

RESEÑA INFORMATIVA

REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

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

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de julio 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

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Ingresos por ventas	72.591.773	94.357.009	(21.765.236)	-23,1%
Costo de ventas	(48.012.654)	(50.627.539)	2.614.885	5,2%
Resultado bruto	24.579.119	43.729.470	(19.150.351)	-43,8%
Gastos de comercialización	(14.232.655)	(17.524.114)	3.291.459	-18,8%
Gastos de administración	(6.172.384)	(5.326.017)	(846.367)	-15,9%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(113.116)	567.590	(680.706)	-119,9%
Resultado operativo	4.060.964	21.446.929	(17.385.965)	-81,1%
Ingresos financieros	544.457	15.713.024	(15.168.567)	-96,5%
Costos financieros	(34.611.451)	(82.385.736)	47.774.285	-58,0%
Otros resultados financieros RECPAM	53.533.657	55.630.431	(2.096.774)	-3,8%
Resultados financieros, neto	19.466.663	(11.042.281)	30.508.944	276,3%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	23.527.627	10.404.648	13.122.979	126,1%
Impuesto a las ganancias	(10.150.041)	(8.837.256)	(1.312.785)	14,9%
Resultado neto del período	13.377.586	1.567.392	11.810.194	753,5%
Sin imputación futura a resultados				
Otros resultados integrales	(5.384.403)	1.512.389	(6.896.792)	456,0%
Resultado integral del período	7.993.183	3.079.781	4.913.402	159,5%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de julio de 2023 que se exponen surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de julio de 2024, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados al 30 de abril de 2024.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de julio de 2024 con respecto al 31 de julio de 2023 fue la siguiente:

- El Resultado Bruto ascendió a \$ 24.579.119 (ganancia), representando un 33,9% de los ingresos por ventas, en comparación con los \$ 43.729.470 (ganancia) o 46,3% de los ingresos por ventas al 31 de julio de 2023. El resultado bruto disminuyó un 43,8%.

A mediados del mes de junio de 2024 en la cuenca del Golfo San Jorge se produjeron tormentas con nevadas de carácter extraordinario debido a su intensidad. Este efecto climático afectó operativamente a toda la cuenca del Golfo San Jorge, y por ende las áreas de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste operadas por la Sociedad. La acumulación de un gran volumen de nieve provocó en algunos casos el aislamiento de personas y la dificultad del traslado con vehículos. La Sociedad tomó acciones en forma preventiva y eficaz, a fin de minimizar el efecto adverso en sus operaciones. En este contexto la Sociedad movilizó rápidamente al personal propio y a contratistas para que abandonaran los lugares de trabajo de modo de evitar un potencial aislamiento. Las operaciones se vieron afectadas implicando una merma en los niveles de producción, los cuales fueron reestablecidos paulatinamente en los días subsiguientes a la tormenta.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli

- El Resultado Operativo ascendió a \$ 4.060.964 (ganancia) en comparación con \$ 21.446.929 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. El segmento petróleo y gas arrojó una disminución de su resultado operativo al 31 de julio de 2024 comparado con el del mismo período del ejercicio anterior debido, principalmente a: i) las menores ventas de petróleo registradas en el período y ii) a los costos incurridos en los meses de junio y julio de 2024 para restablecer las operaciones en las áreas Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, luego del temporal de nieve que azotó la zona de Comodoro Rivadavia a mediados de junio 24.
- El Resultado neto del período ascendió a \$ 13.377.586 (ganancia) en comparación con los \$ 1.567.392 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. Adicionalmente a lo mencionado en el párrafo anterior, el resultado neto al 31 de julio de 2024 se vio afectado por los menores costos financieros originados por las menores diferencias de cambio e intereses como consecuencia de la menor evolución del tipo de cambio del dólar estadounidense y al menor endeudamiento que devenga interés, compensado parcialmente por los menores ingresos financieros. Por su parte, el resultado neto al 31 de julio 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 \$ 5.384.403 (pérdida) en comparación con \$ 1.512.389 (ganancia) 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 julio de 2024 ascendió a \$ 7.993.183 (ganancia) en comparación con \$ 3.079.781 (ganancia) del período finalizado el 31 de julio de 2023.

