	--	1.957	--
Total ingresos financieros	<u>7.917</u>	<u>--</u>	<u>102.942</u>	<u>--</u>
<u>Costos financieros</u>				
Intereses, netos	(1.387)	2.995	(913)	(301)
Diferencias de cambio, netas	--	(5.611)	--	(13.331)
Actualización financiera del pasivo por arrendamiento	(361)	(227)	(1.130)	(689)
Otras actualizaciones financieras	(1.438)	(1.579)	(3.700)	(4.181)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(6.504)	(13.441)	(35.756)	(29.461)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	--	(392)	--	(553)
Otros resultados financieros, netos	--	(2.661)	--	(2.120)
Total costos financieros	<u>(9.690)</u>	<u>(20.916)</u>	<u>(41.499)</u>	<u>(50.636)</u>
Total resultados financieros, netos	<u>(1.773)</u>	<u>(20.916)</u>	<u>61.443</u>	<u>(50.636)</u>

e) Impuesto a las ganancias

Impuesto a las ganancias corriente	(4.358)	(211)	(18.781) ⁽¹⁾	(8.559)
Impuesto a las ganancias diferido	24.628	(10.193)	(6.300)	2.434
	<u>20.270</u>	<u>(10.404)</u>	<u>(25.081)</u>	<u>(6.125)</u>

⁽¹⁾ Incluye 3.043 de la contribución extraordinaria establecida por Resolución del Servicio de Rentas de Ecuador de fecha 15 de marzo de 2024.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

6. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Los saldos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 por operaciones con partes relacionadas del Grupo son los siguientes:

30-09-2024	Cuentas por cobrar comerciales	Otros créditos	Deudas Comerciales	Otros pasivos
Sociedades relacionadas:				
Rental Patagonia S.A.	--	--	(164)	--
Bahía Solano S.A.	--	46	--	--
APMB Servicios y Transportes S.A.	--	--	(41)	--
Energía del Norte S.A.	10	--	--	--
Personal directivo y accionistas	--	34	--	(429)
Total	10	80	(205)	(429)

31-12-2023	Otros créditos	Deudas comerciales	Otros Pasivos
Sociedades relacionadas:			
Rental Patagonia S.A.	--	(197)	--
APMB Servicios y Transportes S.A.	--	(96)	--
Bahía Solano S.A.	37	--	--
Personal directivo y accionistas	5.152	--	(377)
Total	5.189	(293)	(377)

Las operaciones con partes relacionadas, durante los períodos de tres y nueve meses finalizados 30 de septiembre de 2024 y 2023, son las siguientes:

	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
Compras, honorarios y servicios				
Sociedades relacionadas:				
Rental Patagonia S.A. ⁽¹⁾	(521)	(912)	(1.984)	(2.569)
Bahía Solano S.A. ⁽¹⁾	(16)	(2)	(55)	(10)
APMB Servicios y Transportes S.A. ⁽¹⁾	(82)	(224)	(405)	(638)
Energía del Norte S.A.	8	--	8	--
Personal directivo y accionistas	(347)	(665)	(1.118)	(1.263)
Total	(958)	(1.803)	(3.554)	(4.480)

⁽¹⁾ Prestación del servicio de destape de la cantera de piedra caliza ubicada en la localidad de Pico Truncado y fletes.

Las compensaciones efectuadas al personal clave de la Gerencia del Grupo (incluyendo sus Directores) ascendieron a 576 y 545 y 1.825 y 1.698 para los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente. Las mismas corresponden totalmente a compensaciones de corto plazo.

7. INFORMACIÓN POR SEGMENTO DE NEGOCIO

Los segmentos de negocio se agrupan de acuerdo con la forma en que el máximo responsable de la toma de decisiones del Grupo asigna recursos y evalúa rentabilidad. La información reportada al máximo responsable de la toma de decisiones con el objetivo de asignar recursos y evaluar el desempeño del segmento se focaliza en los tipos de bienes entregados y servicios prestados, y para las transacciones de petróleo y gas, el lugar donde estas se llevan a cabo.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

Los segmentos de negocio definidos por la Gerencia y la Dirección del Grupo se detallan a continuación:

- **Petróleo y Gas Argentina:** incluye las operaciones de exploración, producción y venta de petróleo crudo y gas en los yacimientos de Argentina.
- **Petróleo Ecuador:** incluye las operaciones de exploración, producción y venta de petróleo crudo asociadas con los contratos de servicios en los yacimientos de Ecuador.
- **Cemento:** incluye las operaciones de venta de cemento en Argentina, Chile y Ecuador, desde la obtención de las materias primas en las canteras, pasando por el proceso de elaboración de clinker y su posterior molienda con determinados agregados para la obtención del cemento.
- **Premoldeados y Morteros:** corresponde a la elaboración de bloques de cemento y de materiales para la construcción cuya materia prima principal es el cemento elaborado por la Sociedad al cual se le incorporan determinados aditivos.
- **Energías renovables:** incluye las operaciones de generación de energía eléctrica de fuentes renovables.
- **Administración central y otras inversiones:** incluye los cargos comunes de administración central y otras operaciones menores.

	Petróleo y gas Argentina	Petróleo Ecuador	Cemento	Premoldeados y morteros	Energías renovables	Administración central y otros	Eliminaciones	Total
Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024:								
Ingresos por ventas	150.926	84.118	41.476	3.481	92.466	--	--	372.467
Resultados operativos	(6.524)	34.303	3.755	159	46.871	(2.916)	--	75.648
Total Activos	205.667	93.810	170.798	20.808	715.459	128.200	(506)	1.334.236
Total Pasivos	104.665	62.030	22.564	222	321.622	391.266	(506)	901.863
Adquisición de propiedad, planta y equipo	23.405	34.679	832	--	29.359	283	--	88.558
Depreciación de propiedad, planta y equipo	(47.507)	(12.462)	(7.684)	(705)	(32.151)	(555)	--	(101.064)
Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023:								
Ingresos por ventas	154.725	71.407	61.875	6.219	68.123	--	(486)	361.863
Resultados operativos	(1.343)	23.751	11.832	1.282	39.097	(2.377)	--	72.242
Adquisición de propiedad, planta y equipo	40.341	1.778	1.598	128	152.993	428	--	197.266
Depreciación de propiedad, planta y equipo	(47.522)	(14.962)	(7.138)	(676)	(17.256)	(664)	--	(88.218)

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

	Petróleo y gas Argentina	Petróleo Ecuador	Cemento	Premoldeados y morteros	Energías renovables	Administración central y otros	Eliminaciones	Total
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023:								
Total Activos	235.531	149.743	202.515	19.358	1.204.379	183.631	(617)	1.994.540
Total Pasivos	150.815	88.568	24.613	418	596.385	614.051	(617)	1.474.233

A continuación, se expone la desagregación de los ingresos por ventas por geografía, por producto y por mercado de destino, por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente. Asimismo, se expone el activo no corriente por geografía al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

	Argentina	Ecuador	Chile	Uruguay	Eliminaciones	Total
Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2024:						
Ventas de bienes	59.982	7.442	1.480	--	(547)	68.357
Prestación de servicios	1.872	20.789	--	411	--	23.072
Generación de energía	29.242	--	--	--	--	29.242
	91.096	28.231	1.480	411	(547)	120.671

Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2023:						
Ventas de bienes	68.066	--	1.054	--	(479)	68.641
Prestación de servicios	1.269	23.965	--	62	--	25.296
Generación de energía	26.181	--	--	--	--	26.181
	95.516	23.965	1.054	62	(479)	120.118

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024:						
Ventas de bienes	189.291	15.385	5.890	--	(2.305)	208.261
Prestación de servicios	3.876	67.671	--	925	--	72.472
Generación de energía	91.734	--	--	--	--	91.734
	284.901	83.056	5.890	925	(2.305)	372.467

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023:						
Ventas de bienes	216.721	--	5.010	--	(2.136)	219.595
Prestación de servicios	4.452	70.430	--	730	--	75.612
Generación de energía	66.656	--	--	--	--	66.656
	287.829	70.430	5.010	730	(2.136)	361.863

	Argentina	Ecuador	Chile	Uruguay	Estados Unidos	Total
Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024:						
Activo no corriente	977.728	51.924	347	9.548	2.194	1.041.741
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2023:						
Activo no corriente	1.464.272	77.452	607	15.070	3.686	1.561.087

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

	Período de tres meses finalizado el					
	30-09-2024			30-09-2023		
	Mercado Local	Exportación	Total	Mercado Local	Exportación	Total
Petróleo ⁽¹⁾	62.976	11.103	74.079	66.461	5.932	72.393
Gas	2.121	--	2.121	4.182	--	4.182
Cemento	12.101	592	12.693	13.405	534	13.939
Premoldeados y morteros	1.105	--	1.105	1.904	28	1.932
Energías renovables	29.242	--	29.242	26.181	--	26.181
Otros bienes y servicios	1.431	--	1.431	1.491	--	1.491
	108.976	11.695	120.671	113.624	6.494	120.118

⁽¹⁾ Incluye 20.789 y 23.965 de ingresos por prestación de servicios del segmento Petróleo Ecuador por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente.

	Período de nueve meses finalizado el					
	30-09-2024			30-09-2023		
	Mercado Local	Exportación	Total	Mercado Local	Exportación	Total
Petróleo ⁽¹⁾	192.839	33.123	225.962	198.324	14.903	213.227
Gas	6.946	--	6.946	13.837	--	13.837
Cemento	39.245	2.459	41.704	56.463	2.266	58.729
Premoldeados y morteros	3.543	11	3.554	6.487	52	6.539
Energías renovables	91.734	--	91.734	66.656	--	66.656
Otros bienes y servicios	2.567	--	2.567	2.875	--	2.875
	336.874	35.593	372.467	344.642	17.221	361.863

⁽¹⁾ Incluye 67.671 y 71.407 de ingresos por prestación de servicios del segmento Petróleo Ecuador por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente.

A continuación, se exponen los ingresos por venta de los períodos de nueve meses finalizados el 30 de nueve de 2024 y 2023, de los principales clientes del Grupo:

Cliente	Segmento	Ingresos por venta			
		Tres meses finalizados el			
		30-09-2024		30-09-2023	
		AR\$ (millones)	% ingresos del Grupo	AR\$ (millones)	% ingresos del Grupo
Trafigura Argentina S.A.	Petróleo y gas Argentina	12.527	10%	28.635	24%
Refi Pampa S.A.	Petróleo y gas Argentina	7.567	6%	9.740	8%
Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Argentino S.A. ("CAMMESA")	Energías renovables	17.490	14%	21.411	18%
Sociedades controladas por el gobierno ecuatoriano	Petróleo Ecuador	20.788	17%	23.963	20%

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

Cliente	Segmento	Ingresos por venta Nueve meses finalizados el			
		30-09-2024		30-09-2023	
		AR\$ (millones)	% ingresos del Grupo	AR\$ (millones)	% ingresos del Grupo
Trafigura Argentina S.A.	Petróleo y gas Argentina	53.538	14%	90.701	25%
Refi Pampa S.A.	Petróleo y gas Argentina	43.888	12%	29.877	8%
Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Argentino S.A. ("CAMMESA")	Energías renovables	53.998	14%	59.205	16%
Sociedades controladas por el gobierno ecuatoriano	Petróleo Ecuador	67.670	18%	70.431	19%

8. HECHOS RELEVANTES DEL PERÍODO

8.1 Asamblea de accionistas

Con fecha 11 de abril de 2024, la asamblea general ordinaria y extraordinaria de accionistas decidió la absorción de la totalidad del saldo negativo de los resultados no asignados al 31 de diciembre de 2023 con la reserva facultativa existente a esa fecha. Asimismo, aprobó la distribución de dividendos por 12.326, a razón de AR\$ 140 (valor nominal) por acción, mediante la desafectación parcial de la mencionada reserva facultativa.

8.2 Endeudamiento

Préstamos

Durante el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 el Grupo suscribió los siguientes contratos de préstamo:

Fecha de suscripción	Partes	Moneda y monto nominal original	Cuotas	Vencimiento final	Rango tasa nominal anual
31-01-2024	PCR – Banco Santander Argentina S.A.	US\$ 5 millones	1	Julio-2025	4,5% a
05-04-2024	PCR – Banco Ciudad de Buenos Aires	US\$ 7 millones	3	Abril-2026	4,9%
19-02-2024	PCR – Banco Nación Argentina	AR\$ 3.750	1	Febrero-2027	Badlar +
15-05-2024	PCR – Banco Nación Argentina	AR\$ 4.650	1	Mayo-2027	3%
25-03-2024	PCR – Banco Nación Argentina	AR\$ 1.354	1	Junio-2024	59,125%
25-06-2024	PCR – Banco Nación Argentina	AR\$ 1.679 ⁽¹⁾	12	Junio-2025	Badlar

⁽¹⁾ Garantizado con un pagaré.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

Asimismo, debajo se detallan las emisiones de obligaciones negociables del período:

Fecha de Emisión	Sociedad	Clase	Moneda y monto nominal original	Cuotas capital	Vencimiento final	Tasa nominal anual
01-03-2024	PCR	P	AR\$ 21.065	1	Marzo-2025	Badlar
16-07-2024	PCR	Q	US\$ 35 millones	1	Julio-2027	1,5%

Recompra de obligaciones negociables

Previamente al vencimiento de las ON clase E, que se produjo en marzo de 2024, PCR había adquirido un total de US\$ 12,3 millones de valor nominal de las mencionadas ON en el período diciembre de 2023 a febrero de 2024. Adicionalmente, durante el tercer trimestre de 2024, PCR adquirió ON clase H por un valor nominal de US\$ 10,8 millones cuyo vencimiento se produce en diciembre de 2024. Asimismo, PCR entregó en canje de ON clase H por la suma de US\$ 2,8 millones ON clase Q emitidas en julio 2024.

Asimismo, durante el año 2024, LTP adquirió ON clase 1 por US\$ 13,8 millones. Las ON clase 1 tienen vencimiento en octubre de 2024.

8.3 Energías renovables

Parque Eólico San Jorge – El Mataco (LTP)

Entre fines de diciembre de 2023 e inicios del 2024 se detectaron daños en palas del parque eólico San Jorge y El Mataco. Como consecuencia de ello, Vestas Argentina S.A., en su carácter de contratista por el mantenimiento, instruyó en un primer momento la detención de 14 aerogeneradores y luego con fecha 12 de marzo de 2024 ordenó la detención de 1 aerogenerador adicional, todo ello sobre un total de 51 aerogeneradores de dicho parque eólico, habiéndose afectado un total de 57,4 MW. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, y conforme al plan propuesto por Vestas Argentina S.A., se ha logrado restablecer y poner en marcha la totalidad de los aerogeneradores afectados. Como parte de las actividades de recambio de las piezas dañadas, LTP ha realizado erogaciones por un monto aproximado de US\$ 22,4 millones que fueron imputadas al rubro Propiedad, planta y equipo del balance general al 30 de septiembre de 2024. Los importes correspondientes a la baja de las piezas reemplazadas no fueron significativos para estos estados financieros. Por su parte, Luz de Tres Picos S.A., en su carácter de titular del parque eólico, oportunamente notificó a la compañía de seguros bajo las respectivas pólizas, habiéndose cobrado a la fecha un anticipo provisorio por la suma de US\$ 8 millones que fue registrado en el rubro Otros ingresos y egresos, netos del estado de resultados y otros resultados integrales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024.

