



RESEÑA INFORMATIVA
REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

DE CAPEX S.A. AL 30 DE ABRIL DE 2023

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 30 de abril de 2023 (información no cubierta por el informe de auditoría emitido por los auditores independientes)

Estados de resultados integrales consolidados

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Ingresos por venta	90.829.193	83.138.366	7.690.827	9,3%
Costo de venta	(46.886.691)	(40.827.057)	(6.059.634)	-14,8%
Resultado bruto	43.942.502	42.311.309	1.631.193	3,9%
Gastos de comercialización	(15.381.946)	(14.728.962)	(652.984)	-4,4%
Gastos de administración	(5.146.608)	(4.336.019)	(810.589)	-18,7%
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	17.221.387	(962.805)	18.184.192	1.888,7%
Resultado operativo	40.635.335	22.283.523	18.351.812	82,4%
Ingresos financieros	11.362.072	9.984.880	1.377.192	13,8%
Costos financieros	(53.270.477)	(25.472.658)	(27.797.819)	-109,1%
Otros resultados financieros RECPAM	32.487.649	14.977.236	17.510.413	116,9%
Resultados financieros, neto	(9.420.756)	(510.542)	(8.910.214)	-1.745,2%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	31.214.579	21.772.981	9.441.598	43,4%
Impuesto a las ganancias	(8.112.479)	(11.951.328)	3.838.849	32,1%
Resultado neto del ejercicio	23.102.100	9.821.653	13.280.447	135,2%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	3.145.678	(5.093.748)	8.239.426	161,8%
Resultado integral del ejercicio	26.247.778	4.727.905	21.519.873	455,2%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 30 de abril de 2022 que se exponen a continuación surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 30 de abril de 2023, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2023.

La evolución comparativa de los resultados al 30 de abril de 2023 con respecto al 30 de abril de 2022 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 43.942.502 (ganancia), representando un 48,4% de los ingresos por venta, en comparación con los \$ 42.311.309 (ganancia) o 50,9% de los ingresos por venta al 30 de abril de 2022. El resultado bruto aumentó un 3,9%.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 40.635.335 (ganancia) en comparación con \$ 22.283.523 (ganancia) del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas arrojó un aumento de su resultado operativo al 30 de abril de 2023 comparado con el del ejercicio anterior debido fundamentalmente al recupero de la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo de los activos asociados con la explotación de Agua del Cajón y al incremento en la cantidad de petróleo vendido en el mercado local e internacional, compensado parcialmente por una disminución en los precios en pesos del petróleo y gas remunerado. El segmento de energía eléctrica reflejó una disminución en el resultado al 30 de abril de 2023, como consecuencia de un menor precio, dado que los incrementos establecidos no han sido suficientes para compensar la inflación.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



- registrada entre los ejercicios. Adicionalmente se registró una leve disminución en la energía generada respecto del ejercicio anterior.
- El Resultado neto del ejercicio ascendió a \$ 23.102.100 (ganancia) en comparación con los \$ 9.821.653 (ganancia) del ejercicio anterior. El resultado neto al 30 de abril de 2022 se vio afectado por el cambio de alícuota del impuesto a las ganancias aplicable tanto sobre el resultado fiscal del ejercicio como de los activos y pasivos diferidos y por el cómputo en una sola cuota del ajuste por inflación fiscal Art. 95. Asimismo, el resultado neto al 30 de abril de 2023 se vio afectado por el mayor incremento de la cotización de la moneda extranjera entre períodos, reflejándose en un incremento de la diferencia de cambio (pérdida) generado por los pasivos en moneda extranjera (Obligaciones Negociables).
- Los Otros Resultados Integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la Reserva por revaluación de activos y estando expresada en valores reales, totalizaron \$ 3.145.678 (ganancia) en comparación con \$ 5.093.748 (pérdida) del ejercicio anterior, como consecuencia de la aplicación de la revaluación, neta del ajuste por inflación y el efecto impositivo de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables.
- El resultado integral al 30 de abril de 2023 ascendió a \$ 26.247.778 (ganancia) en comparación con \$ 4.727.905 (ganancia) del ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022.

Ingresos por venta

Producto	30/04/23	30/04/22	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	21.814.210	25.819.145	(4.004.935)	-15,5%
Energía eólica	1.822.816	2.063.418	(240.602)	-11,7%
Servicio de fasón de energía eléctrica	85.664	95.122	(9.458)	-9,9%
Gas	-	36.767	(36.767)	-100,0%
Gas Programa estímulo	-	1.768.689	(1.768.689)	-100,0%
Petróleo	64.481.093	49.430.437	15.050.656	30,4%
Propano	1.874.209	2.837.269	(963.060)	-33,9%
Butano	514.130	888.122	(373.992)	-42,1%
Oxígeno	38.099	36.379	1.720	4,7%
Servicios	198.972	163.018	35.954	22,1%
Total	90.829.193	83.138.366	7.690.827	9,3%

⁽¹⁾ Al 30 de abril de 2023 y 2022 se incluyen los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios. Incluye las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024".

Los ingresos por venta al 30 de abril de 2023 aumentaron un 9,3% con respecto al ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

a) Energía:

Los ingresos por venta generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos disminuyeron en \$ 4.004.935, representando una disminución del 15,5%, pasando de \$ 25.819.145 al 30 de abril de 2022 a \$ 21.814.210 al 30 de abril de 2023. Estos ingresos por venta están asociados a la remuneración por la generación de energía y a la remuneración reconocida por CAMMESA por el gas propio consumido en la CT ADC.