Ingresos por ventas

Producto	31/07/24	31/07/23	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	27.736.102	27.474.818	261.284	1,0%
Energía eólica	1.360.413	1.932.343	(571.930)	-29,6%
Servicio de fásón de energía eléctrica	34.816	84.443	(49.627)	-58,8%
Petróleo	40.467.490	62.294.238	(21.826.748)	-35,0%
Propano	1.931.636	1.637.796	293.840	17,9%
Butano	740.028	575.425	164.603	28,6%
Oxígeno	20.880	41.054	(20.174)	-49,1%
Servicios	300.408	316.892	(16.484)	-5,2%
Total	72.591.773	94.357.009	(21.765.236)	-23,1%

⁽¹⁾ Al 31 de julio 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 ventas al 31 de julio de 2024 disminuyeron un 23,1% 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 \$ 261.284, representando un incremento del 1,0%, pasando de \$ 27.474.818 al 31 de julio de 2023 a \$ 27.736.102 al 31 de julio 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.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración por la generación de energía aumentaron en un 1,3% entre los períodos, pasando de \$ 15.360.470 al 31 de julio de 2023 a \$ 15.557.612 al 31 de julio de 2024, debido principalmente al mayor precio de venta promedio en pesos (2,5%) registrado sobre los GW vendidos, compensado con el menor volumen de GW vendidos en un 1,2%. Respecto de la remuneración, la Secretaría de Energía viene otorgando en forma periódica una serie de incrementos en la remuneración por generación y por potencia, y desde la sanción de la Res 59/2023 vigente desde el 1 de marzo de 2023 a la cual la Sociedad adhirió, parte de dichos ingresos son remunerados en dólares. Estos ingresos en dólares representaron aproximadamente el 47,8% y el 51,6% de los ingresos por energía al 31 de julio de 2024 y 2023, respectivamente. El precio promedio de venta fue \$ 12.383,9 GWh y 12.085,3 GWh al 31 de julio de 2024 y 2023, respectivamente.

Los ingresos por ventas asociados a la remuneración reconocida por CMMESA a Capex en concepto de gas propio consumido en la CT ADC aumentaron un 0,5%, pasando de \$ 12.114.348 al 31 de julio de 2023 a \$ 12.178.490 al 31 de julio de 2024, debido a un aumento del 3,9 % en el precio del gas remunerado en pesos, pasando de \$ 104.757,6 m3 al 31 de julio de 2023 a \$ 108.891,4 m3 al 31 de julio de 2024, compensado parcialmente por una disminución del 3,3 % del volumen de gas propio inyectado en la CT ADC.

La producción de gas de las áreas en la cuenca neuquina disminuyó un 2,5%, pasando de 130.114 miles de m³ al 31 de julio de 2023 a 126.883 miles de m³ al 31 de julio 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 del área Puesto Zuñiga compensó la disminución de la producción de las áreas ADC y Loma Negra al 31 de julio de 2024. No se registraron venta de gas a terceros en ambos períodos. El total del gas producido en los yacimientos operados por Capex fue inyectado 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 \$ 571.930, representando una disminución del 29,6%, pasando de \$ 1.932.343 por el período finalizado el 31 de julio de 2023 a \$ 1.360.413 por el período finalizado el 31 de julio de 2024. Esta disminución se debió a una caída en la cantidad de GWh vendidos, los cuales pasaron de 31,3 GWh en el período finalizado el 31 de julio de 2023 a 22,7 GWh en el período finalizado el 31 de julio de 2024, acompañado con una leve disminución en el precio de venta en pesos. La disminución del volumen vendido es producto del temporal de nieve ocurrido en la zona del Golfo de Comodoro Rivadavia a mediados de junio de 2024, que afectó el funcionamiento normal de los parques PED I y II.

Adicionalmente, 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 parque en la zona y la capacidad de transporte existente. El contrato de venta del PED II con CMMESA 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 \$ 59.962,1 y \$ 61.736,2 por GWh al 31 de julio de 2024 y 2023, respectivamente; la variación de los precios promedio de ventas en pesos se debe fundamentalmente a la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación interanual. Los precios por MWh acordados en los contratos con CMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente.

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

b) Servicio de fasón de energía eléctrica:

El servicio de fasón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medido en pesos disminuyó en \$ 49.627, o un 58,8%, pasando de \$ 84.443 al 31 de julio de 2023 a \$ 34.816 al 31 de julio de 2024. Esta disminución se produce por un menor volumen vendido en un 56,0%, producto del temporal de nieve mencionado a mediados de junio de 2024 que afectó el funcionamiento normal de la planta acompañado con una baja del precio de venta en pesos

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

por la menor 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.

c) Petróleo:

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Mercado local	14.412.392	16.181.760	(1.769.368)	-10,9%
Mercado externo	26.055.098	46.112.478	(20.057.380)	-43,5%
Total	40.467.490	62.294.238	(21.826.748)	-35,0%

Los ingresos por ventas de petróleo al 31 de julio de 2024 disminuyeron en \$ 21.826.748 respecto del ejercicio anterior, representando una disminución del 35,0%. Esta disminución corresponde al menor volumen vendido 34,2% y a una disminución del 1,3% en el precio de venta en pesos.

