

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE MARZO 2026

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 31 de marzo de 2026

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 31 de marzo de 2026.

1.1 Contexto económico

La guerra desatada en oriente medio en febrero genera un viento de frente para la economía mundial. El cierre del estrecho de Ormuz y la afectación en la cadena de suministro de LNG provocaron un incremento del precio internacional del petróleo y del LNG y dificultades para el abastecimiento de la demanda. Este conflicto, sumado al incremento de aranceles, impactan negativamente en la actividad económica. Por otra parte, la inversión en tecnología (en particular la IA) y condiciones financieras impulsaron la economía en los últimos trimestres.

A futuro existen algunos factores que pueden tener impacto material en la actividad: i) un prolongamiento o agravamiento del conflicto en oriente medio, ii) una corrección financiera en caso de que la inversión en IA no tenga un repago claro para quienes la llevan adelante, iii) una escalada en el conflicto comercial entre EEUU y China.

A raíz del conflicto en oriente y sus repercusiones en el mercado de energía se proyecta un incremento de la inflación a 4,4% en 2026 y una baja al 3,2% para 2027. En cuanto a la actividad económica se proyecta cercano al 3% para 2026 y 2027. Este escenario puede variar en la medida que se prolongue el conflicto en oriente medio y persista el impacto en el mercado de energía.

En Argentina en los últimos meses hubo un leve incremento de la inflación. El incremento en el precio internacional del petróleo y del LNG impactan en la inflación. De todas formas, Argentina es un país exportador de energía (en particular de petróleo) por lo que el incremento del precio internacional tiene un efecto favorable en la industria del oil&gas.

La actividad económica del país muestra dos realidades contrapuestas. A nivel agregado la actividad económica muestra estancamiento. Por un lado, la minería, el campo y la producción de oil&gas muestran alto nivel de crecimiento. Por otra parte, la industria y el comercio siguen mostrando caídas. Vale mencionar que los sectores afectados concentran mayor cantidad de empleos. La repercusión es un importante aumento de la morosidad de individuos y de empresas que está afectando a los bancos.

El país sigue teniendo gran cantidad de desafíos y el gobierno impulsa una agenda de reformas que genere condiciones para la inversión y el crecimiento sostenido. En los últimos meses ganó espacio en la agenda política la situación del jefe de gabinete. Resulta fundamental que el gobierno recupere la iniciativa de forma de poder avanzar en las reformas estructurales que se propone.

En Ecuador se proyecta que la economía crezca un 2,5% en 2026. El riesgo país se encuentra cerca de los 400 puntos nivel mínimo en más de 10 años. El reciente incremento en el precio internacional del petróleo mejora significativamente los ingresos que recibe el Estado e impulsa la inversión en uno de los principales pilares de la economía ecuatoriana. Por otra parte, el país sigue enfrentando problemas de seguridad. Recientemente implementó un nuevo toque de queda hasta el 18 de mayo en 9 provincias como medida para frenar el crimen organizado.

El precio internacional del petróleo mostró un aumento significativo desde que inició el conflicto entre USA/Israel e Irán con grandes variaciones diarias. Existe incertidumbre sobre como se desarrollará el conflicto y su duración.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

1.2 División Petróleo y Gas

1.2.1 Petróleo Ecuador

El precio promedio del WTI del período enero – marzo de 2026 fue de 72,662 US\$/bbl comparado con 71,402 US\$/bbl precio promedio del mismo período del año 2025. 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 11,74 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 2026, se ha generado crédito contingente por US\$ 990,193 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 con el precio de Crudo Oriente de referencia del mes anterior; la participación es calculada cada mes.

En Pindo, Palanda Yuca Sur, Sahino se realizaron 2 intervenciones de workovers. La inversión en workovers fue de US\$ 0.72 millones.

Adicionalmente, en los bloques Pindo, Palanda Yuca Sur, Sahino, Arazá Este, Saywa y VHR Este se realizaron inversiones en facilidades por US\$ 3.17 millones y en perforación por US\$ 8.43 millones.

