

RESEÑA INFORMATIVA

REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

DE CAPEX S.A. AL 31 DE ENERO DE 2024

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de enero de 2024 (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

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Ingresos por ventas	176.816.457	194.470.413	(17.653.956)	-9,1%
Costo de ventas	(92.595.270)	(108.077.696)	15.482.426	14,3%
Resultado bruto	84.221.187	86.392.717	(2.171.530)	-2,5%
Gastos de exploración	(32.453.966)	-	(32.453.966)	-100,0%
Gastos de comercialización	(36.392.002)	(33.288.863)	(3.103.139)	-9,3%
Gastos de administración	(10.442.429)	(11.144.006)	701.577	6,3%
Otros ingresos operativos netos	1.242.759	162.125	1.080.634	666,5%
Resultado operativo	6.175.549	42.121.973	(35.946.424)	-85,3%
Ingresos financieros	62.427.893	24.952.285	37.475.608	150,2%
Costos financieros	(359.519.778)	(106.516.205)	(253.003.573)	-237,5%
Otros resultados financieros RECPAM	215.364.881	58.515.538	156.849.343	268,0%
Resultados financieros, neto	(81.727.004)	(23.048.382)	(58.678.622)	-254,6%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(75.551.455)	19.073.591	(94.625.046)	-496,1%
Impuesto a las ganancias	17.348.983	(469.871)	17.818.854	3.792,3%
Resultado neto del período	(58.202.472)	18.603.720	(76.806.192)	-412,9%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	21.133.466	(2.129.843)	23.263.309	1.092,3%
Resultado integral del período	(37.069.006)	16.473.877	(53.542.883)	-325,0%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de enero de 2023 que se exponen surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de enero de 2024, 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 31 de enero de 2024 con respecto al 31 de enero de 2023 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 84.221.187 (ganancia), representando un 47,6% de los ingresos por venta, en comparación con los \$ 86.392.717 (ganancia) o 44,4% de los ingresos por ventas al 31 de enero de 2023. El resultado bruto disminuyó un 2,5%.
- El Resultado Operativo ascendió a \$ 6.175.549 (ganancia) en comparación con \$ 42.121.973 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas arrojó una disminución de su resultado operativo al 31 de enero de 2024 comparado con el del mismo período del ejercicio anterior debido principalmente a la registración de la baja de las inversiones en el área de exploración Parva Negra Oeste sin el hallazgo de hidrocarburos comercialmente explotables y dando por terminado el contrato de exploración. Adicionalmente, hubo una disminución, tanto en la cantidad de petróleo vendido como en los precios en pesos del petróleo. El segmento de energía eléctrica no sufrió variaciones significativas entre los períodos.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

- El Resultado neto del período ascendió a \$ 58.202.472 (pérdida) en comparación con los \$ 18.603.720 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El resultado neto al 31 de enero de 2024 se vio afectado por los mayores costos financieros originados por un incremento en las diferencias de cambio e intereses como consecuencia del incremento del tipo de cambio del dólar estadounidense y al mayor endeudamiento, compensado parcialmente por el RECPAM, los mayores ingresos financieros y el quebranto impositivo originado por el resultado negativo del período, el cual incluye la baja de las inversiones en el área Parva Negra Oeste. Por su parte, el resultado neto al 31 de enero de 2023 se vio afectado, principalmente, por la pérdida por diferencia de cambio como consecuencia de la variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso en dicho período.
- 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 \$ 21.133.466 (ganancia) en comparación con \$ 2.129.843 (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 enero de 2024 ascendió a \$ 37.069.006 (pérdida) en comparación con \$ 16.473.877 (ganancia) del período finalizado el 31 de enero de 2023.

Ingresos por ventas

Producto	31/01/24	31/01/23	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	48.501.046	48.227.892	273.154	0,6%
Energía eólica	3.743.914	3.921.351	(177.437)	-4,5%
Servicio de fásón de energía eléctrica	163.193	182.983	(19.790)	-10,8%
Petróleo	118.839.147	136.406.258	(17.567.111)	-12,9%
Propano	3.311.395	4.151.393	(839.998)	-20,2%
Butano	1.455.823	1.098.506	357.317	32,5%
Oxígeno	71.611	81.184	(9.573)	-11,8%
Servicios	730.328	400.846	329.482	82,2%
Total	176.816.457	194.470.413	(17.653.956)	-9,1%