Las ventas en el mercado local disminuyeron en \$ 1.769.368, ó 10,9%, por una disminución en el volumen vendido de un 15,2% pasando de 40.722 m³ al 31 de julio de 2023 a 34.513 m³ al 31 de julio de 2024. Los precios promedio en pesos en el mercado local entre períodos aumentaron un 5,1%.

Los ingresos en el mercado externo disminuyeron en \$ 20.057.380, ó 43,5% debido a una disminución del 42,0% en el volumen vendido y un menor precio en pesos del 2,7%. El precio internacional promedio en dólares entre períodos aumentó un 5,8%.

La producción de petróleo disminuyó un 2,8%, pasando de 116.553 m³ al 31 de julio de 2023 a 113.280 m³ al 31 de julio de 2024, debido a la disminución de la producción en las áreas de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste como consecuencia del temporal de nieve mencionado anteriormente. Cabe destacar que la producción del yacimiento Agua del Cajón se incrementó en un 125,5%, pasando de 9.008 m³ al 31 de julio de 2023 a 20.313 m³ al 31 de julio de 2024 debido a la entrada en producción en el mes de febrero de 2024 de los pozos no convencionales del PAD-1050.

d) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano aumentaron en \$ 293.840 ó 17,9%, pasando de \$ 1.637.796 al 31 de julio de 2023 a \$ 1.931.636 al 31 de julio de 2024, producto de un aumento del 8,0% en el precio de venta promedio en pesos entre períodos, y un mayor volumen vendido del 9,3 %, esto último como resultado de un incremento del gas procesado en la Planta de GLP, debido al aumento de producción del yacimiento Agua del Cajón.

Las ventas en el mercado local, medidas en pesos disminuyeron un 32,1%, debido a una disminución del 20,7% en el precio de venta y en el volumen vendido de un 14,4%, pasando de 2.647 tn al 31 de julio de 2023 a 2.266 tn al 31 de julio 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 87,6% debido a un aumento en el volumen vendido, el cual se incrementó en un 44,7%, pasando de 1.761 tn. al 31 de julio de 2023 a 2.549 tn. al 31 de julio de 2024. El precio de venta en pesos aumentó un 29,6%, pasando de \$promedio/tn 388.699,0 al 31 de julio de 2023 a \$promedio/tn 503.882,5 al 31 de julio de 2024.

- Las ventas de butano aumentaron en \$ 164.603 ó 28,6%, pasando de \$ 575.425 al 31 de julio de 2023 a \$ 740.028 al 31 de julio de 2024. Dicho aumento se debió a un mayor volumen vendido en un 21,1%, pasando de 2.550 tn al 31 de julio de 2023 a 3.088 tn al 31 de julio de 2024 como consecuencia del incremento en el volumen de gas procesado en la Planta de GLP, debido al incremento de producción del yacimiento Agua del Cajón y a un aumento del 6,2% en el precio de venta.
- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de julio de 2024 y 2023 debido a que la producción de 4.345 m³ y 4.571 m³, respectivamente, fueron vendidas con el petróleo por razones de mercado.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

e) Oxígeno:

Hychico vendió 3.816 Nm³ y 8.772 Nm³ de oxígeno por un total de \$ 20.880 y \$ 41.054 en los períodos finalizados el 31 de julio de 2024 y 2023, respectivamente. La disminución en las ventas en pesos es consecuencia de un menor volumen vendido debido al temporal de nieve mencionado que afectó el funcionamiento normal de la planta.

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

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	245.763	211.195	34.568	16,4%
Sueldos y cargas sociales	9.662.955	9.721.828	(58.873)	-0,6%
Consumo de materiales, repuestos y otros	2.947.195	2.125.910	821.285	38,6%
Operación, mantenimiento y reparaciones	9.270.933	6.638.180	2.632.753	39,7%
Combustibles, lubricantes y fluidos	3.903.050	5.315.520	(1.412.470)	-26,6%
Transporte, fletes y estudios	1.226.813	863.634	363.179	42,1%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	23.889.629	21.432.173	2.457.456	11,5%
Gastos de oficina, movilidad y representación	269.880	267.776	2.104	0,8%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	751.272	1.278.817	(527.545)	-41,3%
Gastos de transporte de gas	204.786	109.463	95.323	87,1%
Adquisición de crudo	1.060.936	1.438.078	(377.142)	-26,2%
Adquisición de energía	268	313	(45)	-14,4%
Costo de producción de existencias	(5.420.826)	1.224.652	(6.645.478)	542,6%
Costo de venta	48.012.654	50.627.539	(2.614.885)	-5,2%

El costo de ventas al 31 de julio de 2024 ascendió a \$ 48.012.654 (66,1% sobre los ingresos por ventas), mientras que al 31 de julio de 2023 ascendió a \$ 50.627.539 (53,7% sobre los ingresos por ventas), representando una disminución del 5,2%.