Cesión de derechos

Con fecha 5 de abril de 2024, Windergy Argentina S.A. cedió parcialmente a LTP 260MW (“despacho disponible”) de los derechos y obligaciones de prioridad de despacho plena por 440 MW en el corredor “Choele Choel – Abasto 500kV” que CAMMESA le había adjudicado en el último trimestre de 2023, a los fines de ser asignados a los proyectos PE El Mataco II (100,5 MW), ampliación PE El Mataco III (64,5 MW) y PE La Victoria (95 MW), a ser desarrollados por LTP.

La mencionada Cesión quedó firme el 14 de mayo de 2024 con la confirmación de la asignación de prioridad de despacho disponible por parte de CAMMESA a los proyectos antes descriptos.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

8.4 Petróleo Ecuador

En el marco de los trabajos de exploración comprometidos por PCR-Ecuador S.A. como operador del bloque petrolero “90 - Sahino”, la subsidiaria ecuatoriana ha finalizado la perforación de tres pozos confirmando la presencia de hidrocarburos. De esta forma PCR-Ecuador S.A. ha cumplido con el compromiso total de inversión en el bloque. A partir del 6 de abril de 2024 este bloque ha entrado en la fase de pruebas extendidas (exploración anticipada) cuyos ingresos y costos se ven reflejados en el estado de resultado y otros resultados integrales consolidados condensados al 30 de septiembre de 2024.

Asimismo, con fecha 7 de mayo de 2024, PCR-Ecuador S.A. suscribió con el estado ecuatoriano, por intermedio de Ministerio de Energía y Minas, dos Contratos de Participación para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (petróleo crudo) en los Bloques 93-Saywa y 97-VHR Este, ubicados en la Provincia de Sucumbíos en la Región Amazónica de Ecuador (los “Contratos”). Dichos bloques fueron adjudicados por el Ministerio de Energía y Minas, en el marco de la XIII Ronda de Licitación de bloques petroleros, denominada "Ronda Intracampos II" convocada por el Comité de Licitación Hidrocarburífera (COLH).

Los Contratos, que entraron en vigor con su inscripción en el Registro de Hidrocarburos el 16 de junio de 2024 (93-VHR Este) y el 21 de junio de 2024 (93-Saywa), contemplan un período de exploración de cuatro años -con posibilidad de extender hasta dos años adicionales- y un período de explotación de veinte años.

Adicionalmente, con fecha 3 de octubre de 2024 PCR-Ecuador S.A. suscribió con el estado ecuatoriano a través del Ministerio de Energía y Minas el Contrato Modificatorio Número 5 al Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo crudo) en el Bloque Palanda Yuca Sur de la Región Amazónica ecuatoriana. La modificación incluye: (i) una extensión del plazo original de los contratos cuyo vencimiento operará el 31 de diciembre de 2037; (ii) inversiones adicionales por parte de PCR-Ecuador S.A. por la suma de US\$ 52 millones; y (iii) la fijación de una nueva tarifa unificada de 39,95 US\$/barril. La tarifa será aplicable a partir de la inscripción en el Registro de Hidrocarburos y la notificación del inicio de las actividades comprometidas.

8.5 Petróleo y gas Argentina

Mendoza

Con fecha 8 de abril de 2024 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 258/2024 que unifica las áreas Cerro Mollar Oeste y Cerro Mollar Norte, actualmente bajo la titularidad de PCR, en una sola concesión de explotación denominada Cerro Mollar Oeste, bajo el plazo y las condiciones establecidas por el Decreto 1466/2011 vigente.

Nuevas áreas hidrocarburíferas (Mendoza)

Con fecha 5 de agosto de 2024, PCR celebró un acuerdo de cesión de participación de áreas y otros activos con YPF S.A. Mediante dicha transacción, las partes acordaron la cesión a favor de PCR del 100% de la participación de YPF S.A. en las áreas hidrocarburíferas “Llancanelo” y “Llancanelo R” ubicadas en la localidad de Malargüe, Provincia de Mendoza, junto con todos los activos relacionados para su explotación, sujeto a la aprobación sin condicionamientos de dicha cesión por parte de la autoridad de aplicación provincial conforme a la normativa vigente aplicable.

Una vez aprobada la cesión por parte de la autoridad de aplicación de la Provincia de Mendoza, la misma quedará perfeccionada, a partir de lo cual se llevará adelante la suscripción de las escrituras de cesión correspondientes y el traspaso de la operación de las Áreas en favor de PCR.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

8.6 Contexto Político-Económico

La segunda versión del proyecto de Ley Bases y el paquete fiscal del nuevo Gobierno Nacional asumido el 10 de diciembre de 2023 obtuvieron la aprobación en la Cámara de Diputados del Congreso de la Nación Argentina con fecha 30 de abril de 2024. La aprobación incluyó la declaración de emergencia en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un año. En el debate en particular, se aprobaron las facultades delegadas para el Presidente de la Nación, las privatizaciones de varias empresas del estado y la reforma laboral, entre otros. El paquete fiscal incluyó un blanqueo de capitales, la restitución de la cuarta categoría del Impuesto a las Ganancias y modificaciones al Impuesto a los Bienes Personales.

Con fecha 12 de junio de 2024 la Cámara de Senadores de la Nación aprobó en general y en particular el Proyecto de Ley que incluyó ciertas modificaciones y, por lo tanto, tuvo que ser nuevamente aprobado por la Cámara de Diputados. El 28 de junio de 2024 el texto logró sanción definitiva. Finalmente, con fecha 8 de julio de 2024 el Poder Ejecutivo Nacional promulgó tanto la ley 27.742 “Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” (Ley de Bases) como la ley 27.743 “Ley de Medidas Fiscales Paliativas y Relevantes” mediante los Decretos 592/2024 y 593/2024. Adicionalmente, con fecha 22 y 23 de julio y 5 de agosto de 2024 se publicaron los Decretos 652 y, 658 y 695, a través de los cuales se reglamentan los títulos de la ley 27.743 referidos a impuesto a las ganancias de cuarta categoría, y régimen del impuesto al valor agregado e impuestos internos y reformas del Estado (incluyendo ciertas privatizaciones), respectivamente. Mediante el Decreto 864/2024 publicado el 30 de septiembre de 2024, el Gobierno Nacional prorrogó hasta el 31 de octubre del corriente el régimen de regularización de activos y posteriormente mediante el Decreto 977/2024 fue prorrogada su primera etapa hasta el 8 de noviembre del corriente.

Entre otros temas, la Ley de Bases estableció la creación del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (“RIGI”). El RIGI es aplicable a vehículos titulares de un único proyecto de “gran inversión” en los sectores previstos por la mencionada ley que cumplan con los requisitos de dicho régimen. El plazo de adhesión es de 2 años contados a partir de la entrada en vigencia del régimen, prorrogable por un año adicional. El régimen resulta aplicable a todo territorio argentino y busca otorgar incentivos, certidumbre, seguridad jurídica y protección eficiente de los derechos adquiridos al amparo de su régimen. Por otra parte, a través del Decreto 847/2024 se reglamentó parcialmente la reforma laboral dispuesta por la ley de Bases, estableciéndose pautas para la implementación del sistema de cese laboral, entre otras cuestiones.

El Directorio y la Gerencia del Grupo se encuentran analizando las implicancias que las leyes y decretos mencionados anteriormente tendrán en las operaciones y en la situación patrimonial-financiera del Grupo.

9. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERÍODO

Endeudamiento

Con fecha 22 de octubre de 2024, PCR emitió las ON Clase R por US\$ 46 (valor nominal) con vencimiento en octubre de 2028. Las ON Clase R devengan interés a una tasa de 6,75% anual pagaderos trimestralmente.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, no han existido otros hechos posteriores significativos cuyos efectos sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 30 de septiembre de 2024, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF aplicables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
RESEÑA INFORMATIVA AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024

Información confeccionada sobre la base de los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (la "Sociedad" o "PCR") y sociedades controladas detalladas en la nota 2.4 a los estados financieros consolidados anuales ("el Grupo").

Contenido

1. Breve comentario sobre las actividades del Grupo en el período incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período (*)
2. Estructura patrimonial consolidada comparativa
3. Estructura de resultados consolidada comparativa
4. Estructura del flujo de efectivo consolidada comparativa
5. Índices
6. Datos estadísticos (*)
7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente período (*)

(*) Información no cubierta por el Informe de revisión de los Auditores Independientes

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2024
Cifras expresadas en pesos – Nota 2 a los estados financieros

La presente Reseña Informativa, que ha sido confeccionada en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución General Nro. 622/13 de la Comisión Nacional de Valores, es complementaria de los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad al 30 de septiembre de 2024.

1. Breve comentario sobre las actividades del Grupo en el período incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

1.1 Contexto económico

La presente Reseña Informativa, que ha sido confeccionada en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución General Nro. 622/13 de la Comisión Nacional de Valores, es complementaria de los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad al 30 de septiembre de 2024.

2. Breve comentario sobre las actividades del Grupo en el período incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

1.2 Contexto económico

A nivel mundial la inflación ha llegado a los niveles previos a la pandemia COVID-19. Esta baja de la inflación se ha logrado con un nivel de crecimiento que se proyecta del 3,2% para los años 2024 y 2025, lo cual muestra un comportamiento resiliente de la economía mundial. En el corto y mediano plazo, los principales riesgos para la economía mundial son la escalada de conflictos internacionales, incremento de medidas proteccionistas y problemas en cadenas las de suministro globalizadas.

A mediano plazo se proyecta un crecimiento económico del 3,1%, algo menor al crecimiento promedio entre los años 2000 y 2019.

La economía de EEUU proyecta un crecimiento de 2,8% para el 2024 pero muestra algunas señales de alerta, en particular el elevado nivel de déficit superior al 6% del PBI que elevó el nivel de deuda a 120% del PBI.

Recientemente, el Banco Popular de China redujo la tasa de interés con el objetivo de estimular una economía que se desacelera. El gobierno de China y el Banco Central están tomando medidas para dotar de liquidez al sistema financiero, estimular el mercado inmobiliario y promover el consumo.

A nivel global, el dólar continúa siendo la moneada de referencia, aunque los BRICS buscan reemplazarla o al menos reducir la su influencia. Un ejemplo es el hecho es que el banco Central de China tiene acuerdos de SWAP con 45 bancos centrales. A nivel mundial el 58% de las reservas internaciones están en dólares una reducción significativa desde el año 2000 cuando el dicho porcentaje era del 72%. El objetivo perseguido por los BRICS de reducir la influencia del dólar muestra un alejamiento en las relaciones entre los BRICS y occidente que no contribuyen a generar un clima de estabilidad geopolítica. Los BRICS, que han logrado incrementar su peso en la economía global de manera notable, buscan reducir la influencia global de occidente lo que puede generar inestabilidad geopolítica.

Por otra parte, las mejoras tecnológicas surgen cada vez con mayor velocidad en un mundo globalizado donde los avances se propagan de manera veloz. Este proceso puede ayudar a mejorar la productividad y la eficiencia y contribuir al crecimiento económico.

La economía argentina continúa en una situación delicada, aunque ha logrado un cambio radical en busca del orden y normalización. La inflación pasó de valores que superaban el 20% mensual a cerca del 3% mensual. Se proyecta un resultado fiscal de superávit, piedra angular del programa económico. En este contexto, el riesgo país bajó hasta acercarse a los 900 puntos.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

En cuanto a la economía real, la misma muestra signos de estabilización e incipientes niveles de crecimiento a nivel mensual, aunque sigue siendo muy inferior al nivel de actividad interanual. A pesar del importante ajuste realizado, el gobierno sigue contando con un nivel de confianza alto. Los salarios que en términos reales tuvieron una fuerte merma luego de la devaluación de diciembre muestran una recuperación en los últimos meses, aunque siguen muy por debajo de los valores alcanzados en 2017.

El gobierno logró aprobar la ley bases y continúa con una agenda que busca desregular la economía, esfuerzo que lidera Federico Sturzenegger, ministro de desregulación y transformación. Por otra parte, el ministro de economía, Luis Caputo, lidera el proceso de ordenamiento macroeconómico que persigue los siguientes objetivos: i.- Lograr superávit fiscal, ii.- reducir la inflación, y iii.- mejorar el balance del banco central (incrementar las reservas). Para iniciar un proceso de crecimiento sostenido, el gobierno promueve inversiones para lo cual logró aprobar el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (“RIGI”), aunque aún tiene pendiente lograr la salida del cepo cambiario.

El éxito del programa económico dependerá de la posibilidad del actual gobierno de mantener capital político suficiente hasta lograr salir del cepo e iniciar un proceso de crecimiento económico motorizado por inversiones en la economía real y manteniendo el orden macroeconómico.

Ecuador está atravesando un momento delicado a nivel político. El presidente Noboa lideró los esfuerzos en la lucha contra el crimen organizado y restaurar el orden público. Dicho proceso le permitió obtener una alta imagen. Sin embargo, en la actualidad el país atraviesa serios apagones fruto de la baja hidraulicidad y la dependencia de la generación hidráulica. Este problema impacta en la imagen del presidente en la cercanía del proceso electoral de febrero 2025 cuando se elegirá al próximo presidente.

Por otra parte, la economía de Ecuador sigue mostrando señales de debilidad, aunque tiene un enorme potencial. El riesgo país se ubica cerca de los 1200 puntos, se proyecta un crecimiento casi nulo del PBI (0,3%). Por otra parte, el gobierno logró reducir el déficit que se proyecta cercano al 2% para el 2024. El desafío que enfrenta el país es lograr aprovechar su potencialidad, en particular en producción de petróleo y minería. Para lograrlo debe atraer inversión extranjera y agilizar la obtención de permisos y licencias.

El precio internacional del petróleo tipo Brent se encuentra en la actualidad cercano a los USD 75 por barril. La tensión política en oriente medio, en particular entre Irán e Israel, la posibilidad de que la OPEC+ incremente la producción y el impulso que el gobierno Chino quiere darle a su economía son los principales factores que en la actualidad influyen en el precio del petróleo.