⁽¹⁾ Al 31 de enero de 2024 y 2023 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 31 de enero de 2024 disminuyeron un 9,1% con respecto al mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

a) Energía:

Los ingresos por ventas generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos aumentaron en \$ 273.154, representando un incremento del 0,6%, pasando de \$ 48.227.892 al 31 de enero de 2023 a \$ 48.501.046 al 31 de enero de 2024. Estos ingresos por ventas 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 ventas asociados a la remuneración por la generación de energía aumentaron en un 1,7 % entre períodos, pasando de \$ 27.348.857 al 31 de enero de 2023 a \$ 27.821.375 al 31 de enero de 2024, debido principalmente al mayor precio de venta promedio en pesos (16,5%) registrado sobre los GW vendidos, compensado con el menor volumen de GW vendidos en un 12,6%. La disminución del volumen de GW vendido fue producto de (i) problemas técnicos inesperados que obligó a la salida de servicio del Ciclo Combinado de la CT ADC durante aproximadamente quince días en los meses de octubre y noviembre de 2023 y (ii) la limitación de despacho en el mes de diciembre de 2023, a pesar de la disponibilidad de la CT ADC. Cabe destacar que la Secretaría de Energía otorgó incrementos de los valores de la energía desde el mes de abril 2022 y hasta agosto de 2023, mediante las Resoluciones N° 238/2022 y N° 826/2022. Mediante la Res 59/2023, vigente desde el 1 de marzo de 2023 y a la cual la Sociedad adhirió, la Potencia

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Norberto Luis Feoli

Comprometida contempla un pago adicional en dólares y parte de la Energía Generada se comienza a remunerar en dólares por MWh, representando ingresos en dólares de aproximadamente el 50% de los ingresos por energía. En septiembre de 2023 la Secretaría de Energía emitió la Res 750/2023 mediante la cual se actualizaron en un 23%, aproximadamente, los valores remunerados por potencia y energía, a partir de la transacción de dicho mes y en octubre de 2023 mediante la Res 869/2023 se actualizaron dichos valores en un 28% aproximadamente, a partir de la transacción de noviembre de 2023. El precio promedio de venta fue \$ 9.007,0 GWh y 7.734,4 GWh al 31 de enero de 2024 y 2023, respectivamente. A partir de febrero 2024 y mediante la Res 9/2024, los precios de la energía se incrementarán en un 74% en relación con los establecidos en la Res 869/2023.

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC disminuyeron un 1,0%, pasando de \$ 20.879.036 al 31 de enero de 2023 a \$ 20.679.671 al 31 de enero de 2024, debido a una disminución del 8,9 % en el precio del gas remunerado en pesos, pasando de \$ 66.584,7 m3 al 31 de enero de 2023 a \$ 60.665,8 m3 al 31 de enero de 2024, compensado parcialmente por un aumento del 8,7 % del volumen de gas propio inyectado en la CT ADC.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina aumentó un 8,9%, pasando de 353.930 miles de m³ al 31 de enero de 2023 a 385.520 miles de m³ al 31 de enero de 2024. 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 31 de enero de 2024. No hubo venta de gas a terceros. El total producido en los yacimientos operados por Capex fueron inyectados en la CT ADC.

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 Condensados Intermedios).

Los ingresos por ventas de energía eólica medidos en pesos disminuyeron en \$ 177.437, representando una disminución del 4,5%, pasando de \$ 3.921.351 por el período finalizado el 31 de enero de 2023 a \$ 3.743.914 por el período finalizado el 31 de enero de 2024. Esta disminución se debió a una caída en la cantidad de GWh vendidos, los cuales pasaron de 92,6 GWh en el período finalizado el 31 de enero de 2023 a 85,9 GWh en el período finalizado el 31 de enero de 2024, compensado con un aumento en el precio de venta en pesos. 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. El precio promedio de ventas fue de \$ 43.578,0 y \$ 42.347,2 por GWh al 31 de enero de 2024 y 2023, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos se debe fundamentalmente a la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación interanual. 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 medido en pesos disminuyó en \$ 19.790, o un 10,8%, pasando de \$ 182.983 al 31 de enero de 2023 a \$ 163.193 al 31 de enero de 2024. Esta disminución se produce por un menor volumen vendido en un 14,8% y compensado con una suba del precio de venta en pesos por la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación interanual, debido a que la tarifa se encuentra expresada en dólares.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

c) Petróleo:

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Mercado local	39.797.248	43.711.740	(3.914.492)	-9,0%
Mercado externo	79.041.899	92.694.518	(13.652.619)	-14,7%
Total	118.839.147	136.406.258	(17.567.111)	-12,9%

Los ingresos por ventas de petróleo al 31 de enero de 2024 disminuyeron en \$ 17.567.111 respecto del mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 12,9%. Esta disminución corresponde al menor volumen vendido 6,0% y a una disminución del 7,3% en el precio de venta en pesos.