Los ingresos por venta asociados a la remuneración por la generación de energía disminuyeron principalmente por el menor precio de venta promedio registrado sobre los GW vendidos. Cabe destacar que con fecha 19 de mayo de 2021, la Secretaría de Energía, mediante la Res N° 440/2021, eliminó la actualización de los valores remunerativos con el IPC y el IPIM previstos por la Res N° 31/2020 y estableció un incremento de los valores remunerados por la potencia y energía de un 29% aproximadamente para la energía entregada desde febrero 2021. Adicionalmente, durante el mes

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



de abril 2022, mediante la Resolución N° 238/2022, se incrementaron los valores de energía en un 30%, retroactivos a febrero de 2022 con un adicional del 10% a partir de junio de 2022 y a través de la Resolución N° 826/2022 publicada en diciembre de 2022 se incrementaron los valores de energía en un 20% a partir de septiembre de 2022, con un adicional del 10% a partir de diciembre de 2022. Esta última resolución prevé un incremento del 25 % adicional a partir de la transacción de febrero de 2023 y un 28% adicional a partir de la transacción de agosto de 2023. Los incrementos establecidos no han sido suficientes para compensar la inflación registrada entre los períodos de un 108,8%. El precio promedio de venta fue \$ 2.807,4 MWh y 3.365,1 MWh al 30 de abril de 2023 y 2022, respectivamente. Los GW vendidos disminuyeron un 3,2 %.

Los ingresos por venta asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC disminuyeron un 9,7%, debido a la disminución del 20 % en el precio del gas remunerado en pesos, pasando de \$ 24.860,2 m3 al 30 de abril de 2022 a \$ 19.886,3 m3 al 30 de abril de 2023, compensado con un incremento del 12,8 % del volumen de gas transferido.

El ingreso por venta por la remuneración del gas se incluye en el segmento de Petróleo y Gas (Nota 6 a los Estados Financieros Consolidados).

Los ingresos por venta de energía eólica medidos en pesos disminuyeron en \$ 240.602, representando una disminución del 11,7%, pasando de \$ 2.063.418 por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022 a \$ 1.822.816 por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023. Esta disminución se debió a una caída en el precio de venta en pesos, compensado parcialmente con una mayor cantidad de GWh vendidos, los cuales pasaron de 116,4 GWh en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022 a 124,1 GWh en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023. En ambos ejercicios operaron restricciones significativas al despacho de ambos parques eólicos (principalmente el PED II) dado la entrada en operación en el mes de mayo de 2021 de un nuevo parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CAMMESA prevé una cláusula de "Tomar o pagar" a partir de junio de 2021, lo cual mitiga parcialmente las restricciones mencionadas. El precio promedio de ventas fue de \$ 14.689,1 y \$ 17.727,0 por MWh al 30 de abril de 2023 y 2022, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos se debe fundamentalmente a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación. Los precios por MWh acordados en los contratos con CAMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente.

Es de esperar que el nivel de restricciones observado en los últimos meses continúe hasta la construcción de la Estación Transformadora Comodoro Rivadavia Oeste 500/132 kV junto con sus obras auxiliares, lo que permitirá ampliar la capacidad de transporte eléctrico existente en la zona, de modo que ambos parques puedan entregar la totalidad de la energía que estén en condiciones de generar. La mencionada obra forma parte del Plan Federal de Transporte Eléctrico; por el momento, no cuenta con fecha cierta de ejecución.

b) Servicio de fasón de energía eléctrica:

El servicio de fasón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medidas en pesos disminuyeron en \$ 9.458, representando una baja del 9,9%, pasando de \$ 95.122 al 30 de abril de 2022 a \$ 85.664 al 30 de abril de 2023. Esta disminución se produce por una baja del precio de venta en pesos en un 8,2% por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación, debido a que la tarifa se encuentra expresada en dólares. El volumen vendido no sufrió variaciones significativas.

c) Gas:

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina aumentó un 9,1%, pasando de 471.593 miles de m³ al 30 de abril de 2022 a 514.461 miles de m³ al 30 de abril de 2023. Capex procura sostener el nivel de producción de gas mediante las inversiones efectuadas y el aporte de producciones de nuevas áreas, incentivadas principalmente por los programas estímulos. La producción de gas proveniente de la incorporación del área Puesto Zuñiga compensó la disminución de la producción de las áreas ADC y Loma Negra al 30 de abril de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Capex utilizó la totalidad de su producción de gas para la generación de energía eléctrica en la CT ADC y la operación de la Planta de GLP. En el marco del Programa de estímulo a las inversiones en desarrollo de producción de gas proveniente de reservorios no convencionales, la Sociedad presentó las declaraciones juradas del área ADC correspondientes a los períodos enero 2018 – diciembre 2021 y las pólizas de caución. Por su parte, el Ministerio de Energía autorizó el total de las compensaciones económicas definitivas solicitadas habiéndose cobrado en su totalidad. Al 30 de abril de 2022 la Sociedad registró en el rubro “Ingresos por venta” el total del incentivo que cumple con las condiciones establecidas en la Resolución N° 419 E/2017 por \$ 1.768.689.

d) Petróleo:

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Mercado local	21.764.541	13.418.329	8.346.212	62,2%
Mercado externo	42.716.552	36.012.108	6.704.444	18,6%
Total	64.481.093	49.430.437	15.050.656	30,4%

Los ingresos por venta de petróleo al 30 de abril de 2023 aumentaron en \$ 15.050.656 respecto del ejercicio anterior, representando un incremento del 30,4%. Este aumento corresponde al mayor volumen vendido (38,1%) compensado con una disminución del 5,5 % en el precio de venta en pesos.