1.3 División Petróleo y Gas

1.2.1 Petróleo Ecuador

El precio promedio del WTI del periodo enero - septiembre de 2024 fue de 77,55 US\$/bbl comparado con 77,28 US\$/bbl precio promedio del mismo período del año 2023. Los precios altos de petróleo mejoran los resultados económicos de la actividad, aunque nuestras operaciones en los bloques Pindo y Palanda Yuca Sur tienen relativa baja sensibilidad al precio del crudo dado los siguientes factores: i) el bajo costo de explotación que, excluyendo amortizaciones y reacondicionamientos, ronda los 11,21 US\$/bbl; ii) el contrato de explotación de Pindo y Palanda Yuca Sur que establece una tarifa fija (con la particularidad que se explica sobre el final del párrafo); y iii) el contrato de Sahino que establece una participación variable de acuerdo al precio de Crudo Oriente de referencia. Esta característica permite a nuestras operaciones tener mayor resiliencia ante bajadas del precio internacional del crudo. Durante el año 2024, se cobraron US\$ 2.578.362 de crédito contingente. El contrato de servicios establece que se genera un crédito contingente cuando el precio neto de exportación multiplicado por 0,75 es menor que la tarifa contractual, cuando el precio neto de exportación multiplicado por 0,75 supera la tarifa se cobra el crédito.

En lo que refiere a Sahino, el bloque tiene un contrato de participación, para lo cual este porcentaje de participación es definido de acuerdo al precio de Crudo Oriente de referencia del mes anterior; la participación es calculada cada mes.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

En Pindo y Palanda Yuca Sur se realizaron 10 workovers. La inversión en workovers fue de US\$ 3,12 millones. Las inversiones en instalaciones fueron de US\$ 1,49 millones.

En los yacimientos de Ecuador, en el periodo enero – septiembre de 2024, la producción de petróleo total acumulada de los Bloques Pindo, Palanda Yuca Sur y Sahino, alcanzó los 2.078.875 barriles siendo un 5,4% mayor a lo producido en el mismo período de 2023, este incremento de producción se debe al inicio de operación del Bloque Sahino.

En el yacimiento Palanda Yuca Sur, la producción de petróleo del primer semestre del año 2024 ascendió a 580.924 barriles, un 10,4% menor al mismo período del año 2023. En el yacimiento Pindo, la producción de petróleo total acumulada del período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 fue de 1.166.747 barriles, un 11,8 % inferior al mismo período del año 2023. El yacimiento Sahino inició sus operaciones en abril de 2024, la producción de petróleo hasta septiembre de 2024 fue de 331.204 barriles.

Mediante la comunicación N° 006-PFP-2023 / 010-CPPYS-2023, de fecha 13 de enero de 2023, las compañías que conforman el Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur presentaron una propuesta de inversiones adicionales para el Contrato Modificatorio al Contrato de Prestación de Servicios para Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos, en el Bloque Palanda Yuca Sur de la Región Amazónica ecuatoriana la misma que fue aprobada por el Comité de Licitaciones Hidrocarburíferas mediante Resolución N° COLH-0184-26-08-2022, y que mediante Memorandos N° MEM-VH-2023-0032-ME, de fecha 2 de febrero de 2023, y N° MEM-VH-2023-0042-ME, de fecha 8 de febrero de 2023, se designó la Comisión para Análisis y Negociación de esta. Después de varias reuniones, se llegaron a acuerdos técnicos, económicos y a la firma del acta final el 20 de noviembre de 2023 entre la Comisión designada por el Ministerio de Energía y Minas y PCR Ecuador S.A. El Comité de Licitaciones Hidrocarburíferas aprobó la propuesta de inversiones adicionales con ampliación de plazo del bloque 64. El 3 de octubre de 2024, se suscribió el Quinto Contrato Modificatorio del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos en el Bloque PALANDA YUCA SUR (64) de la Región Amazónica ecuatoriana entre el Ministerio de Energía y Minas y PCR-ECUADOR S.A.

Por otro lado, con Oficio Nro. MEM-VH-2023-0392-OF, de 31 de agosto de 2023, el Ministerio de Energía y Minas observando lo dispuesto por el Comité de Licitación Hidrocarburífera (COLH), en Resolución COLH-0190-29-08-2023, mediante Memorando Nro. MEM-SCHAA-2023-2023-0112-ME del 30 de agosto de 2023, designó a la Comisión para Análisis y Negociación para la propuesta de inversiones adicionales del Bloque 65 Pindo. Se desarrollaron varias reuniones técnicas y económicas entre las comisiones designadas, la negociación quedó suspendida por la salida de la Ministra de Energía y Minas en abril de 2024. Una vez designadas las autoridades del MEM, se ha retomado la negociación técnica y económica.

Con fecha 14 de abril de 2023, el Ministerio de Energía y Minas emitió el Acuerdo Nro. MEM-VH-2023-0019-AM, mediante el cual, autorizó la cesión del cien por ciento (100%), de los derechos contractuales, del Contrato de Prestación Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo), en el Bloque Pindo, así como, del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque Palanda Yuca Sur, de Petroriva S.A. y, Compañía Sudamericana de Fósforos del Ecuador Fosforocomp S.A., a favor de Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A., en calidad de empresas del mismo grupo empresarial. En el mismo Acuerdo el Ministerio establecía que una vez que se perfeccione la transacción, la Empresa Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A., notificará a esta Cartera de Estado, para la modificación contractual.

La cesión de derechos contractuales se hizo efectiva con fecha 31 de mayo de 2023 y en este sentido el Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur y el Consorcio Petrosud Petroriva hasta la mencionada fecha operaron los Bloques 64 y 65. La operación de los mencionados bloques la realiza PCR-ECUADOR S.A (ex PETROLAMEREC S.A.) desde el 1 de junio de 2023. Esta cesión se inscribió en el Registro de Hidrocarburos mediante Oficio Nro MEM-SCHAA-2023-0041-OF de 14 de junio de 2023 y, por otro lado, con fecha 12 de junio de 2023 mediante Oficio Nro. MEM-SCHAA-2023-0014-OF se inscribió el cambio de denominación de la compañía Petróleos Sud Americanos del Ecuador PETROLAMEREC S.A. a PCR-ECUADOR S.A. El informe de recomendación para la modificación de los Contratos por parte del Comité de Licitación Hidrocarburífera COLH fue aprobado y se suscribieron los contratos modificatorios el 17 de noviembre de 2023.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Con respecto a los Bloques Sahino y Arazá Este de la Región Amazónica ecuatoriana, se continúa en la fase de exploración y se han realizado actividades que buscan identificar el potencial hidrocarburífero. Entre las actividades ejecutadas en ambos bloques se encuentra la adquisición de geoquímica, reprocesamiento de la información sísmica, levantamiento cartográfico, interpretación sísmica y evaluación de áreas potenciales para ubicar pozos exploratorios. Adicionalmente, se han realizado actividades de relevamiento ambiental e ingeniería para la elaboración de estudios, auditorías ambientales y diseño de obras civiles para vías y plataformas que permitan realizar los pozos exploratorios. Complementariamente a estas actividades, se continúa con la gestión socio ambiental dentro de los bloques.

En el marco de los trabajos de exploración comprometidos por PCR Ecuador S. A. para el bloque 90 Sahino se finalizó la perforación de tres pozos exploratorios denominados VHR Sur 01, VHR Sur 02 y VHR Sur 03 con una licencia ambiental de Petroecuador. Luego de llevadas adelante ciertas pruebas, estudios y análisis preliminares, PCR Ecuador ha confirmado la presencia de hidrocarburos en los mencionados pozos. De esta forma PCR-Ecuador S.A. ha cumplido con el compromiso total de inversión en el bloque (Anexo B del Contrato). Al cierre de este trimestre dos pozos tienen una tasa de producción, mientras que el tercero se encuentra en fase de pruebas extendidas.

En el marco de los trabajos de exploración comprometidos por PCR-Ecuador S.A. para el bloque 91 Arazá Este, la Compañía ha finalizado la perforación (con licencia ambiental de Petroecuador, se está gestionando la de PCR-ECUADOR para todo el Bloque) de tres pozos denominados ANE 01, ANE 02 y ANE 03, como resultado de los registros eléctricos se evidenció la no existencia de hidrocarburos, por lo que según la política de esfuerzos exitosos, el monto invertido en la perforación de los pozos exploratorios es registrado como gasto exploratorio.

Las inversiones esperadas en estos pozos exploratorios son de US\$ 36 millones aproximadamente, con el objetivo de identificar potenciales reservas de hasta 25 millones de barriles de crudo. Las inversiones ejecutadas durante el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 fueron para Sahino US\$ 16,25 millones y para Arazá Este US\$ 17,82 millones.

La compañía PCR-ECUADOR S.A. (Ex Petróleos Sud Americanos del Ecuador), participó en el proceso licitatorio de la XIII Ronda Petrolera Intracampos II que se lanzó el 06 de octubre de 2022, en este sentido el pasado 3 de mayo de 2023 el Ministerio de Energía y Minas recibió las ofertas por parte de las empresas participantes. La compañía resultó la más competitiva en los Bloques VHR Este y Saywa, las propuestas fueron revisadas por la comisión evaluadora y aprobadas por el Comité de Licitación Hidrocarburífero.

Mediante Oficio Nro. MEM-SCHAA-2024-0033-OF de 5 de abril 2024 y Resolución Nro. MEM-VH-2024-0004-RM de 4 de abril 2024, PCR- Ecuador S.A recibió la notificación de adjudicación del contrato de participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque VHR Este de la Región Amazónica Ecuatoriana. El contrato fue suscrito el 16 de junio de 2024. La Compañía está comprometida a realizar actividades de inversiones de exploración de sísmica 3D, reprocesamiento sísmico 3D, geoquímica de superficie y 5 pozos exploratorios, para lo cual ha dado inicio con la etapa de planificación de las mismas.

Mediante Oficio Nro. MEM-SCHAA-2024-0035-OF de 5 de abril 2024 y Resolución Nro. MEMVH-2024-0006-RM de 4 de abril 2024, PCR- Ecuador S.A recibió la notificación de adjudicación del contrato de participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque Saywa de la Región Amazónica Ecuatoriana. El contrato fue suscrito el 21 de junio de 2024. La Compañía está comprometida a realizar actividades de inversiones de reprocesamiento sísmica 3D, geoquímica de superficie y 3 pozos exploratorios, para lo cual ha dado inicio con la etapa de planificación de las mismas.

1.2.2 Petróleo y Gas Argentina

En Argentina el precio de venta del crudo tipo Medanito se ha mantenido en valores de US\$ 67,233 Bbl, el crudo Mendoza es US\$ 65,375 Bbl y crudo Malargüe US\$ 65,258 Bbl, para el crudo vendido localmente.

Se exportaron 403,3 MBbbls. Con un precio de US\$ 73,17 por barril en enero, US\$ 79,85 en febrero y US\$ 77,06 en marzo, abril no hubo exportación, US\$ 79,224 en mayo, US\$ 76,550 en junio, US\$ 73,986 en julio, US\$ 69,544 en agosto, US\$ 73,436 en septiembre, con un precio promedio ponderado de US\$ 76,342 por barril.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Se finalizó la campaña de perforación en la concesión Jagüel de los Machos de la provincia de La Pampa con 5 pozos de desarrollo y 1 exploratorio. El pozo exploratorio se abandonó por improductivo. Con la puesta en producción de los 5 pozos de desarrollo, el campo incrementó la producción de 100 a 180 m³/d de petróleo.

En la concesión El Medanito se convirtieron dos pozos productores a inyectores de agua para el proyecto piloto de recuperación secundaria en la formación Petrolífera.

En la concesión 25 de Mayo Medanito SE, se realizó la reparación de 1 pozo con el objeto de incrementar la producción de petróleo.

En la provincia de Mendoza, en los yacimientos de Malargüe se realizaron 5 reparaciones en pozos productores con apertura y estimulación de nuevas capas obteniendo un incremento de la producción de petróleo de 100 a 130 m³/d.

Con fecha 5 de agosto de 2024, PCR celebró un acuerdo de cesión de participación de áreas y otros activos con YPF S.A. Mediante dicha transacción, las partes acordaron la cesión a favor de PCR del 100% de la participación de YPF S.A. en las áreas hidrocarburíferas "Llancanelo" y "Llancanelo R" ubicadas en la localidad de Malargüe, Provincia de Mendoza, junto con todos los activos relacionados para su explotación, sujeto a la aprobación sin condicionamientos de dicha cesión por parte de la autoridad de aplicación provincial conforme a la normativa vigente aplicable.

Una vez aprobada la cesión por parte de la autoridad de aplicación de la Provincia de Mendoza, la misma quedará perfeccionada, a partir de lo cual se llevará adelante la suscripción de las escrituras de cesión correspondientes y el traspaso de la operación de las Áreas en favor de PCR.

El precio promedio de comercialización de gas para los contratos 2023 -2024 fue de 2,37 US\$/MMBTU, mientras que el promedio para los contratos 2024-2025 es de 1,42 US\$/MMBTU un 40,08% menor al precio promedio comercializado durante el período anterior.

A septiembre del 2024, la producción correspondiente a la participación de PCR de petróleo en Argentina fue de 1.883.340 barriles, lo que implica una disminución del 7,46% respecto al mismo período del 2023. La producción correspondiente a la participación de PCR de gas a septiembre del 2024 fue de 109.941.550 m³, reflejando una disminución del 15,35% respecto al mismo período del 2023.

Durante el período de nueve meses finalizado en septiembre de 2024, la producción total de petróleo del yacimiento "El Medanito", en la Provincia de La Pampa, fue de 149.933 m³, lo que representó una disminución del 15% respecto al mismo período del año anterior, mientras que la producción total de gas fue de 83.863.361 m³ a 9300 kcal/m³, siendo un 16% menor en comparación con el tercer trimestre del 2023.

Asimismo, en relación con este mismo yacimiento, no se realizó ninguna perforación durante el período enero a septiembre 2024.

Continuando con los yacimientos de la Provincia de La Pampa, en el yacimiento Jagüel de los Machos, la producción de petróleo y gas acumulada al mes de septiembre de 2024 es de 27.882 m³ y 22.632.257 m³, respectivamente. La producción de petróleo disminuyó un 7,6% con respecto al año 2023 y la producción de gas disminuyó un 24,89%, con respecto al año anterior.

Durante el 2024, hubo seis nuevas perforaciones en el yacimiento Jagüel de los Machos.

En el yacimiento Gobernador Ayala V, también de La Pampa, la producción de petróleo y gas acumulada al 30 de septiembre de 2024 es de 891 m³ y 2.652.610 m³, respectivamente. Al 30 de septiembre de 2024, no hubo perforaciones en esta área.

En el yacimiento 25 de Mayo - Medanito Sudeste, la producción de petróleo y gas acumulada al mes de septiembre de 2024 ascendió a 60.050 m³ y 793.322m³, respectivamente. La producción de petróleo

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

disminuyó menos de 1% y la producción de gas disminuyó un 74,90% con respecto al año anterior. Al 30 de septiembre del 2024 no se perforaron pozos en esta área.

En el período enero a septiembre del 2024, la producción de petróleo total acumulada en el yacimiento “El Sosneado” de la Provincia de Mendoza fue de 29.954 m3, siendo un 31% menor a la registrada el año anterior.

