

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

1. Breve comentario sobre las actividades de la emisora, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del ejercicio.

De conformidad con lo dispuesto por la Resolución General N°368/01 y sus modificaciones de la CNV, se expone a continuación un análisis de los resultados de las operaciones de Generación Mediterránea S.A. (la Sociedad) y de su situación patrimonial y financiera, que debe ser leído junto con los estados financieros consolidados que se acompañan.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de:				
	2022	2021	Var.	Var. %
GW				
Ventas por tipo de mercado				
Venta de energía Res. 95 mod. más spot	491	153	338	221%
Venta de energía Plus	698	653	45	7%
Venta de energía Res. 220	863	1.272	(409)	(32%)
Venta de energía Res. 21	178	189	(11)	(6%)
	2.230	2.267	(37)	(2%)

A continuación, se incluyen las ventas para cada mercado (en miles de pesos):

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de:				
	2022	2021	Var.	Var. %
(en miles de pesos)				
Ventas por tipo de mercado				
Venta de energía Res. 95 mod. más Spot	2.430.599	706.558	1.724.041	244%
Venta de energía Plus	6.051.831	3.706.901	2.344.930	63%
Venta de energía Res.220	9.754.286	9.614.315	139.971	1%
Venta de energía Res. 21	7.947.300	5.724.714	2.222.586	39%
Total	26.184.016	19.752.488	6.431.528	33%

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Resultados del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 y 2021 (en miles de pesos):

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de:				
	2022	2021	Var.	Var. %
Ventas de energía	26.184.016	19.752.488	6.431.528	33%
Ventas netas	26.184.016	19.752.488	6.431.528	33%
Costo de compra de energía eléctrica	(5.367.107)	(3.112.264)	(2.254.843)	72%
Consumo de gas y gasoil de planta	(30.902)	(186.986)	156.084	(83%)
Sueldos, jornales y cargas sociales	(1.188.451)	(686.768)	(501.683)	73%
Plan de beneficios definidos	(17.722)	(8.340)	(9.382)	112%
Servicios de mantenimiento	(902.343)	(607.532)	(294.811)	49%
Depreciación de propiedades, planta y equipo	(4.972.936)	(3.523.348)	(1.449.588)	41%
Seguros	(386.961)	(256.879)	(130.082)	51%
Diversos	(303.303)	(180.226)	(123.077)	68%
Costo de ventas	(13.169.725)	(8.562.343)	(4.607.382)	54%
Resultado bruto	13.014.291	11.190.145	1.824.146	16%
Tasas e impuestos	(72.879)	(49.007)	(23.872)	49%
Gastos de comercialización	(72.879)	(49.007)	(23.872)	49%
Sueldos, jornales y cargas sociales	(115.609)	(99.164)	(16.445)	17%
Honorarios profesionales	(1.475.426)	(698.951)	(776.475)	111%
Honorarios directores	(166.779)	(75.287)	(91.492)	122%
Movilidad, viáticos y traslados	(78.219)	(42.403)	(35.816)	84%
Tasas e impuestos	(37.735)	(39.073)	1.338	(3%)
Donaciones	(7.423)	(4.002)	(3.421)	85%
Diversos	(138.083)	(68.934)	(69.149)	100%
Gastos de administración	(2.019.274)	(1.027.814)	(991.460)	96%
Otros ingresos operativos	1.149.718	391	1.149.327	293946%
Otros egresos operativos	(2.367)	(17)	(2.350)	13824%
Resultado operativo	12.069.489	10.113.698	1.955.791	19%
Intereses comerciales, netos	918.040	226.694	691.346	305%
Intereses por préstamos, netos	(8.949.809)	(6.448.264)	(2.501.545)	39%
Gastos y comisiones bancarias	(173.112)	(44.991)	(128.121)	285%
Diferencia de cambio, neta	1.075.900	(682.694)	1.758.594	(258%)
Desvalorización de activos	-	(200.625)	200.625	(100%)
Diferencia de cotización UVA	(5.702.181)	(1.275.545)	(4.426.636)	347%
RECPAM	(103.819)	47.357	(151.176)	(319%)
Otros resultados financieros	(1.411.423)	(594.511)	(816.912)	137%
Resultados financieros, netos	(14.346.404)	(8.972.579)	(5.373.825)	60%
Resultados participación en asociadas	(128.419)	(48.974)	(79.445)	162%
Resultado antes de impuestos	(2.405.334)	1.092.145	(3.497.479)	(320%)
Impuesto a las ganancias	101.465	7.123.588	(7.022.123)	(99%)
Resultado neto del ejercicio por operaciones continuas	(2.303.869)	8.215.733	(10.519.602)	(128%)
Resultado por operaciones discontinuadas	(772.918)	(133.899)	(639.019)	477%
(Pérdida)/Ganancia del ejercicio	(3.076.787)	8.081.834	(11.158.621)	(138%)
Otros resultado integral del ejercicio				
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados:</i>				
Plan de beneficios definidos	(23.541)	(1.394)	(22.147)	1589%
Efecto en el impuesto a las ganancias - Plan de beneficios	8.239	488	7.751	1588%
Cambio de alícuota sobre el impuesto a las ganancias - revalúo propiedad, planta y equipo	-	(1.429.520)	1.429.520	(100%)
Diferencias de conversión	15.833.343	2.548.477	13.284.866	521%
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados:</i>				
Diferencias de conversión de subsidiarias y asociadas	5.442.474	1.012.391	4.430.083	438%
Otro resultado integral del ejercicio por operaciones continuas	21.260.515	2.130.442	19.130.073	898%
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	32.893	(3.070)	35.963	(1171%)
Ganancia de otro resultado integral del ejercicio	21.293.408	2.127.372	19.166.036	901%
Total de resultados integrales del ejercicio	18.216.621	10.209.206	8.007.415	78%