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

- un aumento en las depreciaciones del rubro Propiedad, planta y equipo por \$ 2.457.456 debido principalmente a las mayores depreciaciones relacionadas con los activos de área Agua del Cajón, debido al incremento de las inversiones relacionadas al PAD 1050 y el aumento en la producción asociada.
- 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, como consecuencia del temporal de nieve mencionado que afectó la operatoria normal de las áreas. Adicionalmente, en el período finalizado el 31 de julio de 2023, 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 al menor volumen producido y vendido en dicha área.
- un incremento en los costos de operación, mantenimiento y reparaciones como consecuencia de los costos incurridos para restablecer la operación en los yacimientos de Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste luego del temporal de nieve mencionado y al incremento de los servicios de mantenimiento de los yacimientos.
- una disminución en el costo de producción de existencias, debido a la variación en pesos de los stocks iniciales y finales en cada período. Al 31 de julio de 2024 el stock final de petróleo ascendió a 36.032 m3. Parte de este stock fue vendido posteriormente.

Gastos de comercialización

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Regalías de petróleo y gas	8.931.856	10.513.536	(1.581.680)	-15,0%
Gastos de almacenamiento, transporte y despacho de petróleo y energía	2.179.867	2.116.955	62.912	3,0%
Derechos de exportación	1.519.673	3.080.453	(1.560.780)	-50,7%
Impuesto sobre los ingresos brutos	1.601.259	1.813.170	(211.911)	-11,7%
Gastos de comercialización	14.232.655	17.524.114	(3.291.459)	-18,8%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 14.232.655 al 31 de julio de 2024 mientras que al 31 de julio de 2023 ascendieron a \$ 17.524.114, representando en ambos un 19,6% y 18,6% sobre los ingresos por ventas, respectivamente.

Las principales causas de la disminución del 18,8% fueron:

- las menores regalías de petróleo y gas abonadas debido, principalmente, a la disminución de la producción de petróleo de las áreas pertenecientes a la Cuenca del Golfo de San Jorge.
- los menores derechos de exportación abonados como consecuencia del menor volumen del petróleo destinado al mercado externo.

Gastos de administración

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	276.170	352.913	(76.743)	-21,7%
Sueldos y cargas sociales	2.939.579	2.394.740	544.839	22,8%
Operación, mantenimiento y reparaciones	848.116	585.787	262.329	44,8%
Transporte, fletes y estudios	188.115	19.808	168.307	849,7%
Depreciación Propiedad, planta y equipo	106.971	106.442	529	0,5%
Depreciación derechos de uso	194.845	327.926	(133.081)	-40,6%
Gastos de oficina, movilidad y representación	42.758	43.835	(1.077)	-2,5%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	39.926	85.544	(45.618)	-53,3%
Gastos bancarios	1.535.904	1.409.022	126.882	9,0%
Gastos de administración	6.172.384	5.326.017	846.367	15,9%

Los gastos de administración fueron de \$ 6.172.384 y \$ 5.326.017 al 31 de julio de 2024 y 2023, respectivamente, representando un 8,5% y 5,6%, respectivamente, sobre los ingresos por ventas. El aumento fue de \$ 846.367, es decir un 15,9%, originado principalmente en el rubro sueldos y cargas sociales debido al incremento en las provisiones por gratificaciones otorgadas por la Sociedad entre períodos y los mayores gastos bancarios.

Otros (egresos) / ingresos operativos netos

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Recupero desvalorización Planta de Hidrógeno y Oxígeno	109.647	112.359	(2.712)	-2,4%
(Desvalorización) / recupero desvalorización PED II	(550.295)	233.805	(784.100)	-335,4%
Ingresos por servicios administrativos indirectos Consorcios / UT (neto)	185.224	135.104	50.120	-37,1%
Fee por producción PAD 1050	109.100	-	109.100	-
Diversos	33.208	86.322	(53.114)	61,5%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(113.116)	567.590	(680.706)	-119,9%

Los otros (egresos) / ingresos operativos netos al 31 de julio de 2024 fueron de \$ 113.116 (pérdida), en tanto que al 31 de julio de 2023 arrojaron una total de \$ 567.590 (ganancia).

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Se incluye, principalmente, en este rubro:

Al 31 de julio de 2024:

- Ingreso por el cobro del monto relacionado con la operación y explotación del PAD 1050 en el área Agua del Cajón previsto en el acuerdo firmado entre la Sociedad y Trafigura Argentina S.A.
- la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento de generación de energía eólica (PED II), y
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico.

Al 31 de julio de 2023:

- el recupero de la desvalorización del rubro Propiedad, planta y equipo en el segmento de generación de energía eólica (PED II), y
- el recupero de la desvalorización de la Planta de Hidrógeno y Oxígeno propiedad de Hychico.