Al 30 de septiembre de 2024, no se perforaron nuevos pozos en el “El Sosneado”.

En la zona de Malargüe, Provincia de Mendoza, la producción de petróleo total acumulada al 30 de septiembre del 2024 es de 31.209 m3. No se registraron nuevas perforaciones en el período mencionado.

El 8 de abril del 2024 se unificaron las áreas Cerro Mollar Norte y Cerro Mollar Oeste. Realizando la apertura por área, Puesto Rojas alcanzó una producción al período mencionado de 21.993 m3, La Brea de 2.288 m3, Cerro Mollar Oeste de 6.928 m3. Cerro Alquitrán – La Paloma, continúa sin tener producción en lo que va del año.

1.3 División Energía Renovable

En su conjunto la Sociedad opera (a través de sus subsidiarias) 527,4 MW. En el período enero a septiembre de 2024, la producción fue de 1.583,61 GWh con un factor de capacidad promedio de 45,19%. Esta producción representa un aumento de 35,06% respecto al mismo período de 2023.

En el período enero a septiembre 2024, Parque Eólico del Bicentenario S.A. (“PEBSA”) generó 423,17 GWh de los cuales 341,48 GWh fueron vendidos a CAMMESA, 56,83 GWh a Acindar S.A., 0,8 GWh a Minas Argentinas S.A., 2,42 GWh a Quitral S.A, 9,56 GWh a Cattorini hnos S A I C F E I, y 12,08 GWh a Rigolleau S.A. Luz de Tres Picos S.A. acumuló en el mismo periodo, 888,43 GWh, de los cuales 603,62 GWh fueron vendidos a CAMMESA, 61,73 GWh a Acindar Ind. Arg. de aceros S.A., 46,18 GWh a Papel prensa S.A.I.C.F y de M.,51,47 GWh a Air Liquide Argentina S.A., 57,37 GWh a PBB Polisur S.R.L, 8,41 GWh a Amcor Rigid Packaging de Argentina S.A., 4,57 GWh a President Pretroleum S.A., 1,61 GWh a Black Bamboo Enterprises S.A.U., 6,53 GWh a Glaxosmithkline Argentina S.A., 7,90 GWh a Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U, 22,05 GWh a Rayen cura S.A.I, 1,94 GWh a HSBC Bank Argentina S.A., 6,94 GWh a Arcos Dorados Argentina S.A., 0,47 GWh a Scania Argentina S.A. 5,89 GWh a San Miguel, y 1,75 GWh a Banco Frances S.A.

GEAR I acumuló en el mismo período 272,02 GWh de los cuales 2,64 GWh fueron vendidos a CAMMESA, 182,74 GWh a Acindar Ind. Arg. de aceros S.A, 24,06 GWh a PCR (usado en la División Cemento), 32,44 GWh a Papel prensa S.A.I.C.F y de M, 20,12 GWh a Bridgestone Argentina SAIC, y 10,00 GWh a PBB Polisur S.R.L.

Durante el tercer trimestre de 2024 se trabajó en las ingenierías y los permisos necesarios para las obras del parque eólico Olavarría y las obras de ampliación las cuales se encuentran bajo titularidad de Windergy Argentina S.A., subsidiaria de PCR.

Entre fines de diciembre de 2023 e inicios del 2024 se detectaron daños en palas del parque eólico San Jorge y El Mataco. Como consecuencia de ello, Vestas Argentina S.A., en su carácter de contratista por el mantenimiento, instruyó en un primer momento la detención de 14 aerogeneradores y luego en fecha 12 de marzo de 2024 ordenó la detención de un aerogenerador adicional, todo ello sobre un total de 51 aerogeneradores de dicho parque eólico, habiéndose afectado un total de 57,4MW. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, y conforme al plan propuesto por Vestas Argentina S.A., se ha logrado restablecer y poner en marcha la totalidad de los aerogeneradores afectados. Como parte de las actividades de recambio de las piezas dañadas, LTP ha realizado erogaciones por un monto aproximado de US\$ 22,4 millones que fueron imputadas al rubro Propiedad, planta y equipo del balance general al 30 de septiembre de 2024. Por su parte, Luz de Tres Picos, en su carácter de titular del parque eólico, oportunamente notificó a la compañía de seguros bajo las respectivas pólizas, habiéndose cobrado a la fecha un anticipo provisorio por la suma de US\$ 8 millones que fue registrado en el rubro Otros ingresos (egresos), netos del estado de resultados y otros resultados integrales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024.

Los contratos de abastecimiento de energía eléctrica firmados con CAMMESA y con empresas privadas se desarrollaron durante el tercer trimestre de acuerdo a lo previsto.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

1.4 División Cemento y Premoldeados

Los despachos de cemento se mantuvieron 22 % por debajo de lo presupuestado para el año. Los cementos "G" y "A" para pozos de petróleo tuvieron un despacho similar a lo estimado, siendo la zona de mayor demanda la cuenca neuquina por el desarrollo de los yacimientos de "shale", estimándose una demanda creciente para el resto del año. En contraposición los despachos a Chile, tuvieron un comportamiento mejor de lo esperado, revirtiendo la tendencia negativa respecto de lo presupuestado, quedando solo un 1% por debajo. Motiva las diferencias negativas de los despachos respecto de lo presupuestado la recesión y en los meses de mayo y junio la ola polar que afectó la actividad sino también la logística, ya que se mantuvieron las rutas de la Patagonia con muy fuertes restricciones a la circulación vehicular. A pesar de la significativa caída de las ventas respecto a lo programado, los costos de producción se redujeron más de lo previsto y por ende los márgenes brutos de todas las actividades, cemento, viguetas, bloques, morteros y de las subsidiarias, PCR Trading S.A. y Surpat S.A., se vieron incrementados, producto de la racionalización en los costos y haber mantenido precios.

Respecto a clinker, el horno se mantuvo inactivo desde mediados de enero hasta principio de marzo, y luego a partir de mediados de abril. El mismo comenzó a producir el 1 de octubre del presente aprovechando el menor precio del gas a partir de la mencionada fecha. El rendimiento del horno fue muy bueno y constante a lo largo del año, optimizándose el consumo calórico y eléctrico.

La logística de entrega de cemento se mantuvo en niveles de cumplimiento óptimos. Salvo los meses de mayo y junio por las inclemencias climatológicas.

En el período de enero a septiembre 2024, PCR despachó 249.283 toneladas de cemento (que incluyen ventas a terceros, consumo interno y cemento de albañilería), resultando una baja del 26,98% con respecto al mismo período del año anterior.

En el área de premoldeados, el total de despachos del período de enero a septiembre 2024 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fue 8.723 m³, lo que representa una baja del volumen despachado respecto del mismo período del año anterior del 30,97%.

Los despachos de morteros secos del período de enero a septiembre 2024 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 2.773 toneladas, resultando un 38,79% inferior al mismo período del año anterior.

Los despachos de viguetas en el período de enero a septiembre 2024 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 349.578 metros lineales, resultando 39,50% inferior al mismo período del año anterior.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020
2. Estructura patrimonial consolidada comparativa					
Activo corriente	292.495	357.392	371.244	320.247	289.111
Activo no corriente	1.041.741	1.153.864	925.627	891.836	1.074.426
Total Activo	1.334.236	1.511.256	1.296.871	1.212.083	1.363.537
Pasivo corriente	234.027	223.006	179.545	271.950	413.683
Pasivo no corriente	667.836	862.548	681.561	595.130	583.290
Total Pasivo	901.863	1.085.554	861.106	867.080	996.973
Participaciones no controladoras	12.277	14.382	19.483	191	180
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	420.096	411.320	416.282	344.812	366.384
Total del Pasivo y Patrimonio	1.334.236	1.511.256	1.296.871	1.212.083	1.363.537
3. Estructura de resultados consolidada comparativa					
Operaciones que continúan:					
Ganancia operativa	75.648	72.242	113.495	145.593	84.275
Resultados financieros, netos	61.443	(50.636)	(27.655)	(25.044)	(80.601)
Resultado del período antes del Impuesto a las ganancias	137.091	21.606	85.840	120.549	3.674
Impuesto a las ganancias	(25.081)	(6.125)	15.785	(98.926)	(26.760)
Resultado de las operaciones que continúan	112.010	15.481	101.625	21.623	(23.086)
Resultado de las operaciones que se discontinúan	--	--	4.857	(19.770)	(3.864)
Resultado neto del período	112.010	15.481	106.482	1.853	(26.950)
Otros resultados integrales	(187.558)	(13.677)	(37.300)	(40.346)	8.679
Total del resultado integral	(75.548)	1.804	69.182	(38.493)	(18.271)
Total del resultado integral atribuible a:					
Propietarios de la controladora	(72.735)	6.599	70.448	(38.563)	(18.330)
Participaciones no controladoras	(2.813)	(4.795)	(1.266)	70	59
	(75.548)	1.804	69.182	(38.493)	(18.271)
4. Estructura del flujo de efectivo consolidada comparativa					
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	151.616	132.396	141.185	177.859	97.514
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(118.276)	(186.057)	(208.143)	(32.182)	(88.153)
Flujo neto de efectivo (aplicado a) generado por las actividades de financiación	(52.670)	76.610	91.647	(117.216)	(27.888)
(Disminución) aumento neto de efectivo	(19.330)	22.949	24.689	28.461	(18.527)
5. Índices					
Liquidez ⁽¹⁾	1,25	1,60	2,07	1,18	0,70
Solvencia ⁽²⁾	0,48	0,39	0,51	0,40	0,37
Inmovilización de capital ⁽³⁾	0,78	0,76	0,71	0,74	0,79

⁽¹⁾ Activo corriente / Pasivo corriente

⁽²⁾ Patrimonio / Pasivo Total

⁽³⁾ Activo no corriente / Activo Total

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

6. Datos estadísticos (en unidades físicas)

		30-09-2024	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020
Venta de Cemento	Tn	249.283	341.403	347.404	338.177	271.230
Venta de Mampuestos	M3	8.723	12.636	12.702	12.548	9.119
Venta de Morteros	Tn	2.773	4.531	4.017	4.251	4.113
Venta de viguetas	Mts	349.578	577.856	730.183	717.548	494.382
Venta de Petróleo ⁽¹⁾	M3.	290.643	328.326	324.737	262.913	316.772
Venta de Gas Natural ⁽¹⁾	M3	97.997.017	111.773.203	127.639.378	122.914.545	150.337.688
Venta de energía renovable	Mwh	1.583.608	1.172.560	1.128.630	1.182.403	969.428

⁽¹⁾ Corresponden a ventas de gas y petróleo de argentina.

7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente período

La compañía tiene varios proyectos para el futuro cercano. En Argentina la compañía firmó con YPF un acuerdo de cesión por el área petrolera Llanquanelo. Dicha área, si bien es un área convencional, no es un área madura ya que cuenta con significativas reservas PND (probadas no desarrolladas) y probables. La compañía prevé desarrollar el activo con perforación de pozos y construcción de la infraestructura adecuada para una explotación eficiente.

Por otra parte, la empresa solicitó la extensión de las áreas petroleras “áreas Malargüe” (Puesto Rojas, La Brea/P Muñoz, Cerro Mollar Norte y Cerro Mollar Oeste). La empresa está finalizando un procesamiento de la sísmica y se detectan oportunidades para perforar pozos exploratorios previstos para 2025.

Por otra parte, el Grupo está estudiando iniciar la construcción del parque eólico Olavarría de 180 MW enmarcado dentro del régimen RIGI y una ampliación del parque eólico Mataco III de 30 MW.

En EEUU la sociedad proyecta iniciar a fines de 2024 la perforación un pozo exploratorio en Texas. Por otra parte, se proyecta iniciar en 2025 la construcción de tres parques solares de aprox. 10 MW cada uno también en Texas para lo cual ya se acordó la compra de los paneles solares.

En Ecuador se logró extender el contrato de bloque Palanda, con lo cual se prevé iniciar la perforación de 2 pozos en 2025. En cuanto a Sahino, se busca conectar el bloque al oleoducto de manera de optimizar la producción del bloque.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS DE PERÍODOS INTERMEDIOS

Señores
Accionistas, Presidente y Directores de
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.
CUIT N°: 30-56359811-1
Domicilio legal: Alicia Moreau de Justo 2030/50, Piso 3°, Oficina 304
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre los estados financieros intermedios consolidados condensados

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

Hemos revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (la Sociedad), con sus sociedades controladas (las que se detallan en la nota 1 a dichos estados financieros intermedios consolidados condensados que comprenden el Balance General intermedio consolidado condensado al 30 de septiembre de 2024, los estados intermedios consolidados condensados de resultados y otros resultados integrales por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al período de nueve meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada incluida en las notas 1 a 9.

2. Responsabilidad del Directorio en relación con los estados financieros intermedios consolidados condensados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34, "Información financiera intermedia" (NIC 34).

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los estados financieros intermedios consolidados condensados 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 realizada por el auditor independiente de la entidad" emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés).

Una revisión de estados financieros intermedios consiste en hacer indagaciones, principalmente ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 no están preparados, en todos los aspectos significativos, de acuerdo, con la NIC 34.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

a) Los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos 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.

b) Las cifras de los estados financieros intermedios consolidados condensados mencionados en el primer párrafo de la sección 1 de este informe surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las NIIF a partir de los estados financieros individuales intermedios de las sociedades que integran el grupo económico, las que se detallan en la nota 1. Los estados financieros intermedios individuales condensados de la sociedad controladora surgen de sus registros contables, los que se encuentran pendientes de transcripción en los libros rubricados.

c) Los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos se encuentran pendientes de transcripción en el libro Inventarios y balances de la Sociedad, al igual que el resumen del contenido de los medios ópticos utilizados por la sociedad controladora, que está transcrito en el libro Inventarios y balances hasta las operaciones del mes de diciembre de 2023.

d) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en la sección 3 de este informe, hemos revisado la Reseña informativa requerida por la Comisión Nacional de Valores, preparada por el Directorio y la Gerencia de la sociedad controladora, y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.

e) Según surge de los registros contables auxiliares de la sociedad controladora mencionados en el apartado b) de esta sección, el pasivo devengado al 30 de septiembre de 2024 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 617.464.830 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de noviembre de 2024

DELOITTE & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales

CPCECABA – T° 1 - F° 3

Fernando G. del Pozo (Socio)

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA - T° 254 - F° 138

Deloitte se refiere a una o más de las firmas miembro de Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una compañía privada del Reino Unido limitada por garantía ("DTTL"), su red de firmas miembro, y sus entidades relacionadas. DTTL y cada una de sus firmas miembro son entidades únicas e independientes y legalmente separadas. DTTL (también conocida como "Deloitte Global") no brinda servicios a los clientes. Una descripción detallada de la estructura legal de DTTL y sus firmas miembros puede verse en el sitio web www.deloitte.com/about.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra y Gales bajo el número de compañía 07271800, con domicilio legal en Hill House, 1 Little New Street, London, EC4a, 3TR, United Kingdom

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Señores
Presidente y Directores de
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.
C.U.I.T. N° 30-56359811-1
Alicia Moreau de Justo 2030/50, 3° piso, oficina 304
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Informe sobre los controles realizados como síndico respecto de los estados financieros consolidados condensados intermedios

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante, "PCR" o la "Sociedad"), hemos efectuado una revisión de los documentos detallados en el párrafo siguiente.

