

PETROQUÍMICA COMODORO
RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M.
– UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS

Estados contables al 31 de diciembre de 2025
y comparativo

Informe de Auditoría emitido por los Auditores Independientes

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

Actividad principal: Ejecución de operaciones conjuntas de exploración, desarrollo y explotación del área El Medanito.

**EJERCICIO ECONÓMICO N° 10 INICIADO EL 1 DE ENERO DE 2025
ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025**

Domicilio Legal: Garibaldi N° 685 - Ciudad de Santa Rosa, Provincia de La Pampa.

Fecha del contrato constitutivo: 4 de junio de 2015.

Fecha de inicio de actividades: 19 de junio de 2016.

Fecha y número de inscripción en el Registro Público de Comercio ("RPC"): 10 de junio 2016, bajo el número 173/16.

Duración del contrato: el que demande la ejecución de las operaciones necesarias para el cumplimiento total de su objeto y hasta la extinción de las obligaciones asumidas por las partes entre sí y respecto a terceros, ello hasta la inscripción en la Dirección General de Superintendencia de Personas Jurídicas y Registro Público de Comercio de los instrumentos relativos a su disolución (Nota 1).

Operador (Nota 1): Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. ("Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A." o "PCR")

Participación de las partes (Nota 1): Pampetrol SAPEM 20% - Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A 80%.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noí Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

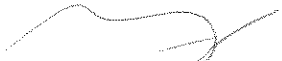
(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)


	<u>31-12-2025</u>	<u>31-12-2024</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	2.718	112
Créditos impositivos	4.316	5.592
Créditos en moneda con partes relacionadas (Nota 5)	8.758.850	6.637.832
Otros créditos en especie (Nota 4.a)	17.251	56.824
Bienes de cambio – Materiales	6.972.294	7.851.064
Total del activo corriente	<u>15.755.429</u>	<u>14.551.424</u>
Activo no corriente		
Créditos impositivos – Ingresos brutos	--	178.464
Bienes de uso (Anexo I)	15.610.664	49.275.002
Total del activo no corriente	<u>15.610.664</u>	<u>49.453.466</u>
Total del activo	<u><u>31.366.093</u></u>	<u><u>64.004.890</u></u>
Pasivo corriente		
Proveedores de bienes y servicios (Nota 4.b)	6.989.276	10.795.907
Deudas fiscales	338.130	270.883
Otras deudas en moneda – Regalías	2.744.600	4.084.786
Deudas en moneda con partes relacionadas (Nota 5)	339.308	287.241
Previsiones – Reclamos y contingencias judiciales (Anexo II)	339.807	7.029
Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos (Anexo II)	3.845.315	--
Total del pasivo corriente	<u>14.596.436</u>	<u>15.445.846</u>
Pasivo no corriente		
Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos (Anexo II)	--	18.883.214
Total del pasivo no corriente	<u>--</u>	<u>18.883.214</u>
Total del pasivo	<u>14.596.436</u>	<u>34.329.060</u>
Cuenta de los socios (según estados respectivos)	<u>16.769.657</u>	<u>29.675.830</u>
Total del Pasivo y Cuenta de los socios	<u><u>31.366.093</u></u>	<u><u>64.004.890</u></u>

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

ESTADO DE COSTOS OPERATIVOS Y OTROS GASTOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Gastos de operación (Anexo III)	(118.205.664)	(158.042.544)
Gastos de administración (Anexo III)	(552.870)	(583.003)
Gastos de exploración (Anexo III)	–	(262.636)
Otros ingresos (egresos), netos (Nota 4.d)	14.768.529	(755.274)
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo RECPAM ⁽¹⁾)	(2.891.085)	14.191.424
Costos y gastos del ejercicio	<u><u>(106.881.090)</u></u>	<u><u>(145.452.033)</u></u>

⁽¹⁾ Resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda.

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

ESTADO DE EVOLUCIÓN DE LA CUENTA DE LOS SOCIOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

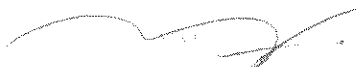
(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	29.675.830	59.986.535
Aportes del ejercicio	113.405.115	140.618.880
Asignaciones del ejercicio ⁽¹⁾	(19.430.198)	(25.477.552)
Costos y gastos del ejercicio	(106.881.090)	(145.452.033)
Saldo al cierre del ejercicio	16.769.657	29.675.830

⁽¹⁾ Corresponde al Impuesto al valor agregado débito fiscal originado en la asignación directa de la producción de hidrocarburos a los socios de la UT.