Las ventas en el mercado local se incrementaron en \$ 8.346.212, ó 62,2%, por un incremento en el volumen vendido de un 60,4% pasando de 136.621 m³ al 30 de abril de 2022 a 219.148 m³ al 30 de abril de 2023. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre ejercicios no sufrieron variaciones significativas.

Los ingresos en el mercado externo aumentaron en \$ 6.704.444, ó 18,6% debido a un aumento del 26,2% en el volumen vendido compensado con una disminución del precio en pesos. El precio internacional promedio entre ejercicios aumentó un 10,8%.

La producción de petróleo aumentó un 12,2%, pasando de 393.417 m³ al 30 de abril de 2022 a 441.402 m³ al 30 de abril de 2023, debido a la incorporación del petróleo proveniente del área Puesto Zúñiga y a los resultados obtenidos en las inversiones realizadas, fundamentalmente en el área Bella Vista Oeste.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron en \$ 963.060 ó 33,9%, pasando de \$ 2.837.269 al 30 de abril de 2022 a \$ 1.874.209 al 30 de abril de 2023, producto de una disminución del 14,4% en el volumen vendido. Esta disminución es resultante de la menor calidad del gas procesado en la Planta de GLP.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 32,4%, debido a una disminución del 22,1% en el volumen vendido, pasando de 10.530 tn al 30 de abril de 2022 a 8.200 tn al 30 de abril de 2023. El precio de venta disminuyó un 13,2%. Dentro del volumen vendido, se encuentran las entregas realizadas para cumplir con el Acuerdo de Abastecimiento de Gas Propano para Redes de Distribución de Gas Propano Indiluido.

Por otro lado, las ventas en el mercado externo, medidas en pesos disminuyeron un 35,3% debido a una disminución del 32,5% en los precios de venta en pesos como consecuencia de los menores precios internacionales, pasando de \$promedio/tn 194.951,0 al 30 de abril de 2022 a \$promedio/tn 131.539,4 al 30 de abril de 2023.

- Las ventas de butano disminuyeron en \$ 373.992 ó 42,1%, pasando de \$ 888.122 al 30 de abril de 2022 a \$ 514.130 al 30 de abril de 2023. Dicha disminución se debió a una disminución del volumen vendido en un 15,7%, pasando de 11.845 tn al 30 de abril de 2022 a 9.982 tn al 30 de abril de 2023 como consecuencia de la menor calidad del gas procesado en la Planta de GLP y una disminución del 31,3% en el precio de venta.
- No se han registrado ventas de gasolina al 30 de abril de 2023 y 2022 debido a que la producción de 18.648 m³ y 21.856 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo por razones de mercado.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

f) Oxígeno:

Hychico vendió 63.300 Nm³ y 86.021 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 38.099 y \$ 36.379 en los ejercicios finalizados el 30 de abril de 2023 y 2022, respectivamente. El leve aumento de las ventas en pesos es consecuencia de un mayor precio de venta compensado por el menor volumen vendido debido a la disminución de la demanda del producto.

g) Servicios:

Corresponde a la participación del 37,5% sobre los ingresos en los servicios prestados de tratamiento de crudo, agua y el alistamiento de gas por el Consorcio Loma Negra.

Costo de venta

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	232.466	316.947	(84.481)	-26,7%
Sueldos y cargas sociales	8.139.926	7.032.155	1.107.771	15,8%
Consumo de materiales, repuestos y otros	2.541.379	2.550.206	(8.827)	-0,3%
Operación, mantenimiento y reparaciones	8.270.818	7.236.814	1.034.004	14,3%
Combustibles, lubricantes y fluidos	4.785.095	3.891.368	893.727	23,0%
Transporte, fletes y estudios	1.171.626	1.047.624	124.002	11,8%
Depreciación propiedad, planta y equipo	17.400.089	20.578.558	(3.178.469)	-15,4%
Depreciación derechos de uso	-	41.606	(41.606)	-100,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	278.675	340.523	(61.848)	-18,2%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	948.521	1.226.462	(277.941)	-22,7%
Gastos de transporte de gas	107.242	145.572	(38.330)	-26,3%
Adquisición de crudo	2.127.564	1.781.451	346.113	19,4%
Adquisición de energía	7.276	16.765	(9.489)	-56,6%
Costo de producción de existencias	876.014	(5.378.994)	6.255.008	116,3%
Costo de venta	46.886.691	40.827.057	6.059.634	14,8%

El costo de venta al 30 de abril de 2023 ascendió a \$ 46.886.691 (51,6% sobre los ingresos), mientras que al 30 de abril de 2022 ascendió a \$ 40.827.057 (49,1% sobre los ingresos), representando un aumento del 14,8%.