Documentos examinados

- a) Balance general consolidado condensado intermedio al 30 de septiembre de 2024.
- b) Estado de resultados y otros resultados integrales consolidado condensado intermedio correspondiente a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024.
- c) Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado condensado intermedio correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.
- d) Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.
- e) Notas 1 a 8, correspondientes a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024.
- f) Reseña informativa por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 requerida por la Comisión Nacional de Valores.

Responsabilidad de la dirección en relación con los estados financieros intermedios

La Dirección es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados condensados intermedios de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados adjuntos de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34, "Información financiera intermedia" (NIC 34), y del control interno que la Dirección considere necesario para permitir la preparación de estados contables libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos basada en nuestra revisión. Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica N° 15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE). Dichas normas requieren que la revisión de los estados contables trimestrales se efectúe de acuerdo con las normas aplicables a encargos de revisión de estados contables de 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 mi tarea profesional sobre los documentos detallados precedentemente, he revisado la revisión efectuada por la firma Deloitte & Co. S.A., quienes emitieron su informe de revisión sobre los estados financieros de la Sociedad de fecha 8 de noviembre de 2024 de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410, "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés).

Una revisión de estados financieros intermedios consiste en hacer indagaciones, principalmente ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Dado que no es responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, la revisión no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Dirección.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 no están preparados en forma razonable, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIC 34.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 mencionados en el capítulo 1 se exponen, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con lo dispuesto, en sus partes aplicables, en la Ley Nro. 19.550 y en las normas aplicables de la Comisión Nacional de Valores.

Con respecto a la Reseña informativa requerida por la Comisión Nacional de Valores, preparada por el Directorio y mencionada en el capítulo 1 del presente informe, no tenemos observaciones significativas que formular en lo que es materia de nuestra competencia.

Informamos, además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que:

- a) Las cifras de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el capítulo 1 de este informe surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera a partir de los estados financieros individuales intermedios de las sociedades que integran el grupo económico. Los estados financieros individuales intermedios de la sociedad controlante surgen de sus registros contables que se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados de la Sociedad.
- b) Los estados financieros consolidados condensados intermedios 30 de septiembre de 2024 mencionados en el capítulo 1 de este informe se encuentran pendientes de transcripción en el libro de Balances.

Adicionalmente informamos que durante el período hemos realizado, en cuanto correspondían, las tareas previstas por el artículo 294 de la Ley N° 19.550, incluyendo la asistencia a las reuniones del Directorio de la Sociedad.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de noviembre de 2024.

Por Comisión fiscalizadora

Dr. Jorge Luis Diez



PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

Estados financieros individuales condensados intermedios
al 30 de septiembre de 2024 y comparativos
Informe de revisión emitido por los Auditores Independientes
Informe de la Comisión Fiscalizadora

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

ÍNDICE

	Página
• Estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y comparativos:	
Carátula.....	1
Balances generales individuales condensados	2
Estados de resultados y otros resultados integrales individuales condensados intermedios.....	4
Estados de cambios en el patrimonio individuales condensados intermedios.....	5
Estados de flujos de efectivo individuales condensados intermedios.....	6
Notas a los estados financieros individuales condensados intermedios.....	7
• Informe de revisión de los Auditores Independientes	
• Informe de la Comisión Fiscalizadora	

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.

Alicia Moreau de Justo 2030/50, 3° piso, oficina 304 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Actividad principal: Exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos, fabricación de cemento y generación de energía eléctrica.

Estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y comparativos.

Expresados en millones de pesos (Nota 2.1)

FECHAS DE INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO PÚBLICO DE COMERCIO

Del estatuto o contrato social: 30 de mayo de 1973 en el Registro Público de Comercio de Comodoro Rivadavia bajo el Número 601/73.

De las modificaciones (última): 10 de agosto de 2016 en la Inspección General de Justicia de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("I.G.J.").

Nº de registro en la I.G.J.: 17120 del libro 70 Tomo de Sociedades por acciones.

Fecha de vencimiento del estatuto o contrato social: 30 de mayo de 2072.

INFORMACIÓN SOBRE DOCUMENTACIÓN EN DEPÓSITOS FUERA DE LA OFICINA CENTRAL (PREVIA AL EJERCICIO 2015)

Sujeto encargado del depósito: Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (C.P.N. Patricia Correia).
Domicilio de ubicación: Barrio Don Bosco Km.8, CP 9003 Comodoro Rivadavia, Provincia de Chubut.

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL

Cantidad de acciones en circulación	Tipo	Clase	Número de votos por acción	Suscripto, inscripto e integrado
72.073.538	Ordinarias, escriturales de VN \$ 1	A	5	72.073.538 ⁽¹⁾

⁽¹⁾ Cifras expresadas en pesos.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
BALANCES GENERALES INDIVIDUALES CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y
31 DE DICIEMBRE DE 2023

(expresados en millones de pesos - Nota 2.1)

	Notas	30-09-2024	31-12-2023
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	2.3	257	15.440
Inversiones en activos financieros	2.3 y 4.a	6.197	50
Cuentas por cobrar comerciales	4.b	21.330	31.087
Otros créditos	4.c	14.253	19.708
Inventarios	4.d	38.367	35.667
Otros activos financieros – instrumentos derivados		--	291
Total del Activo corriente		80.404	102.243
ACTIVO NO CORRIENTE			
Otros créditos	4.c	181.241	296.405
Inventarios	4.d	--	--
Inversiones en sociedades	4.e	315.588	431.256
Propiedad, planta y equipo	4.f	279.865	312.817
Activos por derecho de uso	4.g	1.699	2.327
Activos intangibles	4.h	1.742	1.795
Total del Activo no corriente		780.135	1.044.600
TOTAL DEL ACTIVO		860.539	1.146.843

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros individuales condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
BALANCES GENERALES INDIVIDUALES CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(expresados en millones de pesos - Nota 2.1)

	Notas	30-09-2024	31-12-2023
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Deudas comerciales	4.i	21.831	26.320
Ingresos diferidos – compromisos contractuales ⁽¹⁾		8.897	6.844
Pasivos por arrendamientos	4.j	576	936
Préstamos	4.k	99.661	185.528
Remuneraciones y cargas sociales		8.579	6.970
Cargas fiscales	4.l	851	1.186
Otros pasivos	4.m	7.591	11.357
Provisiones	4.n	738	1.374
Total del Pasivo corriente		148.724	240.515
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamientos	4.j	643	1.808
Préstamos	4.k	181.896	274.795
Remuneraciones y cargas sociales		1.685	1.252
Impuesto diferido	4.o	32.603	2.620
Provisiones	4.n	74.892	120.696
Total del Pasivo no corriente		291.719	401.171
TOTAL DEL PASIVO		440.443	641.686
PATRIMONIO			
Aportes de los accionistas		50.601	50.601
Resultados acumulados		369.495	454.556
Total del Patrimonio		420.096	505.157
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		860.539	1.146.843

⁽¹⁾ Corresponde principalmente a anticipos cobrados por venta de cemento a corto plazo. Incluye 1.889 (30-09-2024) y 2.828 (31-12-2023) de saldos con partes relacionadas (Nota 7).

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros individuales condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.**ESTADOS DE RESULTADOS Y OTROS RESULTADOS INTEGRALES INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS POR LOS PERÍODOS DE TRES Y NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023**

(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	Notas	Tres meses finalizados el 30 de septiembre		Nueve meses finalizados el 30 de septiembre	
		2024	2023	2024	2023
Ingresos por ventas	5.a	59.749	67.558	187.054	212.746
Costo de ventas	5.b	(56.212)	(62.583)	(166.837)	(181.114)
Ganancia bruta		3.537	4.975	20.217	31.632
Gastos de comercialización	5.c	(3.963)	(3.466)	(12.602)	(10.949)
Gastos de exploración	5.c	(1.537)	--	(2.120)	--
Gastos de administración	5.c	(4.268)	(4.042)	(13.408)	(11.359)
Otros ingresos y egresos, netos	5.d	(1.161)	(2.016)	(5.376)	(5.535)
(Pérdida) Ganancia operativa		(7.392)	(4.549)	(13.289)	3.789
Resultados de inversiones en sociedades		32.009	195	71.713	32.240
Resultados financieros	5.e	1.240	(7.513)	66.529	(27.782)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		25.857	(11.867)	124.953	8.247
Impuesto a las ganancias	5.f	11.562	786	(13.440)	10.210
Ganancia neta del período		37.419	(11.081)	111.513	18.457
Otros resultados integrales					
Diferencias de conversión ⁽¹⁾	2.4	(15.282)	(1.013)	(184.248)	(11.858)
Otros resultados integrales		(15.282)	(1.013)	(184.248)	(11.858)
Total del resultado integral					
Propietarios de la controladora		22.137	(12.094)	(72.735)	6.599

⁽¹⁾Corresponde al efecto de la conversión de estados financieros de subsidiarias con moneda funcional distinta al peso. Las diferencias de conversión son reclasificadas al resultado neto en caso de disposición o baja de los activos relacionados. No posee efecto impositivo.

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros individuales condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INDIVIDUAL CONDENSADO INTERMEDIO POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023

(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	2024									2023	
	Aportes de los accionistas				Resultados acumulados					Total del patrimonio 30-09-2024	Total del patrimonio 30-09-2023
	Capital social	Ajuste del capital	Prima de emisión	Total	Reserva legal	Reserva facultativa	Otros resultados integrales (Nota 2.4)	Resultados no asignados	Total		
Saldos al inicio del ejercicio	72	38.213	12.316	50.601	9.724	347.448	125.281	(27.897)	454.556	505.157	417.409
Disposiciones de las Asambleas generales ordinarias y extraordinarias de accionistas de fechas 11 y 13 de abril de 2024 y 2023, respectivamente:											
- Absorción de resultados no asignados	--	--	--	--	--	(27.897)	--	27.897	--	--	--
- Dividendos en efectivo	--	--	--	--	--	(12.326)	--	--	(12.326)	(12.326)	(12.686)
Ganancia neta del período	--	--	--	--	--	--	--	111.513	111.513	111.513	18.457
Otros resultados integrales	--	--	--	--	--	--	(184.248)	--	(184.248)	(184.248)	(11.858)
Saldos al cierre del período	72	38.213	12.316	50.601	9.724	307.225	(58.967)	111.513	369.495	420.096	411.322

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros individuales condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
 Deloitte & Co. S.A.
 Registro de Sociedades Comerciales
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
 Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
 Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS POR LOS PERÍODOS
NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023
(expresados en millones de pesos – Nota 2.1)

	Notas	30-09-2024	30-09-2023
Flujo de efectivo de las operaciones			
Ganancia neta del período		111.513	18.457
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo generado por las operaciones			
Impuesto a las ganancias		13.440	(10.210)
Intereses ganados y perdidos, netos		(8.499)	(1.326)
Depreciación de propiedad, planta y equipo		56.161	55.740
Amortización de activos por derecho de uso		628	628
Valor residual de bajas de propiedad, planta y equipo		1.392	224
Efectos de la variación del tipo de cambio y reexpresión, netos		(74.253)	(246)
Provisión por obsolescencia y lenta rotación de materiales		143	125
Resultado de inversiones en sociedades		(71.713)	(32.240)
Resultado por recompra de obligaciones negociables		(84)	553
Actualizaciones financieras		2.101	3.891
Otros resultados financieros		439	1.404
Cambios en activos y pasivos			
Cuentas por cobrar comerciales		(4.409)	(2.529)
Otros créditos		(9.316)	4.550
Inventarios		3.933	327
Deudas comerciales		5.089	4.872
Remuneraciones y cargas sociales		830	(2.262)
Cargas fiscales		(335)	(230)
Otros pasivos		(561)	(2.370)
Provisiones		(809)	(1.425)
Pago de impuesto a las ganancias		(2.064)	(9.844)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación		<u>23.626</u>	<u>28.089</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Adquisición de propiedad, planta y equipo y anticipos a proveedores relacionados		(24.473)	(42.391)
Adquisición de activos intangibles		--	(2)
Adquisición de activos financieros		(3.579)	(5.228)
Liquidación de activos financieros		2.627	5.218
Cobro de dividendos		3.284	4.102
Cobro de intereses		787	3.246
Anticipo para la compra anticipada de energía		--	(24.341)
Anticipos y pagos por la adquisición de áreas hidrocarburíferas		(6.776)	(10.041)
Préstamos otorgados a subsidiarias		(4.437)	(52.595)
Préstamos cobrados a subsidiarias		12.639	53.916
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión		<u>(19.928)</u>	<u>(68.116)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Pago de préstamos		(83.952)	(76.614)
Pago de intereses sobre préstamos		(19.341)	(23.473)
Alta de préstamos		98.867	159.614
Pago de gastos de emisión de préstamos		(91)	(142)
Pago de dividendos		(9.240)	(7.543)
Anticipo de dividendos		--	(7.795)
Pago de arrendamientos		(529)	(546)
Flujo neto de efectivo (aplicado a) generado por las actividades de financiación		<u>(14.286)</u>	<u>43.501</u>
(Disminución) aumento neto del efectivo		(10.588)	3.474
Efectivo al inicio del ejercicio	2.3	15.490	61.581
Efecto de la variación del tipo de cambio sobre el efectivo		309	(8.408)
Efectivo al cierre del período	2.3	<u>5.211</u>	<u>56.647</u>

Las actividades de inversión y financiación que no afectan el efectivo se incluyen en la nota 2.3

Las notas que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros individuales condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024
 (presentadas en forma comparativa)
 (expresadas en millones de pesos – Nota 2.1, excepto donde se indica en forma expresa)

1. INFORMACIÓN GENERAL

Información corporativa

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (“la Sociedad” o “PCR”) es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República Argentina. La Sociedad tiene domicilio en Argentina, con sede social en Alicia Moreau de Justo 2030/50, 3° piso, oficina 304, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

La actividad principal de PCR consiste en la exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos, fabricación de cemento y generación de energía eléctrica.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

2.1 Bases de preparación

La Sociedad ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en la forma condensada prevista en la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) 34 “Información financiera intermedia”. La adopción de dicha norma, así como la de la totalidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), fue establecida por la Resolución Técnica N° 26 y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”). Las NIIF fueron adoptadas por las Normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N° 19.550 (T.O. 1984) y sus modificaciones, y/o regulaciones de la CNV.