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)


	2025	2024
Variaciones del efectivo y sus equivalentes⁽¹⁾		
Efectivo y sus equivalentes al inicio del ejercicio	112	1.316
Efectivo y sus equivalentes al cierre del ejercicio	2.718	112
Aumento (Disminución) neta del efectivo y sus equivalentes	2.606	(1.204)
Causas de la variación del efectivo y sus equivalentes		
Actividades operativas		
Costos y gastos del ejercicio	(106.881.090)	(145.452.033)
Ajustes para conciliar los costos y gastos con el efectivo generado por (utilizado en) las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	34.504.731	51.313.119
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo RECPAM)	2.865.053	(14.191.424)
Reestimación de pasivos por abandono de pozos de hidrocarburos	(16.471.867)	--
Valor residual de las bajas de bienes de uso	980.863	54.515
Reclamos y contingencias judiciales	334.464	1.127
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos impositivos	(19.243.036)	(21.526.979)
Créditos en moneda con partes relacionadas	(2.108.430)	(1.985.315)
Otros créditos en especie	39.573	(338.541)
Bienes de cambio – Materiales	(1.165.335)	(5.306.951)
Proveedores de bienes y servicios	(2.428.415)	287.785
Deudas en moneda con partes relacionadas	52.067	(376.267)
Deudas fiscales	65.147	142.006
Otras deudas en moneda – Regalías	(1.324.781)	1.396.384
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades operativas	(110.781.056)	(135.982.574)
Actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso ⁽²⁾	(2.621.453)	(4.637.510)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(2.621.453)	(4.637.510)
Actividades de financiación		
Aportes de fondos de los socios	113.405.115	140.618.880
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	113.405.115	140.618.880
Aumento (Disminución) neta del efectivo y sus equivalentes	2.606	(1.204)

⁽¹⁾ Caja y bancos.

⁽²⁾ Las principales actividades de inversión que no afectaron efectivo corresponden a adquisiciones de bienes de uso pendientes de cancelación por 441.634 (31-12-2025) y 1.216.221 (31-12-2024).

Las notas 1 a 7 y los Anexos I a III que se acompañan, son parte integrante de estos estados contables.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN
TRANSITORIA DE EMPRESAS**

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos,
excepto en donde se indique en forma expresa – Nota 2)

1. OBJETO Y OPERACIONES DE LA UNIÓN TRANSITORIA (“UT”)


El 6 de febrero de 2015, Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante “PCR o el “Operador”) suscribió con el Poder Ejecutivo de la Provincia de La Pampa un acuerdo de renegociación mediante el cual se otorgó a PCR una prórroga de diez años al contrato de obras y servicios para la exploración, explotación y desarrollo de hidrocarburos en el área petrolera denominada “El Medanito” (el “Contrato” y “El Medanito”, respectivamente), manteniendo los principales términos comerciales vigentes. Previamente, el 5 de febrero de 2015, el Contrato había sido aprobado por la Legislatura de la Provincia de La Pampa mediante la Ley Provincial N° 2.830, de conformidad a las normas legales nacionales y provinciales aplicables. Inicialmente, el Contrato fue suscripto con la Provincia de La Pampa el 19 de junio de 1992, y su vencimiento original se preveía para el 18 de junio de 2016. Como consecuencia de la prórroga otorgada a PCR, el vencimiento del Contrato operará el 18 de junio de 2026.

El Contrato, adicionalmente a la prórroga del plazo, establecía ciertas obligaciones a cargo del Operador. Entre ellas, la obligación de transferir a Pampetrol SAPEM (sociedad del estado provincial, en adelante “Pampetrol”), al vencimiento del plazo original del Contrato, el 20% de los derechos y obligaciones de PCR bajo el Contrato en El Medanito. Adicionalmente, PCR asumió el compromiso de realizar un plan de desarrollo e inversión en El Medanito por la suma de, al menos, US\$216.250.000 durante el nuevo plazo de vigencia del Contrato y según un detalle de inversiones para cada año. Asimismo, PCR asumió ciertas obligaciones generales, entre ellas, la de realizar aportes para la capacitación, investigación y desarrollo de la industria en la Provincia de La Pampa, aportes en movilidad, equipos y otros elementos, así como la obligación de efectuar contribuciones de responsabilidad social empresaria.

De esta forma, el 16 de junio de 2016, PCR suscribió la escritura de cesión mencionada a favor Pampetrol, con vigencia a partir del 19 de junio de 2016. En consecuencia, a partir de esa fecha, ambas sociedades, llevan a cabo las operaciones conjuntas de exploración, desarrollo y explotación en el área El Medanito por medio del contrato de unión transitoria de empresas denominado “PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL SAPEM – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS” (la “UT”), el cual fuera suscripto entre las partes con fecha 4 de junio de 2015, en un todo de acuerdo con lo previsto en la Ley N° 2.830 y el acuerdo de renegociación referido. Los porcentajes de participación de PCR y de Pampetrol en la UT son 80% y 20%, respectivamente, ejerciendo PCR el rol de operador.