En los yacimientos de Ecuador, en el período enero – marzo de 2026, la producción de petróleo total acumulada de los Bloques Pindo, Palanda Yuca Sur y Sahino alcanzó los 958.960 barriles siendo un 21,7% mayor a lo producido en el mismo período de 2026, 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 marzo de 2026 ascendió a 372.793 barriles, un 49.2% mayor al mismo período del año 2025. En el yacimiento Pindo, la producción de petróleo total acumulada a marzo de 2026 fue de 439.763 barriles, un 36.1 % superior al mismo período del año 2025. En el yacimiento Sahino la producción a marzo de 2026 fue de 146.405 bbls, un 31.9 % inferior al mismo período del año 2025.

Palanda Yuca sur

El 3 de octubre de 2024, se firmó el Quinto Contrato Modificatorio entre el Ministerio de Energía y Minas - MEM (ahora Ministerio de Ambiente y Energía - MAE) de Ecuador y PCR-ECUADOR S.A. para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque Palanda Yuca Sur (64). Y la compañía inicia el mismo año la ejecución de actividades conforme a los compromisos del Anexo B del contrato.

En los períodos 2025 y 2026 se perforaron los pozos de desarrollo Yuca Sur 07, Yuca Sur 24 y al 31 de marzo de 2026 la compañía finaliza la perforación de los pozos Yuca Sur 23 y Yuca Sur 17, y además inició la perforación del pozo Sami 5 más el licenciamiento ambiental del bloque y actividades comprometidas de facilidades de producción.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

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. Posteriormente el Ministerio de Ambiente y Energía solicitó realizar una actualización de la información técnica y económica, suscribiendo una nueva acta de negociación con fecha 10 de abril de 2026 y el MAE realizará el alcance del dictamen fiscal al Ministerio de Economía y Finanzas para que finalmente y se realice la reunión del COLH.

Bloque 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. Desde el 23 de febrero de 2026 la compañía cuenta con la aprobación de la licencia ambiental denominado Estudio de Impacto Ambiental Y Plan de Manejo Ambiental para la fase de Exploración y de Avanzada del Bloque 90 Sahino.

A la fecha de presentación de estos estados financieros se finaliza la perforación del pozo reinyector VHR Sur 07 el cual servirá de apoyo a las nuevas perforaciones de pozos productores y se ejecutan las perforaciones de los pozos VHR Sur 05, VHR Sur 06 y actividades de facilidades de producción.

Bloque 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 - MEM (ahora Ministerio de Ambiente y Energía - MAE) en apego a las Resoluciones No. MERNNR-VH-2020-0013-REM y MEM VH-2022-0017-RM informa que el período 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.

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 91 Arazá para lo cual se solicita la devolución de la garantía del Plan Exploratorio Mínimo y la conformación de la comisión de entrega recepción del Bloque, 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.

Bloque VHR Este

El contrato de VHR Este se inscribió en el Registro de Hidrocarburos el 16 de junio de 2024 y se inició la fase exploratoria. En el período 2025. La compañía finalizó los proyectos de geoquímica de superficie del bloque y diseño de vías y plataformas y a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra ejecutando los proyectos de estudio de cartografía, licenciamiento ambiental sísmica 3D, reprocesamiento sísmica 3D y estudios de impacto ambiental de exploración y desarrollo del bloque.

Bloque Saywa

El contrato de Saywa se inscribió en el Registro de Hidrocarburos el 21 de junio de 2024 y se inició la fase exploratoria. La compañía finalizó los proyectos de diseño de vías y plataformas y se encuentra ejecutando los proyectos de cartografía, geoquímica de superficie, reprocesamiento sísmica 3D, reprocesamiento sísmica 2D y estudios de impacto ambiental de exploración y desarrollo del bloque.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

1.2.2 Petróleo y Gas Argentina

En Argentina el precio de venta del crudo tipo Medanito se ha mantenido en valores de US\$ 71.380 Bbl, el crudo Mendoza Sosneado es US\$ 71.140 Bbl, el crudo Malargüe US\$ 68,406 Bbl y el crudo Llanquanelo US\$ 60,610 Bbl para el crudo vendido localmente.

Se exportaron 156.971 bls. Con un precio de US\$ 58.100 por barril en enero, US\$ 57.264 en febrero, US\$/Bbl 60.767 en marzo. con un precio promedio ponderado de US\$/Bbl 58.710.

