



RESEÑA INFORMATIVA

REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

DE CAPEX S.A. AL 31 DE OCTUBRE DE 2022

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de octubre de 2022 (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitido por los auditores independientes)

Estados de resultados integrales consolidados

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Ingresos	31.793.571	34.803.892	(3.010.321)	-8,6%
Costo de ingresos	(15.678.758)	(16.292.284)	613.526	3,8%
Resultado bruto	16.114.813	18.511.608	(2.396.795)	-12,9%
Gastos de comercialización	(5.360.374)	(5.359.757)	(617)	0,0%
Gastos de administración	(1.856.994)	(1.482.132)	(374.862)	-25,3%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(76.032)	793.409	(869.441)	-109,6%
Resultado operativo	8.821.413	12.463.128	(3.641.715)	-29,2%
Ingresos financieros	4.728.462	2.708.124	2.020.338	74,6%
Costos financieros	(15.959.520)	(5.851.758)	(10.107.762)	-172,7%
Otros resultados financieros RECPAM	8.307.814	5.215.770	3.092.044	59,3%
Resultados financieros, neto	(2.923.244)	2.072.136	(4.995.380)	-241,1%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	5.898.169	14.535.264	(8.637.095)	-59,4%
Impuesto a las ganancias	(1.178.679)	(7.489.674)	6.310.995	84,3%
Resultado neto del período	4.719.490	7.045.590	(2.326.100)	-33,0%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	(553.415)	(3.847.033)	3.293.618	85,6%
Resultado integral del período	4.166.075	3.198.557	967.518	30,2%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de octubre de 2021 que se exponen a continuación surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de octubre de 2022, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados condensados intermedios al 31 de octubre de 2022.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de octubre de 2022 con respecto al 31 de octubre de 2021 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 16.114.813 (ganancia), representando un 50,7% de los ingresos, en comparación con los \$ 18.511.608 (ganancia) o 53,2% de los ingresos al 31 de octubre de 2021. El resultado bruto disminuyó en un 12,9%.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 8.821.413 (ganancia) en comparación con \$ 12.463.128 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas arrojó una disminución de su resultado operativo al 31 de octubre de 2022 comparado con el mismo período del ejercicio anterior como consecuencia del menor ingreso por el gas remunerado por CAMMESA, compensado en parte por el incremento en los precios y la cantidad de petróleo vendido en el mercado local e internacional. El segmento de energía eléctrica reflejó una disminución en el resultado

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



al 31 de octubre de 2022, como consecuencia de un menor precio, compensado con una mayor generación, producto del mayor redireccionamiento de gas por parte de CAMMESA

- El Resultado Neto ascendió a \$ 4.719.490 (ganancia) en comparación con los \$ 7.045.590 (ganancia) del período anterior. En el período finalizado el 31 de octubre de 2021, el resultado neto 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 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 generado por las 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 \$ 553.415 (pérdida) en comparación con \$ 3.847.033 (pérdida) del mismo período 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 31 de octubre de 2022 ascendió a \$ 4.166.075 (ganancia) en comparación con \$ 3.198.557 (ganancia) del período finalizado el 31 de octubre de 2021.

Ingresos

Producto	31/10/22	31/10/21	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	7.945.157	10.333.023	(2.387.866)	-23,1%
Energía eólica	652.193	799.184	(146.991)	-18,4%
Servicio de fason de energía eléctrica	30.299	34.713	(4.414)	-12,7%
Gas	-	25.263	(25.263)	-100,0%
Gas Programa estímulo	-	821.149	(821.149)	-100,0%
Petróleo	22.260.663	21.599.954	660.709	3,1%
Propano	722.004	896.300	(174.296)	-19,4%
Butano	113.951	209.057	(95.106)	-45,5%
Oxígeno	12.689	13.747	(1.058)	-7,7%
Servicios	56.615	71.502	(14.887)	-20,8%
Total	31.793.571	34.803.892	(3.010.321)	-8,6%

⁽¹⁾ Al 31 de octubre de 2022 y 2021 se incluyen los ingresos generados por el gas propio, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios. A partir del mes de enero 2021 también se incluyen las remuneraciones por el "Plan Gas 2020-2024".

