

**PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.**

**RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025**

Información confeccionada sobre la base de los estados financieros consolidados de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. y sociedades controladas.

**Contenido**

---

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

---

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

## Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2025

### Cifras expresadas en miles de pesos – Nota 1 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 de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025.

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

##### 1.1 Contexto económico

La economía mundial creció en 2025 un 3,3% y se proyecta un crecimiento similar para 2026 y 2027. Sin embargo, el conflicto entre EEUU e Israel con Irán generó una drástica suba del petróleo. De esta forma el propio conflicto podría afectar el funcionamiento de la economía mundial.

Por un lado, la guerra y las tensiones comerciales generan incertidumbre por otro lado la inversión en IA principalmente en USA y Asia motorizan la actividad. En la medida que la aplicación de IA genere mejoras significativas de productividad se podría encadenar un ciclo de crecimiento económico.

En EEUU se espera que el crecimiento de la economía pase de 2,1% en 2025 a 2,4% en 2026. Este incremento se basa en la inversión en IA, una política fiscal expansiva y una expectativa de reducción en la tasa de interés. En la zona Euro, se proyecta para 2026 un crecimiento del 1,3% similar al nivel de 2025. En China el impacto de los aranceles fue menor al esperado en las exportaciones, aunque la demanda doméstica muestra signos de debilidad especialmente en el mercado inmobiliario proyectando un crecimiento del 4,5% para 2026.

Se espera que la inflación mundial siga bajando del 4,1% en 2025 al 3,8% en 2026. Sin embargo, el elevado nivel de déficit fiscal y de deuda de importantes economías generan riesgo de deterioro de las condiciones financieras.

El reciente fallo de la corte suprema de EEUU en contra de los aranceles y la reacción de Trump que planea imponer nuevos aranceles generan un nuevo marco de incertidumbre.

En Argentina se consolidó durante 2025 una baja de la inflación y superávit fiscal de parte del gobierno nacional. Durante 2026 el gobierno buscará impulsar reformas estructurales que sienten las bases para el crecimiento económico. El proceso de transformación de la economía argentina muestra un camino desafiante. La actividad económica sigue mostrando poco dinamismo con muchas empresas sufriendo el aumento en el costo del financiamiento. La industria muestra elevados niveles de capacidad ociosa y la construcción se mantiene con muy bajo nivel de actividad.

Ecuador mostró resultados económicos favorables en 2025 con un crecimiento cercano al 3,8%. Se registró un significativo aumento de las exportaciones no petroleras y una mejora del empleo. Aún mostrando un déficit de USD 4.600 millones para el 2025 los resultados económicos favorables y la mejora en las reservas del banco central permitieron reducir el riesgo país por debajo de los 500 puntos. De todas formas, el país tiene importantes desafíos, sobre todo si se considera que para cumplir con las metas pactadas con el FMI debe lograr superávit en 2029.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Díez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín F. Brandi  
Presidente

El precio internacional del petróleo mostró una recuperación en los últimos meses fundamentalmente por riesgos a un eventual conflicto entre EEUU e Irán que pudiera afectar el estrecho de Ormuz. El reciente inicio del conflicto armado elevó el Brent hasta cerca de los 90 usd/bbl. De todas formas, dado el exceso de oferta previo el inicio del conflicto la curva de fututos muestra al Brent en 74 usd/bbl para diciembre 2026.

## **1.2 División Petróleo y Gas**

### **1.2.1 Petróleo Ecuador**

El precio promedio del WTI del período enero – diciembre de 2025 fue de 64,383 US\$/bbl comparado con 85,128 US\$/bbl precio promedio del mismo período del año 2024. 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 13,46 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 bajas del precio internacional del crudo. Durante el año 2025, se ha generado crédito contingente por US\$ 2,096,128 en el bloque Palanda Yuca Sur. 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.

En Pindo, Palanda Yuca Sur, Sahino se realizaron 16 intervenciones de workovers. La inversión en workovers fue de US\$ 7,97 millones.

