

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

Av. Del Libertador 6363 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2023

(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 Condensados Intermedios al 31 de marzo de 2023 de acuerdo con NIIF.

1. Actividades de la Sociedad

(información no cubierta por el informe del auditor)

En el período intermedio de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, la Sociedad registró una pérdida neta de \$ 9.962. El patrimonio de la Sociedad al cierre asciende a \$ 143.014.

El resultado operativo fue una pérdida de \$ 11.536.

La inversión en propiedades, plantas y equipos fue de \$ 9.986, 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 de resultados comparativa

RUBROS	31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
Resultado operativo antes de otros ingresos y egresos operativos, participación en negocios conjuntos	(12.128)	(2.876)	(2.198)	7.106	1.771
Otros ingresos operativos	2.130	2.293	1.742	2.719	1.908
Otros egresos operativos	(1.538)	(2.564)	(2.373)	(1.460)	(3.754)
Resultados financieros y por tenencia	(34.826)	(20.109)	(13.746)	(8.865)	(14.005)
RECPAM	40.488	24.064	17.161	7.600	22.145
Resultado antes de impuestos	(5.874)	808	586	7.100	8.065
Impuesto a las ganancias	(4.088)	(6.565)	(2.665)	(3.836)	(7.185)
Resultado neto del período	(9.962)	(5.757)	(2.079)	3.264	880

3. Estructura patrimonial comparativa

RUBROS	31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
Activo corriente	113.669	101.597	85.280	83.390	87.063
Activo no corriente	486.601	482.879	450.906	448.985	494.820
Total del Activo	600.270	584.476	536.186	532.375	581.883
Pasivo corriente	260.395	241.942	157.330	150.870	119.728
Pasivo no corriente	196.861	189.558	155.894	156.466	174.066
Total del Pasivo	457.256	431.500	313.224	307.336	293.794
Patrimonio	143.014	152.976	222.962	225.039	288.089
Total del Pasivo y Patrimonio	600.270	584.476	536.186	532.375	581.883

4. Estructura de flujos de efectivo comparativa

RUBROS	31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	1.594	10.803	12.794	9.551	4.019
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de inversión	(2.894)	(7.365)	(6.689)	390	(737)
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	5.985	(384)	(362)	(298)	(3.517)
Total de fondos generados (utilizados)	4.685	3.054	5.743	9.643	(235)

5. Datos estadísticos (en unidades físicas)

(información no cubierta por el informe del auditor)

CONCEPTO	UNIDAD DE MEDIDA	31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
Ventas de energía (1)	GWh	6.488	5.470	5.211	5.203	5.018
Compras de energía (1)	GWh	7.726	6.351	6.256	6.381	5.160

(1) Las cantidades correspondientes incluyen el peaje.

6. Índices

		31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
Liquidez	Activo corriente	0,44	0,42	0,54	0,55	0,73
	Pasivo corriente					
Solvencia	Patrimonio	0,31	0,35	0,71	0,73	0,98
	Pasivo total					
Inmovilización del Capital	Activo no Corriente	0,81	0,83	0,84	0,84	0,85
	Activo Total					
Rentabilidad antes de impuestos	Utilidad antes de impuestos	(0,04)	0,01	0,00	0,02	0,03
	Patrimonio excluido el resultado del período					

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.b) 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. Por su parte, los vencimientos operados en los meses de marzo y abril de 2023 fueron abonados en su totalidad.

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, el cual permitirá recomponer parcialmente la ecuación económico-financiera y garantizar la operación de las redes de distribución, teniendo en cuenta la esencialidad del servicio prestado.

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 existen cierta 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.

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, 10 de mayo de 2023.

NEIL BLEASDALE
Presidente