Durante los ejercicios 2025 y 2024, la UT realizó inversiones por US\$ 1,4 millones y US\$ 3,9 millones, respectivamente.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irueta
Representante del Operador

Teniendo en consideración la finalización de la concesión en junio de 2026, el Operador de la UT reestimó la provisión por abandono de activos con los costos que espera incurrir al revertirse el área, y reconoció una ganancia por 16.471.867 en el rubro Otros ingresos (egresos), netos – Reestimación de costos por abandono de pozos de hidrocarburo- del estado de Gastos operativos y otros gastos al 31 de diciembre de 2025.

PCR y Pampetrol, los socios, participan en un 80% y un 20%, respectivamente, en obligaciones resultantes del contrato de UT y ratifican su compromiso de proveer los recursos económicos, financieros, técnicos y de capital de trabajo necesarios para asegurar el cumplimiento de las mismas.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES

2.1 Normas contables profesionales aplicables


Los presentes estados contables están expresados en miles de pesos en moneda homogénea de cierre (Nota 2.3) y han sido preparados de conformidad con la Resolución Técnica N° 54 - T.O. RT 59 -, ("RT 54"), Norma Unificada de Contabilidad ("NUA") emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), adoptada por Resolución de Asamblea N° 1/2022 y postergada su vigencia por Resolución de Junta Directiva 19/2024 aprobada ad-referéndum de la Asamblea del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Pampa ("CPCELP").

Esta resolución fue aplicada por la UT a partir del 1 de enero de 2025, utilizando el enfoque retroactivo simplificado, por lo que la UT ha aplicado los cambios de la norma retroactivamente, readecuando las cifras comparativas mediante la realización de ciertas reclasificaciones en la presentación de determinadas partidas originadas en la aplicación de la RT 54, sin generar diferencias en su reconocimiento y medición.

A continuación, se detallan las principales reclasificaciones de presentación originadas por la aplicación de la RT 54 en el Estado de situación patrimonial:

- a) El saldo por 5.592 correspondiente a créditos impositivos que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Créditos impositivos".
- b) El saldo por 6.637.832 correspondiente a créditos en moneda con partes relacionadas que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Créditos en moneda con partes relacionadas".
- c) El saldo por 56.824 correspondiente a créditos en especie que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Otros créditos en especie".
- d) El saldo por 287.241 correspondiente a deudas en moneda con partes relacionadas que se presentaba en el rubro "Deudas comerciales" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Deudas en moneda con partes relacionadas".
- e) El saldo por 10.795.907 correspondiente a proveedores de bienes y servicios que se presentaba en el rubro "Deudas comerciales" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Proveedores de bienes y servicios".

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

Los presentes estados contables reflejan la situación patrimonial, los costos y gastos y las variaciones del flujo de efectivo por la actividad objeto mencionada en la Nota 1. En tal sentido, las actividades de comercialización de hidrocarburos, no se incluyen en los estados contables de la UT ya que las mismas son realizadas por sus socios.

2.2 Clasificación de la UT

De acuerdo con lo establecido por la referida norma, la UT no reviste el carácter de entidad pequeña ni mediana, clasificando como "restante entidad".

2.3 Unidad de medida

Información general

Los presentes estados contables han sido preparados en moneda homogénea a fecha de cierre del presente ejercicio, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación de conformidad con lo establecido en la RT 54, en virtud de haberse determinado la existencia de un contexto de alta inflación.

Con fines comparativos, se incluyen cifras patrimoniales al cierre del ejercicio anterior y de resultados, de evolución de la cuenta de los Socios y de flujos de efectivo, por el ejercicio económico finalizado en esa fecha (ver Nota 2.5). Dichas cifras han sido expresadas en moneda de cierre del presente ejercicio, de acuerdo con lo señalado en el párrafo siguiente, a fin de permitir su comparabilidad y sin que el ajuste practicado modifique las decisiones tomadas con base en la información contable correspondiente al ejercicio comparativo.


Descripción del proceso de expresión a moneda de cierre

A efectos de expresar las diferentes partidas y rubros que integran los estados contables, la UT deberá, entre otras cosas:


- Determinar el momento de origen de las partidas (o el momento de su último ajuste, según corresponda).
- Calcular los coeficientes de ajuste aplicables. A tal efecto se utiliza el índice de precios FACPCE. La variación del índice utilizado para el ajuste de los estados contables ha sido del 31,55% y 117,76% en los ejercicios económicos finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.
- Aplicar los coeficientes de ajuste a los importes de las partidas anticuadas para expresarlas en moneda de cierre. A este respecto, las partidas que deberán ajustarse serán aquellas que no estén expresadas en moneda de cierre.