Resultados financieros

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Ingresos financieros	544.457	15.713.024	(15.168.567)	-96,5%
Costos financieros	(34.611.451)	(82.385.736)	47.774.285	-58,0%
Otros resultados financieros RECPAM	53.533.657	55.630.431	(2.096.774)	-3,8%
Resultados financieros	19.466.663	(11.042.281)	30.508.944	276,3%

a) Ingresos financieros

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Diferencia de cambio	1.351.052	10.951.765	(9.600.713)	-87,7%
Intereses	649.838	4.425.381	(3.775.543)	-85,3%
Otros resultados financieros	(33.805)	619.275	(653.080)	-105,5%
Devengamiento de intereses de créditos	(1.422.628)	(283.397)	(1.139.231)	-402,0%
Ingresos financieros	544.457	15.713.024	(15.168.567)	-96,5%

Los ingresos financieros al 31 de julio de 2024 arrojaron un saldo de \$ 544.457, mientras que al 31 de julio de 2023 fueron de \$ 15.713.024, representando una disminución del 96,5%. Las principales causas de esta variación de \$ 15.168.567 estuvieron relacionadas fundamentalmente con una menor evolución del rubro "diferencia de cambio", debido al incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso entre períodos, el cual entre mayo y julio 2024 se incrementó en un 6,3% mientras que, entre mayo y julio 2023 tuvo un aumento del 23,7%. El Grupo posee al 31 de julio de 2024 el 52,0% de sus activos financieros en dólares estadounidenses. Al 31 de julio de 2023 el rubro intereses fue superior fundamentalmente por los intereses por mora abonados por CAMMESA a dicha fecha, debido al incremento de la tasa de interés y a los retrasos registrados en los pagos.

b) Costos financieros

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Diferencia de cambio	(24.312.427)	(68.667.174)	44.354.747	64,6%
Intereses	(8.848.041)	(12.759.864)	3.911.823	30,7%
Otros resultados financieros	42.072	(279.643)	321.715	115,0%
Devengamiento de intereses de deudas	(1.493.055)	(679.055)	(814.000)	-119,9%
Costos financieros	(34.611.451)	(82.385.736)	47.774.285	58,0%

Los costos financieros al 31 de julio de 2024 arrojaron un saldo de \$ 34.611.451, mientras que al 31 de julio de 2023 fueron por \$ 82.385.736, representando una disminución del 58,0%. Las principales causas de la variación de \$ 47.774.285 fueron:

- las menores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la menor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo y julio 2024 se incrementó en un 6,3% mientras que, entre mayo y julio 2023 tuvo un aumento del 23,7%. Compensando parcialmente esto, durante el

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

período comprendido entre agosto 2023 y julio 2024, las deudas financieras se incrementaron en US\$ 123,4 millones. El Grupo posee el 87,2% 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 V por US\$ 188.801.600, Clase VIII por US\$ 47.354.472 y Clase III, IV, VI, VII y X por un total de US\$ 163.056.676 cuyo valor en pesos está asociado al tipo de cambio BCRA "A" 3500 (dólar link).

- los menores intereses devengados debido a que el 27% aproximadamente del capital de obligaciones negociables devengan interés a tasa 0% al 31 de julio de 2024 y la menor variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso. Asimismo, la deuda financiera en pesos disminuyó en un 49,2 % entre ambos períodos.

Otros resultados financieros RECPAM

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	53.533.657	55.630.431	(2.096.774)	-3,8%

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda. La inflación registrada en el período finalizado el 31 de julio de 2024 fue del 13,3%, mientras que en el período finalizado el 31 de julio de 2023 fue del 21,4%. Adicionalmente, los pasivos monetarios se incrementaron en un 9,0% aproximadamente al cierre del período finalizado al 31 de julio de 2024 en comparación con el mismo período del ejercicio anterior.

Impuesto a las ganancias

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Impuesto a las ganancias	(10.150.041)	(8.837.256)	(1.312.785)	14,9%

El cargo por impuesto a las ganancias al 31 de julio de 2024 fue de \$ 10.150.041 (pérdida), mientras que al 31 de julio de 2023 fue de \$ 8.837.256 (pérdida), representando una variación de \$ 1.312.785, como consecuencia del impuesto determinado y de la variación del impuesto diferido entre períodos.

