

EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE S.A.
(edenor)

Av. Del Libertador 6363 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2022

(cifras expresadas en millones de pesos)

De conformidad con las disposiciones de la CNV (Régimen Informativo Periódico – Título IV – Capítulo III), la Sociedad ha confeccionado los presentes Estados Financieros al 31 de diciembre de 2022 de acuerdo con NIIF.

1. Actividades de la Sociedad

(información no cubierta por el informe del auditor)

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Sociedad registró una pérdida neta de \$ 17.468. El patrimonio de la Sociedad al cierre asciende a \$ 125.666.

El resultado operativo fue una pérdida de \$ 31.249.

La inversión en propiedades, plantas y equipos fue de \$ 33.900, monto destinado fundamentalmente a incrementar los niveles de calidad de servicio y a la atención de la demanda de los actuales y de los nuevos clientes.

2. Estructura patrimonial comparativa

RUBROS	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19	31.12.18
Activo corriente	83.460	81.818	68.503	71.520	84.324
Activo no corriente	396.671	381.450	368.826	406.478	389.340
Total del Activo	480.131	463.268	437.329	477.998	473.664
Pasivo corriente	198.751	189.955	123.935	98.353	129.056
Pasivo no corriente	155.714	129.763	128.532	142.988	154.079
Total del Pasivo	354.465	319.718	252.467	241.341	283.135
Patrimonio	125.666	143.550	184.862	236.657	190.529
Total del Pasivo y Patrimonio	480.131	463.268	437.329	477.998	473.664

3. Estructura de resultados comparativa

RUBROS	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19	31.12.18
Resultado operativo antes de otros ingresos y egresos operativos, participación en negocios conjuntos	(34.031)	(8.479)	(7.864)	22.273	32.369
Otros ingresos operativos	10.408	9.431	7.081	11.555	5.594
Otros egresos operativos	(7.620)	(9.519)	(6.621)	(10.225)	(10.106)
Desvalorización de propiedades, plantas y equipos	-	-	(51.129)	-	-
Acta Acuerdo de Regularización de obligaciones	18.136	-	-	68.394	-
Resultado por participación en negocios conjuntos	(6)	4	-	6	10
Resultados financieros y por tenencia	(89.138)	(48.999)	(32.657)	(45.530)	(42.190)
RECPAM	99.617	46.440	28.701	44.781	52.315
Resultado antes de impuestos	(2.634)	(11.122)	(62.489)	91.254	37.992
Impuesto a las ganancias	(14.834)	(30.455)	10.472	(42.706)	(11.551)
Resultado neto del ejercicio	(17.468)	(41.577)	(52.017)	48.548	26.441

4. Estructura de flujos de efectivo comparativa

<u>RUBROS</u>	<u>31.12.22</u>	<u>31.12.21</u>	<u>31.12.20</u>	<u>31.12.19</u>	<u>31.12.18</u>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	35.426	41.586	50.937	40.648	60.915
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(37.360)	(49.760)	(36.596)	(20.631)	(52.966)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(4.762)	(2.801)	(18.083)	(20.294)	(12.899)
Total de fondos utilizados	(6.696)	(10.975)	(3.742)	(277)	(4.950)

5. Datos estadísticos (en unidades físicas)

(información no cubierta por el informe del auditor)

<u>CONCEPTO</u>	<u>UNIDAD DE MEDIDA</u>	<u>31.12.22</u>	<u>31.12.21</u>	<u>31.12.20</u>	<u>31.12.19</u>	<u>31.12.18</u>
Ventas de energía (1)	GWh	22.826	21.710	20.179	19.974	21.172
Compras de energía (1)	GWh	27.158	26.373	25.124	24.960	25.906

(1) Las cantidades correspondientes incluyen el peaje.