La aplicación del proceso de ajuste por inflación establecido en la RT 54 permite el reconocimiento de las ganancias y pérdidas derivadas del mantenimiento de activos y pasivos expuestos a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda a lo largo del ejercicio. Tales ganancias y pérdidas se exponen en el rubro "Resultados financieros y por tenencia (incluyendo RECPAM)" del Estado de resultados.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

Para la preparación de los presentes estados contables, el Operador de la UT ha utilizado las siguientes simplificaciones dispuestas por la RT 54:

- No ha presentado la nota requerida por el párrafo 659 de la RT 54.
- Optó por presentar en una sola línea a los resultados financieros y por tenencia, incluyendo al resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda (RECPAM), denominada "Resultados financieros y por tenencia (incluyendo al RECPAM)".

Los presentes estados contables deben ser leídos e interpretados considerando las limitaciones que la utilización de las dispensas antes mencionadas podría provocar sobre la información en ellos contenida.

2.4 Uso de estimaciones en la preparación de los presentes estados

La preparación de estados contables requiere que el Operador de la UT realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y los activos y pasivos contingentes revelados a la fecha de cierre, como así también los ingresos y egresos registrados en el ejercicio. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados contables.

Las estimaciones que tienen un riesgo significativo de causar ajustes al importe de los activos y pasivos durante el siguiente ejercicio se detallan a continuación:

- Reservas de hidrocarburos: las reservas de hidrocarburos son utilizadas como base para realizar el cálculo de la depreciación de los activos de producción de hidrocarburos. Las reservas de hidrocarburos son cantidades estimadas de petróleo crudo y gas determinadas de acuerdo con estudios geológicos y de ingeniería. Las estimaciones de reservas de petróleo y gas no son exactas y están sujetas a revisiones futuras que, en consecuencia, afectan a las estimaciones contables relacionadas.
- Abandono de pozos de hidrocarburos y reconstrucción medioambiental: Las obligaciones ambientales, de existir, se registran cuando las evaluaciones y/o saneamientos ambientales son probables y se pueden estimar razonablemente. Dicha estimación se basa en los estudios de factibilidad detallados sobre el enfoque y los costos de saneamiento para emplazamientos individuales, o en la estimación por parte del Operador de la UT de los costos a incurrir según la experiencia histórica y la información disponible, dependiendo de la etapa en que se encuentre la evaluación y/o saneamiento de cada emplazamiento. A la fecha de cierre de cada ejercicio, el Operador de la UT efectúa una estimación de los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y reconstrucción medioambiental. Los costos son estimados considerando obligaciones contractuales y leyes y regulaciones vigentes, tal cual han sido históricamente interpretadas y aplicadas y considerando los costos actuales de abandono. Cambios futuros en la tecnología, los costos, la legislación o la manera en que se administren las reglamentaciones futuras podrían afectar significativamente la estimación del pasivo por abandono de activos y reconstrucción ambiental.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.



Marcelo Irusta
Representante del Operador

- Previsiones – Reclamos y contingencias judiciales: Los pasivos relacionados con demandas, juicios y otros procedimientos legales originados en el desarrollo de las actividades de la UT, no pueden estimarse con certeza. La UT analiza el estado de cada contingencia y evalúa la potencial exposición financiera, aplicando los criterios indicados en la Nota 3.7, para lo cual elabora las estimaciones principalmente con la asistencia de los asesores legales, basada en la información disponible para la UT a la fecha de preparación de los estados contables, y teniendo en cuenta las estrategias de litigio y de resolución / liquidación. Las resoluciones finales de los litigios podrían diferir de las estimaciones del Operador de la UT generando que las provisiones actuales sean inadecuadas, lo cual podría tener un efecto material adverso en el estado de situación patrimonial, de resultado, de evolución de la cuenta de los Socios y de flujos de efectivo.

2.5 Información comparativa

Se han reclasificado ciertas cifras patrimoniales, como también nuevas revelaciones con motivo de los cambios en las políticas contables mencionadas en la Nota 2.1.

3. POLÍTICAS CONTABLES SOBRE CRITERIOS DE MEDICIÓN

3.1 Activos y pasivos en moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido medidos al tipo de cambio correspondiente a la fecha de cierre de los estados contables.

3.2 Caja y bancos

El efectivo disponible y los saldos en bancos han sido medidos por su importe nominal.

3.3 Créditos impositivos, Créditos en moneda con partes relacionadas, Otros créditos en especie

Los créditos impositivos y los créditos en moneda con partes relacionadas se miden a valor nominal. Los otros créditos en especie se miden por las sumas de efectivo entregadas.


Los saldos se encuentran netos de la provisión por desvalorización, de corresponder.

A la fecha de cierre de cada ejercicio, se evalúa si existen indicios de desvalorización de los rubros mencionados, y se procede al reconocimiento de las pérdidas por desvalorización en el resultado del ejercicio en caso de que su importe contable supere su valor recuperable.