Otros resultados integrales

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Otros resultados integrales sin imputación futura a resultados	(5.384.403)	1.512.389	(6.896.792)	456,0%

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.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Estados de situación financiera consolidados

	31/07/24	31/07/23	Variación	
Activos intangibles	5.674.052	-	5.674.052	-
Propiedad, planta y equipo	822.004.234	838.932.266	(16.928.032)	-2,0%
Inversiones financieras	6.080.330	612.177	5.468.153	893,2%
Participación en sociedades	30.000	-	30.000	-
Repuestos y materiales	39.875.784	46.528.475	(6.652.691)	-14,3%
Activo neto por impuesto diferido	4.532.483	4.300.275	232.208	5,4%
Derecho de uso	2.143.298	415.371	1.727.927	416,0%
Otras cuentas por cobrar	38.820.166	36.403.706	2.416.460	6,6%
Cuentas por cobrar comerciales	56.972.261	61.306.938	(4.334.677)	-7,1%
Inventarios	9.896.418	3.809.151	6.087.267	159,8%
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.879.439	13.404.380	(4.524.941)	-33,8%
Total del activo	994.908.465	1.005.712.739	(10.804.274)	-1,1%
Patrimonio atribuible a los propietarios	400.483.221	430.356.871	(29.873.650)	-6,9%
Participación no controlada	2.455.053	2.625.665	(170.612)	-6,5%
Total del patrimonio	402.938.274	432.982.536	(30.044.262)	-6,9%
Cuentas por pagar comerciales	58.592.003	82.048.371	(23.456.368)	-28,6%
Deudas financieras	398.567.415	328.379.212	70.188.203	21,4%
Pasivo por impuesto diferido	95.141.876	112.133.633	(16.991.757)	-15,2%
Cargas fiscales	1.874.153	3.834.600	(1.960.447)	-51,1%
Provisiones y otros cargos	30.203.392	37.950.272	(7.746.880)	-20,4%
Remuneraciones y cargas sociales	4.661.509	3.927.409	734.100	18,7%
Otras deudas	2.929.843	4.456.706	(1.526.863)	-34,3%
Total del pasivo	591.970.191	572.730.203	19.239.988	3,4%
Total del patrimonio y pasivo	994.908.465	1.005.712.739	(10.804.274)	-1,1%

Al 31 de julio de 2024 el activo disminuyó en \$ 10.804.274, lo que representa una baja del 1,1% en comparación con el 31 de julio de 2023.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: disminución por \$ 16.928.032, debido a: i) la baja de las inversiones en el área de exploración Parva Negra Oeste registrada en abril de 2024, debido al no hallazgo de hidrocarburos comercialmente explotables, dando por terminado el contrato de exploración, ii) la desvalorización en la UGE Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste, como consecuencia de la disminución de reservas del área, debido a los resultados obtenidos en la perforación de pozos de los últimos años, el precio del crudo y un incremento en el nivel de costos de operación del área registrada al 30 de abril de 2024, y iii) las depreciaciones acumuladas entre períodos.
- (ii) Activos intangibles: incremento de \$ 5.674.052 debido al reconocimiento de los derechos por prioridad de despacho y derechos reales de superficie del Parque Solar "La Salvación" abonados y a abonar.
- (iii) Otras cuentas por cobrar: incremento por \$ 2.416.460 debido principalmente a: i) los mayores anticipos a proveedores otorgados y ii) los anticipos ordinarios y extraordinarios del impuesto a las ganancias abonados y las retenciones sufridas.
- (iv) Cuentas por cobrar comerciales: disminución por \$ 4.334.677 debido principalmente al cobro de los saldos adeudados por CAMMESA.
- (v) Inventarios: aumento de \$ 6.087.267 debido a los mayores stocks de crudo al 31 de julio de 2024 respecto del período anterior.

Al 31 de julio de 2024 el pasivo aumentó en \$ 19.239.988, lo que representa un incremento del 3,4% en comparación con el 31 de julio de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Las causas principales de esta variación son:

- i) Deudas financieras: incremento por \$ 70.188.203, generado por la emisión entre períodos de las Obligaciones Negociables Clases V, VI, VII, VIII y X, y la financiación de importaciones tomadas, compensado parcialmente por la cancelación de las Obligaciones Negociables Clase II, disminución de los adelantos en cuenta corriente y la menor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación entre los períodos.
- ii) Cuentas por pagar comerciales: disminución de \$ 23.456.368 debido a la disminución de los pasivos con proveedores relacionados con las inversiones en Propiedad, planta y equipo, y
- iii) Provisiones y otros cargos: disminución del pasivo relacionado con el abandono de pozos, debido a la reestimación de los pozos a abandonar en función de la vida útil de las concesiones.

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

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en enero de 2052, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	2.489	883	3.372	316	677	8.086
Petróleo	Mbbl	3.707	19.135	22.842	16.891	18.274	112.015
	Mm ³	589	3.043	3.632	2.686	2.906	17.814

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas, excepto por las correspondientes al PAD ADC-1050 donde Trafigura Argentina S.A. posee el 30% de las reservas de gas y petróleo por el plazo de 12 años hasta el año 2036 inclusive.