El comportamiento de los principales rubros en el costo de venta fue:

- El costo de producción de existencias corresponde a los stocks de crudo producidos y no vendidos, los cuales están expuestos en el activo en el rubro "Inventarios". Los stocks de crudo disminuyeron un 68,6% entre ambos ejercicios. La producción de petróleo del ejercicio finalizado al 30 de abril de 2023 fue de 441.402 m3, mientras que el volumen vendido ascendió a 543.912 m3.
- un incremento de los sueldos y cargas sociales como consecuencia de la recomposición salarial otorgada por la Sociedad y el incremento en la nómina.
- un incremento de los costos asociados con operación, mantenimiento y reparaciones, debido a la mayor intervención de pozos de los yacimientos de Agua del Cajón y Bella Vista Oeste. Se incluye en este rubro los incrementos tarifarios de los contratistas.
- un aumento de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente debido al incremento en el costo del gas necesario en los yacimientos localizados en la cuenca del Golfo San Jorge para la generación de energía consumida y para el uso en los calentadores
- una disminución en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 3.178.469 debido principalmente a las mayores reservas comprobadas del área Pampa del Castillo por un mayor horizonte de vida útil, compensado con las nuevas inversiones en el segmento de petróleo y gas respecto del ejercicio anterior, a la menor producción en el área Agua del Cajón y la menor generación de la CT ADC.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Gastos de comercialización

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Regalías	9.162.771	9.466.440	(303.669)	-3,2%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	1.209.617	1.105.401	104.216	9,4%
Derechos de exportaciones	3.068.267	2.609.162	459.105	17,6%
Impuesto sobre los ingresos brutos	1.941.291	1.547.959	393.332	25,4%
Gastos de comercialización	15.381.946	14.728.962	652.984	4,4%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 15.381.946 al 30 de abril de 2023 mientras que al 30 de abril de 2022 ascendieron a \$ 14.728.962, representando en ambos un 16,9% y 17,7% sobre los ingresos, respectivamente.

Las principales causas del incremento del 4,4% fueron:

- los mayores derechos de exportación abonados como consecuencia de las mayores exportaciones de petróleo, propano y butano, y
- El mayor impuesto sobre los ingresos brutos abonado debido a la mayor facturación.

Compensado parcialmente por las menores regalías de petróleo y gas, a pesar del incremento de la producción; su disminución se debe a un menor precio de venta en pesos entre los ejercicios y al menor porcentaje de regalías aplicado sobre la producción incremental en el área Pampa del Castillo, esto último debido a la obtención de una alícuota del 6 % sobre dicha producción proveniente de los pozos asociados al proyecto "Recuperación terciaria y mejora de eficiencia volumétrica de barrido Pampa del Castillo Sur" hasta el mes de abril de 2031 inclusive.

Gastos de administración

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	344.910	327.049	17.861	5,5%
Sueldos y cargas sociales	2.592.966	2.004.320	588.646	29,4%
Operación, mantenimiento y reparaciones	490.753	405.318	85.435	21,1%
Transporte, fletes y estudios	17.910	16.604	1.306	7,9%
Depreciación propiedad, planta y equipo	92.104	79.838	12.266	15,4%
Depreciación derechos de uso	297.212	297.212	-	0,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	65.428	70.793	(5.365)	-7,6%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	70.881	46.549	24.332	52,3%
Gastos bancarios	1.174.444	1.088.336	86.108	7,9%
Gastos de administración	5.146.608	4.336.019	810.589	18,7%

Los gastos de administración fueron de \$ 5.146.608 al 30 de abril de 2023, representando un 5,7% sobre los ingresos, mientras que al 30 de abril de 2022 fueron de \$ 4.336.019, representando un 5,2%. El aumento fue de \$ 810.589 y representa un 18,7%. Este incremento es consecuencia principalmente del aumento de los sueldos y cargas sociales por los incrementos salariales y gratificaciones otorgados por la Sociedad y el incremento en la nómina.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Otros ingresos / (egresos) operativos netos

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Recupero / (desvalorización) de Propiedad, planta y equipo	16.944.397	(2.332.873)	19.277.270	826,3%
Cobro de reclamos judiciales	-	128.915	(128.915)	-100,0%
Adquisición de la participación de San Jorge Energy S.A. en la Concesión de Explotación "La Yesera"	-	1.057.920	(1.057.920)	-100,0%
Ingreso por tareas ambientales en Pampa del Castillo	-	125.574	(125.574)	-100,0%
Costos directos asociados al COVID-19	-	(211.576)	211.576	100,0%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	118.888	154.441	(35.553)	23,0%
Diversos	158.102	114.794	43.308	-37,7%
Otros ingresos / (egresos) operativos netos	17.221.387	(962.805)	18.184.192	1.888,7%

Los otros ingresos operativos netos al 30 de abril de 2023 fueron una ganancia de \$ 17.221.387, en tanto que al 30 de abril de 2022 arrojaron una pérdida de \$ 962.805.

Se incluye en este rubro al 30 de abril de 2023 el recupero de la desvalorización del rubro Propiedad, Planta y equipo de los activos asociados con la explotación de Agua del Cajón compensado parcialmente por una desvalorización del PED II (propiedad de E G WIND), y al 30 de abril de 2022: (i) la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo correspondiente al reconocimiento de un menor valor de del PED II en el segmento de generación de energía eólica (ii) el resultado generado por la adquisición a San Jorge Energy S.A. del 18,75% de participación adicional en la concesión de explotación La Yesera, (iii) los ingresos indemnizatorios por la realización de tareas ambientales en Pampa del Castillo, y (iv) los costos directos asociados al COVID-19 que no han formado parte de la operación productiva, manteniendo, por ejemplo, los servicios acordados entre la Sociedad y aquellos proveedores que no han podido realizar los trabajos.