Adicionalmente, en los bloques Pindo, Palanda Yuca Sur, Sahino, Arazá Este, Saywa y VHR Este se realizaron inversiones en facilidades por US\$ 18,68 millones y en perforación por US\$ 30,84 millones.

En los yacimientos de Ecuador, en el período enero – diciembre de 2025, la producción de petróleo total acumulada de los Bloques Pindo, Palanda Yuca Sur y Sahino alcanzó los 3,323,768 barriles siendo un 16% mayor a lo producido en el mismo período de 2025, este incremento de producción se debe principalmente a perforación de pozos y trabajos de fracturamiento en el bloque Palanda Yuca Sur.

En el yacimiento Palanda Yuca Sur, la producción de petróleo a diciembre de 2025 ascendió a 1,154,917 barriles, un 33% mayor al mismo período del año 2024. En el yacimiento Pindo, la producción de petróleo total acumulada a diciembre de 2025 fue de 1,494,357.354 barriles, un 1,4 % inferior al mismo período del año 2024. En el yacimiento Sahino la producción a diciembre de 2025 fue de 674,494 bbls, un 25,7 % superior al mismo período del año 2024, debido al inicio de producción del bloque en abril del año pasado.

#### **Cesión derechos:**

El Ministerio de Energía y Minas autorizó, mediante el Acuerdo Nro. MEM-VH-2023-0019-AM del 14 de abril de 2023, la cesión del 50% de los derechos contractuales de Petroriva S.A. (40%) y Comodororivadavia S.A. (10%) a favor de PCR-ECUADOR S.A., que ahora actúa como operadora única de los bloques Pindo y Palanda - Yuca Sur. Esta cesión efectiva desde el 31 de

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

mayo de 2023 fue inscrita en el Registro de Hidrocarburos y permitió que PCR-ECUADOR S.A. asumiera la operación de los bloques desde el 1 de junio de 2023. Además, se oficializó el cambio de nombre de Petróleos Sud Americanos del Ecuador a PCR-ECUADOR S.A. Finalmente, el 17 de noviembre de 2023 se aprobó y suscribió el contrato modificatorio por el Comité de Licitación Hidrocarburífera – COLH.

### **Palanda Yuca sur**

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 y el 10 de octubre de 2024 fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos.

El 3 de octubre de 2024, se firmó el Quinto Contrato Modificatorio entre el Ministerio de Energía y Minas de Ecuador y PCR-ECUADOR S.A. para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque Palanda Yuca Sur (64). El 10 de octubre, el Ministerio de Energía y Minas informó a PCR-ECUADOR S.A. sobre la inscripción de este contrato en el Registro de Hidrocarburos. Posteriormente, el 23 de octubre, PCR notificó la ejecución de actividades conforme a los compromisos del Anexo B del contrato, incluyendo la aplicación de una nueva tarifa unificada desde octubre de 2024. En el año 2025 se perforación los pozos: Yuca Sur 03, Yuca Sur 16, Yuca Sur 20, Yuca Sur 07, Yuca Sur 24 y se da inicio la perforación de los pozos Yuca Sur 23 y Yuca Sur 17, además se inició el estudio de impacto ambiental y plan de manejo para la sísmica 3D del bloque.

### **Pindo**

En agosto de 2023 fue designada la Comisión para Análisis y Negociación para la propuesta de - 9 - inversiones adicionales del Bloque 65 Pindo, después de varias reuniones se llegó a un acuerdo técnico-económico entre las partes, el cual fue suscrito por medio de un acta de negociación el 26 de diciembre de 2024. A la fecha de estos estados financieros, se encuentra en actualización de la información técnica y económica entre PCR Ecuador y el MAE. Posteriormente el MAE realizará el alcance del dictamen fiscal al Ministerio de Economía y Finanzas para que finalmente se realice la reunión del COLH.

