

REPORTE DE RESULTADOS
Primer Trimestre 2025

Mayo, 2025

edenor



edenor

Subestación N°52 Aniversario

Buenos Aires, Argentina, 9 de Mayo de 2025. Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE / BYMA: EDN) (“edenor” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes y ventas de energía informa los resultados de sus operaciones correspondientes al primer trimestre de 2025.

Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos, en moneda constante y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), excepto por lo expresamente indicado en el Estado de resultados expresado en valores históricos.

Ticket: EDN

Ratio: 20 Acciones Clase B= 1ADR

Cantidad de Acciones en Circulación

875,7 Millones de Acciones | 43,8 Millones de ADRs

Total Acciones

906,5 Millones de Acciones | 45,3 Millones de ADRs

Capitalización Bursátil

ARS 1.514.930.415.330 | USD 1.324.469.510,51

Precio

ARS 1730 | USD 30,25 08/05/25

REPORTE DE RESULTADOS
PRIMER TRIMESTRE 2025

Información Sobre Webcast

El Lunes 12 de mayo, 2025 a las 10 am de Buenos Aires/ 9 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados de la Compañía del 1T25. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, CFO de Edenor. Los interesados en participar en el webcast deberán registrarse en el link adjunto. Las preguntas serán respondidas exclusivamente a través del webcast

FECHA: 12 de Mayo, 2025

HORA: 10 am BA/ 9 am Nueva York

1T 2025

WEBCAST DE RESULTADOS

PARA UNIRSE AL WEBCAST POR FAVOR

[Click aquí](#)

Germán Ranftl
Director
Finanzas y Control

Solange Barthe Dennin
Gerente
Relación con inversores

Lucila Ramallo
Analista Senior
Relación con Inversores

www.edenor.com
investor@edenor.com
Tel: +54 (11) 43365511

AGENDA

- Aspectos Destacados
- Marco Regulatorio
- Análisis de los Resultados
- Indicadores Operativos
- Inversiones
- Deuda Financiera
- Conclusiones

01

ASPECTOS DESTACADOS

ASPECTOS DESTACADOS

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA mejoró reflejando recomposición tarifaria transitoria y eficiencias operativas.
- ✓ VAD con ajuste mensual desde Agosto 2024 hasta la fecha (4% promedio).

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT) (2025-2029) se completó el proceso.

Deuda Financiera

- ✓ El 7 de marzo se canceló la ON Clase 4 por ARS 24.398M y el 12 de Mayo se cancelará la ON Clase 1.

Mejoras indicadores Operativos

- ✓ SAIDI: 7,9
- ✓ SAIFI: 3,2

02

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

- **Revisión Transitoria**
 - Desde el 16-02-24 se vienen aplicando tarifas transitorias (319,2% nominal; +4% promedio mensual desde Agosto 2024) con impacto positivo en EBITDA (ARS 63.243 M en el 1T25).
- **Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2029): Resolución 304/2025**
 - Aprueba un incremento del 14,35%: 3% en Mayo 2025 y 0,42% mensualmente de Junio 2025 a Noviembre 2027.
 - Requerimiento de ingresos (VAD) aprobado por ENRE (considerando WACC real después de impuestos de 6,5%, otra Base de Capital, OPEX, etc.: ARS 619.397 millones a Diciembre 2023 que actualizado a Mayo 2025 por fórmula (95,23%) es ARS 1.209.303 millones.
 - Mecanismo de actualización mensual: Fórmula polinómica: 33% IPC + 67% IPIM.
 - Aplicación de factor de estímulo a la eficiencia E (Factor X y Factor Q).
 - Incorpora actualizaciones al Contrato de Concesión aprobando nuevos textos de:
 - Régimen Tarifario
 - Procesamiento Tarifario
 - Normas de Calidad y Sanciones
 - Reglamento de Suministro

La Compañía está analizando el impacto de la RQT, lo cual es un proceso muy complejo.