El precio promedio de la comercialización de gas para los contratos del 2025-2026 fue de 1.77 US\$/MMBTU, mientras que el promedio para los contratos del 2026-2027 es de 1.67 usd/mmbtu de MSE y 2.38 usd/mmbtu por JDM. Promedio Ponderado de ambas áreas 1.90 usd/mmbtu.

La empresa no tiene previsto perforar nuevos pozos en la provincia de La Pampa. El contrato del área El Medanito al vencer el 18 de junio del 2026, resulta antieconómico seguir perforando nuevos pozos. La empresa presentó un plan de inversiones para lograr una prórroga del contrato del área Medanito, el cual no fue aceptada por la Provincia. El ejecutivo envió a la legislatura un proyecto de ley impulsando la licitación del área Medanito, pero no lograron conseguir oferentes para adjudicar la concesión.

Las nuevas áreas adquiridas en noviembre de 2024, "Llanquanelo" y "Llanquanelo R", cuentan en la actualidad con una producción de alrededor de 1.941 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 prevé una campaña de perforación de cinco pozos para este año.

Durante el primer trimestre del 2026, se realizaron dos reparaciones en el área de Llanquanelo con el objeto de incrementar la producción de petróleo.

A marzo del 2026, la producción correspondiente a la participación de PCR de petróleo en Argentina fue de 660.386 barriles, lo que implicó una disminución del 10,24% respecto al 2025. La producción correspondiente a la participación de PCR de gas a marzo del 2026 fue de 25.232.962 m3, reflejando una disminución del 14,15% respecto al mismo período del año anterior.

La producción total de petróleo del yacimiento "El Medanito" a marzo del 2026, en la Provincia de La Pampa, fue de 35.644 m3, representó una disminución del 16,60% respecto al año anterior, mientras que la producción total de gas fue de 18.616.177 m3 a 9300 kcal/m3, siendo un 16,81% menor en comparación al 2025.

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 marzo fue de 9.038 m3 y 5.971.814 m3, respectivamente. La producción de petróleo disminuyó un 30,55 % con respecto al 2025, mientras que la producción de gas lo hizo en un 6,12%.

En el yacimiento Gobernador Ayala V, también de La Pampa, la producción de petróleo y gas acumulada al 31 de marzo de 2026 fue de 184 m3 y 336.778 m3, respectivamente.

En el yacimiento 25 de Mayo - Medanito Sudeste, la producción de petróleo y gas acumulada al mes de marzo de 2026 ascendió a 19.044 m3 y 308.192 m3, respectivamente. La producción de petróleo disminuyó alrededor del 4,86%, y la producción de gas aumentó un 38,80% con respecto al año 2025.

En la provincia de La Pampa, no se registraron nuevas perforaciones durante el primer trimestre del 2026.

A marzo del 2026, la producción de petróleo total acumulada en el yacimiento "El Sosneado" de la Provincia de Mendoza fue de 7.084 m3, siendo un 29,40% menor a la registrada el año anterior. Al 31 de marzo de 2026, 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 marzo del 2026 fue de 5.736 m3, siendo un 42% menor con respecto al trimestre del 2025. Se registró una nueva perforación en el área de Puesto Rojas.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

Realizando la apertura por área, Puesto Rojas alcanzó una producción al año de 3.539 m3, La Brea de 523 m3, Cerro Mollar Oeste de 1.674 m3. Cerro Alquitrán – La Paloma, continúa sin tener producción.

El área de Llanquanelo tuvo una producción total alcanzada a marzo del 2026 de 28.262 m3, lo que implicó un aumento del 34,58% con respecto al año anterior. No se realizaron nuevas perforaciones de pozos en lo que va del

1.3 División Energía Renovable

En su conjunto la Sociedad opera (a través de sus subsidiarias) 545,4 MWh. En el período enero a marzo de 2026, la producción fue de 585,45 GWh. Esta producción representa un aumento de 4,22 % respecto al mismo período de 2025.