### **Sahino**

El 28 de mayo de 2025, el Ministerio de Energía y Minas - MEM (ahora Ministerio de Ambiente y Energía - MAE) aprobó mediante la Resolución Nro. MEM-VH-2025-009-RM el Plan de Desarrollo del Bloque 90 Sahino, presentado por PCR Ecuador S.A., para el período 2025-2044. Este plan prevé una producción acumulada de 9,037,062 barriles de petróleo y una inversión de US\$57,736,078. Hasta esa fecha, PCR Ecuador S.A. había explorado solo la zona noreste del bloque Sahino, apoyándose en una licencia ambiental de EP PETROECUADOR. A la fecha, la Compañía ha obtenido la licencia ambiental para la fase exploratoria.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

Adicionalmente se dio inicio la perforación del pozo reinyector VHR Sur 07, el cual servirá de apoyo a las nuevas perforaciones de pozos productores.

### **Arazá Este**

Mediante pronunciamiento emitido en oficio Nro. MEM-VH-2025-0281-OF de 16 de junio de 2025, la Subsecretaría de Exploración y Explotación de Petróleo y Gas Natural y la Subsecretaría de Territorio y Seguimiento Ambiental del Ministerio de Energía y Minas en apego a las Resoluciones No. MERNNR-VH-2020-0013-REM y MEM-VH-2022-0017-RM informa que el periodo exploratorio se encuentra prorrogado hasta el 30 de mayo de 2027 y se deja expresa la constancia de certificación del cumplimiento del Plan Exploratorio Mínimo en el bloque 91 Arazá Este, con el oficio Nro. MEM-VH-2025-099-OF de 25 de febrero de 2025.

Mediante comunicación PCR91-31-071-2025 de 16 de diciembre de 2025, PCR Ecuador informa al Ministerio de Ambiente y Energía que procederá con la reversión y/o entrega del Bloque Arazá Este.

Como primer paso dentro del proceso de reversión y una vez cumplido las obligaciones al 100% en la fase de exploración y en cumplimiento de las cláusulas 14.1.2.1 y 16.5, PCR Ecuador solicita la devolución de la garantía del Plan Exploratorio Mínimo y la conformación de la comisión de entrega recepción del Bloque Arazá Este que deberá estar integrada por personal del Ministerio de Ambiente y Energía, de la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos y de PCR Ecuador

### **VHR Este**

Mediante Oficio Nro. MEM-SCHAA-2024-0033-OF de 5 de abril 2024 y Resolución Nro. MEMVH-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 de VHR Este se inscribió en el Registro de Hidrocarburos el 16 de junio de 2024 respectivamente y se inició la fase exploratoria. La Administración, ha iniciado con la ejecución de varios proyectos: estudio de cartografía, licenciamiento ambiental sísmica 3D y reprocesamiento de sísmica 3D. Adicionalmente, ha finalizado los proyectos de diseño de vías y plataformas y geoquímica de superficie del bloque.

### **Saywa**

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 de Saywa se inscribió en el Registro de Hidrocarburos el 21 de junio de 2024 y se inició la fase exploratoria. La Administración, ha iniciado con la ejecución de varios proyectos: estudio de cartografía, geoquímica de superficie, licenciamiento ambiental sísmica 3D, reprocesamiento sísmica 3D, reprocesamiento sísmica 2D y estudios de impacto ambiental de explotación y desarrollo del bloque. Adicionalmente, ha concluido el proyecto de diseño de vías y plataformas

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

## 1.2.2 Petróleo y Gas Argentina

En Argentina el precio de venta del crudo tipo Medanito se ha mantenido en valores de US\$ 62.16 Bbl, el crudo Mendoza Sosneado es US\$ 60.474 Bbl, el crudo Malargüe US\$ 60.345 Bbl y el crudo Llanquanelo US\$ 54,16 Bbl para el crudo vendido localmente.

Se exportaron 645.343bbls. Con un precio de US\$ 75,60 por barril en enero, US\$ 72,10 en febrero, US\$/Bbl 64,550 en marzo, US\$/Bbl 60,681 en abril, US\$/Bbl 63,380 en mayo, US\$/Bbl 66.998 en Julio, US\$/Bbl 66.116 en agosto, US\$/Bbl 63,052 en septiembre, US\$/Bbl 59,654 en octubre, US\$/Bbl 61,489 en noviembre, US\$/Bbl 60,363 en diciembre. con un precio promedio ponderado de US\$/Bbl 65,618.