Los ingresos al 31 de octubre de 2022 disminuyeron un 8,6% con respecto al mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

a) Energía:

Los ingresos generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos disminuyeron en \$ 2.387.866, representando una disminución del 23,1%, pasando de \$ 10.333.023 al 31 de octubre de 2021 a \$ 7.945.157 al 31 de octubre de 2022. Estos ingresos están asociados a la remuneración por la generación de energía y a la remuneración reconocida por CAMMESA en concepto de gas consumido en la CT ADC.

Los ingresos 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 de abril 2022,

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



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. Los incrementos establecidos no han sido suficientes para compensar la inflación registrada entre los períodos de un 88,0%. El precio promedio de venta fue \$ 1.767,7 MWh y 2.516,3 MWh al 31 de octubre de 2022 y 2021, respectivamente. Esta disminución se compensó parcialmente con el incremento de los GW vendidos, producto de un aumento en la generación dado el mayor redireccionamiento de gas por parte de CAMMESA como consecuencia del excedente de gas en la zona del Comahue.

Los ingresos asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC disminuyeron un 15,6%, debido a un menor precio del gas remunerado en pesos en un 15,9%, pasando de \$ 20.937,2 m3 al 31 de octubre de 2021 a \$ 17.617,7 m3 al 31 de octubre de 2022. El volumen de m3 de gas propio transferidos a la central térmica se mantuvo constante en ambos períodos.

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

Los ingresos de energía eólica medidos en pesos disminuyeron en \$ 146.991, representando una disminución del 18,4%, pasando de \$ 799.184 por el período finalizado el 31 de octubre de 2021 a \$ 652.193 por el período finalizado el 31 de octubre de 2022. Esta disminución se debió a una disminución en el precio de venta, compensado parcialmente con una mayor cantidad de GWh vendidos, los cuales pasaron de 63,0 GWh en el período finalizado el 31 de octubre de 2021 a 64,3 GWh en el período finalizado el 31 de octubre de 2022. En ambos períodos 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. Asimismo, el precio promedio de ventas fue de \$ 10.150,1 y \$ 12.685,4 por MWh al 31 de octubre de 2022 y 2021, respectivamente; la variación de los precios promedios de ventas 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 fásón de energía eléctrica:

El servicio de fásón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medidas en pesos disminuyeron en \$ 4.414, representando una baja del 12,7%, pasando de \$ 34.713 al 31 de octubre de 2021 a \$ 30.299 al 31 de octubre de 2022. Esta disminución se produce por una baja del precio de venta en pesos en un 13,0% 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.

c) Gas:

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 2,2%, pasando de 241.926 miles de m³ al 31 de octubre de 2021 a 236.689 miles de m³ al 31 de octubre de 2022. 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 parcialmente la disminución de la producción de las áreas ADC, Loma Negra y La Yesera al 31 de octubre de 2022.

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 ha presentado las declaraciones juradas del área Agua del Cajón 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

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



totalidad. Al 31 de octubre de 2021 la Sociedad ha registrado en el rubro "Ingresos" el total del incentivo que cumple con las condiciones establecidas en la Resolución N° 419 E/2017 por \$ 821.149 al 31 de octubre de 2021.

d) Petróleo:

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Mercado local	6.715.544	5.234.172	1.481.372	28,3%
Mercado externo	15.545.119	16.365.782	(820.663)	-5,0%
Total	22.260.663	21.599.954	660.709	3,1%

Los ingresos de petróleo al 31 de octubre de 2022 aumentaron en \$ 660.709 respecto del mismo período del ejercicio anterior, representando un incremento del 3,1%. Este aumento corresponde al incremento del 4,6% en el precio promedio de venta en pesos compensado con una disminución del 1,4% en el volumen vendido.

Las ventas en el mercado local se incrementaron en \$ 1.481.372, o 28,3%, por un incremento en el volumen vendido en un 30,9% pasando de 75.136 m³ al 31 de octubre de 2021 a 98.370 m³ al 31 de octubre de 2022.

Los ingresos en el mercado externo disminuyeron en \$ 820.663, o 5,0% debido a una disminución del 15,1% en el volumen vendido, compensado parcialmente por el mayor precio internacional promedio entre períodos.