Provincia del Chubut

- Bella Vista Oeste

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Bella Vista Oeste al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	3.590	4.497	8.087	491	559	-
	Mm ³	571	715	1.286	78	89	-

La Sociedad posee el 100% de dichas reservas.

- Pampa del Castillo

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Pampa del Castillo al 30 de abril de 2024 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	13.346	12.370	25.716	4.221	3.791	-
	Mm ³	2.122	1.967	4.089	671	603	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

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

Provincia de Río Negro

- Loma Negra

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Loma Negra al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en febrero de 2034, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	1.158	406	1.564	2	1	-
Petróleo	Mbbl	2.204	1.191	3.395	180	180	-
	Mm ³	351	189	540	29	29	-

¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

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

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- La Yesera

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área La Yesera al 30 de abril de 2024 teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión en agosto de 2037, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	207	21	228	34	-	-
Petróleo	Mbbl	1.868	521	2.389	512	-	-
	Mm ³	297	83	380	81	-	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³.

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas y durante el ejercicio 2022/23 y 2023/24 perforó el pozo LY-1002 y LY 1003 de los cuales YPF decidió no participar, por lo tanto, Capex posee el 72,5 % de las reservas de dichos pozos. La participación de la Sociedad en las reservas totales se incrementará al 72,5% a partir de agosto de 2027.

- Puesto Zúñiga

El Ingeniero Eduardo Pérez, auditor independiente, realizó una certificación de reservas del área Puesto Zúñiga al 30 de abril de 2024 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⁾	556	346	902	334	308	-
Petróleo	Mbbl	840	393	1.233	472	460	-
	Mm ³	134	62	196	75	73	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

La Sociedad posee el 90 % de dichas reservas.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

a) **Estructura patrimonial**

	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Activo corriente	121.686.590	120.067.324	162.566.076	164.850.387	150.113.549
Activo no corriente	873.221.875	885.645.415	657.681.969	715.187.958	865.568.505
Total activo	994.908.465	1.005.712.739	820.248.045	880.038.345	1.015.682.054
Pasivo corriente	117.693.967	381.392.693	96.849.309	94.615.841	134.168.418
Pasivo no corriente	474.276.224	191.337.510	321.842.630	416.968.466	503.459.791
Total pasivo	591.970.191	572.730.203	418.691.939	511.584.307	637.628.209
Patrimonio controlante	400.483.221	430.356.871	398.820.130	365.527.529	375.269.923
Patrimonio no controlante	2.455.053	2.625.665	2.735.976	2.926.509	2.783.922
Patrimonio total	402.938.274	432.982.536	401.556.106	368.454.038	378.053.845
Total Patrimonio y pasivo	994.908.465	1.005.712.739	820.248.045	880.038.345	1.015.682.054

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022, 2021 y 2020

b) **Estructura de resultados**

	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Resultado operativo	4.060.964	21.446.929	49.883.846	38.056.638	(1.931.416)
Ingresos financieros	544.457	15.713.024	16.553.732	9.189.929	21.873.440
Costos financieros	(34.611.451)	(82.385.736)	(44.407.947)	(20.381.142)	(50.232.743)
RECPAM	53.533.657	55.630.431	20.859.499	18.066.713	14.793.778
Resultado antes de impuesto a las ganancias	23.527.627	10.404.648	42.889.130	44.932.138	(15.496.941)
Impuesto a las ganancias	(10.150.041)	(8.837.256)	2.051.451	(28.988.250)	8.467.980
Resultado neto del período	13.377.586	1.567.392	44.940.581	15.943.888	(7.028.961)
Con imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	-	-	-	-	342.224
Sin imputación futura a resultados					
Otros resultados integrales	(5.384.403)	1.512.389	(4.762.909)	(17.265.606)	(9.026.382)
Resultado integral del período	7.993.183	3.079.781	40.177.672	(1.321.718)	(15.713.119)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022, 2021 y 2020

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

c) Estructura del flujo de efectivo

	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	6.118.411	3.069.390	29.775.709	12.810.728	(17.499.036)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por actividades de inversión	(20.720.572)	(33.900.408)	6.303.770	(11.325.438)	(908.632)
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades de financiación	(8.564.260)	(8.689.220)	(41.985.759)	(27.561.660)	(30.388.461)
Aumento / (Disminución) neto en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	(23.166.421)	(39.520.238)	(5.906.280)	(26.076.370)	(48.796.129)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022, 2021 y 2020

d) Datos estadísticos

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

PETROLEO					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
Información consolidada					
Producción en bbl	712.507	733.098	670.472	605.517	552.532
Producción en m ³ (1)	113.280	116.553	106.597	96.269	87.846
Ventas en el mercado local bbl	217.079	256.136	340.453	203.164	138.462
Ventas en el mercado extranjero bbl	361.030	621.985	620.142	373.340	814.082
Ventas en el mercado local m ³ (2)	34.513	40.722	54.128	32.300	22.014
Ventas en el mercado exterior m ³ (2)	57.399	98.888	98.595	59.356	129.429