En el período enero a marzo 2026, Parque Eólico del Bicentenario S.A. (“PEBSA”) generó 170,63 GWh de los cuales 136,74 GWh fueron vendidos a CAMMESA y el resto a empresas consumidoras de energía a través del MATER. Luz de Tres Picos S.A. acumuló en el mismo periodo, 311,35 GWh, de los cuales 222,61 GWh fueron vendidos a CAMMESA y el resto a empresas a través del MATER. GEAR I acumuló en el mismo período 103,47 GWh que fueron comercializados dentro del MATER.

GEAR I, sociedad donde Acindar tiene una participación del 49%, continuó con las obras del proyecto del Parque Eólico Olavarría de 185,6 MW. Cabe aclarar, que es un proyecto RIGI aprobado que se ejecuta a través de la Sucursal Dedicada GEAR PEO. A la fecha ya fueron finalizadas la totalidad de las fundaciones. Se prevé finalizar el montaje de los aerogeneradores el cuarto trimestre del año y la puesta en servicio del parque el primer trimestre de 2027.

Luz de Tres Picos avanzó en la construcción de una ampliación de 37,2 MW del parque eólico Mataco III. Comenzaron a llegar al país los aerogeneradores. En el segundo trimestre iniciará el montaje de los aerogeneradores. 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”). Vale aclarar que los 210 MW son parte de los 350 MW mencionados en el párrafo anterior. Es decir, la obra de los capacitores permite inyectar 350 MW adicionales de los cuales 210 MW corresponden a un parque solar fotovoltaico ubicado en la provincia de Catamarca. 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 primer trimestre 2026 de acuerdo a lo previsto.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

En EEUU, durante el primer trimestre se movilizaron los contratistas para 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 cuarto trimestre del 2026.

1.4 División Cemento y Premoldeados

Los despachos de cemento disminuyeron un 22,81 % por debajo de lo despachado el año anterior en el mismo período. Asimismo, los despachos a Chile disminuyeron un 44,10% por sobre el mismo período del año anterior, debido al no inicio de proyectos ya adjudicados. Los Costos de Producción incrementaron un 5,3% respecto de lo presupuestado para el período.

Respecto al clinker, durante el primer trimestre el horno estuvo inactivo los primeros 20 días de enero. Esta interrupción en la producción se decidió en función del consumo y los niveles de stock disponibles.

Durante el período de operación, el desempeño del horno fue muy bueno y estable, logrando una optimización tanto del consumo calórico como del eléctrico.

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

En el período de enero a marzo 2026, PCR despachó 90.010 toneladas de cemento (que incluyen ventas a terceros, consumo interno y cemento de albañilería), resultando una disminución del 22,81% con respecto al mismo período del año anterior.

En el área de premoldeados, el total de despachos del período de enero a marzo 2026 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fue de 5.206 m³, lo que representa una disminución del volumen despachado respecto del mismo período del año anterior del 15,43%.

Los despachos de morteros secos del período de enero a marzo 2026 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 1.334 toneladas, lo que representa un aumento del 20,51% respecto al mismo período del año anterior.

Los despachos de viguetas en el período de enero a marzo 2026 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 92.083 metros lineales, resultando un 31,49% inferior al mismo período del año anterior.

Esta baja en los despachos de todos los productos que fábrica PCR, se debe a una caída muy fuerte en la actividad de la construcción pública y privada a nivel nacional.

PCR en función del comportamiento del mercado y de su proyección, está realizando importantes reducciones de costos operativos, logísticos y comerciales a fin de mantener su cuota de mercado "Market Share", tratando de mantener la rentabilidad.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