El precio promedio de la comercialización de gas para los contratos del 2024-2025 fue de 1,32 US\$/MMBTU, mientras que el promedio para los contratos del 2025-2026 es de 1.77US\$/MMBTU es un 34,09% mayor al precio promedio comercializado durante el periodo anterior.

La empresa no perforó nuevos pozos en la provincia de La Pampa durante 2025. El contrato del área El Medanito al vencer el 18 de junio del 2026, resultaba antieconómico seguir perforando nuevos pozos. La empresa presentó un plan de inversiones para lograr una prórroga del contrato del área Medanito que no fue aceptada por la Provincia. El ejecutivo envió a la legislatura un proyecto de ley que impulsa la licitación del área Medanito al final de la concesión.

A diciembre 2025, se realizaron tres conversiones de pozo productor a inyector en el área El Medanito, con el objeto de incrementar la producción de petróleo.

Durante el 2025, se logró la extensión del conjunto de áreas que la empresa compró a PGR (Puesto Rojas, La Brea/P Muñoz, Cerro Mollar Norte, Cerro Mollar Oeste). Al 31 de diciembre se realizaron dos mejoras extractivas en Puesto Rojas.

Las nuevas áreas adquiridas en noviembre de 2024, "Llanquanelo" y "Llanquanelo R", cuentan en la actualidad con una producción de alrededor de 1.600 bbl/d. Además, cuentan con reservas por 3.415.367 de barriles al cierre de 2025 y presenta importantes oportunidades de desarrollo y exploración.

Se perforaron un total de 7 pozos durante el año para el conjunto de las áreas. El objetivo de la campaña fue delimitar el potencial de las áreas para confeccionar un máster plan que permitiera planificar el desarrollo a largo plazo del activo. De los 7 pozos, uno el pozo YPF.MdN.LL.3152 (h) se abandonó por problemas en la perforación.

A diciembre del 2025, la producción correspondiente a la participación de PCR de petróleo en Argentina fue de 2.866.684 barriles, lo que implica un aumento del 10,57% respecto al 2024. La producción correspondiente a la participación de PCR de gas a diciembre del 2025 fue de 114.563.962 m3, reflejando una disminución del 19,81% respecto al año anterior.

A diciembre del 2025, la producción total de petróleo del yacimiento "El Medanito", en la Provincia de La Pampa, fue de 161.065 m3 que representó una disminución del 18,31% respecto al año anterior, mientras que la producción total de gas fue de 85.285.051 m3 a 9300 kcal/m3, siendo un 21,99% menor en comparación al 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 diciembre fue de 46.377 m3 y 26.550.844 m3, respectivamente. La producción de petróleo aumentó un 9,19 % con respecto a al 2024, mientras que la producción de gas disminuyó un 9,13%.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

En el yacimiento Gobernador Ayala V, también de La Pampa, la producción de petróleo y gas acumulada al 31 de diciembre de 2025 fue de 844 m3 y 1.876.242 m3, respectivamente.

En el yacimiento 25 de Mayo - Medanito Sudeste, la producción de petróleo y gas acumulada al mes de diciembre de 2025 ascendió a 80.467 m3 y 851.826 m3, respectivamente. La producción de petróleo disminuyó alrededor del 1%, y la producción de gas disminuyó un 18,41% con respecto al año 2024.

En la provincia de La Pampa, no se registraron nuevas perforaciones durante el 2025.

A diciembre del 2025, la producción de petróleo total acumulada en el yacimiento "El Sosneado" de la Provincia de Mendoza fue de 37.683 m3, siendo un 7,34% menor a la registrada el año anterior. Al 31 de diciembre de 2025, no se perforaron nuevos pozos en el "El Sosneado".

En la zona de Malargüe, Provincia de Mendoza, la producción de petróleo total acumulada al 31 de diciembre del 2025 fue de 33.584 m3. No se registraron nuevas perforaciones durante el año.