Resultados financieros

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Ingresos financieros	11.362.072	9.984.880	1.377.192	13,8%
Costos financieros	(53.270.477)	(25.472.658)	(27.797.819)	-109,1%
Otros resultados financieros RECPAM	32.487.649	14.977.236	17.510.413	116,9%
Resultados financieros	(9.420.756)	(510.542)	(8.910.214)	-1.745,2%

a) Ingresos financieros

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Diferencia de cambio	9.758.113	7.263.353	2.494.760	34,3%
Intereses	1.849.323	1.822.100	27.223	1,5%
Otros resultados financieros	329.981	1.023.604	(693.623)	-67,8%
Devengamiento de intereses de créditos	(575.345)	(124.177)	(451.168)	-363,3%
Ingresos financieros	11.362.072	9.984.880	1.377.192	13,8%

Los ingresos financieros al 30 de abril de 2023 arrojaron un saldo de \$ 11.362.072, mientras que al 30 de abril de 2022 fueron de \$ 9.984.880, representando un incremento del 13,8%. Las principales causas de este incremento de \$ 1.377.192 estuvieron relacionados con el rubro "diferencia de cambio", debido a la variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo 2022 y abril 2023 se incrementó en un 93,1% mientras que, entre mayo 2021 y abril 2022 tuvo un aumento del 23,2% compensado parcialmente por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre ejercicios.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

El Grupo posee al 30 de abril de 2023 el 37,8% de sus activos financieros en dólares estadounidenses. Al 30 de abril de 2023 los intereses y los otros resultados financieros se generaron por las inversiones realizadas, fundamentalmente, en fondos comunes de inversión y plazos fijos, cuyo capital promedio expuesto en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023 fue menor que el capital promedio expuesto del ejercicio anterior. Asimismo, se incluyen ingresos en concepto de intereses por mora como consecuencia del retraso de los pagos por parte de CAMMESA, los cuales aumentaron un 23% entre ejercicios.

b) Costos financieros

	30/04/23	30/04/22	Variación
Diferencia de cambio	(44.324.774)	(19.734.986)	(24.589.788) -124,6%
Intereses	(8.428.491)	(5.607.702)	(2.820.789) -50,3%
Otros resultados financieros	(237.691)	(160.506)	(77.185) -48,1%
Resultado por Recompra Obligaciones Negociables	-	155.684	(155.684) -100,0%
Devengamiento de intereses de deudas	(279.521)	(125.148)	(154.373) -123,4%
Costos financieros	(53.270.477)	(25.472.658)	(27.797.819) -109,1%

Los costos financieros al 30 de abril de 2023 arrojaron un saldo de \$ 53.270.477, mientras que al 30 de abril de 2022 fueron por \$ 25.472.658, representando un incremento del 109,1%. Las principales causas de la variación de \$ 27.797.819 fueron:

- las mayores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la mayor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo 2022 y abril 2023 se incrementó en un 93,1% mientras que, entre mayo 2021 y abril 2022 tuvo un aumento del 23,2%, compensado parcialmente por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los ejercicios. Adicionalmente, la deuda financiera aumentó como consecuencia de las nuevas ON emitidas por US\$ 40 millones. El Grupo posee el 77,7% de sus pasivos comerciales y financieros en dólares estadounidenses, con lo cual la variación de la cotización de dicha moneda genera un impacto significativo en los resultados económicos y en el patrimonio.

La deuda financiera a la cual hacemos referencia corresponde a las Obligaciones Negociables Clase 2 por US\$ 238.846.000, Clase 3, por US\$ 22.433.559, y Clase 4, por US\$ 17.566.441, con vencimiento mayo 2024, febrero 2026 y febrero 2027, respectivamente.

- los mayores intereses devengados correspondientes a las Obligaciones Negociables Clase 2 por la mayor variación a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso compensado con el menor capital adeudado como consecuencia de las recompras efectuadas y a la cancelación del préstamo con el CII por parte de Hychico. Al 30 de abril de 2023 se registraron intereses por adelantos en cuenta corriente.

Otros resultados financieros RECPAM

	30/04/23	30/04/22	Variación
Otros resultados financieros RECPAM	32.487.649	14.977.236	17.510.413 116,9%

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda. La inflación interanual registrada en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2023 fue del 108,8%, mientras que en el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2022 fue del 58,0%

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Impuesto a las ganancias

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Impuesto a las ganancias	(8.112.479)	(11.951.328)	3.838.849	32,1%

El cargo por impuesto a las ganancias al 30 de abril de 2023 fue de \$ 8.112.479 pérdida, mientras que al 30 de abril de 2022 fue de \$ 11.951.328 pérdida, representando una variación de \$ 3.838.849, como consecuencia de la variación del impuesto corriente y diferido determinado en ambos ejercicios. Al 30 de abril de 2023 el cargo se vio influenciado por el diferimiento en tres cuotas del ajuste por inflación fiscal Art 95, al reverso de la provisión relacionada con el ajuste por inflación de los quebrantos que había sido registrada al 30 de abril de 2022 por \$ 530 millones compensado por los mayores resultados sujetos a impuesto, mientras que al 30 de abril de 2022 el cargo se vio influenciado principalmente por el cambio de alícuota y el cómputo en una sola cuota del ajuste por inflación fiscal Art 95.

Otros resultados integrales

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	3.145.678	(5.093.748)	8.239.426	161,8%

Los otros resultados integrales sin imputación futura a resultados surgen como consecuencia de que Capex aplica el modelo de revaluación para ciertos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo.