	31-03-2026	31-03-2025	31-03-2024
2. Estructura patrimonial consolidada comparativa			
Activo corriente	500.968	489.073	515.794
Activo no corriente	1.850.865	1.629.574	1.826.309
Total Activo	2.351.833	2.118.647	2.342.103
Pasivo corriente	392.162	372.832	411.037
Pasivo no corriente	1.255.398	1.079.701	1.269.529
Total Pasivo	1.647.560	1.452.533	1.680.566
Participaciones no controladoras	20.033	18.052	11.213
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	684.240	648.062	650.324
Total del Pasivo y Patrimonio	2.351.833	2.118.647	2.342.103
3. Estructura de resultados consolidada comparativa			
Operaciones que continúan:			
Ganancia operativa	38.549	30.744	59.448
Resultados financieros, netos	25.379	(4.605)	86.852
Resultado del período antes del Impuesto a las ganancias	63.928	26.139	146.300
Impuesto a las ganancias	(4.234)	(9.163)	(76.213)
Resultado de las operaciones que continúan	59.694	16.976	70.087
Resultado de las operaciones que se discontinúan	--	--	--
Resultado neto del período	59.694	16.976	70.087
Otros resultados integrales	(79.128)	(13.727)	(214.673)
Total del resultado integral	(19.434)	3.249	(144.586)
Total del resultado integral atribuible a:			
Propietarios de la controladora	(18.331)	3.941	(132.428)
Participaciones no controladoras	(1.103)	(692)	(12.158)
	(19.434)	3.249	(144.586)
4. Estructura del flujo de efectivo consolidada comparativa			
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	49.843	69.043	92.987
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(22.117)	(139.921)	(45.739)
Flujo neto de efectivo generado por (aplicado a) las actividades de financiación	132.710	46.083	(39.170)
Aumento (disminución) neto de efectivo	160.436	(24.795)	8.078
5. Índices			
Liquidez ⁽¹⁾	1,28	1,31	1,25
Solvencia ⁽²⁾	0,43	0,46	0,39
Inmovilización de capital ⁽³⁾	0,79	0,77	0,78

⁽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 11 de mayo 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 11 de mayo 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

Ing. Martin F. Brandi
Presidente

6. Datos estadísticos (en unidades físicas)

		31-03-2026	31-03-2025	31-03-2024
Venta de Cemento	Tn	90.010	116.615	93.836
Venta de Mampuestos	M3	5.206	6.156	2.714
Venta de Morteros	Tn	1.334	832	875
Venta de viguetas	Mts	92.083	134.415	97.692
Venta de Petróleo ⁽¹⁾	M3	103.511	106.912	105.378
Venta de Gas Natural ⁽¹⁾	M3	20.542.415	24.454.932	35.086.060
Venta de energía renovable	Mwh	585.449	561.720	524.431

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

7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente período

A partir del conflicto armado de oriente medio, la situación internacional se tornó impredecible. La curva de futuros muestra al Brent por encima de los US\$ 70 por barril hasta 2032 y por encima de los USD 90 por barril durante todo 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 estancamiento con fuerte crecimiento en algunos sectores (minería, campo y oil&gas) y fuertes retracciones en otros (industria y comercio). El contexto donde los sectores que concentran mayor cantidad de empleo sufren, plantea un inconveniente para el gobierno dado que una porción muy grande de la población no logra mejorar su situación económica.

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). Ya se perforó el primer pozo exploratorio en Puesto Rojas y se prevé iniciar la terminación en los próximos días. El equipo de perforación ya está perforando el primer pozo de Llancanelo donde la empresa tiene previsto perforar un total de 5 pozos. Adicionalmente buscará lograr un acuerdo con la provincia para la reducción de regalías que permita acelerar el desarrollo del campo.

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.

Ecuador

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

- Bloque 64: dada la demora en las inversiones de Pindo la empresa decidió perforar los pozos Sami 05 y Sami 06. En función de los resultados podría perforar algún pozo adicional.
- Pindo (bloque 65): originalmente la empresa había previsto perforar durante 2026 dos pozos exploratorios, un pozo de desarrollo y realizar diez reacondicionamientos. Dado que aún no se logró la extensión de plazo dichas inversiones fueron pospuestas. La empresa sigue trabajando en la obtención de una prórroga.
- Bloque 90: en la actualidad se están ensayando los pozos perforados. En función de los resultados obtenidos la empresa podría realizar nuevas perforaciones.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026

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

Estados Unidos

En 2026 se proyecta continuar con el plan de 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. El primero de los pozos de la zona sur del activo mostró caudales de gas similares a los pozos del norte, aunque con menor producción de petróleo. Se perforarán dos pozos adicionales en la zona sur para terminar de evaluar la zona y luego se concentrará la perforación en la zona norte del activo.

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 11 de mayo de 2026