Los estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y comparativos son complementados y, en consecuencia, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2023 y comparativos, los cuales han sido preparados de acuerdo con las NIIF adoptadas por la FACPCE tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”, por su sigla en inglés).

Adicionalmente, con fines comparativos, los presentes estados financieros individuales condensados intermedios incluyen cifras y otra información correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2023 y a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2023, que son parte integrante de los estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y tienen el propósito de que se lean sólo en relación con esos estados financieros. Dichas cifras han sido reexpresadas en moneda de septiembre de 2024, a fin de permitir su comparabilidad y sin que tal reexpresión modifique las decisiones tomadas con base en la información contable correspondiente al ejercicio anterior.

Firmado a efectos de su identificación con
 nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
 Deloitte & Co. S.A.
 Registro de Sociedades Comerciales
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
 nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
 Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
 Presidente

Los presentes estados financieros individuales condensados intermedios reconocen los efectos de las variaciones en el poder adquisitivo de la moneda en forma integral mediante la aplicación del método de reexpresión en moneda constante establecido por la Norma Internacional de Contabilidad 29 ("NIC 29"). De acuerdo con la NIC 29, los importes de los estados financieros que no se encuentren expresados en moneda de cierre del período sobre el que se informa deben reexpresarse aplicando un índice general de precios. En Argentina, la serie completa es elaborada y publicada mensualmente por la FACPCE una vez que toma conocimiento público la variación mensual del índice de precios al consumidor ("IPC") nacional elaborado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos ("INDEC"). La variación de los índices utilizados para la reexpresión de los presentes estados financieros ha sido del 101,58% y 103,15% durante los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente, y del 211,41% en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023.

Los presentes estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y 2023 son no auditados, pero, en opinión de la Dirección de la Sociedad, contemplan todos los ajustes necesarios para ser presentados sobre bases uniformes con los estados financieros anuales. Los resultados por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Los presentes estados financieros individuales condensados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, el cual ha sido reexpresado en moneda de cierre en el caso de las partidas no monetarias, excepto por la revaluación de ciertos activos no corrientes o instrumentos financieros, que son medidos a valor revaluado o a su valor razonable al cierre de cada período o ejercicio. Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los activos.

Los estados financieros individuales condensados intermedios han sido preparados por la Dirección y la Gerencia del Grupo asumiendo que la Sociedad continuará operando como una empresa en marcha.

Los presentes estados financieros individuales condensados intermedios han sido aprobados por el Directorio en su reunión de fecha 8 de noviembre de 2024.

2.2 Normas contables aplicadas

Las principales políticas contables adoptadas para la preparación de los estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 son consistentes con las utilizadas para la elaboración de los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2023 excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2024 (Nota 2.5 a los estados financieros consolidados).

2.3 Estado individual condensado de flujos de efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, se consideró efectivo exclusivamente al saldo de Caja y bancos e Inversiones temporarias de muy alta liquidez, con vencimiento inferior a tres meses al momento de su incorporación.

	30-09-2024	31-12-2023	30-09-2023	31-12-2022
Caja y bancos	257	15.440	381	240
Inversiones corrientes	4.954	50	56.266	61.341
Total efectivo	5.211	15.490	56.647	61.581

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Al 30 de septiembre de 2024 y 2023, las actividades de inversión y financiación que no afectan los flujos de efectivo corresponden principalmente a:

	30-09-2024	30-09-2023
Altas de la provisión por abandono de activos capitalizadas en propiedad, planta y equipo	164	18.588

2.4 Otros resultados integrales

La evolución del rubro se detalla a continuación:

	30-09-2024	30-09-2023
	Diferencias de conversión	
Saldos al inicio del ejercicio	125.281	(3.050)
Disminución del período	(184.248)	(11.858)
Saldos al cierre del período	(58.967)	(14.908)

2.5 Adopción de nuevas normas e interpretaciones

Las normas e interpretaciones nuevas y revisadas, emitidas por el IASB, que son relevantes para las operaciones de la Sociedad se describen en la nota 2.5 a los estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024.

2.6 Instrumentos financieros

Instrumentos financieros por categoría

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el balance general.

Activos	30-09-2024				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
Caja y bancos	257	--	257	--	257
Inversiones en activos financieros	--	6.197	6.197	--	6.197
Cuentas por cobrar comerciales ⁽¹⁾	21.330	--	21.330	--	21.330
Otros créditos ⁽²⁾	148.693	--	148.693	46.801	195.494
Totales	170.280	6.197	176.477	46.801	223.278

⁽¹⁾ Neto de la provisión para créditos por ventas de cobro dudoso.

⁽²⁾ Neto de la provisión para otros créditos de cobro dudoso.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

31-12-2023

	Activos		Subtotal activos financieros	Activos no financieros	Total
	Activos financieros a costo amortizado	financieros a valor razonable con cambios en resultados			
Caja y bancos	15.440	--	15.440	--	15.440
Inversiones en activos financieros	--	50	50	--	50
Cuentas por cobrar comerciales ⁽¹⁾	31.087	--	31.087	--	31.087
Otros créditos ⁽²⁾	262.877	--	262.877	53.236	316.113
Otros activos financieros	--	291	291	--	291
Totales	309.404	341	309.745	53.236	362.981

⁽¹⁾ Neto de la provisión para créditos por ventas de cobro dudoso.

⁽²⁾ Neto de la provisión para otros créditos de cobro dudoso.

Pasivos

	30-09-2024	31-12-2023
	Pasivos financieros a costo amortizado	
Deudas comerciales	21.831	26.320
Pasivos por arrendamientos	1.219	2.744
Préstamos	281.557	460.323
Otros pasivos	7.591	11.357
	312.198	500.744

Los resultados de los activos y pasivos financieros y no financieros son imputados a las siguientes categorías:

	30-09-2024			
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses, netos	3.251	3.049	2.199	8.499
Diferencias de cambio, netas	90.913	--	4.727	95.640
Actualizaciones financieras pasivos por arrendamientos	(51)	--	--	(51)
Otras actualizaciones financieras	--	--	(2.050)	(2.050)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(41.626)	--	6.472	(35.154)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	84	--	--	84
Otros resultados financieros, netos	(336)	2.520	(2.623)	(439)
	52.235	5.569	8.725	66.529

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

30-09-2023

	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses, netos	(11.818)	11.990	1.154	1.326
Diferencias de cambio, netas	2.988	--	2.460	5.448
Actualizaciones financieras pasivos por arrendamientos	(68)	--	--	(68)
Otras actualizaciones financieras	--	--	(3.823)	(3.823)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(14.289)	--	(14.419)	(28.708)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	(553)	--	--	(553)
Otros resultados financieros, netos	(776)	565	(1.193)	(1.404)
	(24.516)	12.555	(15.821)	(27.782)

Valor razonable de los instrumentos financieros

Los métodos y supuestos utilizados para estimar los valores razonables de los instrumentos financieros se detallan en la nota 2.19 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023. Al 30 de septiembre de 2024 no han existido cambios significativos en los métodos y supuestos utilizados para estimar los valores razonables antes indicados. A continuación, se presentan los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable y su clasificación en el nivel de la jerarquía de valuación correspondiente:

	30-09-2024	31-12-2023
	Nivel 1	
Fondos comunes de inversión	6.197	50
	Nivel 2	
Otros activos financieros (instrumentos derivados)	--	291

El valor razonable estimado de los préstamos que están registrados a costo amortizado, considerando tasas de interés ofrecidas a la Sociedad (Nivel 2), ascendió a 276.350 y 313.928 al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente. El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por pagar y otros pasivos no difieren significativamente de su valor a costo amortizado.

Finalmente, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros del Grupo durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.

2.7 Estacionalidad

Históricamente, las ventas de la Sociedad han estado sujetas a fluctuaciones estacionales menores durante el año, particularmente como resultado de mayores precios de la venta de gas natural y la merma en la venta de cemento durante el invierno, compensada por la mayor demanda de este último, durante los meses de primavera y verano. Esta información es provista para brindar un mejor entendimiento de los resultados. No obstante, lo anterior, y a los efectos de concluir sobre lo previsto en la NIC 34, la Gerencia ha concluido que las operaciones no son "altamente estacionales".

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

En la aplicación de las políticas contables de la Sociedad que se describen en la Nota 2 a los estados financieros individuales al 31 de diciembre de 2023, la Dirección y la Gerencia de la Sociedad han realizado juicios, estimaciones y asunciones relativas a los valores de los activos y pasivos cuyas mediciones no son factibles de obtener de otras fuentes. Las estimaciones y asunciones asociadas se basan en la experiencia histórica y otros factores considerados pertinentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros.

Las revisiones a las estimaciones contables se reconocen en el período en que se efectúa la revisión y en el período actual y futuros si la revisión afecta tanto al período actual como a períodos subsecuentes.

En la preparación de los presentes estados financieros individuales condensados intermedios, las estimaciones y juicios contables críticos realizados por la Dirección y la Gerencia de la Sociedad, fueron consistentes con las utilizadas para la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2023.

4. COMPOSICIÓN DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS BALANCES GENERALES INDIVIDUALES CONDENSADOS

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
Activo		
a) Inversiones		
Corrientes		
Fondos comunes de inversión ⁽¹⁾	6.197	50
	<u>6.197</u>	<u>50</u>
⁽¹⁾ Incluye 4.954 (30-09-2024) y 50 (31-12-2023) considerados equivalentes de efectivo.		
b) Cuentas por cobrar comerciales		
Corrientes		
Deudores comunes	20.781	27.229
Deudores en gestión judicial	3	7
Partes relacionadas (Nota 6)	572	3.903
	<u>21.356</u>	<u>31.139</u>
Provisión para cuentas por cobrar comerciales de cobro dudoso	(26)	(52)
	<u>21.330⁽¹⁾</u>	<u>31.087⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Incluye 10.034 (30-09-2024) y 23.237 (31-12-2023) en moneda extranjera.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
c) Otros créditos		
Corrientes		
Socios de Uniones Transitorias ("UT")	98	170
Anticipos a proveedores	2.382	2.196
Créditos por ventas por cuenta y orden de Socios de UT	2.219	4.037
Créditos fiscales	1.761	5.215
Gastos pagados por adelantado	549	350
Partes relacionadas (Nota 6)	6.155	7.343
Préstamos al personal	138	240
Diversos	951	157
	<u>14.253⁽¹⁾</u>	<u>19.708⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Incluye 8.453 (30-09-2024) y 6.372 (31-12-2023) en moneda extranjera.		
No corrientes		
Préstamos al personal	314	486
Anticipos a proveedores	8.267	4.590
Créditos fiscales	1.012	476
Anticipos compra áreas hidrocarburíferas	6.776	--
Partes relacionadas (Nota 6)	165.523	291.202
	<u>181.892</u>	<u>296.754</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	(651)	(349)
	<u>181.241⁽¹⁾</u>	<u>296.405⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Incluye 173.599 (30-09-2024) y 296.193 (31-12-2023) en moneda extranjera.		
d) Inventarios		
Corrientes		
Productos terminados	8.340	7.650
Productos en proceso	3.254	8.433
Materias primas	6.906	3.460
Materiales	19.867	16.124
	<u>38.367</u>	<u>35.667</u>
No corrientes		
Productos terminados	35	67
Materiales	274	295
	<u>309</u>	<u>362</u>
Provisión por obsolescencia y lenta rotación de materiales	(309)	(362)
	<u>--</u>	<u>--</u>

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

e) Inversiones en sociedades

Denominación	Clase	VN	Cantidad	Actividad principal	Últimos estados financieros ⁽²⁾			Participación sobre el capital social	Valor registrado ⁽¹⁾	
					Capital	Resultados	Patrimonio		30-09-2024	31-12-2023
Petroriva S.A.	Ordinarias	1 ⁽³⁾	750.932	Explotación petrolera	750.934 ⁽³⁾	216	8.055	99,99%	7.877	13.072
Surpat S.A.	Ordinarias	1	117.600	Venta al por mayor de cemento	--	978	1.037	98,00%	1.016	1.637
PCR Trading S.A.	Ordinarias	1 ⁽⁴⁾	10.000	Comercialización y distribución de bienes de producción	19 ⁽³⁾	1.020	14.313	99,99%	10.266	16.305
Petromix S.A.	Ordinarias	1	1.934.061	Venta de materiales de la construcción, transporte de materiales y servicios petroleros	2	965	3.295	98,00%	3.230	3.990
Cemenriva S.A. ⁽⁵⁾	Ordinarias	1 ⁽³⁾	799	Venta al por mayor de cemento	800 ⁽³⁾	--	--	99,875%	-	3
PCR Logística S.A.	Ordinarias	1	15.247.500	Transporte de carga	16	(171)	1.466	95,00%	1.393	1.555
PCR Investments S.A.	Ordinarias	1 ⁽⁴⁾	972.561.889	Tenencia de acciones	972.561.889 ⁽⁴⁾	9.166	123.027	100,00%	123.048	187.667
Cleanergy Argentina S.A.	Ordinarias	1	666.553.735	Tenencia de acciones	685	53.668	162.060	97,303%	155.748	190.412
Timex S.R.L.	Cuotas	1	117	Explotación de cantera	--	(13)	7	97,50%	7	15
Luz de San Jorge S.A.	Ordinarias	1	95.000	--	--	--	--	95,00%	--	--
Luz de la Sierra S.A.	Ordinarias	1	95.000	--	--	--	--	95,00%	--	--
Otras participaciones en sociedades ⁽⁵⁾	--	--	--	--	--	--	--	--	13.003	16.600
Total									315.588	431.256

(1) Corresponde a la participación neta de los resultados no trascendidos, de ser aplicable.

(2) 30-09-2024. Los datos de los últimos estados financieros de las sociedades controladas en el exterior se convirtieron en pesos argentinos de acuerdo con lo mencionado en la Nota 2.7 a los estados financieros al 31 de diciembre de 2023 y se adecuaron, en caso de corresponder para adaptarlos a los criterios contables utilizados por la Sociedad.

(3) Dólares estadounidenses.

(4) Pesos uruguayos.

(5) Sociedades controladas indirectamente. Incluye participaciones en PCR-Ecuador S.A. (ex Petróleos Sud americanos del Ecuador Petrolamerec S.A.), Compañía Sudamericana Fósforos del Ecuador Fosforocomp S.A. ("Fosforocomp"), Renergy Argentina S.A., Energías Argentinas Renovables S.A., Renergy Patagonia S.A., Potenciar Argentina S.A., Greenergy Argentina S.A., Renergy Austral S.A., Energías Limpias S.A., Windergy Argentina S.A., Generación Eléctrica Argentina Renovable ("GEAR") I S.A., GEAR II S.A., GEAR III S.A., GEAR IV S.A., GEAR V S.A., Parque Eólico del Bicentenario S.A. ("PEBSA") y Luz de Tres Picos S.A. ("LTP").