6. Índices

		<u>31.12.22</u>	<u>31.12.21</u>	<u>31.12.20</u>	<u>31.12.19</u>	<u>31.12.18</u>
Liquidez	<u>Activo corriente</u> <u>Pasivo corriente</u>	0,42	0,43	0,55	0,73	0,65
Solvencia	<u>Patrimonio</u> <u>Pasivo total</u>	0,35	0,45	0,73	0,98	0,67
Inmovilización del Capital	<u>Activo no Corriente</u> <u>Activo Total</u>	0,83	0,82	0,84	0,85	0,82
Rentabilidad antes de impuestos	<u>Utilidad antes de impuestos</u> <u>Patrimonio excluido el resultado del ejercicio</u>	(0,02)	(0,06)	(0,26)	0,49	0,23

7. Perspectivas

(información no cubierta por el informe del auditor)

A pesar del contexto adverso para las actividades de la Sociedad durante los últimos años, producto de la falta de actualización de sus ingresos como consecuencia del congelamiento tarifario hasta abril 2021, la disminución de la demanda de energía y los efectos generados por la pandemia, y la recuperación posterior con incrementos de tarifas que resultaron evidentemente insuficientes, la Sociedad logró sostener la mejora en sus niveles de calidad de servicio junto con el uso eficiente de sus recursos.

El plan de inversiones ejecutado posibilitó una sustancial mejora en la calidad del servicio, al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios previstos en la última revisión tarifaria integral.

Las diversas acciones adoptadas durante los últimos años por las autoridades nacionales no lograron revertir el capital de trabajo negativo lo que refleja el deterioro que aún presenta la ecuación económico-financiera de la Sociedad, principalmente por el incremento constante de los costos operativos. No obstante, **edenor** confía que una futura RTI y medidas de transición tales como la reciente Resolución ENRE N° 241/2023, logren equiparar los ingresos de la Sociedad con los percibidos por el resto de las distribuidoras del país y con el resto de los actores que forman parte del sistema eléctrico argentino. Esto sumado al Régimen Especial de Regularización de Obligaciones (Nota 2.c) permitirán recomponer la ecuación económico-financiera y así poder conseguir la normalización de la situación del sector eléctrico de distribución.

Como consecuencia de lo descripto, la Sociedad se vio en la necesidad de postergar parcialmente los pagos a CAMMESA por la energía adquirida en el Mercado Eléctrico Mayorista ("MEM") a partir de los vencimientos operados durante el mes de marzo de 2020.

No obstante lo mencionado precedentemente, **edenor** se encuentra trabajando conjuntamente con el Estado Nacional, la Secretaría de Energía y el Ente Regulador en el proceso de adecuación tarifaria de forma muy positiva, prueba de ello es el ajuste tarifario recibido recientemente.

Todo lo anteriormente indicado sumado al contexto macroeconómico del país y a que la concreción de las medidas necesarias para revertir la tendencia negativa evidenciada depende de la ocurrencia de ciertos hechos que no se encuentran bajo el control de la Sociedad, hacen que el Directorio entienda que existe incertidumbre respecto de la capacidad financiera de **edenor** para afrontar el cumplimiento de las obligaciones en el curso normal de los negocios, pudiéndose ver obligada a diferir ciertas obligaciones de pago o, imposibilitada de atender las expectativas respecto de incrementos salariales o de costos de terceros.

Por lo detallado precedentemente, el Directorio considera necesario continuar con un reconocimiento de ingresos que permita mantener y sostener la mejora de la calidad del servicio profundizando el camino de ahorro de energía y sostenibilidad, así como también, poder remunerar adecuadamente a todos los partícipes del negocio, y cumplir con las obligaciones de manera oportuna. A este efecto es de destacar que la mayor parte del incremento tarifario de los últimos años fue para reducir subsidios; que todos los ingresos fueron invertidos en mejoras de la red eléctrica y que la Sociedad no distribuye dividendos desde agosto de 2001.

Buenos Aires, 9 de marzo de 2023.

NEIL BLEASDALE
Presidente