La producción de petróleo aumentó un 13,6%, pasando de 194.400 m³ al 31 de octubre de 2021 a 220.891 m³ al 31 de octubre de 2022, debido a la incorporación del crudo proveniente del área Puesto Zúñiga y a los resultados obtenidos en las inversiones realizadas, fundamentalmente en las áreas Bella Vista Oeste y Pampa del Castillo.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron en \$ 174.296 u 19,4%, pasando de \$ 896.300 al 31 de octubre de 2021 a \$ 722.004 al 31 de octubre de 2022, producto de una disminución del 17,7% en el volumen vendido. Esta disminución es resultante del menor gas procesado en la Planta de GLP producto de la menor producción de gas registrado en el área Agua del Cajón.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 35,5%, debido a una disminución del 34,7% en el volumen vendido, pasando de 7.329 tn al 31 de octubre de 2021 a 4.784 tn al 31 de octubre de 2022. Asimismo, el precio de venta disminuyó un 1,3% debido a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación. 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 aumentaron un 41,3% debido a un aumento del 58,4 % en el volumen exportado. Los precios de venta de propano en el mercado externo disminuyeron de \$promedio/tn 114.894,8 al 31 de octubre de 2021 a \$promedio/tn 102.456,8 al 31 de octubre de 2022 por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación.

- Las ventas de butano disminuyeron en \$ 95.106 ó 45,5%, pasando de \$ 209.057 al 31 de octubre de 2021 a \$ 113.951 al 31 de octubre de 2022. Dicha disminución se debió a una disminución del volumen vendido en un 17,9%, pasando de 5.868 tn al 31 de octubre de 2021 a 4.816 tn al 31 de octubre de 2022 como consecuencia del menor gas procesado en la Planta de GLP.
- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de octubre de 2022 y 2021 debido a que la producción de 8.868 m³ y 10.278 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo por razones de mercado.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



f) Oxígeno:

Hychico vendió 41.400 Nm³ y 45.483 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 12.689 y \$ 13.747 en los períodos finalizados el 31 de octubre de 2022 y 2021, respectivamente. La disminución de las ventas en pesos es consecuencia de un menor volumen vendido debido a la disminución de la demanda del producto, compensado parcialmente por un mayor precio de venta.

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 ingresos

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	54.814	124.711	(69.897)	-56,0%
Sueldos y cargas sociales	2.729.277	2.214.209	515.068	23,3%
Materiales, repuestos y otros	890.555	1.026.495	(135.940)	-13,2%
Operación, mantenimiento y reparaciones	2.465.163	2.350.673	114.490	4,9%
Combustibles, lubricantes y fluidos	1.908.081	1.454.886	453.195	31,1%
Transporte, fletes y estudios	372.831	333.728	39.103	11,7%
Depreciación propiedad, planta y equipo	8.473.236	7.030.783	1.442.453	20,5%
Depreciación derechos de uso	-	38.399	(38.399)	-100,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	133.344	96.926	36.418	37,6%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	300.949	337.711	(36.762)	-10,9%
Gastos de transporte de gas	40.908	71.764	(30.856)	-43,0%
Adquisición de crudo	718.815	893.772	(174.957)	-19,6%
Costo de producción de existencias	(2.409.215)	318.227	(2.727.442)	-857,1%
Costo de ingresos	15.678.758	16.292.284	(613.526)	-3,8%

El costo de ingresos al 31 de octubre de 2022 ascendió a \$ 15.678.758 (49,3% sobre los ingresos), mientras que al 31 de octubre de 2021 ascendió a \$ 16.292.284 (46,8% sobre los ingresos), representando una disminución del 3,8%.

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

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 1.442.453 debido a las nuevas inversiones en el segmento de petróleo y gas acompañado de una mayor producción de crudo y a la mayor depreciación de los activos relacionados por la CT ADC respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido a la mayor generación.
- 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 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.
- 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 aumentaron un 234,6% entre ambos períodos.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Gastos de comercialización

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Regalías	3.396.372	3.232.680	163.692	5,1%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	231.426	382.315	(150.889)	-39,5%
Derechos de exportaciones	1.111.475	1.151.955	(40.480)	-3,5%
Impuesto sobre los ingresos brutos	621.101	592.807	28.294	4,8%
Gastos de comercialización	5.360.374	5.359.757	617	0,0%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 5.360.374 al 31 de octubre de 2022 mientras que al 31 de octubre de 2021 ascendieron a \$ 5.359.757, representando en ambos un 16,9% y 15,4% sobre los ingresos, respectivamente.