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Ventas:

Las ventas netas ascendieron a \$26.184.016 miles para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, comparado con los \$19.752.488 miles para el ejercicio 2021, lo que equivale a un aumento de \$ 6.431.528 miles (33%).

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la venta de energía fue de 2.230 GW, lo que representa una disminución del 2% comparado con los 2.267 GW para el ejercicio 2021, dada principalmente por el vencimiento del Contrato de Demanda Mayorista (Resolución SE 220/07) de la unidad TG01 de CTR en junio de 2022, pasando a ser considerada máquina de base, y a la restitución por parte de GROSA de la Central Térmica Sorrento a CTS, en mayo de 2022, y posterior finalización de su gerenciamiento.

A continuación, se describen los principales ingresos de la Sociedad, así como su comportamiento durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 en comparación con el ejercicio del año anterior:

- (i) \$2.430.599 miles por ventas de energía bajo Res. 95 mod. y Mercado Spot, lo que representó un aumento del 244% respecto de los \$706.558 miles para el ejercicio 2021. Esto se debe al aumento de tarifa y a que la cantidad de GW de energía vendida fue mayor para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, respecto el ejercicio 2021, dada principalmente por el vencimiento del Contrato de Demanda Mayorista (Resolución SE 220/07) de la unidad TG01 de CTR en junio de 2022, pasando a ser remunerada bajo esta modalidad.
- (ii) \$6.051.831 miles por ventas de energía Plus, lo que representó un aumento del 63% respecto de los \$3.706.901 miles para el ejercicio 2021. Dicha variación se explica principalmente por el efecto neto entre un aumento en el despacho de energía y un incremento en el tipo de cambio.
- (iii) \$9.754.286 miles por ventas de energía en el mercado a término a CAMMESA en el marco de la Res. 220/07, lo que representó un aumento del 1% respecto de los \$9.614.315 miles del ejercicio 2021. Dicha variación se explica principalmente por el efecto neto entre un incremento en el tipo de cambio y una disminución en la cantidad de energía vendida, dada por la finalización del Contrato de Demanda Mayorista de la unidad TG01 de CTR, para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, respecto el ejercicio 2021.
- (iv) \$7.947.300 miles por ventas de energía bajo Res.21, lo que representó un aumento del 29% respecto de los \$5.724.714 miles para el ejercicio 2021. Esto se debe principalmente a un incremento del tipo de cambio para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, respecto el ejercicio 2021.

Costo de ventas:

El costo de ventas total para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue de \$13.169.725 miles comparado con \$8.562.343 miles para el ejercicio 2021, lo que equivale a un aumento de \$4.607.382 miles (54%).