Las ventas en el mercado local disminuyeron en \$ 3.914.492, ó 9,0%, por una disminución en el volumen vendido de un 7,3% pasando de 153.422 m³ al 31 de enero de 2023 a 142.249 m³ al 31 de enero de 2024. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre periodos disminuyeron un 1,8%.

Los ingresos en el mercado externo disminuyeron en \$ 13.652.619, ó 14,7% debido a una disminución en el precio en pesos del 10,0% y a un menor volumen vendido en un 5,2%. El precio internacional promedio en dólares entre periodos disminuyó un 21,8%.

La producción de petróleo aumentó un 4,1%, pasando de 333.256 m³ al 31 de enero de 2023 a 346.939 m³ al 31 de enero de 2024, debido a los incrementos generales en las producciones de todas las áreas, excepto en Pampa del Castillo – La Guitarra que presentó una disminución de la producción en 1,6%.

d) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron en \$ 839.998 ó 20,2%, pasando de \$ 4.151.393 al 31 de enero de 2023 a \$ 3.311.395 al 31 de enero de 2024, producto de una disminución del 36,1% en el precio de venta promedio en pesos entre periodos, compensado parcialmente por el mayor volumen vendido (24,8 %), esto último como resultado de un incremento del gas procesado en la Planta de GLP.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 47,0%, debido a una disminución del 59,0% en el precio de venta, compensado parcialmente por un incremento en el volumen vendido de un 29,4%, pasando de 6.709 tn al 31 de enero de 2023 a 8.679 tn al 31 de enero de 2024. 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 8,4% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 18,9%, pasando de 5.208 tn. al 31 de enero de 2023 a 6.193 tn. al 31 de enero de 2024. El precio de venta en pesos disminuyó un 8,9%, pasando de \$promedio/tn 385.111,0 al 31 de enero de 2023 a \$promedio/tn 351.018,1 al 31 de enero de 2024.

- Las ventas de butano aumentaron en \$ 357.317 ó 32,5%, pasando de \$ 1.098.506 al 31 de enero de 2023 a \$ 1.455.823 al 31 de enero de 2024. Dicho aumento se debió a un mayor volumen vendido en un 16,7%, pasando de 7.482 tn al 31 de enero de 2023 a 8.731 tn al 31 de enero de 2024 como consecuencia del incremento en el volumen de gas procesado en la Planta de GLP y un aumento del 13,6% en el precio de venta.
- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de enero de 2024 y 2023 debido a que la producción de 14.340 m³ y 13.958 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo por razones de mercado.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

e) Oxígeno:

Hychico vendió 26.772 Nm³ y 54.300 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 71.611 y \$ 81.184 en los períodos finalizados el 31 de enero de 2024 y 2023, respectivamente. La disminución en las ventas en pesos es consecuencia de un menor volumen vendido compensado con un mayor precio de venta.

f) 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 ventas

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	481.329	379.138	102.191	27,0%
Sueldos y cargas sociales	17.846.589	17.219.506	627.083	3,6%
Consumo de materiales, repuestos y otros	5.318.516	4.658.439	660.077	14,2%
Operación, mantenimiento y reparaciones	16.987.797	16.154.249	833.548	5,2%
Combustibles, lubricantes y fluidos	8.587.232	10.477.286	(1.890.054)	-18,0%
Transporte, fletes y estudios	2.130.045	2.277.629	(147.584)	-6,5%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	41.115.739	57.125.819	(16.010.080)	-28,0%
Gastos de oficina, movilidad y representación	578.201	551.426	26.775	4,9%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	2.419.392	2.137.527	281.865	13,2%
Gastos de transporte de gas	186.714	244.031	(57.317)	-23,5%
Adquisición de crudo	3.329.253	3.965.289	(636.036)	-16,0%
Adquisición de energía	859	-	859	100,0%
Costo de producción de existencias	(6.386.396)	(7.112.643)	726.247	10,2%
Costo de venta	92.595.270	108.077.696	(15.482.426)	-14,3%

El costo de ventas al 31 de enero de 2024 ascendió a \$ 92.595.270 (52,4% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 31 de enero de 2023 ascendió a \$ 108.077.696 (55,6% sobre los ingresos), representando una disminución del 14,3%.