MARCO REGULATORIO

- **Deuda CMMESA: Planes de pago en negociación (Decreto N° 186 y Disposición 2025-1-APN)**
 - Regularización de Deuda no incluida en planes de pago hasta el 30 de noviembre de 2024: Capital ARS 128 MM
 - Plazo: hasta 72 cuotas mensuales.
 - Período de gracia: 12 meses.
 - Tasa de interés 50 % del MEM.
- **Conversión a pesos plan actual en MWh artículo 89 Ley 27.701: Valor contable: ARS 122 MM.**
 - Conversión del saldo pendiente a la fecha de firma del acuerdo al precio aplicable para el pago de la cuota de octubre 2024 con mismas condiciones que el plan suscrito, continuando con la cantidad de cuotas remanentes.
 - Sin periodo de gracia.
 - Tasa de interés 50 % de MEM con revisión semestral.

El acuerdo no ha sido firmado aún.

Se encuentra pendiente el reclamo de Activo Regulatorio.



03

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

Mejoras en resultados.

EDENOR invirtió ARS 79.398 millones en el 1T25 y presenta mejora en todos sus indicadores operativos

En millones de pesos en moneda constante	**1T25	**1T24	ΔARS	Δ%
Ingresos por servicios	638.535	430.613	207.922	48%
Compras de energía	(380.182)	(250.142)	(130.040)	52%
Margen de distribución	258.353	180.471	77.882	43%
Gastos operativos	(233.998)	(219.010)	(14.988)	7%
Otros ingresos operativos netos	8.392	8.472	(80)	(1%)
Otros egresos operativos	(9.662)	(4.557)	(5.105)	112%
Resultado neto operativo	23.085	(34.624)	57.709	n/a
Resultados financieros, netos	(68.341)	(333.769)	265.428	(80%)
RECPAM*	81.204	345.378	(264.174)	(76%)
Impuesto a las Ganancias	(37)	136.557	(136.594)	(100%)
Resultado neto	35.911	113.542	(77.631)	(68%)

*Resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda

**Normas Internacionales de Contabilidad: Información financiera en económicas hiperinflacionarias

Ingresos por Servicios: Alcanzaron los ARS 638.535 millones en el 1T25 (+48% en moneda constante vs 1T24). Esto se debió principalmente al impacto del ajuste de las tarifas de Febrero 2024 (319,2%) y los ajustes mensuales desde Agosto 2024 (4% en promedio). Los volúmenes de ventas disminuyeron un 0,6%.

El total de clientes en el 1T25 fue 3,34 millones (+1 % vs 1T24).

Compras de Energía: Se incrementaron a ARS 380.182 millones en 1T25 (52% vs 1T24), principalmente por el impacto de los mayores precios de generación, y reducción de subsidios.

Margen de distribución: Alcanzó los ARS 258.353 millones en el primer trimestre 2025, lo que representó un aumento del 43% respecto al mismo período del año anterior, debido principalmente por el incremento de las tarifas implementadas en Febrero 2024 más los ajustes periódicos desde Agosto 2024 (4% en promedio), compensado principalmente por los mayores costos de energía a raíz de la disminución de subsidios y por el menor volumen de ventas.

Resultados Financieros netos: Registró una pérdida de ARS 68.341 millones en el 1T25, que mejoró comparado al 1T24 debido fundamentalmente a la reducción del impacto de los intereses por deuda con CAMMESA y a la regularización de la deuda vencida.

Resultado Neto: Para el 1T25 se obtuvo una ganancia de ARS 35.911 millones comparada con una ganancia en el 1T24 de ARS 113.542 millones. La diferencia se debe principalmente a un menor ajuste por inflación. Antes de ese ajuste, se registró una mejora sustancial debido a la mejora en resultados operativos y menores gastos financieros.

Inversiones: Durante el 1T25 se invirtieron ARS 79.398 millones (+4% vs 1T24).

Estas cifras reflejan nuestro compromiso inquebrantable con la mejora en la calidad del servicio, lo que se hace evidente en las significativas mejoras que se han logrado en nuestros indicadores operativos.

El volumen de ventas de energía en el 1T25 fue menor al del 1T24

	2025			2024			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.767	46,5%	2.981.335	2.785	46,6%	2.927.217	(0,6%)	1,8%
Comerciales pequeños	542	9,1%	326.211	564	9,4%	338.331	(3,8%)	(3,6%)
Comerciales medianos	408	6,9%	32.052	411	6,9%	31.664	(0,8%)	1,2%
Industriales	892	15,0%	7.252	932	15,6%	7.278	(4,3%)	(0,4%)
Sistema de peaje	1.019	17,1%	850	993	16,6%	752	2,7%	13,0%
Otros								
Alumbrado público	135	2,3%	21	125	2,1%	21	8,1%	0,0%
Asent. y barrios carenciados	183	3,1%	654	172	2,9%	632	6,6%	3,5%
Total	5.946	100%	3.348.375	5.981	100%	3.305.895	(0,6%)	1%

En el 1T25, el volumen de ventas de energía totalizó 5.946 GWh (-0,6% vs 1T24) , que fue liderado principalmente por el impacto de los efectos de la economía en la demanda de los segmentos comerciales e industriales

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,34 millones (+1% vs 1T24) fundamentalmente debido al aumento de clientes residenciales y comercios medianos.

A raíz de las medidas de disciplina de mercado establecidas se instalaron 4.783 medidores de energía integrados en el primer trimestre 2025, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas en participantes formales del sistema eléctrico.

	1T 2025			1T 2024			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.767	46,5%	2.981.335	2.785	46,6%	2.927.217	(0,6%)	1,8%
Comerciales pequeños	542	9,1%	326.211	564	9,4%	338.331	(3,8%)	(3,6%)
Comerciales medianos	408	6,9%	32.052	411	6,9%	31.664	(0,8%)	1,2%
Industriales	892	15,0%	7.252	932	15,6%	7.278	(4,3%)	(0,4%)
Sistema de peaje	1.019	17,1%	850	993	16,6%	752	2,7%	13,0%
Otros								
Alumbrado público	135	2,3%	21	125	2,1%	21	8,1%	0,0%
Asent. y barrios carenciados	183	3,1%	654	172	2,9%	632	6,6%	3,5%
Total	5.946	100%	3.348.375	5.981	100%	3.305.895	(0,6%)	1%

*1T25: 943.453 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Los gastos operativos aumentaron en el 1T25 (6,8% vs 1T24)

En millones de Pesos en moneda constante	1T25	1T24	ΔARS	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(55.644)	(62.647)	7.003	(11%)
Planes de pensión	(1.733)	(5.985)	4.252	(71%)
Gastos de comunicaciones	(4.255)	(2.523)	(1.732)	69%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(6.324)	(688)	(5.636)	819%
Consumo de materiales	(11.229)	(10.586)	(643)	6%
Alquileres y seguros	(2.892)	(1.072)	(1.820)	170%
Servicio de vigilancia	(6.948)	(2.689)	(4.259)	158%
Honorarios y retribuciones por servicios	(73.294)	(39.350)	(33.944)	86%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(1.812)	(2.530)	718	(28%)
Relaciones públicas y marketing	(1.295)	(2.832)	1.537	(54%)
Publicidad y auspicios	(667)	(1.459)	792	(54%)
Reembolsos al personal	(2)	(1)	(1)	100%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(38.346)	(38.948)	602	(2%)
Honorarios directores y síndicos	(196)	(251)	55	(22%)
Sanciones ENRE	(8.796)	(40.713)	31.917	(78%)
Impuestos y tasas	(20.438)	(6.624)	(13.814)	209%
Diversos	(127)	(112)	(15)	13%
Total	(233.998)	(219.010)	(14.988)	6,8%

Los gastos operativos para el 1T25 aumentaron un 6,8% alcanzando un total de ARS 233.998 millones. Esto se debió principalmente a mayores previsiones para desvíos de créditos por ventas, mayores impuestos y tasas que se ve compensado por menores sanciones.

A fines de Marzo de 2025, el índice de cobranza fue del 95,38%, siendo el saldo moroso a dicha fecha de ARS 56.831 millones.

EBITDA

Mejora debido al impacto positivo de la recomposición tarifaria transitoria.

En millones de Pesos en moneda constante	1T25	1T24	Δ AR\$	Δ %
Resultado operativo	23.085	(34.624)	57.709	n/a
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	40.158	41.478	(1.320)	(3%)
EBITDA	63.243	6.854	56.389	823%

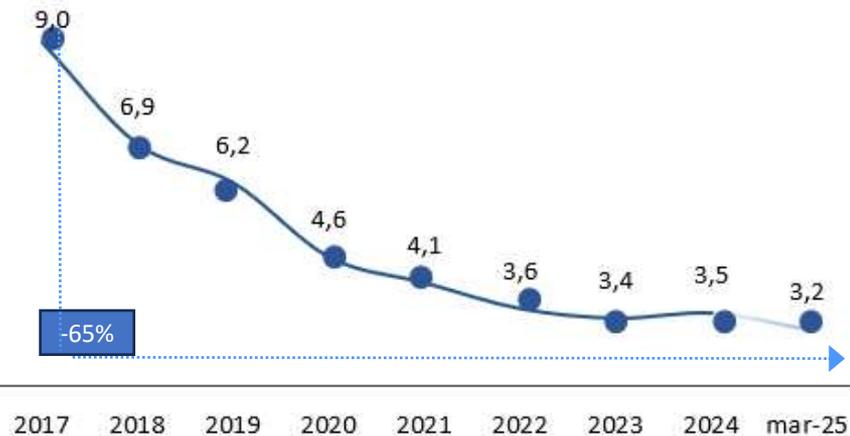
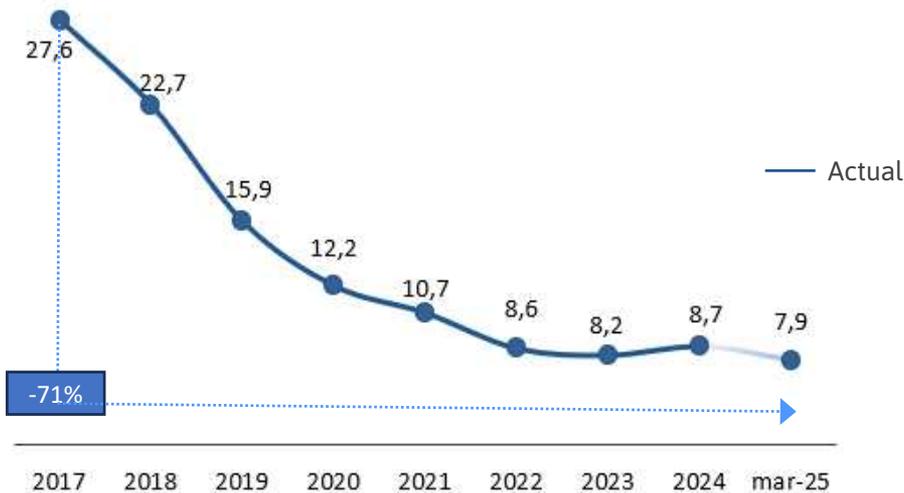
- ❖ Durante el primer trimestre 2025, se registró un EBITDA de ARS 63.243 millones, una mejora comparada con los ARS 6.854 millones registrados en el mismo periodo del año anterior.
- ❖ Los factores principales que impulsaron el resultado obtenido en 1T25 fueron:
 - Impacto positivo debido a los mayores ingresos registrados por la recomposición tarifaria transitoria (319,2% nominal a partir del 16/02/2024).
 - Ajustes mensuales implementados a partir de Agosto 2024 (4% promedio).
 - Aumento de las compras de energía por la reducción de subsidios estableciendo topes de 250 kw en N3 y 350 kw en N2.

04

INDICADORES OPERATIVOS

SAIDI horas / año / cliente

SAIFI veces / año /cliente



Al 1T25 los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 7,9 horas y 3,2 cortes promedio por cliente en el período, registrando una mejora del 71% y 65%, respectivamente, comparados con el año 2017, por debajo de los requerimientos del Regulador.

Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al nivel fuerte de inversiones que ha realizado la empresa en los últimos años. Las inversiones han estado focalizadas en implementar mejoras en los procesos operativos y la adopción de tecnologías aplicada a la operación y gestión de la red.

Nota: SAIDI: Mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año | SAIFI: Mide la cantidad de veces que un usuario está sin servicio por año.



Las pérdidas de energía TAM a Marzo 2025 fueron de 15,5%.

Impulsando la Innovación y la Eficiencia en la Mitigación de Pérdidas:

Continuamos utilizando la potencia de las herramientas analíticas y de inteligencia artificial, optimizando estratégicamente las rutas de inspección y aumentando su eficacia. La misión de las acciones de DIME (“disciplina de mercado”) sigue siendo firme: identificar y corregir conexiones irregulares, frustrar el fraude y frenar el robo de energía.