A continuación, se describen los principales costos de venta de la Sociedad en miles de pesos, así como su comportamiento durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 en comparación con el ejercicio del año anterior:

- (i) \$5.367.107 miles por compras de energía eléctrica, lo que representó un aumento del 72% respecto de \$3.112.264 miles para el período de 2021, debido a la mayor venta en cantidad de GW.
- (ii) \$4.972.936 miles por depreciación de propiedades, planta y equipo, lo que representó un aumento del 41% respecto de los \$3.523.348 miles para el ejercicio 2021. Esta variación se origina, principalmente, por las altas de propiedades, planta y equipo durante el ejercicio. Este punto no implica una salida de caja.

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

- (iii) \$1.188.451 miles por sueldos, jornales y cargas sociales, lo que representó un aumento del 73% respecto de los \$686.768 miles para el ejercicio 2021. Dicha variación se explica por los incrementos salariales.
- (v) \$902.343 miles por servicios de mantenimiento, lo que representó un aumento del 49% respecto de los \$607.532 miles para el período de 2021. Esto se debe principalmente a un incremento del tipo de cambio para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, respecto el ejercicio 2021.

Resultado bruto:

El resultado bruto para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 arrojó una ganancia de \$13.014.291 miles, comparado con una ganancia de \$11.190.145 miles para el ejercicio 2021, representando un aumento de \$1.824.146 miles. Dicha variación se explica principalmente por un incremento en el tipo de cambio.

Gastos de Comercialización:

Los gastos de comercialización para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fueron de \$72.879 miles, comparado con los \$49.007 miles para el ejercicio 2021, lo que equivale a un aumento de \$23.872 miles. En parte, se debe al cambio en las alícuotas de impuesto a los ingresos brutos sobre la generación de energía y la variación en el monto de ventas, dado por el incremento en el tipo de cambio.

Gastos de Administración:

Los gastos de administración para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 ascendieron a \$2.019.274 miles, comparado con los \$1.027.814 miles para el ejercicio 2021, lo que equivale a un aumento de \$991.460 miles (96%).

Los principales componentes de los gastos de administración de la Sociedad son los siguientes:

- (i) \$1.475.426 miles de honorarios profesionales, lo que representó un aumento del 111% respecto de los \$698.951 miles para el ejercicio 2021. Dicha variación se debe al aumento de los gastos por facturación de servicios administrativos realizados por RGA.
- (ii) \$166.779 miles de honorarios de directores, lo que representó un aumento del 122% comparado con los \$75.287 miles para el ejercicio 2021. Corresponde a la provisión de honorarios de directores de GMSA y CTR por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Otros Ingresos y Egresos Operativos:

Los otros ingresos operativos totales para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 ascendieron a \$1.149.718 miles lo que representó un aumento de \$1.149.327, comparado con los \$391 miles para el ejercicio 2021. Se debe a los ingresos de GMSA por un recupero de servicio de almacenaje y despacho.

Los otros egresos operativos totales para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 aumentaron \$2.350 miles con respecto al ejercicio 2021, de \$17 miles a \$2.367 miles.

Resultado operativo:

El resultado operativo para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue una ganancia de \$12.069.489 miles, comparado con una ganancia de \$10.113.698 miles para el ejercicio 2021, representando un aumento de \$1.955.791 miles (19%).

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Resultados financieros:

Los resultados financieros para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 totalizaron una pérdida de \$14.346.404 miles, comparado con una pérdida de \$8.972.579 miles para el ejercicio 2021, representando un aumento de \$5.373.825 miles (60%).

Los aspectos más salientes de dicha variación son los siguientes:

- (i) \$8.949.809 miles de pérdida por intereses por préstamos, lo que representó un aumento del 39% respecto de los \$6.448.264 miles de pérdida para el ejercicio 2021. Dicha variación se debe a un aumento de la deuda financiera generado por los proyectos de inversión.
- (ii) \$1.075.900 miles de ganancia por diferencias de cambio netas, lo que representó una disminución de la pérdida de \$1.758.594 miles respecto de los \$682.694 miles de pérdida del ejercicio 2021.
- (iii) \$5.702.181 miles de pérdida por diferencia de cotización UVA, lo que representó un aumento del 347% comparado con la pérdida de \$1.275.545 para el ejercicio 2021, dado por un aumento de las obligaciones negociables emitidas por el Grupo, denominadas en UVAs.