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

- una disminución en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 16.010.080 debido principalmente a la menor producción de petróleo en el área Pampa del Castillo y de gas en el área de ADC. Adicionalmente, en el período finalizado al 31 de enero de 2024, las reservas consideradas en el área Pampa del Castillo fueron mayores a las del mismo período del ejercicio anterior debido a la extensión del plazo de concesión, cuyo efecto se produjo en abril de 2023. Esto generó una menor depreciación en el período enero de 2024.
- una disminución de los costos de combustibles, lubricantes y fluidos principalmente por la menor energía demandada en las áreas de la cuenca del Golfo San Jorge. Adicionalmente, en el período finalizado el 31 de enero de 2024, CAMMESA realizó la devolución de cargos cobrados en exceso por el período febrero-junio 2023.
- una disminución de la adquisición de crudo a terceros del área Pampa de Castillo, debido a la disminución del precio del petróleo, y al menor volumen producido y vendido en dicha área.
- aumento en el costo de producción de existencias, que corresponde a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada período.
- un incremento en los costos de operación, mantenimiento y reparaciones y de los sueldos y cargas sociales, esto último como consecuencia del incremento en la nómina del personal.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Gastos de exploración

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Gastos de exploración	32.453.966	-	32.453.966	-100,0%

En este rubro se registró la baja de las inversiones en exploración realizadas en el Área Parva Negra Oeste. En el mes de noviembre de 2023, Capex, habiendo cumplido con las inversiones comprometidas y transcurrido el Primer Período de Exploración sin el hallazgo de hidrocarburos comercialmente explotables, optó por no continuar con el Segundo Período Exploratorio dando por terminado el Contrato de exploración, y eventual desarrollo y producción del Área firmado con Gas y Petróleo del Neuquén S.A. ("GyP") en noviembre de 2019. El monto de las inversiones efectuadas al 31 de enero de 2024 ascendió a \$ 32.453.966.

Gastos de comercialización

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Regalías	22.155.565	20.510.954	1.644.611	8,0%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	4.462.620	2.160.702	2.301.918	106,5%
Derechos de exportación	6.332.633	6.704.645	(372.012)	-5,5%
Impuesto sobre los ingresos brutos	3.441.184	3.912.562	(471.378)	-12,0%
Gastos de comercialización	36.392.002	33.288.863	3.103.139	9,3%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 36.392.002 al 31 de enero de 2024 mientras que al 31 de enero de 2023 ascendieron a \$ 33.288.863, representando en ambos un 20,6% y 17,1% sobre los ingresos por ventas, respectivamente.

Las principales causas del aumento del 9,3% fueron:

- las mayores regalías de petróleo y gas abonadas debido, principalmente, al incremento de la producción de petróleo y gas
- los mayores gastos almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía, principalmente, por el incremento del costo de transporte de crudo desde la zona del Comahue a la zona del Golfo vía terrestre para su posterior venta.

Compensado parcialmente por los menores derechos de exportación abonados como consecuencia de los menores precios de venta del petróleo y del propano, y la disminución de los impuestos a los ingresos brutos debido a la disminución de los ingresos por ventas en el mercado local.

Gastos de administración

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	558.169	610.051	(51.882)	-8,5%
Sueldos y cargas sociales	4.530.022	5.877.089	(1.347.067)	-22,9%
Operación, mantenimiento y reparaciones	1.105.152	1.089.285	15.867	1,5%
Transporte, fletes y estudios	30.414	38.085	(7.671)	-20,1%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	205.468	199.279	6.189	3,1%
Depreciación derechos de uso	605.037	634.466	(29.429)	-4,6%
Gastos de oficina, movilidad y representación	110.718	111.801	(1.083)	-1,0%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	267.591	78.388	189.203	241,4%
Gastos bancarios	3.029.858	2.505.562	524.296	20,9%
Gastos de administración	10.442.429	11.144.006	(701.577)	-6,3%

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Los gastos de administración fueron de \$ 10.442.429 al 31 de enero de 2024, representando un 5,9% sobre los ingresos por ventas, mientras que al 31 de enero de 2023 fueron de \$ 11.144.006, representando un 5,7%. La disminución fue de \$ 701.577 y representa un 6,3% originado principalmente en el rubro sueldos y cargas sociales debido a una disminución en las provisiones por gratificaciones otorgadas por la Sociedad entre períodos.