Estados de situación financiera consolidados

	30/04/23	30/04/22	Variación	
Propiedad, planta y equipo	186.283.858	139.775.323	46.508.535	33,3%
Inversiones financieras a costo amortizado	557.156	19.627.467	(19.070.311)	-97,2%
Repuestos y materiales	10.045.615	8.547.277	1.498.338	17,5%
Activo neto por impuesto diferido	1.244.470	107.274	1.137.196	1.060,1%
Derecho de uso	168.420	465.631	(297.211)	-63,8%
Otras cuentas por cobrar	5.324.911	5.033.400	291.511	5,8%
Cuentas por cobrar comerciales	12.343.667	6.681.506	5.662.161	84,7%
Inventarios	1.573.789	6.871.875	(5.298.086)	-77,1%
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.251.856	3.861.528	(1.609.672)	-41,7%
Total del activo	219.793.742	190.971.281	28.822.461	15,1%
Patrimonio atribuible a los propietarios	96.823.845	87.875.430	8.948.415	10,2%
Participación no controlada	585.588	638.005	(52.417)	-8,2%
Total del patrimonio	97.409.433	88.513.435	8.895.998	10,1%
Cuentas por pagar comerciales	30.042.088	21.198.122	8.843.966	41,7%
Deudas financieras	65.331.607	60.612.608	4.718.999	7,8%
Pasivo por impuesto diferido	23.517.368	14.467.435	9.049.933	62,6%
Cargas fiscales	804.147	3.525.739	(2.721.592)	-77,2%
Provisiones y otros cargos	12.899	32.549	(19.650)	-60,4%
Remuneraciones y cargas sociales	1.956.720	1.801.314	155.406	8,6%
Otras deudas	719.480	820.079	(100.599)	-12,3%
Total del pasivo	122.384.309	102.457.846	19.926.463	19,4%
Total del patrimonio y pasivo	219.793.742	190.971.281	28.822.461	15,1%

Al 30 de abril de 2023 el activo aumentó en \$ 28.822.461, lo que representa un aumento del 15,1% en comparación con el 30 de abril de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Las causas principales de esta variación son:

- (i) Inversiones financieras a costo amortizado y efectivo y equivalentes de efectivo: disminución \$ 19.070.311 y \$ 1.609.672, respectivamente, debido fundamentalmente a la erogación por el pago de dividendos por \$ 17.351.780. Se evidenció además una disminución del valor en pesos de la cartera en moneda extranjera debido a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación.
- (ii) Propiedad, planta y equipo: incremento por \$ 46.508.535, debido fundamentalmente al recupero de la desvalorización de los activos relacionados con la explotación de petróleo y gas asociados al área de Agua del Cajón por \$ 16.944,4 millones, como consecuencia del aumento de reservas en el área debido a las producciones registradas por la perforación de pozos no convencionales y a los resultados obtenidos en áreas linderas pertenecientes a la misma formación (Vaca Muerta), al incremento del valor de la CT ADC como consecuencia de la aplicación del criterio de revaluación y a las inversiones efectuadas en el segmento de petróleo y gas en las áreas hidrocarburíferas existentes, principalmente en las áreas Agua del Cajón, Pampa del Castillo y Puesto Zúñiga, todo ello neteado parcialmente por las depreciaciones del ejercicio.
- (iii) Cuentas por cobrar comerciales: incremento por \$ 5.662.161 debido al incremento en las ventas y a los saldos pendientes de cobro de CAMMESA.
- (iv) Inventarios: disminución de \$ 5.298.086 debido a los menores stocks de crudo al 30 de abril de 2023 respecto del ejercicio anterior por las mayores ventas registradas entre ejercicios.

Al 30 de abril de 2023 el pasivo aumentó en \$ 19.926.463, lo que representa un incremento del 19,4% en comparación con el 30 de abril de 2022.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Deudas financieras: incremento por \$ 4.718.999, generado por el incremento de los adelantos en cuenta corriente obtenidos con bancos locales y la emisión de la Obligaciones Negociables Clase 3 y Clase 4, compensado por la cancelación del préstamo con la Corporación Interamericana de Inversiones por parte de Hychico y a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los ejercicios.
- ii) Pasivo por impuesto diferido: aumento de \$ 9.049.933 como consecuencia del diferimiento en cuotas de ajuste por inflación fiscal correspondientes al ejercicio finalizado a abril 2023 y la variación de las diferencias temporarias relacionadas con Propiedad, planta y equipo.
- iii) Cuentas por pagar comerciales: incremento de \$ 8.843.966 debido al incremento de los pasivos con proveedores debido a las inversiones en propiedad, planta y equipo y al incremento del pasivo relacionado con el abandono de pozos debido al mayor horizonte de vida útil en la concesión del área de Pampa del Castillo.
- iv) Cargas fiscales: disminución de \$ 2.721.592 principalmente por un menor impuesto a las ganancias a pagar al 30 de abril de 2023 respecto del ejercicio anterior como consecuencia del pago de los anticipos efectuados durante el ejercicio y al diferimiento del ajuste por inflación fiscal en cuotas, de acuerdo con la normativa vigente.

Reservas y recursos de petróleo y gas (información no cubierta por el informe de auditoría emitido por los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados)

Provincia del Neuquén

- Agua del Cajón

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una auditoría de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2023 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en enero de 2052, con los siguientes valores:

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ₍₄₎	2.552	855	3.407	620	718	2.695
Petróleo	Mbbl	1.591	12.404	13.995	30.581	34.298	167.755
	Mm ³	253	1.972	2.225	4.862	5.453	26.671

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 100 % de dichas reservas.

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una auditoría de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2023 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrollada	Total			
Petróleo	Mbbl	5.120	1.749	6.869	1.214	547	-
	Mm³	814	278	1.092	193	87	-

La Sociedad posee el 100 % de dichas reservas.

- Pampa del Castillo

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una auditoría de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2023 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en octubre de 2046, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	18.429	10.510	28.939	2.063	2.786	-
	Mm³	2.930	1.671	4.601	328	443	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 95 % de participación en la concesión que posee dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Provincia de Río Negro

- Loma Negra

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una auditoría de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2023 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2034, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrollada	Total			
Gas	MMm ³ (1)	1.136	793	1.929	10	194	-
Petróleo	Mbbl	1.691	1.428	3.119	560	415	-
	Mm ³	269	227	496	89	66	-

¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas.