Resultado antes de impuestos:

Para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Sociedad registra una pérdida antes de impuestos de \$2.405.334 miles, comparada con una ganancia de \$1.092.145 miles para el ejercicio 2021, lo que representa una disminución de \$3.497.479 miles.

El resultado positivo de impuesto a las ganancias fue de \$101.465 miles para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, lo que representa una disminución de 99% en comparación con los \$7.123.588 miles de ganancia del ejercicio 2021. Dicha variación se debe, principalmente, al reconocimiento del ajuste por inflación impositivo sobre los quebrantos acumulados, a partir del ejercicio 2021.

Resultado neto:

El resultado neto por operaciones continuas correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue una pérdida de \$2.303.869 miles, comparada con los \$8.215.733 miles de ganancia para el ejercicio 2021, lo que representa una disminución de \$10.519.602 miles (128%).

El resultado por operaciones discontinuadas correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue una pérdida de \$772.918 miles, comparada con los \$133.899 miles de pérdida para el ejercicio 2021, lo que representa un aumento de \$639.019 miles, dado por la finalización del contrato de locación entre GROSA y CTS.

El resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue una pérdida de \$3.076.787 miles, lo que representó una disminución de \$11.158.621 miles, comparada a la ganancia de \$8.081.834 miles del ejercicio 2021.

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

Resultados integrales:

La ganancia por los otros resultados integrales por operaciones continuas del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue de \$21.206.515 miles, e incluyen la variación en los planes de pensión y su efecto en el impuesto a las ganancias y las diferencias de conversión, representando un aumento del 898% en comparación con los \$2.130.442 miles para el ejercicio 2021, que incluían diferencias de conversión, planes de beneficios definidos y cambio de alícuota sobre el impuesto a las ganancias del revalúo de propiedades, planta y equipo.

El otro resultado integral por operaciones discontinuadas del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue una ganancia de \$32.893 miles, representando una disminución de \$35.963 miles de la pérdida de \$3.070 del ejercicio 2021.

El resultado integral total del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue una ganancia de \$18.216.621 miles, representando un aumento de \$8.007.415 miles respecto de la ganancia integral para el ejercicio 2021, de \$10.209.206 miles.

EBITDA Ajustado

**Ejercicio finalizado
el 31 de diciembre de:**

2022

EBITDA Ajustado en millones de dólares ⁽¹⁾

129,8

(1) Se trata de cifras no cubiertas por el Informe de auditoría.

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

2. Estructura patrimonial comparativa con los ejercicios anteriores: (en miles de pesos)

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Activo no corriente	196.445.577	95.706.520	62.263.332	57.332.011	50.564.923
Activo corriente	41.845.796	24.302.714	8.874.581	8.294.829	8.045.007
Total activo	238.291.373	120.009.234	71.137.913	65.626.840	58.609.930
Patrimonio atribuible a los propietarios	41.982.277	24.680.391	14.475.751	12.605.271	13.704.177
Patrimonio no controladora	2.498.118	1.402.199	-	-	-
Total patrimonio	44.480.395	26.082.590	14.475.751	12.605.271	13.704.177
Pasivo no corriente	152.044.525	79.256.225	43.075.135	41.138.130	34.195.303
Pasivo corriente	41.766.453	14.670.419	13.587.027	11.883.439	10.710.450
Total pasivo	193.810.978	93.926.644	56.662.162	53.021.569	44.905.753
Total patrimonio y pasivo	238.291.373	120.009.234	71.137.913	65.626.840	58.609.930