Realizando la apertura por área, Puesto Rojas alcanzó una producción al año de 23.023 m3, La Brea de 3.006 m3, Cerro Mollar Oeste de 7.555 m3. Cerro Alquitrán – La Paloma, continúa sin tener producción.

El área Llanquanelo tuvo una producción total alcanzada a diciembre del 2025 de 95.747 m3. En total se realizaron siete perforaciones de pozos nuevos, de los cuales uno se abandonó. Se prevé gestionar el pozo "bis" para el próximo año.

### **1.3 División Energía Renovable**

En su conjunto la Sociedad opera (a través de sus subsidiarias) 545,4 MW. En el período enero a diciembre de 2025, la producción fue de 2.307,30 GWh con un factor de capacidad promedio de 49,94%. Esta producción representa un aumento de 7,61% respecto al mismo período de 2024.

En el período enero a diciembre 2025, Parque Eólico del Bicentenario S.A. ("PEBSA") generó 604,94 GWh de los cuales 485,12 GWh fueron vendidos a CAMMESA, 80,22 GWh a Acindar S.A., 0,22 GWh a Minas Argentinas S.A., 17,40 GWh a Cattorini hnos S A I C F E I, y 21,98 GWh a Rigolleau S.A. Luz de Tres Picos S.A. acumuló en el mismo periodo, 1.271,68 GWh, de los cuales 908,28 GWh fueron vendidos a CAMMESA, 84,68 GWh a Acindar Ind. Arg. de aceros S.A., 41,75 GWh a Papel prensa S.A.I.C.F y de M., 61,87 GWh a Air Liquid Argentina S.A., 77,93 GWh a PBB Polisor S.R.L., 8,60 GWh a Amcor Rigid Packaging de Argentina S.A., 29,17 GWh a Rayen cura S.A.I, 11,36 GWh a Arcos Dorados Argentina S.A., y 48,04 GWh a otros clientes. GEAR I acumuló en el mismo período 430,68 GWh de los cuales 266,40 GWh a Acindar Ind. Arg. de aceros S.A, 25,42 GWh a PCR (usado en la División Cemento y División Oil&Gas área Llanquanelo), 48,09 GWh a Papel prensa S.A.I.C.F y de M, 29,20 GWh a Bridgestone Argentina SAIC, 15 GWh a PBB Polisor S.R.L., 0,83 GWh a Gases de Ensenada S.A, 30,34 GWh a Molinos Cañuelas S. A. I. C. F. I. A., 4,82 GWh a Molinos Florencia S.A.U, y 10,58 GWh a otros clientes.

Durante el 2025, se continuaron las obras del proyecto del Parque Eólico Olavarría de 185,6 MW, el cual fue acordado en sociedad con el Grupo ArcelorMittal ACINDAR bajo la sociedad Generación Eléctrica Argentina Renovables S.A. (en adelante "GEAR"). Cabe aclarar, que es un proyecto aprobado que prevé una inversión total estimada de u\$s 275 millones, y que el mismo solicitó la adhesión al RIGI que fue aprobada por el Ministerio de Economía a través de la Resolución 1254/2025 publicada en el Boletín Oficial con fecha 27 de agosto de 2025.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

En el cuarto trimestre de 2024 se iniciaron las obras para la construcción de 18 MW solares donde actualmente opera el Parque Eólico San Luis Norte, en la provincia de San Luis (bajo la subsidiaria GEAR). Las obras finalizaron en el mes de junio de 2025 y el 11 de julio del 2025 se obtuvo la habilitación comercial de parte de CAMMESA para operar el parque solar, lo que convierte al parque de San Luis Norte en el primer parque híbrido eólico solar del país.

Luz de Tres Picos inició en el segundo trimestre de 2025 la construcción de una ampliación de 37,2MW del parque eólico Mataco III. A su vez, continuarán ejecutándose las ingenierías y los estudios correspondientes a los proyectos que ya cuentan con prioridad de despacho plena asignada en las rondas de licitación oportunamente informadas.