Las principales causas de la variación fueron:

- las mayores regalías de petróleo y gas debido al incremento de la producción y del precio del petróleo;
- los menores derechos de exportación abonados como consecuencia de las menores exportaciones de petróleo y propano y las regulaciones aplicables entre períodos; y
- el aumento del impuesto sobre los ingresos brutos como consecuencia de la mayor facturación gravada.

Gastos de administración

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	99.988	97.399	2.589	2,7%
Sueldos y cargas sociales	1.014.305	693.648	320.657	46,2%
Operación, mantenimiento y reparaciones	160.568	141.746	18.822	13,3%
Transporte, fletes y estudios	6.825	5.639	1.186	21,0%
Depreciación propiedad, planta y equipo	32.113	15.782	16.331	103,5%
Depreciación derechos de uso	102.104	102.104	-	0,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	22.154	21.730	424	2,0%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	13.605	11.745	1.860	15,8%
Gastos bancarios	405.332	392.339	12.993	3,3%
Gastos de administración	1.856.994	1.482.132	374.862	25,3%

Los gastos de administración fueron de \$ 1.856.994 al 31 de octubre de 2022, representando un 5,8% sobre los ingresos, mientras que al 31 de octubre de 2021 fueron de \$ 1.482.132, representando un 4,3%. El aumento fue de \$ 374.862 y representa un 25,3%. Este incremento es consecuencia principalmente de: i) el aumento de los sueldos y cargas sociales por los incrementos salariales y gratificaciones otorgados por la Sociedad y el incremento en la nómina, y (ii) de mayor depreciación de propiedad, planta y equipo debido a altas registradas entre períodos.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Otros (egresos) / ingresos operativos netos

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Desvalorización de Propiedad, planta y equipo (EGW)	(168.467)	-	(168.467)	-100,0%
Ingresos por servicios administrativos indirectos	45.546	42.872	2.674	6,2%
Consortios / UTs (neto)				
Recupero desvalorización de Propiedad, planta y equipo (Hychico)	34.985	34.985	-	0,0%
Resultado por la adquisición de participación en área La Yesera	-	726.878	(726.878)	-100,0%
Ingreso por tareas ambientales en Pampa del Castillo	-	86.278	(86.278)	-100,0%
Costos directos asociados al COVID-19	-	(111.456)	111.456	100,0%
Diversos	11.904	13.852	(1.948)	-14,1%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(76.032)	793.409	(869.441)	-109,6%

Los otros (egresos) / ingresos operativos netos al 31 de octubre de 2022 fueron una pérdida de \$ 76.032, en tanto que al 31 de octubre de 2021 arrojaron una ganancia de \$ 793.409.

Se incluye en este rubro al 31 de octubre de 2022 la desvalorización de propiedad, planta y equipo por el activo Planta PED II, propiedad de EGW, y al 31 de octubre de 2021: (i) 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, (ii) los ingresos indemnizatorios por la realización de tareas ambientales en Pampa del Castillo, y (iii) los costos directos asociados al COVID-19 y 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

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Ingresos financieros	4.728.462	2.708.124	2.020.338	74,6%
Costos financieros	(15.959.520)	(5.851.758)	(10.107.762)	-172,7%
Otros resultados financieros RECPAM	8.307.814	5.215.770	3.092.044	59,3%
Resultados financieros	(2.923.244)	2.072.136	(4.995.380)	-241,1%

a) Ingresos financieros

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Diferencia de cambio	4.066.123	1.735.424	2.330.699	134,3%
Intereses	622.139	567.477	54.662	9,6%
Otros resultados financieros	84.694	440.465	(355.771)	-80,8%
Devengamiento de intereses de créditos	(44.494)	(35.242)	(9.252)	26,3%
Ingresos financieros	4.728.462	2.708.124	2.020.338	74,6%

