

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

Av. Del Libertador 6363 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Reseña Informativa al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2023 de acuerdo con NIIF.

1. Actividades de la Sociedad

(información no cubierta por el informe del auditor)

En el período intermedio de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, la Sociedad registró una ganancia neta de \$ 52.916. El patrimonio de la Sociedad al cierre asciende a \$ 308.233.

El resultado operativo fue una pérdida de \$ 41.125.

La inversión en propiedades, plantas y equipos fue de \$ 60.999, 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	30.09.23	30.09.22	30.09.21	30.09.20	30.09.19
Resultado operativo antes de otros ingresos y egresos operativos, participación en negocios conjuntos	(43.708)	(41.946)	(3.286)	1.356	51.091
Otros ingresos operativos	11.859	9.957	14.811	10.322	16.262
Otros egresos operativos	(9.276)	(13.537)	(13.763)	(8.261)	(23.215)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	128.989	-	-	-	138.994
Resultado por participación en negocios conjuntos	6	15	(14)	(5)	5
Resultados financieros y por tenencia	(171.053)	(123.634)	(66.761)	(47.166)	(65.795)
RECPAM	215.912	146.562	74.012	39.730	77.402
Resultado antes de impuestos	132.729	(22.583)	4.999	(4.024)	194.744
Impuesto a las ganancias	(79.813)	(20.561)	(63.182)	(8.147)	(81.834)
Resultado neto del período	52.916	(43.144)	(58.183)	(12.171)	112.910

3. Estructura patrimonial comparativa

RUBROS	30.09.23	30.09.22	30.09.21	30.09.20	30.09.19
Activo corriente	181.595	166.856	179.878	139.223	145.349
Activo no corriente	829.859	786.893	765.314	749.545	826.068
Total del Activo	1.011.454	953.749	945.192	888.768	971.417
Pasivo corriente	194.444	400.907	319.413	251.864	199.882
Pasivo no corriente	508.777	304.347	308.250	261.214	290.587
Total del Pasivo	703.221	705.254	627.663	513.078	490.469
Patrimonio	308.233	248.495	317.529	375.690	480.948
Total del Pasivo y Patrimonio	1.011.454	953.749	945.192	888.768	971.417

4. Estructura de flujos de efectivo comparativa

RUBROS	30.09.23	30.09.22	30.09.21	30.09.20	30.09.19
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	43.229	53.620	75.309	113.782	64.138
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(48.956)	(52.391)	(66.172)	(49.590)	(46.374)
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	7.532	(972)	(3.781)	(34.148)	(16.861)
Total de fondos generados	1.805	257	5.356	30.044	903

5. Datos estadísticos (en unidades físicas)

(información no cubierta por el informe del auditor)

CONCEPTO	UNIDAD DE MEDIDA	30.09.23	30.09.22	30.09.21	30.09.20	30.09.19
Ventas de energía (1)	GWh	18.277	17.369	16.469	15.427	15.228
Compras de energía (1)	GWh	21.567	20.684	20.088	19.292	19.065

(1) Las cantidades correspondientes incluyen el peaje.

6. Índices

		30.09.23	30.09.22	30.09.21	30.09.20	30.09.19
Liquidez	<u>Activo corriente</u>	0,93	0,42	0,56	0,55	0,73
	<u>Pasivo corriente</u>					
Solvencia	<u>Patrimonio</u>	0,44	0,35	0,51	0,73	0,98
	<u>Pasivo total</u>					
Inmovilización del Capital	<u>Activo no Corriente</u>	0,82	0,83	0,81	0,84	0,85
	<u>Activo Total</u>					
Rentabilidad antes de impuestos	<u>Utilidad antes de impuestos</u> <u>Patrimonio</u>	0,43	(0,09)	0,02	(0,01)	0,40

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 de 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 el año 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, con la aprobación del programa para la RTI, y la aprobación de ciertas medidas de transición tales como la Resolución ENRE N° 241/2023, **edenor** confía en que se continúe en el sendero de la normalización de la situación del sector eléctrico de distribución y se 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 de la Sociedad.

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, 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, 8 de noviembre de 2023.

NEIL BLEASDALE
Presidente