La provisión para desvalorización de los créditos impositivos, de corresponder, se calcula en función de las proyecciones impositivas y las posibilidades de su utilización futura.

El plazo estimado de vencimiento de estos activos es de tres meses y no devengan interés.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irueta
Representante del Operador

3.4 Bienes de cambio - materiales

Los bienes de cambio adquiridos se miden a su costo de adquisición reexpresado a la fecha de cierre de acuerdo a lo indicado en la Nota 2.3.

El valor registrado de los bienes de cambio no supera su valor recuperable estimado en las condiciones actuales.

3.5 Bienes de uso:

Los bienes de uso están medidos a su costo de adquisición reexpresado de acuerdo a lo indicado en la Nota 2.3, neto de sus depreciaciones acumuladas. Las depreciaciones han sido calculadas sobre los valores reexpresados de los respectivos activos.

Las depreciaciones son calculadas aplicando el método descrito en el Anexo I, siendo suficientes para extinguir los valores de los bienes al final de la vida útil estimada.

Actividades de producción de petróleo y gas


La UT utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. En consecuencia, los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, se imputan a resultados cuando se incurren. Los costos de perforación de los pozos exploratorios, incluidos los pozos de prueba estratigráfica, se activan hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, los mencionados costos de perforación se imputan a resultados. Ocasionalmente, al momento de finalizar la perforación de un pozo exploratorio se puede determinar la existencia de reservas que aún no pueden ser clasificadas como reservas probadas. En esas situaciones, el costo del pozo exploratorio se mantiene activado si el mismo ha descubierto un volumen de reservas que justifique el desarrollo del mismo como pozo productivo y si la UT está logrando un progreso sustancial en la evaluación de las reservas y de la viabilidad económica y operativa del proyecto. Si alguna de estas condiciones no se cumple el costo del mismo es imputado a resultados.

Los costos de perforación aplicables a los pozos productivos y a los pozos secos de desarrollo y los costos de equipos relacionados con el desarrollo de las reservas de petróleo y gas son activados.

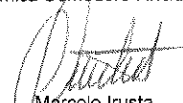
Los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen y son depreciados utilizando el método de unidades de producción. Como contrapartida, un pasivo es reconocido por dicho concepto al mismo valor estimado de las sumas a pagar descontadas.

Como se menciona en la Nota 2.1, las actividades de comercialización de los hidrocarburos serán realizadas por los socios de la UT. En consecuencia, el Operador de la UT no realizó un análisis de recuperabilidad de los bienes de uso al cierre del ejercicio, lo que deberá ser realizado por cada socio en función a sus propios planes de comercialización.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

3.6 Proveedores de bienes y servicios, Deudas fiscales, Deudas en moneda con partes relacionadas y Otras deudas en moneda

Las deudas con proveedores de bienes y servicios, deudas fiscales, deudas en moneda con partes relacionadas y otras deudas en moneda se miden por su valor nominal.

El plazo estimado de vencimiento de estos pasivos es de tres meses y no devengan interés.

3.7 Previsiones:


Incluidas en el pasivo: se han constituido para afrontar situaciones contingentes que podrían originar obligaciones para la UT, en la medida en que sean probables y puedan ser cuantificadas razonablemente, tomando en cuenta las expectativas del Operador de la UT y en consulta con sus asesores legales y se incluyen en el rubro "Previsión para juicios y contingencias" del estado de situación patrimonial. En los casos en que es requerido por las normas contables profesionales, el valor descontado al cierre de cada ejercicio no difiere significativamente del valor nominal registrado.

3.8 Cuenta de los socios:

Los aportes de los socios de la UT son reconocidos en el momento en que los mismos son requeridos por el operador.

Los aportes recibidos de los socios, los costos y gastos del ejercicio y el impuesto al valor agregado asignado a los socios en relación con los costos operativos y otros gastos de la UT, de corresponder, se exponen reexpresados en el estado de evolución de la cuenta de los socios en moneda de cierre aplicando el procedimiento descrito en la Nota 2.3.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

4. DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS CONTABLES

Se indica a continuación la composición de los principales rubros de los estados contables:

Estado de situación patrimonial

	31-12-2025	31-12-2024
Activo		
a) Otros créditos en especie		
Corrientes		
Gastos pagados por adelantado	13.831	23.129
Anticipos a proveedores	3.420	33.695
	<u>17.251⁽¹⁾</u>	<u>56.824⁽¹⁾</u>

⁽¹⁾ No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

Pasivo

b) Proveedores de bienes y servicios

Proveedores comunes	6.822.402	9.109.651
Proveedores en moneda extranjera ⁽¹⁾	166.874	1.686.256
	<u>6.989.276⁽²⁾</u>	<u>10.795.907⁽²⁾</u>

⁽¹⁾ Corresponde a US\$ 115 miles (31-12-2025) y US\$ 1.242 miles (31-12-2024) convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco Nación Argentina al cierre de cada ejercicio.