Los ingresos financieros al 31 de octubre de 2022 arrojaron un saldo de \$ 4.728.462, mientras que al 31 de octubre de 2021 fueron de \$ 2.708.124, representando un incremento del 74,6%. Las principales causas de este incremento de \$ 2.020.338 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 y octubre 2022 se incrementó en un 36,1% mientras que, entre mayo y octubre 2021 tuvo un aumento del 6,6% compensado parcialmente por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre períodos. El Grupo posee al 31 de octubre de 2022 el 22,5% de sus activos financieros en dólares estadounidenses. Al 31 de octubre de 2022 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 período finalizado el 31 de octubre de 2022 fue menor que el capital promedio expuesto del período anterior. Asimismo, se incluyen ingresos en concepto de intereses por mora como consecuencia del retraso de los pagos por parte de CAMMESA, los cuales disminuyeron un 6,4% entre ambos períodos.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Costos financieros

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Diferencia de cambio	(13.705.976)	(3.950.609)	(9.755.367)	-246,9%
Intereses	(2.095.718)	(1.940.475)	(155.243)	8,0%
Otros resultados financieros	(56.459)	(46.529)	(9.930)	21,3%
Recompra Obligaciones Negociables	-	39.036	(39.036)	-100,0%
Devengamiento de intereses de deudas	(101.367)	46.819	(148.186)	-316,5%
Costos financieros	(15.959.520)	(5.851.758)	(10.107.762)	172,7%

Los costos financieros al 31 de octubre de 2022 arrojaron un saldo de \$ 15.959.520, mientras que al 31 de octubre de 2021 fueron por \$ 5.851.758, representando un incremento del 172,7%. Las principales causas de la variación de \$ 10.107.762 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 y octubre 2022 se incrementó en un 36,1% mientras que, entre mayo y octubre 2021 tuvo un aumento del 6,6%, compensado parcialmente por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los períodos. Adicionalmente, la deuda neta disminuyó como consecuencia de las recompras de ON que realizó la Sociedad entre septiembre y noviembre de 2021. El Grupo posee el 72,8% 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 con vencimiento mayo 2024, a una tasa fija del 6,875%, pagaderos semestralmente. Desde el mes de agosto de 2020 y hasta noviembre de 2021, la Sociedad procedió a la recompra de sus Obligaciones Negociables Clase 2 por un monto total de valor nominal de US\$ 61.154.000 las cuales mantenía en cartera. En el mes de octubre 2022, la Sociedad procedió a la cancelación de las Obligaciones Negociables Clase 2 que poseía en cartera, en consecuencia, el valor nominal asciende a US\$ 238.846.000.

- los mayores intereses devengados correspondientes a las Obligaciones Negociables 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 31 de octubre de 2022 se registraron intereses por adelantos en cuenta corriente.

Otros resultados financieros RECPAM

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	8.307.814	5.215.770	3.092.044	59,3%

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda.

Impuesto a las ganancias

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Impuesto a las ganancias	(1.178.679)	(7.489.674)	6.310.995	84,3%

El cargo por impuesto a las ganancias al 31 de octubre de 2022 fue de \$ 1.178.679 pérdida, mientras que al 31 de octubre de 2021 fue de \$ 7.489.674 pérdida, representando una variación de \$ 6.310.995, como consecuencia de la variación del impuesto corriente y diferido determinado en ambos períodos. Al 31 de octubre de 2022 el cargo se vio influenciado por el diferimiento en tres cuotas del ajuste por inflación fiscal Art 95 y los mayores resultados sujetos a impuesto, mientras que al 31 de octubre de 2021 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.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Otros resultados integrales

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	(553.415)	(3.847.033)	3.293.618	85,6%