- La Yesera

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una auditoría de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2023 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en agosto de 2037, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrollada	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	172	90	262	45	11	-
Petróleo	Mbbl	1.227	1.132	2.359	554	157	-
	Mm ³	195	180	375	88	25	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas y durante el ejercicio 2022/23 perforó el pozo LY-1002 del cual YPF decidió no participar, por lo tanto, Capex posee el 72,5 % de las reservas de dicho pozo. La participación de la Sociedad en las reservas se incrementará al 72,5% partir de agosto de 2027 (ver Nota 1.1)

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



- **Puesto Zúñiga**

DeGolyer and MacNaughton, auditores internacionales independientes, realizaron una auditoría de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2023 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en marzo de 2047, con los siguientes valores:

Reservas							Recursos
Productos		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ (1)	533	722	1.255	766	1.344	-
Petróleo	Mbbl	679	616	1.295	604	1.044	-
	Mm ³	108	98	206	96	166	-

¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

a) Estructura patrimonial

	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
	(a)				
Activo corriente	23.440.281	36.163.389	40.615.117	39.214.528	81.806.441
Activo no corriente	196.353.461	154.807.892	162.076.776	201.350.640	169.741.827
Total activo	219.793.742	190.971.281	202.691.893	240.565.168	251.548.268
Pasivo corriente	28.258.707	26.996.055	23.974.206	26.963.986	29.825.530
Pasivo no corriente	94.125.602	75.461.791	94.932.152	124.379.607	123.863.415
Total pasivo	122.384.309	102.457.846	118.906.358	151.343.593	153.688.945
Patrimonio controlante	96.823.845	87.875.430	83.083.512	88.585.721	97.253.639
Patrimonio no controlante	585.588	638.005	702.023	635.854	605.684
Patrimonio total	97.409.433	88.513.435	83.785.535	89.221.575	97.859.323
Total Patrimonio y pasivo	219.793.742	190.971.281	202.691.893	240.565.168	251.548.268

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Estructura de resultados

	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
	(a)				
Resultado operativo	40.635.335	22.283.523	2.730.752	11.897.385	37.334.689
Ingresos financieros	11.362.072	9.984.880	19.647.311	28.836.646	40.547.472
Costos financieros	(53.270.477)	(25.472.658)	(41.317.399)	(54.466.391)	(79.736.741)
RECPAM	32.487.649	14.977.236	18.764.492	13.487.243	13.943.577
Resultado antes de impuesto a las ganancias	31.214.579	21.772.981	(174.844)	(245.117)	12.088.997
Impuesto a las ganancias	(8.112.479)	(11.951.328)	(1.856.904)	4.778.027	(2.292.630)
Resultado neto del ejercicio	23.102.100	9.821.653	(2.031.748)	4.532.910	9.796.367
Con imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	-	-	(407.573)	407.573	-
Sin imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	3.145.678	(5.093.748)	(2.996.717)	(13.578.234)	5.652.196
Resultado integral del ejercicio	26.247.778	4.727.905	(5.436.038)	(8.637.751)	15.448.563

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

c) Estructura del flujo de efectivo

	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
	(a)				
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	29.325.518	37.013.033	15.921.974	16.772.374	33.540.822
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por actividades de inversión	(18.766.431)	(27.969.455)	965.830	(59.533.906)	(22.947.864)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(14.059.956)	(14.186.442)	(27.261.303)	(1.039.242)	(7.351.130)
(Disminución) / aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	(3.500.869)	(5.142.864)	(10.373.499)	(43.800.774)	3.241.828

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



e) Datos estadísticos

(información no cubierta por el informe de auditoría emitido por los auditores independientes sobre los estados financieros consolidados)

PETROLEO					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción en bbl	2.776.332	2.474.519	2.152.931	2.094.112	1.406.936
Producción en m ³ ⁽¹⁾	441.402	393.417	342.289	332.937	223.685
Ventas en el mercado local bbl	1.378.396	859.319	763.680	600.849	598.325
Ventas en el mercado extranjero bbl	2.042.705	1.618.224	1.547.912	1.322.665	979.516
Ventas en el mercado local m ³ ⁽²⁾	219.148	136.621	121.415	95.527	95.126
Ventas en el mercado exterior m ³ ⁽²⁾	324.764	257.277	246.098	210.287	155.731

GAS (Miles m³)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	514.461	471.593	466.692	569.284	581.587
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	653.078	736.818	429.116	472.149	659.148
Ventas en el mercado local	-	677	2.238	49.251	-

ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	4.660	4.842	3.387	3.589	4.784
Ventas	4.506	4.656	3.142	3.477	4.652

ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	124,1	116,4	125,1	86,6	27,9
Ventas	124,1	116,4	126,6	86,6	27,9

ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	11,5	11,0	10,6	11,4	8,5
Ventas	9,5	9,7	8,8	10,4	7,5

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

PROPANO (tn)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	15.815	18.377	16.248	19.352	20.536
Ventas en el mercado local	8.200	10.530	8.387	12.859	20.615
Ventas en el mercado exterior	7.562	7.883	7.786	6.491	-

BUTANO (tn)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	9.898	11.920	10.619	12.766	13.616
Ventas en el mercado local	9.420	10.810	10.531	12.817	13.642
Ventas en el mercado exterior	562	1.035	-	-	-

