

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

Av. Del Libertador 6363 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

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

1. Actividades de la Sociedad

(información no cubierta por el informe del auditor)

En el período intermedio de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, la Sociedad registró una pérdida neta de \$ 17.152. El patrimonio de la Sociedad al cierre asciende a \$ 172.225.

El resultado operativo fue una pérdida de \$ 30.961.

La inversión en propiedades, plantas y equipos fue de \$ 27.709, 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	30.06.23	30.06.22	30.06.21	30.06.20	30.06.19
Resultado operativo antes de otros ingresos y egresos operativos, participación en negocios conjuntos	(31.279)	(21.510)	(7.155)	(2.737)	18.581
Otros ingresos operativos	4.835	4.778	7.260	6.011	4.767
Otros egresos operativos	(4.517)	(6.277)	(5.912)	(4.052)	(10.899)
Acta Acuerdo de Regularización de obligaciones	-	-	-	-	98.931
Resultado por participación en negocios conjuntos	4	11	(11)	(4)	4
Resultados financieros y por tenencia	(78.205)	(55.200)	(33.610)	(23.020)	(24.133)
RECPAM	106.459	66.352	40.578	17.298	44.115
Resultado antes de impuestos	(2.703)	(11.846)	1.150	(6.504)	131.366
Impuesto a las ganancias	(14.449)	(9.381)	(42.302)	(3.017)	(49.382)
Resultado neto del período	(17.152)	(21.227)	(41.152)	(9.521)	81.984

3. Estructura patrimonial comparativa

RUBROS	30.06.23	30.06.22	30.06.21	30.06.20	30.06.19
Activo corriente	149.208	125.758	119.142	103.229	107.770
Activo no corriente	608.307	597.713	563.037	555.756	612.493
Total del Activo	757.515	723.471	682.179	658.985	720.263
Pasivo corriente	333.466	299.478	215.824	186.750	148.203
Pasivo no corriente	251.824	234.637	228.932	193.678	215.457
Total del Pasivo	585.290	534.115	444.756	380.428	363.660
Patrimonio	172.225	189.356	237.423	278.557	356.603
Total del Pasivo y Patrimonio	757.515	723.471	682.179	658.985	720.263

4. Estructura de flujos de efectivo comparativa

RUBROS	30.06.23	30.06.22	30.06.21	30.06.20	30.06.19
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	14.457	31.915	38.646	38.679	42.772
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(20.188)	(26.055)	(25.803)	(1.354)	(21.643)
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	6.164	(8.099)	(2.480)	(9.149)	(13.044)
Total de fondos generados (utilizados)	433	(2.239)	10.363	28.176	8.085

5. Datos estadísticos (en unidades físicas)

(información no cubierta por el informe del auditor)

CONCEPTO	UNIDAD DE MEDIDA	30.06.23	30.06.22	30.06.21	30.06.20	30.06.19
Ventas de energía (1)	GWh	12.177	11.391	10.674	9.994	9.866
Compras de energía (1)	GWh	14.280	13.541	12.947	12.278	12.088

(1) Las cantidades correspondientes incluyen el peaje.

6. Índices

		30.06.23	30.06.22	30.06.21	30.06.20	30.06.19
Liquidez	Activo corriente	0,45	0,42	0,55	0,55	0,73
	Pasivo corriente					
Solvencia	Patrimonio	0,29	0,35	0,53	0,73	0,98
	Pasivo total					
Inmovilización del Capital	Activo no Corriente	0,80	0,83	0,83	0,84	0,85
	Activo Total					
Rentabilidad antes de impuestos	Utilidad antes de impuestos	(0,02)	(0,06)	0,00	(0,02)	0,37
	Patrimonio					

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.

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 a junio de 2023 fueron abonados en su totalidad, como así también las primeras cuotas del plan de pagos con CAMMESA (Nota 2.b).

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, 9 de agosto de 2023.

NEIL BLEASDALE
Presidente