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

	31/10/22	31/10/21	Variación	
Propiedad, planta y equipo	96.714.894	91.584.147	5.130.747	5,6%
Inversiones financieras a costo amortizado	536.962	17.191.647	(16.654.685)	-96,9%
Repuestos y materiales	6.759.381	5.007.723	1.751.658	35,0%
Activo neto por impuesto diferido	828.116	47.688	780.428	1.635,5%
Derecho de uso	217.822	412.218	(194.396)	-47,2%
Otras cuentas por cobrar	4.730.272	4.991.807	(261.535)	-5,2%
Cuentas por cobrar comerciales	5.905.225	6.398.296	(493.071)	-7,7%
Inventarios	5.007.079	1.218.636	3.788.443	310,9%
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.887.631	10.452.749	(8.565.118)	-81,9%
Total del activo	122.587.382	137.304.911	(14.717.529)	-10,7%
Patrimonio atribuible a los propietarios	52.648.302	60.324.968	(7.676.666)	-12,7%
Participación no controlada	411.517	440.937	(29.420)	-6,7%
Total del patrimonio	53.059.819	60.765.905	(7.706.086)	-12,7%
Cuentas por pagar comerciales	13.289.483	12.618.749	670.734	5,3%
Deudas financieras	42.646.080	48.490.182	(5.844.102)	-12,1%
Pasivo por impuesto diferido	11.452.268	10.670.535	781.733	7,3%
Cargas fiscales	374.823	3.302.569	(2.927.746)	-88,7%
Provisiones y otros cargos	15.586	29.307	(13.721)	-46,8%
Remuneraciones y cargas sociales	1.225.818	835.938	389.880	46,6%
Otras deudas	523.505	591.726	(68.221)	-11,5%
Total del pasivo	69.527.563	76.539.006	(7.011.443)	-9,2%
Total del patrimonio y pasivo	122.587.382	137.304.911	(14.717.529)	-10,7%

Al 31 de octubre de 2022 el activo disminuyó en \$ 14.717.529, lo que representa una disminución del 10,7% en comparación con el 31 de octubre de 2021.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Inversiones financieras a costo amortizado y efectivo y equivalentes de efectivo disminución \$ 16.654.685 y \$ 8.565.118, respectivamente debido fundamentalmente a la erogación por la recompra de Obligaciones Negociables Clase 2 por un monto total de valor nominal de US\$ 10.090.000, a las inversiones realizadas en Propiedad, planta y equipo principalmente en el segmento de petróleo y gas y al pago de dividendos anticipados por \$ 11.922.058. 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. El Grupo ha estructurado su cartera de inversiones en función de los vencimientos de sus pasivos y las necesidades financieras para hacer frente a las inversiones requeridas.
- (ii) Inventarios: incremento de \$ 3.788.443 generado por los stocks de petróleo al cierre del período, los cuales se incrementaron en volumen un 234,6 % en comparación con los stocks al 31 de octubre de 2021.
- (iii) Propiedad, planta y equipo: incremento por \$ 5.130.747, debido fundamentalmente a las inversiones en pozos en el segmento de petróleo y gas en las áreas hidrocarburíferas existentes, principalmente en las áreas Pampa del Castillo y Puesto Zuñiga;

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Al 31 de octubre de 2022 el pasivo disminuyó en \$ 7.011.443, lo que representa una disminución del 9,2% en comparación con el 31 de octubre de 2021.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Deudas financieras: disminución por \$ 5.844.102, generado por la recompra de US\$ 10.090.000 de valor nominal de las Obligaciones Negociables Clase II y los pagos de capital del préstamo con el CII por parte de Hychico y la cancelación del préstamo con el Santander por parte de EG WIND, acompañado por la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre períodos. Esta disminución se vio compensada con el incremento de los adelantos en cuenta corriente obtenidos con bancos locales.
- ii) Pasivo por impuesto diferido: aumento de \$ 781.733 como consecuencia del cómputo de las cuotas de ajuste por inflación fiscal correspondientes al período octubre 22 y la variación de las diferencias temporarias relacionadas con Propiedad, planta y equipo.
- iii) Cargas fiscales: disminución de \$ 2.927.746 debido a los menores resultados fiscales del período finalizado al 31 de octubre de 2022 respecto del período anterior.

Reservas y recursos de petróleo y gas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

Provincia del Neuquen

- Agua del Cajón

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Agua del Cajón al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Licenciado Hector A. López, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión enero de 2052, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³⁽¹⁾	3.152	1.133	4.285	125	265	16.066
Petróleo	Mbbl	1.164	1.421	2.585	3.082	5.623	48.866
	Mm ³	185	226	411	490	894	7.769

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad tiene el 100% de participación en la concesión que posee dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Bella Vista Oeste, al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Licenciada Ana María Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	3.371	4.566	7.937	176	-	-
	Mm³	536	726	1.262	28	-	-

La Sociedad tiene el 100% de participación en la concesión que posee dichas reservas.