El 7 de abril de 2025, CAMMESA asignó a la sociedad del grupo PCR denominada Generación Eléctrica Argentina Renovable IV S.A. ("GEAR IV") prioridad de despacho plena s/Anexo 2 Res. SE N° 360/2023 en el marco de la Resolución del MEyM N°281/17 a la obra de transporte y generación renovable que comprende la Instalación de Capacitores Serie, en 500 kV en E.T. Monte Quemado (salida línea a Cobos y salida línea Chaco), con una capacidad de 1458A c/u. Corredor NOA – NEA, incrementando la capacidad de exportación del NOA y de Centro – Cuyo – NOA en 350MW (la "Obra de Ampliación del NOA"), la cual deberá ser ejecutada antes del 25 de marzo de 2030. Actualmente, la Compañía se encuentra en etapa de desarrollo de dos parques solares en dicho corredor, los cuales utilizarán la prioridad de despacho asignada por CAMMESA.

El 29 de Julio de 2025, CAMMESA asignó una prioridad de despacho de 210 MW a un proyecto de generación de energía eléctrica a partir de fuentes renovables (en este caso, energía solar) de titularidad de Luz de Tres Picos S.A. (en adelante el "Proyecto"). El Proyecto corresponde a un parque solar fotovoltaico ubicado en la provincia de Catamarca, actualmente en etapa de desarrollo. Esta asignación se realizó en el marco de la Resolución MEyM N° 281/17 y normas complementarias que regulan el Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuente Renovable (MATER). Cabe destacar que la ejecución de la Obra de Ampliación del NOA permitirá la evacuación de la energía del Proyecto, habilitando su desarrollo dentro del marco regulatorio del MATER, incrementando además la capacidad de exportación del sistema NOA y del corredor Centro–Cuyo–NOA.

Los contratos de abastecimiento de energía eléctrica firmados con CAMMESA y con empresas privadas se desarrollaron durante el cuarto trimestre 2025 de acuerdo a lo previsto.

El mantenimiento de los Parques Eólicos se realizó en 2025 de acuerdo a lo previsto.

En EEUU, PCR confirmó la construcción de tres proyectos de generación distribuida que consolidan 30 MW ubicados en el estado de Texas. La puesta en marcha de dichos sitios se espera para el tercer y cuarto trimestre del 2026.

#### **1.4 División Cemento y Premoldeados**

Los despachos de cemento aumentaron un 10,60 % por encima de lo despachado el año anterior en el mismo período. Asimismo, los despachos a Chile tuvieron un comportamiento mejor de lo esperado, despachándose un 28% por sobre el año anterior. Los Costos de Producción se redujeron 7% respecto de lo presupuestado para el período.

Respecto al clinker, durante el primer semestre el horno estuvo inactivo en dos etapas: la primera, desde mediados de enero hasta principios de marzo; y la segunda, a partir de comienzos de mayo hasta principios de septiembre y luego de mediados de noviembre hasta fin de diciembre. Esta interrupción en la producción se decidió en función del consumo y los niveles de stock disponibles. Se estima reanudar su operación el 20 de enero del año próximo.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

Durante el período en que el horno estuvo operativo, su rendimiento fue muy bueno y estable, optimizándose el consumo calórico y eléctrico.

La logística de entrega de cemento se mantuvo en niveles de cumplimiento óptimos.

En el período de enero a diciembre 2025, PCR despachó 395.384 toneladas de cemento (que incluyen ventas a terceros, consumo interno y cemento de albañilería), resultando un aumento del 10,60% con respecto al mismo período del año anterior.

En el área de premoldeados, el total de despachos del período de enero a diciembre 2025 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fue de 20.532 m<sup>3</sup>, lo que representa un aumento del volumen despachado respecto del mismo período del año anterior del 47,21%

Los despachos de morteros secos del período de enero a diciembre 2025 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 4.707 toneladas, lo que representa un aumento del 7,09% respecto al mismo período del año anterior.