(6) Sociedad disuelta y liquidada en julio de 2024.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

f) Propiedad, planta y equipo

	2024 (nueve meses)										2023	
	Costo					Depreciaciones					Valor neto 30-09-2024	Valor neto 31-12-2023
	Valor al inicio del ejercicio	Aumentos (1)	Transferencias	Disminuciones (2)	Valor al cierre	Acumuladas al inicio del ejercicio	Tasa	Disminuciones	Del período/ ejercicio	Acumuladas al cierre		
Terrenos	1.357	--	--	(1)	1.356	--	--	--	--	--	1.356	1.357
Edificios	45.157	--	422	(1)	45.578	29.284	2,00%	(1)	523	29.806	15.772	15.873
Plantas y equipamiento de explotación de cemento	269.716	404	242	(29)	270.333	157.415	3,33%	(15)	6.137	163.537	106.796	112.301
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	661.009	--	26.324	(154)	687.179	510.903	(3)	(123)	44.599	555.379	131.800	150.106
Herramientas	614	--	--	--	614	594	20,00%	--	5	599	15	20
Muebles y útiles	5.076	230	327	(3)	5.630	4.391	10,00%	(2)	356	4.745	885	685
Rodados	10.495	291	--	(142)	10.644	8.062	20,00%	(138)	958	8.882	1.762	2.433
Canteras	31.967	--	--	--	31.967	7.392	(3)	--	1.398	8.790	23.177	24.575
Obras en curso	10.083	23.676	(27.315)	(1.341)	5.103	--	--	--	--	--	5.103	10.083
Propiedad minera	45.351	--	--	--	45.351	29.959	(3)	--	2.185	32.144	13.207	15.392
Activos exploratorios de petróleo y gas	7.920	--	--	--	7.920	--	--	--	--	--	7.920	7.920
Subtotal	1.088.745	24.601	--	(1.671)	1.111.675	748.000		(279)	56.161	803.882	307.793	340.745
Provisión para:												
- Desvalorización de plantas y equipos de cemento	(22.932)	--	--	--	(22.932)	--		--	--	--	(22.932)	(22.932)
-Desvalorización de plantas y equipos de explotación de petróleo y gas	(4.996)	--	--	--	(4.996)	--		--	--	--	(4.996)	(4.996)
Total 30-09-2024	1.060.817	24.601	--	(1.671)	1.083.747	748.000		(279)	56.161	803.882	279.865	
Total 31-12-2023	998.385	79.249	--	(16.817)	1.060.817	682.618		(7.880)	73.262	748.000		312.817
Total 30-09-2023	998.385	69.780	--	(700)	1.067.465	682.618		(477)	55.740	737.881		329.584

(1) Incluye 164 (30-09-2024), 19.998 (31-12-2023) y 18.588 (30-09-2023) de aumentos de obligaciones por abandono de activos. Incluye 9.009 (2023) de altas relacionadas con la adquisición de áreas petroleras.

(2) Incluye 7.677 (31-12-2023) de disminuciones de valor neto por obligaciones de abandono de activos.

(3) La depreciación ha sido calculada siguiendo el método de unidades de producción.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
g) Activos por derecho de uso		
La evolución de los activos por derecho de uso de la Sociedad es la siguiente:		
	Instalaciones y equipos de explotación de petróleo⁽¹⁾	
	(nueve meses)	(doce meses)
Valor neto al inicio del ejercicio	2.327	3.165
<u>Costo</u>		
Al inicio del ejercicio	4.706	4.706
Al cierre del período o ejercicio	4.706	4.706
<u>Amortización acumulada</u>		
Al inicio del ejercicio	(2.379)	(1.541)
Aumentos	(628)	(838)
Al cierre del período o ejercicio	(3.007)	(2.379)
Valor neto al cierre del período o ejercicio	1.699	2.327

⁽¹⁾Vida útil definida 60 meses.

h) Activos intangibles

	Derechos de usufructo, mediciones eólicas	
	(nueve meses)	(doce meses)
Valor neto al inicio del ejercicio	1.795	1.849
<u>Valor de origen</u>		
Al inicio del ejercicio	2.053	2.053
Aumentos	--	2
Disminuciones	--	(2)
Al cierre del período o ejercicio	2.053	2.053
<u>Amortización acumulada</u>		
Al inicio del ejercicio	(258)	(204)
Aumentos ⁽¹⁾	(53)	(54)
Al cierre del período o ejercicio	(311)	(258)
Valor neto al cierre del período o ejercicio	1.742	1.795

⁽¹⁾Imputado a Resultado de inversiones en sociedades.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Pasivo	30-09-2024	31-12-2023
i) Deudas comerciales		
Proveedores	20.109	23.942
Partes relacionadas (Nota 6)	1.722	2.378
	<u>21.831⁽¹⁾</u>	<u>26.320⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Incluye 9.686 (30-09-2024) y 15.320 (31-12-2023) en moneda extranjera.		
j) Pasivos por arrendamientos		
Corrientes		
Pasivos por arrendamientos en US\$	576	936
	<u>576</u>	<u>936</u>
No corriente		
Pasivos por arrendamientos en US\$	643	1.808
	<u>643</u>	<u>1.808</u>
La evolución de los arrendamientos a pagar se expone a continuación:		
	(nueve meses)	(doce meses)
Saldo al inicio del ejercicio	2.744	2.485
Pagos de arrendamientos	(529)	(806)
Actualizaciones financieras	51	88
Efectos de la variación del tipo de cambio y reexpresión	(1.047)	977
Saldo al cierre del período o ejercicio	<u>1.219</u>	<u>2.744</u>
k) Préstamos		
Corrientes		
Préstamos bancarios en US\$	9.203	21.768
Préstamos bancarios en moneda nacional	4.028	--
Partes relacionadas (Nota 6)	4.736	--
Obligaciones negociables en US\$	60.033	130.087
Obligaciones negociables en moneda nacional	21.661	33.673
	<u>99.661⁽¹⁾</u>	<u>185.528⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Netos de gastos de emisión por 198 (30-09-2024) y 151 (31-12-2023).		
No corrientes		
Préstamos bancarios en US\$	5.765	3.870
Préstamos bancarios en moneda nacional	4.344	--
Partes relacionadas (Nota 6)	3.722	452
Obligaciones negociables en US\$	168.065	270.473
	<u>181.896⁽¹⁾</u>	<u>274.795⁽¹⁾</u>
⁽¹⁾ Netos de gastos de emisión por 188 (30-09-2024) 513 (31-12-2023).		

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

	<u>30-09-2024</u>	<u>31-12-2023</u>
La evolución del saldo de préstamos es la siguiente:		
	(nueve meses)	(doce meses)
Saldos al inicio del ejercicio	460.323	313.928
Intereses devengados	(6.996)	(6.123)
Efectos de la variación del tipo de cambio y reexpresión, netos	(167.169)	138.335
Intereses pagados	(19.341)	(55.432)
Aumento de préstamos	98.867	167.783
Gastos de emisión pagados	(91)	(173)
Pagos de préstamos	(83.952)	(98.288)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	(84)	293
Saldos al cierre del período o ejercicio	<u>281.557</u>	<u>460.323</u>

l) Cargas fiscales**Corrientes**

Retenciones y percepciones	741	889
Impuesto sobre los ingresos brutos	110	297
	<u>851</u>	<u>1.186</u>

m) Otros pasivos**Corrientes**

Regalías a pagar	3.870	5.979
Ventas por cuenta y orden de Socios de UT a liquidar	3.189	4.904
Provisión honorarios (Nota 6)	272	211
Dividendos a pagar (Nota 6)	4	--
Canon concesión áreas petroleras	53	98
Diversos	203	165
	<u>7.591⁽¹⁾</u>	<u>11.357⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ Incluye 5.070 (30-09-2024) y 9.044 (31-12-2023) en moneda extranjera.

n) Provisiones**Corrientes****Por reclamos y contingencias judiciales**

	(nueve meses)	(doce meses)
Saldo al inicio del ejercicio	1.374	1.813
Aumentos, netos	70	1.614
Efectos de la reexpresión	(706)	(2.053)
Saldos al cierre del período o ejercicio	<u>738</u>	<u>1.374</u>

No corrientes**Por abandono de activos**

Saldo al inicio del ejercicio	120.696	72.622
(Disminución) aumentos, netos	(45.804)	48.074
Saldos al cierre del período ⁽¹⁾	<u>74.892</u>	<u>120.696</u>

⁽¹⁾ Incluye 73.049 (30-09-2024) y 117.176 (31-12-2023) en moneda extranjera.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

o) Impuesto diferido	30-09-2024	31-12-2023
Pasivo diferido, neto		
Propiedad, planta y equipo	(44.839)	(46.367)
Quebrantos acumulados ⁽¹⁾	8.665	53.857
Cargos financieros activados	(369)	(479)
Beneficios impositivos	(25)	(50)
Provisiones y otros	10.647	12.297
Ajuste por inflación impositivo diferido	(6.682)	(21.878)
	<u>(32.603)</u>	<u>(2.620)</u>

⁽¹⁾ Vencimiento 2028.

5. COMPOSICIÓN DE RUBROS DE LOS ESTADOS DE RESULTADOS Y OTROS RESULTADOS INTEGRALES INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS

a) Ingresos por ventas de bienes y servicios

	Tres meses finalizados el					
	30-09-2024			30-09-2023		
	Mercado local	Exportación	Total	Mercado local	Exportación	Total
Petróleo	33.883	11.103	44.986	41.732	5.932	47.664
Gas	2.121	--	2.121	4.182	--	4.182
Cemento	10.555	592	11.147	13.187	534	13.721
Premoldeados y morteros	1.062	--	1.062	1.834	28	1.862
Otros	433	--	433	129	--	129
	<u>48.054</u>	<u>11.695</u>	<u>59.749</u>	<u>61.064</u>	<u>6.494</u>	<u>67.558</u>

	Nueve meses finalizados el					
	30-09-2024			30-09-2023		
	Mercado local	Exportación	Total	Mercado local	Exportación	Total
Petróleo	107.530	33.123	140.653	125.564	14.903	140.467
Gas	6.946	--	6.946	13.837	--	13.837
Cemento	32.895	2.459	35.354	49.431	2.266	51.697
Premoldeados y morteros	3.417	11	3.428	6.194	50	6.244
Otros	673	--	673	501	--	501
	<u>151.461</u>	<u>35.593</u>	<u>187.054</u>	<u>195.527</u>	<u>17.219</u>	<u>212.746</u>

b) Costo de ventas y servicios

	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
Existencias al inicio	18.967	19.283	19.608	15.788
Costo de producción (Nota 5.c)	58.163	66.985	184.401	200.938
Consumo interno, compras y otros	(2.383)	(9.057)	(18.637)	(20.984)
Existencias al cierre	(18.535)	(14.628)	(18.535)	(14.628)
	<u>56.212</u>	<u>62.583</u>	<u>166.837</u>	<u>181.114</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

c) Costos y gastos

	Nueve meses finalizados el					Tres meses finalizados el		
	30-09-2024					30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
	Costo de producción	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Gastos de administración	Total	Total	Total	Total
Honorarios a directores, comisión fiscalizadora y comité de auditoría	--	--	--	598	598	705	197	353
Honorarios y retribuciones por servicios	248	82	--	678	1.008	949	399	274
Sueldos y jornales	14.537	933	--	6.844	22.314	21.247	6.932	7.434
Contribuciones sociales	2.950	194	--	1.653	4.797	4.456	1.479	1.575
Gastos relacionados con el personal	1.548	117	--	518	2.183	2.273	819	736
Publicidad	4	3	--	228	235	143	50	54
Impuestos, tasas y contribuciones	1.022	7.913	--	14	8.949	8.572	2.882	3.433
Depreciación de propiedad, planta y equipo	55.361	243	--	557	56.161	55.740	18.198	19.831
Amortización activos por derecho de uso	628	--	--	--	628	628	209	209
Movilidad	128	29	--	221	378	523	121	125
Seguros	146	8	--	12	166	165	51	64
Combustibles y lubricantes	926	16	--	31	973	1.110	319	308
Comunicaciones	112	5	--	201	318	305	97	103
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	10.149	63	--	691	10.903	12.698	4.006	4.516
Energía	5.076	--	--	25	5.101	9.804	1.052	1.620
Alquileres	1.674	--	--	28	1.702	1.597	524	595
Cuotas institucionales	24	21	--	43	88	95	40	51
Servicios de terceros	31.347	345	--	1.053	32.745	38.049	10.944	12.353
Fletes de materiales y productos terminados	9.012	1	--	13	9.026	10.166	2.050	2.889
Servidumbre minera	891	--	--	--	891	1.663	252	602
Gastos de transporte	--	2.458	--	--	2.458	985	815	307
Conservación del medio ambiente	2.569	--	--	--	2.569	1.843	877	683
Envases	1.379	--	--	--	1.379	2.154	580	664
Aditivos y colorantes	4.142	--	--	--	4.142	4.204	1.293	1.409
Regalías	38.277	--	--	--	38.277	40.063	11.375	13.347
Gastos de estudio de suelo	--	--	873	--	873	--	290	--
Pozos improductivos	--	--	1.247	--	1.247	--	1.247	--
Diversos	2.251	171	--	--	2.422	3.109	833	958
Nueve meses finalizados el 30-09-2024	184.401	12.602	2.120	13.408	212.531			
Nueve meses finalizados el 30-09-2023	200.938	10.949	--	11.359		223.246		
Tres meses finalizados el 30-09-2024	58.163	3.963	1.537	4.268			67.931	
Tres meses finalizados el 30-09-2023	66.985	3.466	--	4.042				74.493

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

d) Otros ingresos y egresos, netos

	Ingresos (egresos)			
	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
Resultado venta de propiedad, planta y equipo	(2)	25	346	93
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(797)	(1.099)	(2.894)	(3.607)
Provisión por reclamos y contingencias	(13)	(104)	(109)	(202)
Provisión para Otros créditos de cobro dudoso	381	(95)	(27)	(158)
Provisión por obsolescencia y lenta rotación de materiales	(69)	(78)	(143)	(125)
Diversos	(661)	(665)	(2.549)	(1.536)
	<u>(1.161)</u>	<u>(2.016)</u>	<u>(5.376)</u>	<u>(5.535)</u>

e) Resultados financieros

	Ganancia (pérdida)			
	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
<u>Ingresos financieros</u>				
Diferencias de cambio, netas	8.355	8.122	95.640	5.448
Intereses, netos	1.154	--	8.499	1.326
Resultado por recompra de ON	36	--	84	--
Total ingresos financieros	<u>9.545</u>	<u>8.122</u>	<u>104.223</u>	<u>6.774</u>
<u>Costos financieros</u>				
Actualización financiera del pasivo por arrendamiento	(14)	(21)	(51)	(68)
Otras actualizaciones financieras	(962)	(1.826)	(2.050)	(3.823)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(6.357)	(12.995)	(35.154)	(28.708)
Resultado por recompra de obligaciones negociables	--	(392)	--	(553)
Otros resultados financieros, netos	(972)	(401)	(439)	(1.404)
Total costos financieros	<u>(8.305)</u>	<u>(15.635)</u>	<u>(37.694)</u>	<u>(34.556)</u>
Total resultados financieros, netos	<u>1.240</u>	<u>(7.513)</u>	<u>66.529</u>	<u>(27.782)</u>

f) Impuesto a las ganancias

	Tres meses finalizados el		Nueve meses finalizados el	
	30-09-2024	30-09-2023	30-09-2024	30-09-2023
Impuesto a las ganancias diferido	11.562	786	(13.440)	10.210
	<u>11.562</u>	<u>786</u>	<u>(13.440)</u>	<u>10.210</u>