- Pampa del Castillo

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Pampa del Castillo al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por la auditora independiente Ingeniero José C. Estrada, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM. Teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de octubre de 2026, los siguientes valores fueron certificados por el auditor independiente Héctor A. López:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm³ ⁽¹⁾	19	11	30	3	-	-
Petróleo	Mbbl	6.082	3.982	10.064	779	-	-
	Mm³	967	633	1.600	124	-	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

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

Provincia de Río Negro

- Loma Negra

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Loma Negra, al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Ing. José C. Estrada, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión febrero de 2034, con los siguientes valores:

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm³ (1)	1.436	753	2.189	135	-	-
Petróleo	Mbbl	2.271	1.107	3.378	214	-	-
	Mm³	361	176	537	34	-	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

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

- La Yesera

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área La Yesera al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Ingeniero José C. Estrada, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión agosto de 2037 (ver Nota 1.1), con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm³ (1)	164	48	212	-	-	364
Petróleo	Mbbl	1.157	635	1.792	-	-	4.692
	Mm³	184	101	285	-	-	746

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas (Ver Nota 1.1).

- Puesto Zúñiga

La estimación de reservas de hidrocarburos del área Puesto Zúñiga al 31 de diciembre de 2021 fue certificada por el auditor independiente, Lic. Héctor Alberto López, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión marzo de 2047. Dada que era un área de exploración, estas son las primeras reservas documentadas.

Reservas							Recursos
Productos		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	211	419	630	351	174	-
Petróleo	Mbbl	327	603	930	446	220	-
	Mm ³	52	96	148	71	35	-

(1) expresado en 9.300 Kcal por m3

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

a) Estructura patrimonial

	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18
	(a)				
Activo corriente	18.322.855	35.495.603	28.147.027	57.929.975	49.776.203
Activo no corriente	104.264.527	101.809.308	116.015.289	112.526.135	122.472.821
Total activo	122.587.382	137.304.911	144.162.316	170.456.110	172.249.024
Pasivo corriente	18.252.367	16.196.921	18.483.774	15.718.096	12.937.266
Pasivo no corriente	51.275.196	60.342.085	67.956.730	90.292.103	91.756.827
Total pasivo	69.527.563	76.539.006	86.440.504	106.010.199	104.694.093
Patrimonio controlante	52.648.302	60.324.968	57.290.809	64.071.390	67.192.458
Patrimonio no controlante	411.517	440.937	431.003	374.521	362.473
Patrimonio total	53.059.819	60.765.905	57.721.812	64.445.911	67.554.931
Total Patrimonio y pasivo	122.587.382	137.304.911	144.162.316	170.456.110	172.249.024

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

b) Estructura de resultados

	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18
	(a)				
Resultado operativo	8.821.413	12.463.128	2.288.992	9.264.480	13.186.395
Ingresos financieros	4.728.462	2.708.124	7.294.858	14.157.799	18.618.572
Costos financieros	(15.959.520)	(5.851.758)	(14.710.579)	(26.313.138)	(38.490.697)
RECPAM	8.307.814	5.215.770	5.693.459	4.456.632	8.252.650
Resultado antes de impuesto a las ganancias	5.898.169	14.535.264	566.730	1.565.773	1.566.920
Impuesto a las ganancias	(1.178.679)	(7.489.674)	(430.901)	2.270.572	(2.415.891)
Resultado neto del ejercicio	4.719.490	7.045.590	135.829	3.836.345	(848.971)
Con imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	-	-	(280.035)	-	-
Sin imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	(553.415)	(3.847.033)	(3.436.326)	(6.627.601)	11.781.130
Resultado integral del período	4.166.075	3.198.557	(3.580.532)	(2.791.256)	10.932.159

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

c) Estructura del flujo de efectivo

	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18
	(a)				
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades operativas	7.038.713	17.517.888	(155.544)	7.314.540	10.465.033
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) actividades de inversión	2.896.964	(6.936.920)	7.614.762	(10.264.024)	(8.713.364)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(14.290.270)	(5.915.712)	(15.277.819)	(2.465.356)	(1.216.461)
(Disminución) / Aumento neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	(4.354.593)	4.665.256	(7.818.601)	(5.414.840)	535.208