Los despachos de viguetas en el período de enero a diciembre 2025 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 480.108 metros lineales, resultando un 2,77% inferior al mismo período del año anterior.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin F. Brandi  
Presidente

	31-12-2025	31-12-2024	31-12-2023	31-12-2022	31-12-2021
<b>1. Estructura patrimonial consolidada comparativa</b>					
Activo corriente	395.518	395.260	615.976	518.626	557.875
Activo no corriente	1.838.787	1.528.722	2.218.450	1.477.232	1.236.661
<b>Total Activo</b>	<b>2.234.305</b>	<b>1.923.982</b>	<b>2.834.426</b>	<b>1.995.858</b>	<b>1.794.536</b>
Pasivo corriente	426.235	340.133	539.996	313.223	335.506
Pasivo no corriente	1.144.328	975.856	1.555.029	1.062.092	956.703
<b>Total Pasivo</b>	<b>1.570.563</b>	<b>1.315.989</b>	<b>2.095.025</b>	<b>1.375.315</b>	<b>1.292.209</b>
Participaciones no controladoras	19.403	17.259	21.529	27.369	301
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	644.339	590.734	717.872	593.174	502.026
<b>Total del Pasivo y Patrimonio</b>	<b>2.234.305</b>	<b>1.923.982</b>	<b>2.834.426</b>	<b>1.995.858</b>	<b>1.794.536</b>
<b>2. Estructura de resultados consolidada comparativa</b>					
Resultado de las operaciones que continúan:					
Ganancia operativa	159.834	137.630	164.959	195.727	243.072
Resultados financieros y por tenencia	(75.275)	77.108	(245.767)	(79.691)	(51.626)
Ganancia (Pérdida) antes de impuesto a las ganancias	84.559	214.738	(80.808)	116.036	191.446
Impuesto a las ganancias	(38.901)	(52.413)	32.916	26.620	(121.363)
Resultado de las operaciones que continúan	45.658	162.325	(47.892)	142.656	70.083
Resultado de las operaciones que se discontinúan	--	--	--	6.480	(28.804)
Ganancia (Pérdida) del ejercicio	45.658	162.325	(47.892)	149.136	41.279
Otros resultados integrales	31.027	(276.121)	184.897	(49.540)	(78.439)
<b>Total del resultado integral</b>	<b>76.685</b>	<b>(113.796)</b>	<b>137.005</b>	<b>99.596</b>	<b>(37.160)</b>
Total del resultado integral atribuible a:					
Propietarios de la controladora	74.445	(109.621)	142.726	101.713	(37.293)
Participaciones no controladoras	2.240	(4.175)	(5.721)	(2.117)	133
	76.685	(113.796)	137.005	99.596	(37.160)
<b>3. Estructura del flujo de efectivo consolidada comparativa</b>					
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	213.166	263.796	262.848	228.378	377.424
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(322.180)	(317.035)	(396.814)	(476.802)	(87.898)
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	138.048	(68.812)	70.747	220.655	(81.767)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	29.034	(122.051)	(63.219)	(27.769)	207.759
<b>4. Índices</b>					
Liquidez <sup>(1)</sup>	0,93	1,16	1,14	1,66	1,66
Solvencia <sup>(2)</sup>	0,42	0,46	0,35	0,45	0,39
Inmovilización de capital <sup>(3)</sup>	0,82	0,79	0,78	0,74	0,69
Rentabilidad <sup>(4)</sup>	0,07	0,24	(0,07)	0,27	0,08
<sup>(1)</sup> Activo corriente / Pasivo corriente					
<sup>(2)</sup> Patrimonio / Pasivo Total					
<sup>(3)</sup> Activo no corriente / Activo Total					
<sup>(4)</sup> Resultado neto / Patrimonio promedio					

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026  
Deloitte & Co. S.A.  
Registro de Sociedades Comerciales  
CPCECABA T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