Otros ingresos operativos netos

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Recupero / (Desvalorización) de Propiedad, planta y equipo (EGW)	150.786	(345.846)	496.632	143,6%
Recupero desvalorización de Propiedad, planta y equipo (Hychico)	217.386	217.386	-	-
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	562.979	274.921	288.058	-104,8%
Ingreso por venta de material de rezago	289.363	-	289.363	-100,0%
Diversos	22.245	15.664	6.581	-42,0%
Otros ingresos operativos netos	1.242.759	162.125	1.080.634	666,5%

Los otros ingresos operativos netos al 31 de enero de 2024 fueron de \$ 1.242.759, en tanto que al 31 de enero de 2023 arrojaron una total de \$ 162.125.

Se incluye en este rubro al 31 de enero de 2024 el recupero de la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo correspondiente al reconocimiento de un menor valor del PED II propiedad de EG Wind en el segmento de generación de energía eólica y el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico.

Resultados financieros

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Ingresos financieros	62.427.893	24.952.285	37.475.608	150,2%
Costos financieros	(359.519.778)	(106.516.205)	(253.003.573)	237,5%
Otros resultados financieros RECPAM	215.364.881	58.515.538	156.849.343	268,0%
Resultados financieros	(81.727.004)	(23.048.382)	(58.678.622)	-254,6%

a) Ingresos financieros

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Diferencia de cambio	51.754.289	21.093.749	30.660.540	145,4%
Intereses	7.244.178	3.734.262	3.509.916	94,0%
Otros resultados financieros	4.852.584	493.475	4.359.109	883,3%
Devengamiento de intereses de créditos	(1.423.158)	(369.201)	(1.053.957)	-285,5%
Ingresos financieros	62.427.893	24.952.285	37.475.608	150,2%

Los ingresos financieros al 31 de enero de 2024 arrojaron un saldo de \$ 62.427.893, mientras que al 31 de enero de 2023 fueron de \$ 24.952.285, representando un incremento del 150,2%. Las principales causas de esta variación de \$ 37.475.608 estuvieron relacionados fundamentalmente a una mayor evolución del rubro "diferencia de cambio", debido al incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre períodos, el cual entre mayo 2023 y enero 2024 se incrementó en un 271,1% mientras que, entre mayo 2022 y enero 2023 tuvo un aumento del 62,2% y a los "otros resultados financieros", debido al reconocimiento de la prima de emisión de las Obligaciones Negociables Clase VI.

El Grupo posee al 31 de enero de 2024 el 31,9% de sus activos financieros en dólares estadounidenses. Al 31 de enero de 2024 el rubro intereses aumentó fundamentalmente por los intereses por mora abonados por CAMMESA debido al incremento de la tasa de interés y a los retrasos registrados en los pagos.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Costos financieros

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Diferencia de cambio	(325.985.619)	(88.509.446)	(237.476.173)	-268,3%
Intereses	(30.968.678)	(16.707.164)	(14.261.514)	-85,4%
Otros resultados financieros	(987.188)	(660.758)	(326.430)	-49,4%
Devengamiento de intereses de deudas	(1.578.293)	(638.837)	(939.456)	-147,1%
Costos financieros	(359.519.778)	(106.516.205)	(253.003.573)	-237,5%

Los costos financieros al 31 de enero de 2024 arrojaron un saldo de \$ 359.519.778, mientras que al 31 de enero de 2023 fueron por \$ 106.516.205, representando un incremento del 237,5%. Las principales causas de la variación de \$ 253.003.573 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 2023 y enero 2024 se incrementó en un 271,1% mientras que, entre mayo 2022 y enero 2023 tuvo un aumento del 62,2%. Adicionalmente, las deudas financieras se incrementaron en US\$ 110.000.000 en el período finalizado en enero de 2024 comparado con los saldos del período anterior. El Grupo posee el 88,2% 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 II por US\$ 41.448.000, las Obligaciones Negociables Clase V por US\$ 188.801.600 y las Obligaciones Negociables Clase III, IV, VI y VII por un total de US\$ 110.000.000 cuyo valor en pesos está asociado al tipo de cambio BCRA "A" 3500 (dólar link).
- los mayores intereses devengados correspondientes a las Obligaciones Negociables Clase II por la mayor variación a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso y a los adelantos en cuenta corriente tomados por la Sociedad durante el período. Asimismo, al 31 de enero de 2024, incluyen los intereses devengados por las Obligaciones Negociables Clase V a una mayor tasa de interés y el resultado generado por el canje de las Obligaciones Clase II por las Obligaciones Negociables Clase V por \$ 6.705.848.