GAS (Miles m³)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
Información consolidada					
Producción	126.883	130.114	116.607	119.493	130.971
Compra	463	-	-	-	-
Adquisición y redireccionamiento por CAMMESA –Res SEN 95/13	196.833	193.823	204.067	171.015	3.987
Ventas en el mercado local	-	-	-	677	2.238

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción	1.300	1.299	1.232	1.147	356
Ventas	1.256	1.271	1.194	1.097	337

ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción	22,7	31,3	30,3	34,1	23,5
Ventas	22,7	31,3	30,3	34,1	23,5

ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción	1,4	2,8	3,0	2,7	2,5
Ventas	1,0	2,2	2,5	2,4	1,8

PROPANO (tn)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción	4.809	4.445	3.564	4.578	3.777
Ventas en el mercado local	2.266	2.647	2.324	4.350	1.876
Ventas en el mercado exterior	2.549	1.761	1.190	233	1.822

BUTANO (tn)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción	3.027	2.722	2.310	3.041	2.501
Ventas en el mercado local	2.482	2.550	2.420	2.985	2.470
Ventas en el mercado exterior	606	-	-	-	-

GASOLINA (m³)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción ⁽³⁾	4.345	4.571	4.304	4.978	4.701

OXIGENO (Nm³)					
	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020

Información consolidada					
Producción	3.924	6.198	10.836	3.106	12.933
Ventas en el mercado local ⁽⁴⁾	3.816	8.772	20.700	24.348	31.516

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

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

Áreas	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
Agua del Cajón	20.313	9.008	6.248	9.955	8.179
Loma Negra y La Yesera	11.510	12.875	10.328	9.447	7.794
Pampa del Castillo – La Guitarra	57.626	64.327	68.996	62.621	60.720
Bella Vista Oeste	17.285	23.267	18.832	14.246	11.153
Puesto Zúñiga	6.546	7.076	2.193	0	0
Total	113.280	116.553	106.597	96.269	87.846

(2) Las ventas de petróleo incluyen 4.345 m³, 4.592 m³, 4.298 m³, 4.995 m³ y 4.671 m³ de gasolina al 31 de julio de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020, respectivamente, vendidos como petróleo.

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

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

e) Índices

	31/07/2024	31/07/2023	31/07/2022	31/07/2021	31/07/2020
	(a)	(b)	(b)	(b)	(b)
Liquidez (1)	1,03	0,31	1,68	1,74	1,12
Solvencia (2)	0,68	0,76	0,96	0,72	0,59
Inmovilización del capital (3)	0,88	0,88	0,80	0,81	0,85

(a) Información consolidada con SEB, Hychico, E G WIND y 4SOLAR, según información financiera al 31 de julio de 2024

(b) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2023, 2022, 2021 y 2020

(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 sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

Hidrocarburos

Los lineamientos del plan de inversión en este ejercicio son los siguientes:

- en el **área Agua del Cajón**, las principales inversiones están focalizadas en la perforación de un nuevo PAD en Vaca Muerta y continuar con las obras necesarias para procesar y evacuar la producción de petróleo. De acuerdo con los resultados, se trabajará en el desarrollo masivo de la formación Vaca Muerta.

- en el **área Loma Negra**, continuar con el desarrollo de los prospectos de petróleo y gas.

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre de 2024
COMISIÓN FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

- en el **área La Yesera**, continuar con el desarrollo de reservas, principalmente de petróleo, en objetivos profundos.
- en el **área Pampa del Castillo – La Guitarra**, llevar a cabo la perforación de pozos de avanzada y pozos productores de primaria/secundaria de desarrollo, continuar con la campaña de reparaciones de pozos productores de petróleo y la adecuación de instalaciones de recuperación secundaria en baterías y plantas.
- en el **área Bella Vista Oeste – Bloque I**, llevar a cabo la perforación de pozos de avanzada y pozos productores de primaria/secundaria de desarrollo, así como llevar adelante la reparación de pozos productores de petróleo y la adecuación de pozos inyectores.
- en el **área Puesto Zúñiga**, continuar con el desarrollo del área mediante la perforación de nuevos pozos.

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, el Grupo continuará operando la CT ADC y los parques eólicos PED I y II.

Continuar con el desarrollo del 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).

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

Véase nuestro informe de fecha
9 de septiembre 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
9 de septiembre 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