## 6. Datos estadísticos (en unidades físicas)

		<b>31-12-2025</b>	<b>31-12-2024</b>	<b>31-12-2023</b>	<b>31-12-2022</b>	<b>31-12-2021</b>
Venta de Cemento	Tn.	395.384	357.477	467.310	475.005	466.684
Venta de Mampuestos	M3.	20.532	13.947	17.415	17.535	16.645
Venta de Morteros	Tn.	4.707	3.735	6.086	5.517	5.601
Venta de viguetas	Mts.	480.108	493.779	763.890	927.498	956.611
Venta de Petróleo	M3.	452.611	411.230	426.757	431.493	368.460
Venta de Gas Natural	M3.	92.051.348	126.209.964	150.133.905	171.394.095	162.615.305
Venta de energía renovable	Mwh	2.307.300	2.144.140	1.723.026	1.531.350	1.570.690

## 7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente ejercicio

La situación internacional se tornó más impredecible en el último mes. La reciente guerra de EEUU e Israel con Irán potencia la volatilidad. En particular el Brent se acercó a los USD 90 por barril. Sin embargo, la duración del conflicto y las consecuencias de mediano plazo son inciertas. De no ser por el conflicto el mercado mundial del petróleo se encontraba en una situación de exceso de oferta que impulsaba los precios a la baja. En este contexto los futuros de Brent están en USD 74 por barril para diciembre 2026.

En Argentina luego de los significativos avances logrados para normalizar la economía el riesgo país continúa arriba de los 500 puntos. La economía sigue mostrando un crecimiento débil y desigual.

### *Energías Renovables*

Durante el 2026 la empresa busca lograr la habilitación comercial de la ampliación de 37 MW del parque eólico Mataco de LTP. Por otra parte, se busca finalizar el montaje de los aerogeneradores del parque eólico Olavarría y comenzar con el comisionado y puesta en servicio de los mismos durante el último trimestre del 2026 para finalizar la habilitación comercial el primer trimestre de 2027.

### *División petróleo y gas*

En 2026 la empresa planea llevar adelante la perforación de entre 3 y 4 pozos exploratorios en las áreas Malargüe (Puesto Rojas, La Brea/Puesto Muñoz, Cerro Mollar Norte, Cerro Mollar Oeste). Por otra parte, la empresa tiene previsto perforar un pozo en Llanquanelo o hasta 5 pozos en caso de lograr un acuerdo con la provincia para la reducción de regalías que hagan viable las perforaciones adicionales.

### *División Cemento*

El desafío para la actividad durante 2026 es mejorar la eficiencia y productividad para adaptarse a un contexto de menor demanda. La actividad petrolera en la cuenca del golfo, principal motor de la actividad económica en Chubut y Santa Cruz viene mostrando una fuerte caída que podría verse morigerada en un contexto de mayor precio internacional.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026  
Deloitte & Co. S.A.

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

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

*Ecuador*

Para el año 2026, la compañía contempla la ejecución de un programa que incluye:

- Bloque 64: 8 reacondicionamientos
- Bloque 65: la perforación de 2 pozos exploratorios, 1 pozo de desarrollo y 10 reacondicionamientos;
- Bloque 90: la perforación de 2 pozos de desarrollo junto con la ejecución de 2 reacondicionamientos,
- 

El objetivo del plan es continuar fortaleciendo la sostenibilidad productiva y el desarrollo de reservas.

*Estados Unidos*

En 2026 se proyecta avanzar en el desarrollo del activo petrolero adquirido con la perforación de 12 pozos (donde PCR participa en promedio con el 15%). El plan incluye pozos de avanzada o exploratorios que permitan conocer la parte sur del activo donde se espera encontrar pozos con mayor proporción de gas.

Por otra parte, se proyecta lograr la habilitación comercial de los 30 MW solares en construcción en Texas para diciembre 2026.

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026  
Deloitte & Co. S.A.

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

Firmado a efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 9 de marzo de 2026

VIRGINIA NOLI TRUANT  
Contadora Pública (U.B.A.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 344 - F° 94

Dr. Jorge Luis Diez  
Por Comisión Fiscalizadora

Martin F. Brandi  
Presidente