Otros resultados financieros RECPAM

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	215.364.881	58.515.538	156.849.343	268,0%

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda. Los pasivos monetarios se incrementaron en un 57,8 % aproximadamente al cierre del período finalizado al 31 de enero de 2024 en comparación con el mismo período del ejercicio anterior. Adicionalmente, la inflación registrada en el período finalizado el 31 de enero de 2024 fue del 184,6%, mientras que en el período finalizado el 31 de enero de 2023 fue del 67,8%

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Impuesto a las ganancias

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Impuesto a las ganancias	17.348.983	(469.871)	17.818.854	3.792,3%

El cargo por impuesto a las ganancias al 31 de enero de 2024 fue de \$ 17.348.983 (ganancia), mientras que al 31 de enero de 2023 fue de \$ 469.871 (pérdida), representando una variación de \$ 17.818.854, como consecuencia fundamentalmente del aumento del quebranto impositivo producto de los resultados pérdida del período, la cual incluye la baja de las inversiones en el área Parva Negra Oeste.

Otros resultados integrales

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	21.133.466	(2.129.843)	23.263.309	1.092,3%

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

	31/01/24	31/01/23	Variación	
Activos intangibles	2.852.469	-	2.852.469	100,0%
Propiedad, planta y equipo	557.001.988	405.807.752	151.194.236	37,3%
Inversiones financieras	5.177.718	1.658.265	3.519.453	212,2%
Repuestos y materiales	34.275.413	28.594.741	5.680.672	19,9%
Activo neto por impuesto diferido	3.847.812	3.593.310	254.502	7,1%
Derecho de uso	1.382.276	690.866	691.410	100,1%
Otras cuentas por cobrar	21.529.879	20.300.613	1.229.266	6,1%
Cuentas por cobrar comerciales	30.254.310	29.490.447	763.863	2,6%
Inventarios	6.005.307	15.897.487	(9.892.180)	-62,2%
Efectivo y equivalentes de efectivo	24.126.218	7.771.566	16.354.652	210,4%
Total del activo	686.453.390	513.805.047	172.648.343	33,6%
Patrimonio atribuible a los propietarios	238.325.175	217.248.767	21.076.408	9,7%
Participación no controlada	1.862.951	1.773.029	89.922	5,1%
Total del patrimonio	240.188.126	219.021.796	21.166.330	9,7%
Cuentas por pagar comerciales	78.931.016	50.978.361	27.952.655	54,8%
Deudas financieras	297.530.960	190.952.313	106.578.647	55,8%
Pasivo por impuesto diferido	61.307.102	44.675.096	16.632.006	37,2%
Cargas fiscales	1.962.143	1.837.043	125.100	6,8%
Provisiones y otros cargos	12.900	55.213	(42.313)	-76,6%
Remuneraciones y cargas sociales	4.015.635	3.980.025	35.610	0,9%
Otras deudas	2.505.508	2.305.200	200.308	8,7%
Total del pasivo	446.265.264	294.783.251	151.482.013	51,4%
Total del patrimonio y pasivo	686.453.390	513.805.047	172.648.343	33,6%

Al 31 de enero de 2024 el activo aumentó en \$ 172.648.343, lo que representa un aumento del 33,6% en comparación con el 31 de enero de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: incremento por \$ 151.191.236, 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 registrado al 30 de abril de 2023, 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 compensado parcialmente por la baja del área Parva Negra Oeste y a las depreciaciones del período.
- (ii) Activos intangibles: incremento de \$ 2.852.469 debido al reconocimiento de los derechos de asignación por prioridad de despacho del Parque Solar "La Salvación" que deben abonarse para mantener dicha prioridad.
- (iii) Otras cuentas por cobrar: incremento por \$ 1.229.266 debido principalmente a los mayores anticipos a proveedores otorgados y a las retenciones de ganancias, las cuales no se pudieron compensar con el impuesto a pagar por presentar Capex quebranto impositivo.
- (iv) Inversiones financieras: incremento de \$ 3.519.453 debido a la adquisición de títulos BOPREAL para hacer frente al pago de proveedores del exterior.
- (v) Efectivo y equivalentes de efectivo: incremento de \$ 16.354.652 debido a la cobranza de exportaciones al cierre del período.
- (vi) Inventarios: disminución de \$ 9.892.180 debido a los menores stocks de crudo al 31 de enero de 2024 respecto del mismo período del ejercicio anterior, por las ventas registradas entre períodos.