GASOLINA (m³)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción ⁽³⁾	18.648	21.856	20.240	24.849	27.333

OXIGENO (Nm³)					
	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Información consolidada					
Producción	32.274	26.145	27.329	21.597	29.421
Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾	63.300	86.021	126.030	107.211	126.175

(1) La apertura de la producción en m3 de petróleo por área (al porcentaje de participación de la Sociedad) es la siguiente:

Áreas	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
Agua del Cajón	24.474	31.285	29.336	37.516	43.686
Loma Negra y La Yesera	48.950	35.683	29.340	30.938	22.605
Pampa del Castillo – La Guitarra	260.946	260.424	237.808	254.327	157.394
Bella Vista Oeste	84.565	66.025	45.805	10.156	-
Puesto Zúñiga	22.467	-	-	-	-
Total	441.402	393.417	342.289	332.937	223.685

(2) Las ventas de petróleo incluyen 18.155 m³, 21.998 m³, 20.072 m³, 24.882 m³ y 27.336 m³ de gasolina al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019, respectivamente, vendidos como petróleo.

(3) La producción de gasolina al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019, se ha vendido como petróleo.

(4) Las ventas de oxígeno al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019 incluyen cláusula take or pay.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

f) Índices

	30/04/2023	30/04/2022	30/04/2021	30/04/2020	30/04/2019
			(a)		
Liquidez (1)	0,83	1,34	1,69	1,45	2,74
Solvencia (2)	0,80	0,86	0,70	0,59	0,64
Inmovilización del capital (3)	0,89	0,81	0,80	0,84	0,67
Rentabilidad (4)	0,28	0,05	-0,06	-0,09	0,17

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 30 de abril de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

(1)	$\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$
(2)	$\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$
(3)	$\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$
(4)	$\frac{\text{Resultado integral del ejercicio}}{\text{Patrimonio promedio}}$

g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de auditoría emitido por los auditores independientes)

Hidrocarburos

Los lineamientos del plan de inversión para el próximo ejercicio son los siguientes:

- en el **área Agua del Cajón**, comenzar con el desarrollo comercial de la formación Vaca Muerta que contempla la perforación de cuatro pozos horizontales. Se continuará además con reparaciones e intervenciones de pozos convencionales.

- en el **área Loma Negra**, continuar con el desarrollo de los prospectos de petróleo y gas y se pondrá en marcha el Centro de Compresión en la Batería Loma de María de media a alta presión.

- en el **área La Yesera**, perforar otro pozo, focalizando en el desarrollo de reservas en objetivos profundos, principalmente de petróleo.

- en el **área Pampa del Castillo – La Guitarra**, llevar a cabo la perforación de pozos de avanzada y pozos productores de primaria/secundaria de desarrollo, continuar con la campaña de reparaciones de pozos productores de petróleo y la adecuación de instalaciones de recuperación secundaria en baterías y plantas. Adicionalmente, se avanzará con la implementación de proyectos de recuperación terciaria a través de la inyección de polímeros.

- en el **área Bella Vista Oeste – Bloque I**, llevar a cabo la perforación de pozos de avanzada y pozos productores de primaria/secundaria de desarrollo, así como llevar adelante la reparación de pozos productores de petróleo y la adecuación de pozos inyectoros.

-en el **área Puesto Zúñiga**, continuar con el desarrollo del área, ya en etapa de explotación, mediante la perforación de nuevos pozos.

-en el **área Parva Negra Oeste**, luego de la perforación del pozo horizontal y los ensayos prolongados, se evaluará el desarrollo del área.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Como parte de la estrategia de crecimiento, el Grupo continuará evaluando potenciales adquisiciones de activos hidrocarburíferos que permitan incrementar los niveles de producción y reservas.

Energía eléctrica

Capex continuará evaluando las políticas definidas por el Gobierno Nacional, así como el cumplimiento de las resoluciones vigentes, y sobre esta base estructurará su estrategia de crecimiento y diversificación en el área energética con miras al mediano y largo plazo.

Renovables

Se continuará operando los Parques Eólicos Diadema I y II y la Planta de Hidrógeno y Oxígeno.

Como parte de la estrategia del Grupo, es intención contar con una plataforma de proyectos de generación de energía renovable local que permitan incrementar su capacidad instalada en este segmento de negocio. A tal fin, se han identificado diferentes locaciones viables para el desarrollo de proyectos de generación de energía eólica y solar en la Argentina, y a tal fin se han firmado contratos con superficiarios de dichas locaciones con el objetivo de desarrollar estos proyectos en un futuro próximo. Al momento, se cuenta con contratos para desarrollos eólicos en las provincias de Buenos Aires (Partido de Benito Juárez), del Neuquén (yacimiento Agua del Cajón) y en Chubut (yacimiento Pampa del Castillo). Este último contempla a su vez el desarrollo de un proyecto para la producción de hidrógeno verde.

En lo que respecta a parques solares, se continuó con la prospección de proyectos y terrenos que permitan robustecer la cartera de proyectos. Al momento, se firmó un acuerdo de adquisición de los derechos para desarrollar un proyecto de energía solar de 20 MW expandible a 130 MW en la provincia de San Luis.

En la medida en que se generen las condiciones propicias en la Argentina, se continuará evaluando la factibilidad técnico-económica de producción de hidrógeno a partir de electrólisis del agua en la Patagonia, con miras a su exportación a los mercados internacionales que actualmente muestran sus necesidades futuras.

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carlos Brondo
Contador Público (UNCUYO)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 391 F° 078

Véase nuestro informe de fecha
3 de julio de 2023
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 – F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente