

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

Av. Del Libertador 6363 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Reseña Informativa al 31 de diciembre 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 al 31 de diciembre de 2023 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 2023, la Sociedad registró una ganancia neta de \$ 48.371. El patrimonio de la Sociedad al cierre asciende a \$ 438.811.

El resultado operativo fue una pérdida de \$ 119.786.

La inversión en propiedades, plantas y equipos fue de \$ 123.628, 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	31.12.23	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Activo corriente	232.215	259.902	254.790	213.326	222.721
Activo no corriente	1.276.589	1.235.280	1.187.878	1.148.565	1.265.818
Total del Activo	1.508.804	1.495.182	1.442.668	1.361.891	1.488.539
Pasivo corriente	355.725	618.926	591.541	385.947	306.282
Pasivo no corriente	714.268	484.917	404.096	400.263	445.281
Total del Pasivo	1.069.993	1.103.843	995.637	786.210	751.563
Patrimonio	438.811	391.339	447.031	575.681	736.976
Total del Pasivo y Patrimonio	1.508.804	1.495.182	1.442.668	1.361.891	1.488.539

3. Estructura de resultados comparativa

RUBROS	31.12.23	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Resultado operativo antes de otros ingresos y egresos operativos, participación en negocios conjuntos	(124.170)	(105.993)	(26.405)	(24.489)	69.361
Otros ingresos operativos	25.335	32.412	29.369	22.051	35.984
Otros egresos operativos	(20.951)	(23.730)	(29.643)	(20.619)	(31.842)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	197.731	56.479	-	-	212.987
Resultado por participación en negocios conjuntos	-	-	12	-	19
Resultados financieros y por tenencia	(350.354)	(277.584)	(152.588)	(101.698)	(141.787)
RECPAM	454.589	310.205	144.620	89.378	139.453
Resultado antes de impuestos	182.180	(8.211)	(34.635)	(194.598)	284.175
Impuesto a las ganancias	(133.809)	(46.187)	(94.840)	32.611	(132.991)
Resultado neto del ejercicio	48.371	(54.398)	(129.475)	(161.987)	151.184

4. Estructura de flujos de efectivo comparativa

RUBROS	31.12.23	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	71.472	110.321	129.504	158.623	126.582
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(79.061)	(116.343)	(154.958)	(113.964)	(64.247)
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	7.338	(14.830)	(8.723)	(56.312)	(63.198)
Total de fondos utilizados	(251)	(20.852)	(34.177)	(11.653)	(863)

5. Datos estadísticos (en unidades físicas)

(información no cubierta por el informe del auditor)

CONCEPTO	UNIDAD DE MEDIDA	31.12.23	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Ventas de energía (1)	GWh	23.538	22.826	21.710	20.179	19.974
Compras de energía (1)	GWh	27.676	27.158	26.373	25.124	24.960

(1) Las cantidades correspondientes incluyen el peaje.

6. Índices

		31.12.23	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Liquidez	<u>Activo corriente</u>	0,65	0,42	0,43	0,55	0,73
	<u>Pasivo corriente</u>					
Solvencia	<u>Patrimonio</u>	0,41	0,35	0,45	0,73	0,98
	<u>Pasivo total</u>					
Inmovilización del Capital	<u>Activo no Corriente</u>	0,85	0,83	0,82	0,84	0,85
	<u>Activo Total</u>					
Rentabilidad antes de impuestos	<u>Utilidad antes de impuestos</u> <u>Patrimonio</u>	0,42	(0,02)	(0,08)	(0,34)	0,39

7. Perspectivas

(información no cubierta por el informe del auditor)

En virtud de que las nuevas autoridades enfrentarán la readecuación y sinceramiento tarifario, se espera que se mantengan en términos reales los niveles de ingresos de la Sociedad, y de esta forma, las perspectivas comienzan a ser favorables en relación a la recomposición definitiva de su ecuación económico-financiera.

Ello se ve reflejado con las medidas económicas y en materia de reestructuración del sector energético, aplicadas, como el reciente ajuste tarifario aprobado el 15 de febrero de 2024 (Nota 2.b), y previstas aplicar.

En este nuevo escenario, se esperan tarifas justas y subsidios acotados, que garanticen a la población careciente el acceso a la energía, lo que permitirá la reactivación del sector y le posibilitará a la Sociedad incrementar sus inversiones durante los próximos años. Paralelamente también se procurará incentivar un consumo de energía eficiente por parte de los usuarios y se trabajará en la reducción de las pérdidas, tanto técnicas como no técnicas.

Adicionalmente, 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.

El punto fundamental para la recuperación energética será un sector que invierta asumiendo precios equitativos, con horizontes previsibles y reglas estables, tomando los riesgos propios de la actividad y con una regulación ágil que señale los desvíos y proponga como corregirlos.

En este contexto, el Directorio estima que quedan planteados los fundamentos básicos necesarios que le permitan a la Sociedad 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 marzo de 2024.

NEIL BLEASDALE
Presidente