⁽²⁾ No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

c) Otras deudas en moneda - Regalías

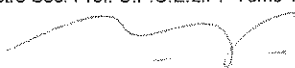
Corrientes

Regalías a pagar en moneda extranjera ⁽¹⁾	2.744.600	4.084.786
	<u>2.744.600⁽²⁾</u>	<u>4.084.786⁽²⁾</u>


⁽¹⁾ Incluye US\$ 1.886 miles (31-12-2025) y US\$ 3.009 miles (31-12-2024) convertidos al tipo de cambio vendedor divisa del Banco Nación Argentina al cierre de cada ejercicio.

⁽²⁾ No devengan interés, saldo a vencer de 1 a 3 meses.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 - abril - 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

Estado de costos operativos y otros gastos


	2025	2024
	Ganancia (pérdida)	
d) Otros ingresos (egresos), netos		
Impuesto a las operaciones financieras	(905.660)	(1.120.759)
Reclamos y contingencias judiciales	(373.855)	(1.415)
Servicios de tratamiento de crudo	4.140.218	3.964.603
Reestimación de costos de pasivos por abandono de pozos de hidrocarburos	16.471.867	--
Costo de servicios de tratamiento de crudo	(4.140.218)	(3.964.603)
Diversos	(423.823)	366.900
	<u>14.768.529</u>	<u>(755.274)</u>

5. SALDOS Y OPERACIONES CON LOS SOCIOS Y SUS SOCIEDADES RELACIONADAS

Los principales saldos por operaciones con los socios y sus sociedades relacionadas son los siguientes:

	31-12-2025	31-12-2024
Créditos en moneda con partes relacionadas		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	30.781	40.470
Pampetrol S.A.P.E.M	1.483	1.951
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – 25 de Mayo - Medanito Sudeste	2.229.488	1.573.360
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – Jagüel de los Machos	6.273.357	4.791.495
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. (Concurso N° 02/12) - Unión Transitoria de Empresas	223.741	230.556
	<u>8.758.850</u>	<u>6.637.832</u>
Deudas en moneda con partes relacionadas		
Comerciales		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	339.308	287.241
	<u>339.308</u>	<u>287.241</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28


Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

Las principales operaciones realizadas con los socios y sus sociedades relacionadas son las siguientes:

	2025	2024
Compra-venta de materiales		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	288.063	379.763
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – 25 de Mayo - Medanita Sudeste	213.123	1.043.016
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – Jagüel de los Machos	42.369	710.742
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. (Concurso N° 02/12) - Unión Transitoria de Empresas	947	4.187
	<u>544.502</u>	<u>2.137.708</u>
Compra de energía		
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – 25 de Mayo - Medanita Sudeste	(183.599)	(148.495)
	<u>(183.599)</u>	<u>(148.495)</u>
Cargas indirectas del operador		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(513.867)	(543.692)
	<u>(513.867)</u>	<u>(543.692)</u>
Servicios de terceros del operador		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(3.781.796)	(4.745.056)
	<u>(3.781.796)</u>	<u>(4.745.056)</u>
Servicios eventuales		
Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.	(174.970)	(312.826)
	<u>(174.970)</u>	<u>(312.826)</u>
Servicio de tratamiento de crudo, gas y agua		
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. (Concurso N° 02/12) - Unión Transitoria de Empresas	56.706	185.655
Pampetrol S.A.P.E.M. – PCR S.A. - Unión Transitoria – Jagüel de los Machos	2.532.872	2.390.549
	<u>2.589.578</u>	<u>2.576.204</u>

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

6. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS Y AL VALOR AGREGADO


La UT no ha provisionado ni reconocido cargo alguno por impuesto a las ganancias debido a que el mismo recae en cabeza de sus socios.

Por otro lado, la UT está sujeta al impuesto al valor agregado. En tal sentido, el impuesto al valor agregado originado en la asignación directa de la producción de hidrocarburos a los socios de la UT valorizada sobre la base del costo estimado atribuible a dicha producción, es debitado a la cuenta de los mismos, tal como se explica en la Nota 3.8.


7. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO

No existen acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre del ejercicio y la emisión de los presentes estados contables que pudieran afectar significativamente la situación patrimonial y financiera de la UT al 31 de diciembre de 2025 que no se hubiesen considerado en los mismos según las normas contables profesionales argentinas.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.- Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
BIENES DE USO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
(comparativo con el ejercicio anterior)
(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

Cuenta principal	Valores de origen				31-12-2025
	Al inicio	Aumentos	Transferencias	Disminuciones ⁽¹⁾	
Edificios	506.280	--	--	--	506.280
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	279.176.839	11.802	7.301.587	(13.329.396)	273.160.832
Muebles y útiles	304.635	--	--	--	304.635
Obra en curso	5.819.440	1.835.064	(7.301.587)	(83.355)	269.562
31-12-2025	285.807.194	1.846.866	--	(13.412.751)	274.241.309
31-12-2024	282.426.949	5.322.898	--	(1.942.653)	285.807.194
Cuenta principal	Depreciaciones				31-12-2025
	Al inicio	Disminuciones ⁽¹⁾	Del ejercicio ⁽²⁾	Al cierre	
Edificios	458.823	--	28.358	487.181	19.099
Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	235.830.104	(12.406.278)	34.436.517	257.860.343	15.300.489
Muebles y útiles	243.265	--	39.856	283.121	21.514
Obra en curso	--	--	--	--	269.562
31-12-2025	236.532.192	(12.406.278)	34.504.731	258.630.645	15.610.664
31-12-2024	186.645.693	(1.426.620)	51.313.119	236.532.192	49.275.002

⁽¹⁾ Incluye 25.610 (31-12-2025) de disminuciones de pasivo por abandono de pozos de hidrocarburos.

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

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe
de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irusta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
PREVISIONES**

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

	2025				2024	
	Saldos al inicio	Reexpresión	Aumentos	Disminuciones	Reclasificaciones	Saldos al cierre
Incluidas en el pasivo:						
Corriente						
Previsiones – Reclamos y contingencias judiciales	7.029	(1.686)	373.855	(39.391)	339.807	7.029
Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburo	--	--	--	--	3.845.315	--
31-12-2025	7.029	(1.686)	373.855	(39.391)	3.845.315	4.185.122
31-12-2024	12.852	(7.238)	1.415	--	--	7.029
No corriente						
Previsiones – Pasivo por abandono de pozos de hidrocarburo	18.883.214	--	1.459.578	(16.497.477)	(3.845.315)	--
31-12-2025	18.883.214	--	1.459.578	(16.497.477)	(3.845.315)	--
31-12-2024	30.949.500	--	1.331.002	(13.397.288)	--	18.883.214

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 – abril – 2026
Deloitte & Co. S.A.

(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F°28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.

Marcelo Irueta
Representante del Operador

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
COSTOS OPERATIVOS Y OTROS GASTOS**

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025

(comparativo con el ejercicio anterior)

(en moneda homogénea – expresados en miles de pesos – Nota 2)

Rubros	2025		Total
	Gastos de operación	Gastos de administración	
Honorarios y retribuciones por servicios	180.056	--	180.056
Gastos relacionados con el personal del Operador	182.953	--	182.953
Impuestos, tasas y contribuciones	486.568	--	486.568
Depreciación de bienes de uso	34.504.731	--	34.504.731
Movilidad	10.890	--	10.890
Seguros	6.573	--	6.573
Combustibles y lubricantes	401.887	--	401.887
Comunicaciones	42.211	--	42.211
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	6.073.421	--	6.073.421
Energía	615.739	--	615.739
Gastos de transporte	4.839.092	--	4.839.092
Alquileres	1.864.086	--	1.864.086
Cargas indirectas del Operador	--	513.867	513.867
Servicios de terceros - Operador	3.781.796	--	3.781.796
Servicios de terceros	20.305.396	39.003	20.344.399
Servidumbre minera	1.142.073	--	1.142.073
Conservación del medio ambiente	1.817.048	--	1.817.048
Aditivos y colorantes	1.345.761	--	1.345.761
Regalías	39.201.673	--	39.201.673
Pozos improductivos	--	--	--
Fletes de materiales y productos terminados	18.681	--	18.681
Diversos	1.385.029	--	1.385.029
31-12-2025	118.205.664	552.870	118.758.534
31-12-2024	158.042.544	583.003	158.625.547

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14 – abril – 2026

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P. - Tomo 1, Folio 5)

Virginia Noli Truant (Socia)
Confador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A.


Marcelo Irueta
Representante del Operador

INFORME DE AUDITORÍA EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores
Miembros del Comité Operativo de
PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. –
PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS
CUIT N°: 30-71525423-5
Domicilio legal: Garibaldi N° 685 - Ciudad de Santa Rosa
Provincia de La Pampa

Informe sobre la auditoría de los estados contables

1. Opinión

Hemos auditado los estados contables de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS (la UT), que comprenden el estado de situación patrimonial al 31 de diciembre de 2025, los estados de costos operativos y otros gastos, de evolución de la cuenta de los socios y de flujos de efectivo correspondientes al ejercicio económico finalizado en dicha fecha, así como las notas explicativas de los estados contables 1 a 7 que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y los anexos I a III.