Al 31 de enero de 2024 el pasivo aumentó en \$ 151.482.013, lo que representa un incremento del 51,4% en comparación con el 31 de enero de 2023.

Las causas principales de esta variación son:

- i) Deudas financieras: incremento por \$ 106.578.647, generado por la emisión de la Obligaciones Negociables Clase III, IV, V, VI y VII y a la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los períodos, compensado parcialmente por la cancelación parcial de las Obligaciones Negociables Clase II y disminución de los adelantos en cuenta corriente.
- ii) Pasivo por impuesto diferido: aumento de \$ 16.632.006 como consecuencia de la variación de las diferencias temporarias relacionadas con Propiedad, planta y equipo y quebrantos impositivos.
- iii) Cuentas por pagar comerciales: incremento de \$ 27.952.655 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.

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

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
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrollada	Total			
Gas	Mm ³ (1)	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 Bella Vista Oeste 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	-
	Mm ³	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 Pampa del Castillo 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	-
	Mm ³	2.930	1.671	4.601	328	443	-

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

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
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 Loma Negra 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 La Yesera 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.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- Puesto Zúñiga

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

Productos		Reservas					Recursos
		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**

	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
	(a)				
Activo corriente	89.770.116	76.003.998	109.529.983	112.800.640	115.580.855
Activo no corriente	596.683.274	437.801.049	419.185.694	425.953.207	577.223.804
Total activo	686.453.390	513.805.047	528.715.677	538.753.847	692.804.659
Pasivo corriente	116.427.581	82.114.535	62.384.291	51.268.951	72.314.727
Pasivo no corriente	329.837.683	212.668.716	221.590.705	274.559.675	345.122.616
Total pasivo	446.265.264	294.783.251	283.974.996	325.828.626	417.437.343
Patrimonio controlante	238.325.175	217.248.767	242.982.529	211.190.775	273.865.785
Patrimonio no controlante	1.862.951	1.773.029	1.758.152	1.734.446	1.501.531
Patrimonio total	240.188.126	219.021.796	244.740.681	212.925.221	275.367.316
Total Patrimonio y pasivo	686.453.390	513.805.047	528.715.677	538.753.847	692.804.659

^(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 y con 4SOLAR al 31 de diciembre de 2023 reexpresada al 31 de enero de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

b) Estructura de resultados

	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
	(a)				
Resultado operativo	6.175.549	42.121.973	57.273.005	(6.072.786)	59.209.798
Ingresos financieros	62.427.893	24.952.285	19.814.622	45.730.835	62.342.036
Costos financieros	(359.519.778)	(106.516.205)	(49.926.364)	(93.753.879)	(118.518.721)
RECPAM	215.364.881	58.515.538	29.103.986	35.894.558	29.621.635
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(75.551.455)	19.073.591	56.265.249	(18.201.272)	32.654.748
Impuesto a las ganancias	17.348.983	(469.871)	(32.973.997)	717.413	1.746.561
Resultado neto del período	(58.202.472)	18.603.720	23.291.252	(17.483.859)	34.401.309
Con imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales Sin imputación futura a resultados	-	-	-	(1.160.082)	83.978
Otros resultados integrales	21.133.466	(2.129.843)	(17.029.916)	(22.382.806)	(37.655.667)
Resultado integral del período	(37.069.006)	16.473.877	6.261.336	(41.026.747)	(3.170.380)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 y con 4SOLAR al 31 de diciembre de 2023 reexpresada al 31 de enero de 2024.