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

6. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Los saldos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 por operaciones con partes relacionadas son las siguientes:

	Cuentas por cobrar comerciales	Otros créditos ⁽¹⁾⁽²⁾	Deudas comerciales e ingresos diferidos	Préstamos ⁽³⁾	Otros pasivos
30-09-2024					
Sociedades controladas					
Petromix S.A.	--	28	(656)	(515)	--
PCR Trading S.A.	503	--	(9)	--	--
Surpat S.A.	33	--	(1.889)	--	--
PCR Logística S.A.	--	--	(812)	--	--
Timex S.R.L.	--	--	(4)	--	--
PCR Investments S.A.	--	--	--	(274)	--
Cleanergy Argentina S.A.	--	57.671	--	--	--
PEBSA	5	--	--	(7.669)	--
LTP	21	81.070	--	--	--
GEAR I S.A.	--	32.829	(36)	--	--
Otras sociedades relacionadas					
Rental Patagonia S.A.	--	--	(164)	--	--
Bahía Solano S.A.	--	46	--	--	--
APMB Servicios y Transportes S.A.	--	--	(41)	--	--
Energía del Norte S.A.	10	--	--	--	--
Personal directivo y accionistas					
	--	34	--	--	(276)
Total	572	171.678	(3.611)	(8.458)	(276)

(1) Incluye préstamos otorgados a Cleanergy Argentina S.A. por 57.671 (US\$ 59 millones), LTP por 76.218 (US\$ 79 millones), y GEAR I por 6.172 (US\$ 6 millones) con vencimiento en diciembre 2027. Los préstamos devengan una tasa de interés nominal anual de 1%. Incluye un pagaré adquirido por LTP por 4.852 (US\$ 5 millones) con vencimiento en enero de 2025; no devenga interés.

(2) Incluye 25.462 (corrientes) y 1.195 (no corrientes) correspondientes a anticipos pagados por la compra-venta anticipada y a plazo de energía de fuentes renovables del Parque Eólico San Luis Norte, derivados del contrato ("PPA") firmado entre GEAR I S.A. y la Sociedad en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 (Nota 13.e a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023).

(3) Los préstamos devengan una tasa de interés nominal anual de 1%.

	Cuentas por cobrar comerciales	Otros créditos ⁽¹⁾	Deudas comerciales	Préstamos	Otros pasivos
31-12-2023					
Sociedades controladas					
Petromix S.A.	--	9	(629)	--	--
PCR Trading S.A.	1.608	--	--	--	--
Surpat S.A.	18	--	(2.828)	--	--
PCR Logística S.A.	--	--	(741)	--	--
Timex S.R.L.	--	--	(13)	--	--
PCR Investments S.A.	2.145	--	--	(452)	--
Cleanergy Argentina S.A.	--	99.421	--	--	--
PEBSA	90	--	(165)	--	--
LTP	42	140.736	--	--	--
GEAR I S.A.	--	53.190	(537)	--	--

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

31-12-2023	Cuentas por cobrar comerciales	Otros créditos ⁽¹⁾	Deudas comerciales	Préstamos	Otros pasivos
Otras sociedades relacionadas					
Bahía Solano S.A.	--	37	--	--	--
APMB Servicios y Transportes S.A.	--	--	(96)	--	--
Rental Patagonia S.A.	--	--	(197)	--	--
Personal directivo y accionistas					
	--	5.152	--	--	(211)
Total	3.903	298.545	(5.206)	(452)	(211)

⁽¹⁾ Incluye préstamos otorgados a Cleanergy Argentina S.A. por 99.421 (US\$ 61 millones), Luz de Tres Picos S.A. por 140.736 (US\$ 85 millones), y GEAR I por 10.288 (US\$ 6 millones) con vencimiento en diciembre 2027. Los préstamos devengan una tasa de interés nominal anual de 1%.

Asimismo, incluye 2.145 (corrientes) y 40.757 (no corrientes) correspondientes a anticipos pagados por la compra-venta anticipada y a plazo de energía de fuentes renovables del Parque Eólico San Luis Norte, derivados del contrato ("PPA") firmado entre GEAR I S.A. y la Sociedad en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Las operaciones con partes relacionadas durante los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 y 2023 son las siguientes:

Tres meses finalizados el	30-09-2024			30-09-2023		
	Ventas	Compras, honorarios y servicios	Intereses y actualizaciones financieras	Ventas	Compras, honorarios y servicios	Intereses
Sociedades controladas						
PEBSA ⁽¹⁾	117	--	(13)	134	(265)	--
Petromix S.A. ⁽²⁾	35	(1.668)	(206)	49	(1.929)	--
PCR Trading S.A. ⁽³⁾	547	--	--	479	--	--
Surpat S.A. ⁽³⁾	283	--	--	784	--	--
PCR Logística S.A. ⁽⁴⁾	--	(368)	--	--	(324)	--
Timex S.R.L. ⁽⁴⁾	--	(7)	--	--	(1)	--
LTP	30	--	181	23	--	260
Cleanergy Argentina S.A.	--	--	138	--	--	177
PCR Investments S.A.	--	--	(7)	--	--	--
GEAR I	--	(240)	549	--	--	590
Otras sociedades relacionadas						
Rental Patagonia S.A. ⁽⁴⁾	--	(521)	--	--	(912)	--
Bahía Solano S.A. ⁽⁴⁾	--	(16)	--	--	(2)	--
APMB Servicios y Transportes S.A. ⁽⁴⁾	--	(82)	--	--	(224)	--
Energía del Norte S.A.	8	--	--	--	--	--
Personal directivo y accionistas						
	--	671	--	--	(353)	--
Total	1.020	(2.231)	642	1.469	(4.010)	1.027

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

Nueve meses finalizados el	30-09-2024			30-09-2023		
	Ventas	Compras, honorarios y servicios	Intereses y actualizaciones financieras	Ventas	Compras, honorarios y servicios	Intereses
Sociedades controladas						
PEBSA ⁽¹⁾	392	--	(13)	388	(1.299)	--
Petromix S.A. ⁽²⁾	98	(5.034)	(206)	137	(5.689)	--
PCR Trading S.A. ⁽³⁾	2.305	--	--	2.138	--	--
Surpat S.A. ⁽³⁾	1.346	--	--	5.097	--	--
PCR Logística S.A. ⁽⁴⁾	--	(1.032)	--	--	(1.240)	--
Timex S.R.L. ⁽⁴⁾	--	(17)	--	--	(23)	--
LTP	98	--	607	97	--	785
Cleanergy Argentina S.A.	--	--	468	--	--	439
PCR Investments S.A.	--	--	(7)	--	--	--
GEAR I	--	(875)	2.302	--	--	1.190
Otras sociedades relacionadas						
Rental Patagonia S.A. ⁽⁴⁾	--	(1.984)	--	--	(2.569)	--
Bahía Solano S.A. ⁽⁴⁾	--	(55)	--	--	(10)	--
APMB Servicios y Transportes S.A. ⁽⁴⁾	--	(405)	--	--	(638)	--
Energía del Norte S.A.	8	--	--	--	--	--
Personal directivo y accionistas						
	--	--	--	--	(705)	--
Total	4.247	(9.402)	3.151	7.857	(12.173)	2.414

(1) Ingresos por servicios de gerenciamiento y administración. Compras de energía.

(2) Ingresos por venta de materiales. Compra de servicios petroleros.

(3) Ingresos por venta de cemento.

(4) Servicio de destape de la cantera de piedra caliza ubicada en la localidad de Pico Truncado y fletes.

Las compensaciones efectuadas al personal clave de la Gerencia de la Sociedad (incluyendo sus Directores) ascendieron a 1.825 y 1.698 y 576 y 545 por los períodos de tres y nueve meses finalizados 30 de septiembre de 2024 y 2023, respectivamente. Las mismas corresponden totalmente a compensaciones de corto plazo.

7. SITUACIÓN POLÍTICO-ECONÓMICA Y HECHOS RELEVANTES DEL PERÍODO

La situación político-económica y hechos relevantes del período se describen en la Nota 8 a los estados financieros consolidados condensados del Grupo al 30 de septiembre de 2024.

8. HECHOS POSTERIORES

Los principales hechos posteriores que afectan a la Sociedad se describen en la Nota 9 a los estados financieros consolidados condensados del Grupo al 30 de septiembre de 2024.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones de la Sociedad al 30 de septiembre de 2024, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según la NIIF aplicables.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024
Deloitte & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 de noviembre de 2024

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS DE PERÍODOS INTERMEDIOS

Señores

Accionistas, Presidente y Directores de

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

CUIT N°: 30-56359811-1

Domicilio legal: Alicia Moreau de Justo 2030/50, Piso 3°, Oficina 304

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre los estados financieros intermedios individuales condensados

1. Identificación de los estados financieros intermedios individuales condensados objeto de la revisión

Hemos revisado los estados financieros intermedios individuales condensados adjuntos de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (la Sociedad), que comprenden el Balance General intermedio individual condensado al 30 de septiembre de 2024, los estados intermedios individuales condensados de resultados y otros resultados integrales por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al período de nueve meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada incluida en las notas 1 a 8.

2. Responsabilidad del Directorio en relación con los estados financieros intermedios individuales condensados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios individuales condensados adjuntos de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34, "Información financiera intermedia" (NIC 34).

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los estados financieros intermedios individuales condensados 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 realizada por el auditor independiente de la entidad" emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés).

Una revisión de estados financieros intermedios consiste en hacer indagaciones, principalmente ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios individuales condensados adjuntos de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 no están preparados, en todos los aspectos significativos, de acuerdo, con la NIC 34.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

a) Los estados financieros intermedios individuales condensados adjuntos 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.

b) Los estados financieros intermedios individuales condensados adjuntos surgen de los registros contables auxiliares de la Sociedad, que se encuentran pendientes de transcripción en los libros rubricados.

c) Los estados financieros intermedios individuales condensados adjuntos se encuentran pendientes de transcripción en el libro Inventarios y balances de la Sociedad, al igual que el resumen del contenido de los medios ópticos que está transcrito en el libro Inventarios y balances hasta las operaciones del mes de diciembre de 2023.

d) Según surge de los registros contables auxiliares de la Sociedad mencionados en el apartado b) de esta sección, el pasivo devengado al 30 de septiembre de 2024 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 617.464.830 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de noviembre de 2024

DELOITTE & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
CPCECABA – T° 1 - F° 3

Fernando G. del Pozo (Socio)

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)
CPCECABA - T° 254 - F° 138

Deloitte se refiere a una o más de las firmas miembro de Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una compañía privada del Reino Unido limitada por garantía ("DTTL"), su red de firmas miembro, y sus entidades relacionadas. DTTL y cada una de sus firmas miembro son entidades únicas e independientes y legalmente separadas. DTTL (también conocida como "Deloitte Global") no brinda servicios a los clientes. Una descripción detallada de la estructura legal de DTTL y sus firmas miembros puede verse en el sitio web www.deloitte.com/about.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra y Gales bajo el número de compañía 07271800, con domicilio legal en Hill House, 1 Little New Street, London, EC4a, 3TR, United Kingdom

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Señores
Presidente y Directores de
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.
C.U.I.T. N° 30-56359811-1
Alicia Moreau de Justo 2030/50, 3° piso, oficina 304
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Informe sobre los controles realizados como síndico respecto de los estados financieros intermedios

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante, "PCR" o la "Sociedad"), hemos efectuado una revisión de los documentos detallados en el párrafo siguiente.

Documentos examinados

- a) Balance general individual condensado intermedio al 30 de septiembre de 2024.
- b) Estado de resultados y otros resultados integrales individual condensado intermedio correspondiente a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024.
- c) Estado de cambios en el patrimonio neto individual condensado intermedio correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.
- d) Estado de flujo de efectivo individual condensado intermedio correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.
- e) Notas 1 a 8, correspondientes a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024.

Responsabilidad de la dirección en relación con los estados financieros individuales condensados intermedios

La Dirección es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros individuales condensados intermedios de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados adjuntos de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34, "Información financiera intermedia" (NIC 34), y del control interno que la Dirección considere necesario para permitir la preparación de estados contables libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los estados financieros intermedios condensados adjuntos basada en nuestra revisión. Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica N° 15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE). Dichas normas requieren que la revisión de los estados contables trimestrales se efectúe de acuerdo con las normas aplicables a encargos de revisión de estados contables de 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 mi tarea profesional sobre los documentos detallados precedentemente, he revisado la revisión efectuada por la firma Deloitte & Co. S.A., quienes emitieron su informe de revisión sobre los estados financieros de la Sociedad de fecha 8 de noviembre de 2024 de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410, "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés).

Una revisión de estados financieros intermedios consiste en hacer indagaciones, principalmente ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Dado que no es responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora efectuar un control de gestión, la revisión no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Dirección.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios condensados adjuntos de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. correspondientes a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2024 no están preparados en forma razonable, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIC 34.

Los estados financieros individuales condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 mencionados en el capítulo 1 se exponen, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con lo dispuesto, en sus partes aplicables, en la Ley Nro. 19.550.

Informamos, además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que:

- a) Las cifras de los estados financieros individuales condensados intermedios mencionados en los apartados a) a e) del capítulo 1 de este informe surgen de los registros contables de la Sociedad que se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados de la Sociedad.
- b) Los estados financieros condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024 mencionados en los apartados a) a e) del capítulo 1 de este informe se encuentran pendientes de transcripción en el libro Balances.

Adicionalmente informamos que durante el período hemos realizado, en cuanto correspondían, las tareas previstas por el artículo 294 de la Ley N° 19.550, incluyendo la asistencia a las reuniones del Directorio de la Sociedad.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de noviembre de 2024.

Por Comisión fiscalizadora

Dr. Jorge Luis Diez

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de noviembre de 2024

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc, D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 08/11/2024 referida a un Estado Contable Períodos Intermedios de fecha 30/09/2024 perteneciente a PETROQUIMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. CUIT 30-56359811-1, intervenida por el Dr. FERNANDO GABRIEL DEL POZO. 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. FERNANDO GABRIEL DEL POZO

Contador Público (U.B.A.)

CPCECABA T° 254 F° 138

Firma en carácter de socio

DELOITTE & CO. S.A.

T° 1 F° 3

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: uvgcowy

Legalización N° 733992