En nuestra opinión, los estados contables adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación patrimonial de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS al 31 de diciembre de 2025, así como sus costos operativos y otros gastos, la evolución de la cuenta de los socios y los flujos de su efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Contables Profesionales Argentinas.


2. Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la sección III.A de la Resolución Técnica N° 37 (RT 37) de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección 5 “Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados contables” de nuestro informe. Somos independientes de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con los requerimientos del Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de La Pampa y de la RT 37 de la FACPCE. Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

3. Énfasis sobre objeto de la UT

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención respecto de la información contenida en la nota 1 de los estados contables adjuntos, que menciona la finalización de la concesión en junio 2026, así como también las obligaciones de los socios quienes ratificaron su compromiso de proveer los recursos económicos, financieros, técnicos y de capital de trabajo necesarios para asegurar el cumplimiento de las mismas.

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.-
Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

4. Responsabilidad del Operador de la UT en relación con los estados contables

El Operador de la UT es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables adjuntos de conformidad con las Normas Contables Profesionales Argentinas, y del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados contables libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados contables, el Operador de la UT es responsable de la evaluación de la capacidad de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con este aspecto y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Operador tuviera intención de liquidar la UT o de cesar sus operaciones, o bien no existiera otra alternativa realista.

5. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados contables

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados contables en su conjunto están libres de incorrección significativa, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la RT 37 de la FACPCE siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados contables.

Como parte de una auditoría de conformidad con la RT 37, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- a) Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados contables debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y adecuados para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección significativa debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección significativa debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- b) Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la UT.
- c) Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Operador de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS.

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.-
Tomo 1, Folio 5)


Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

- d) Concluimos sobre lo adecuado de la utilización por el Operador de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre significativa relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas importantes sobre la capacidad de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la información expuesta en los estados contables o, si dicha información expuesta no es adecuada, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la UT deje de ser una empresa en funcionamiento.
- e) Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados contables, incluida la información revelada, y si los estados contables representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.

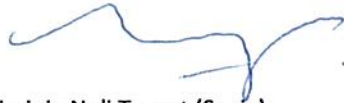
Nos comunicamos con el Operador de PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A. – PAMPETROL S.A.P.E.M. – UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS en relación con, entre otras cuestiones, la estrategia general de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno identificada en el transcurso de la auditoría.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Las cifras de los estados contables mencionados en el primer párrafo de la sección 1 de este informe surgen de los registros contables auxiliares de la UT, los cuales se encuentran pendientes de transcripción a los libros rubricados.
- b) Según surge de los mencionados registros contables auxiliares de la UT, no existe deuda al 31 de diciembre de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales.
- c) Conforme a lo establecido por el Artículo N° 32 del Código Fiscal de la Provincia de La Pampa, informamos que según surge de los mencionados registros contables auxiliares de la UT, no existe saldo de deuda de la UT en concepto de Impuesto a los Ingresos Brutos en la jurisdicción de la Provincia de La Pampa exigible al 31 de diciembre de 2025.

Ciudad de Santa Rosa, 14 de abril de 2026.

Deloitte & Co. S.A.
(Registro Soc. Prof. C.P.C.E.L.P.-
Tomo 1, Folio 5)



Virginia Noli Truant (Socia)
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.L.P. T° XX F° 28

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante "Entidades Relacionadas") (colectivamente, la "organización Deloitte"). DTTL (también denominada como "Deloitte Global") así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte <https://www2.deloitte.com/ar/conozcanos> para obtener más información.

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.



El Consejo Profesional legaliza la actuación profesional N° 1468/2026 adjunta, perteneciente a PETROQUIMICA COMODORO RIVADAVIA SA PAMPETROL

referida a Auditoria de fecha 14/04/2026 y declara que consta en sus registros que NOLI TRUANT, VIRGINIA se encuentra inscripto bajo la matrícula de Contador Público al Tomo 20 Folio 28, actuando en carácter de socio de DELOITTE & CO S.A. y que se han realizado los controles de matrícula vigente. La presente tiene el alcance indicado en la Resolución de Junta Directiva del CPCELP N° 5 de fecha 03/04/2020, no implicando la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional realizada por el matriculado y emitiéndose sin control de firma hológrafa o digital del profesional matriculado.

CERTIFICACIÓN N° 1468/2026 Boleta de Depósito N° 323231.
SEDE SANTA ROSA, La Pampa, República Argentina 16/04/2026.

Documentación intervenida por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de La Pampa según procedimiento establecido en la Resolución de JD 05/2020. La presente sólo tiene validez utilizada en formato digital.

Cra. Carolina E. ROGGERO
Secretaría Técnica CPCELP