c) Estructura del flujo de efectivo

	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
	(a)				
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	38.295.132	51.033.577	74.621.493	16.284.992	42.578.684
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por actividades de inversión	(70.584.592)	(14.770.899)	(44.969.640)	23.606.971	(171.377.570)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación	34.440.545	(65.082.168)	(40.230.808)	(73.487.417)	(11.359.644)
Aumento / (Disminución) neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	2.151.085	(28.819.490)	(10.578.955)	(33.595.454)	(140.158.530)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 y con 4SOLAR al 31 de diciembre de 2023 reexpresada al 31 de enero de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

e) Datos estadísticos

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

PETROLEO					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción en bbl	2.182.183	2.096.116	1.846.818	1.623.405	1.521.240
Producción en m ³ ⁽¹⁾	346.939	333.256	293.621	258.101	241.858
Ventas en el mercado local bbl	894.716	964.997	680.326	551.899	458.716
Ventas en el mercado extranjero bbl	1.400.661	1.478.035	1.341.150	1.309.899	894.383
Ventas en el mercado local m ³ ⁽²⁾	142.249	153.422	108.163	87.745	72.930
Ventas en el mercado exterior m ³ ⁽²⁾	222.687	234.989	213.226	208.257	142.196
GAS (Miles m³)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	385.520	353.930	360.180	364.761	428.776
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	440.424	559.923	564.993	257.088	500.571
Ventas en el mercado local	-	-	677	2.238	45.437
ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	3.242	3.652	3.709	2.264	3.174
Ventas	3.089	3.536	3.563	2.115	3.083
ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	85,9	92,6	89,4	98,8	62,0
Ventas	85,9	92,6	89,4	98,8	62,0
ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	7,9	8,8	8,1	8,0	8,7
Ventas	6,1	7,2	7,2	6,4	7,9

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

PROPANO (tn)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	13.726	11.881	13.749	12.665	15.087
Ventas en el mercado local	8.679	6.709	10.046	6.410	11.024
Ventas en el mercado exterior	6.193	5.208	4.919	6.183	4.056

BUTANO (tn)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	8.669	7.489	8.953	8.247	9.941
Ventas en el mercado local	7.140	7.082	8.471	8.161	9.996
Ventas en el mercado exterior	1.591	400	-	-	-

GASOLINA (m³)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción ⁽³⁾	14.340	13.958	16.260	15.282	18.785

OXIGENO (Nm³)					
	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Información consolidada					
Producción	19.985	27.035	14.599	24.804	17.691
Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾	26.772	54.300	66.183	94.530	75.711

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

Areas	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
Agua del Cajón	22.890	16.812	25.360	23.452	29.097
Loma Negra y La Yesera	40.545	37.039	27.450	22.374	23.256
Pampa del Castillo – La Guitarra	196.312	199.481	193.579	179.288	189.505
Bella Vista Oeste	67.080	64.593	47.232	32.987	-
Puesto Zúñiga	20.112	15.331	-	-	-
Total	346.939	333.256	293.621	258.101	241.858

(2) Las ventas de petróleo incluyen 14.363 m³, 13.550 m³, 16.440 m³, 15.179 m³ y 18.781 m³ de gasolina al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020, respectivamente, vendidos como petróleo.

(3) La producción de gasolina al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020, se ha vendido como petróleo.

(4) Las ventas de oxígeno al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 incluyen cláusula take or pay.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

f) Índices

	31/01/2024	31/01/2023	31/01/2022	31/01/2021	31/01/2020
	(a)				
Liquidez (1)	0,77	0,93	1,76	2,20	1,60
Solvencia (2)	0,54	0,74	0,86	0,65	0,66
Inmovilización del capital (3)	0,87	0,85	0,79	0,79	0,83

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y EG WIND, según información financiera al 31 de enero de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 y con 4SOLAR al 31 de diciembre de 2023 reexpresada al 31 de enero de 2024.

(1)	$\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$
(2)	$\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$
(3)	$\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$

g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de revisión emitido 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 convencionales y no convencionales (Vaca Muerta) en las que opera. En el mes de febrero de 2024 se concluyó la terminación del PAD de 4 pozos horizontales de entre 2500 y 2850 metros (PAD-1050) en el área Agua del Cajón. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, los pozos se encuentran en la etapa de limpieza post estimulación.

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.

Energía eléctrica y renovables

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

El Grupo adquirió el 100% de 4SOLAR S.A. y comenzó a desarrollar su primer Parque Solar, llamado "La Salvación", en la zona de Quines, San Luis. El parque tendrá una potencia inicial de 20MW. La operación comercial comenzará a principios de 2025. Es intención de 4SOLAR colocar la energía generada en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

Con respecto a los valores remunerados de la energía eléctrica, con fecha 7 de febrero de 2024 la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía publicó la Res 9/2024, la cual actualiza en un 74%, aproximadamente, los valores remunerados por la potencia y energía a partir de la transacción de febrero de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2024
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
13 de marzo de 2024
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