3. Estructura de resultados comparativa con los ejercicios anteriores: (en miles de pesos)

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Resultado operativo ordinario	12.069.489	10.113.698	7.975.512	8.552.133	6.787.440
Resultados financieros	(14.346.404)	(8.972.579)	(4.052.703)	(2.639.971)	(8.994.948)
Resultados participación en asociadas	(128.419)	(48.974)	-	-	-
Resultado neto ordinario	(2.405.334)	1.092.145	3.922.809	5.912.162	(2.207.508)
Impuesto a las ganancias	101.465	7.123.588	(2.008.284)	(4.363.073)	457.652
Resultado por operaciones continuas	(2.303.869)	8.215.733	1.914.525	1.549.089	(1.749.856)
Operaciones discontinuadas	(772.918)	(133.899)	-	-	-
Resultado del ejercicio	(3.076.787)	8.081.834	1.914.525	1.549.089	(1.749.856)
Otro resultado integral del ejercicio por operaciones continuas	21.260.515	2.130.442	(44.045)	(2.647.995)	7.198.796
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	32.893	(3.070)	-	-	-
Otros resultados integrales	21.293.408	2.127.372	(44.045)	(2.647.995)	7.198.796
Total de resultados integrales	18.216.621	10.209.206	1.870.480	(1.098.906)	5.448.940

4. Estructura del flujo de efectivo comparativa con los ejercicios anteriores: (en miles de pesos)

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Flujos de efectivo generados por las actividades operativas	8.826.592	9.208.451	8.488.315	7.045.211	4.180.705
Flujos de efectivo (aplicados a) las actividades de inversión	(5.197.279)	(3.087.004)	(3.499.140)	(6.710.358)	(3.508.298)
Flujos de efectivo (aplicados a) las actividades de financiación	(2.132.063)	(6.626.914)	(3.946.354)	(285.107)	(470.037)
Aumento / (disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	1.497.250	(505.467)	1.042.821	49.746	202.370

5. Índices comparativos con los ejercicios anteriores:

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Liquidez (1)	1,00	1,66	0,65	0,70	0,75
Solvencia (2)	0,22	0,26	0,26	0,24	0,31
Inmovilización del capital (3)	0,82	0,80	0,88	0,87	0,86
Rentabilidad (4)	(0,09)	0,40	0,14	0,12	-

(1) Activo corriente / Pasivo corriente

(2) Patrimonio neto atribuible a los propietarios / Pasivo total

(3) Activo no corriente / Total del activo

(4) Resultado neto del ejercicio (no incluye Otros resultados integrales) / Patrimonio neto promedio

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 31 de diciembre de 2022 y 2021

6. Breve comentario sobre perspectivas para el año 2023

Energía Eléctrica

La dirección del Grupo espera para el año 2023 continuar operando y manteniendo correctamente las distintas unidades de generación con el objeto de mantener su disponibilidad en niveles elevados. En cuanto al despacho, el ingreso al Sistema Eléctrico de máquinas del grupo más eficientes implicaría conseguir un mayor despacho de estas y en consecuencia, aumentar la generación de energía eléctrica.

Se está avanzando con las obras para completar el proyecto de cierre de ciclo en la planta de CTE adjudicado bajo Resolución 287/17, que permitirá agregar 154 MW de capacidad de generación al sistema. Se estima que el proyecto alcance el inicio de operación comercial a fines de 2023.

Además, se están llevando a cabo las obras del proyecto de cierre de ciclo en la planta de CTMM adjudicado bajo Resolución 287/17, que permitirá agregar 125 MW de capacidad de generación al sistema. Se estima que el proyecto alcance el inicio de operación comercial a mediados del 2024.

También se espera avanzar con el proyecto de cogeneración en Arroyo Seco, a través de GLSA, utilizando una sociedad de propósito específico para obtener el financiamiento necesario para la construcción del proyecto bajo modalidad de "Project Finance". Se estima que el proyecto alcance el inicio de operación comercial a mediados del 2024.

En CTR, se lleva a cabo un plan de mantenimiento preventivo exhaustivo de las unidades de generación y el Mantenimiento Mayor en la Turbina de Gas el cual consiste en el reemplazo del Advanced Gas Path (AGP) y el 32K lo que permitirá, ampliar los intervalos de Mantenimiento, por Horas fuego de 8000h a 32000h, entre las inspecciones de partes de gases calientes lo cual permite garantizar la alta disponibilidad del turbogruppo de la Central.

Situación Financiera

Durante el ejercicio 2023 la Sociedad tiene como objetivo asegurar el financiamiento para el avance de las obras de inversión descriptas de acuerdo a los cronogramas presupuestados. Mientras tanto, se continuará optimizando la estructura de financiamiento asegurando un desendeudamiento gradual de la compañía.

Véase nuestro informe de fecha
9 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Raúl Leonardo Viglione
Contador Público (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 196 F° 169

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

Armando Losón (h)
Presidente