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

e) Datos estadísticos

(información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

PETROLEO					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18
Información consolidada					
Producción en bbl	1.389.362	1.222.741	1.088.462	1.004.382	522.536
Producción en m ³ (1)	220.891	194.400	173.052	159.684	83.077
Ventas en el mercado local bbl	618.726	472.590	391.420	312.438	293.367
Ventas en el mercado extranjero bbl	954.588	1.123.792	1.063.620	511.799	-
Ventas en el mercado local m ³ (2)	98.370	75.136	62.231	49.674	46.642
Ventas en el mercado exterior m ³ (2)	151.767	178.669	169.102	81.370	-

GAS (Miles m ³)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18
Información consolidada					
Producción	236.689	241.926	252.688	287.492	283.147
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	382.280	371.219	95.680	296.062	313.098
Ventas en el mercado local	-	677	2.238	35.873	-

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción	2.470	2.455	1.181	2.075	2.331
Ventas	2.392	2.357	1.095	2.017	2.239

ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción	64,3	63,0	67,4	25,1	13,6
Ventas	64,3	63,0	67,4	25,1	13,6

ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción	6,0	5,5	4,5	5,9	2,9
Ventas	4,9	4,9	4,2	5,3	2,2

PROPANO (tn)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción	7.491	9.142	8.304	9.970	10.331
Ventas en el mercado local	4.784	7.329	4.348	8.298	10.180
Ventas en el mercado exterior	2.590	1.635	3.847	1.406	-

BUTANO (tn)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción	4.779	5.974	5.423	6.626	6.822
Ventas en el mercado local	4.816	5.868	5.339	6.524	6.942

GASOLINA (m³)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción ⁽³⁾	8.868	10.278	9.891	11.900	12.974

OXIGENO (Nm³)					
	31/10/22	31/10/21	31/10/20	31/10/19	31/10/18

Información consolidada					
Producción	21.404	9.575	15.110	12.625	12.140
Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾	41.400	45.483	63.016	49.506	62.000

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

Áreas	31/10/2022	31/10/2021	31/10/2020	31/10/2019	31/10/2018
Agua del Cajón	11.794	18.627	16.229	19.900	11.508
Loma Negra y La Yesera	23.980	18.822	15.223	15.144	9.479
Pampa del Castillo – La Guitarra	135.428	126.173	119.765	124.640	49.589
Bella Vista Oeste	39.762	30.778	21.835	-	-
Puesto Zúñiga	9.927	-	-	-	-
Total	220.891	194.400	173.052	159.684	83.077

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



(2) Las ventas de petróleo incluyen 8.731 m³, 10.416 m³, 9.880 m³, 11.866 m³ y 12.980 m³ de gasolina al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018, respectivamente vendidos como petróleo.

(3) La producción de gasolina al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018, se ha vendido como petróleo.

(4) Las ventas de oxígeno al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018 incluyen cláusula take or pay.

f) Indices

	31/10/2022	31/10/2021	31/10/2020	31/10/2019	31/10/2018
			(a)		
Liquidez (1)	1,00	2,19	1,52	3,69	3,85
Solvencia (2)	0,76	0,79	0,67	0,61	0,65
Inmovilización del capital (3)	0,85	0,74	0,80	0,66	0,71

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de octubre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

(1)	<u>Activo corriente</u> Pasivo corriente
(2)	<u>Patrimonio</u> Pasivo Total
(3)	<u>Activo no corriente</u> Total del Activo

g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

Hidrocarburos

Respecto del segmento de hidrocarburos, la Sociedad continuará llevando a cabo el plan de perforación y reparación previsto para el presente ejercicio en las distintas áreas en las que opera. Asimismo, como parte de la estrategia de crecimiento, la Sociedad continuará evaluando potenciales adquisiciones de activos hidrocarburíferos locales que permitan incrementar los niveles de producción y reservas.

Respecto del segmento de energía eléctrica y renovables, la Sociedad continuará operando la CT ADC y los parques eólicos PED I y II.

Véase nuestro informe de fecha
12 de diciembre de 2022
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
12 de diciembre de 2022
COMISION 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