Avances Medibles en Inspección y Detección:

De Enero a Marzo de 2025, se llevaron a cabo un total considerable de 99.084 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 46%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 60.297 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 49,4%.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

A las inspecciones de medidores MIDE y convencionales se incorporó la normalización con medidores MIDE de las cuentas inactivas que habían sido dadas de baja luego de agotarse la instancia de morosidad. Se avanza en la implementación de un sistema de balance de energía, en countries y barrios cerrados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

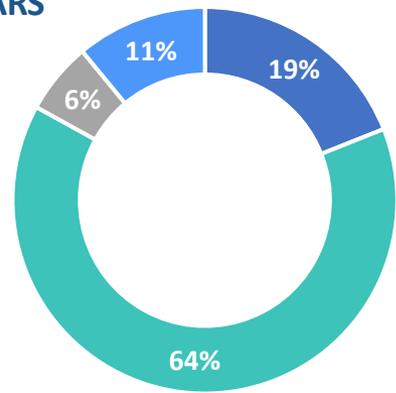
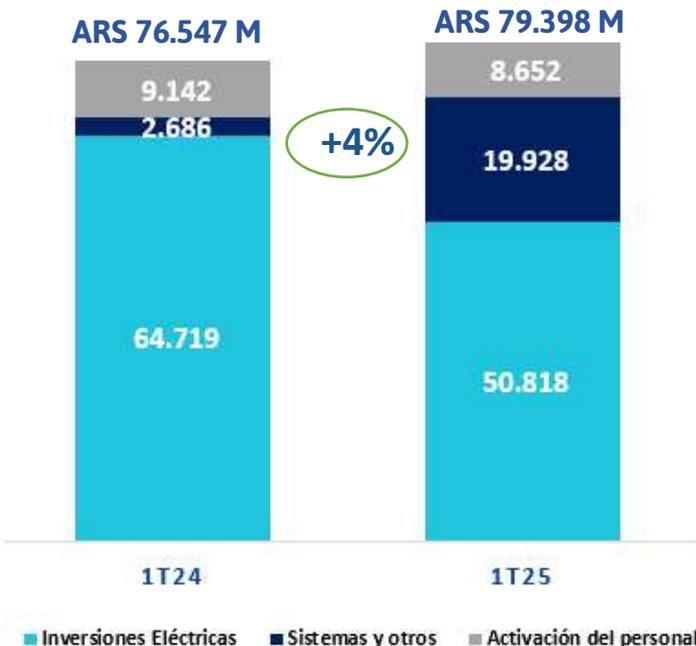
05

INVERSIONES

CAPEX

INCREMENTO EN INVERSIONES

Las inversiones durante el primer trimestre 2025 fueron de **ARS 79.398 M (+4 % vs 1T24)**.



- Nuevos suministros
- Estructura de red
- Recupero de energía
- Otros

PUESTO EN SERVICIO

- Ampliación barra de 132 kV en Subestación ZAPPALORTO
- Nuevo electroducto subterráneo 132 kV (8,75 km) ZAPPALORTO – MERLO
- Nuevo Centro de Rebaje PUERTOS DEL LAGO 33/13,2 kV 2x20 MVA.

PREVISTO 2025

- Desafectación Subestación NEWBERY de 27,5 kV con nuevas instalaciones y vinculación a Subestación COLEGIALES. Septiembre 2025.
- Nueva Subestación MARTINEZ 132/13,2 kV 2x80 MVA. Octubre 2025.

06

DEUDA FINANCIERA

S&P Global

MOODY'S

FixScr
FitchRatings

FitchRatings

Escala Nacional LP
Escala Nacional CP
Escala Global LP

raBB+	A.ar	A(arg)	
raBB+	A.ar	A1(arg)	
CCC+	Caa1	-	CCC+

ON Clase	Monto (Millones)	Moneda	Tipo	Vencimiento	Tasa	Interes	Ley
1	8	USD	Social	may-25	9,75	Semestral	Nueva York
3	96	USD	Std	nov-26	9,75	Semestral	Argentina
5	82	USD	Std	ago-28	9,5	Semestral	Argentina
6	17.3 (USD 18.6)	ARS	Std	ago-25	BADLAR +700 Puntos Basicos.	Trimestral	Argentina
7*	184	USD	Std	oct-30	9,75	Semestral	Nueva York
TOTAL USD	388 M						

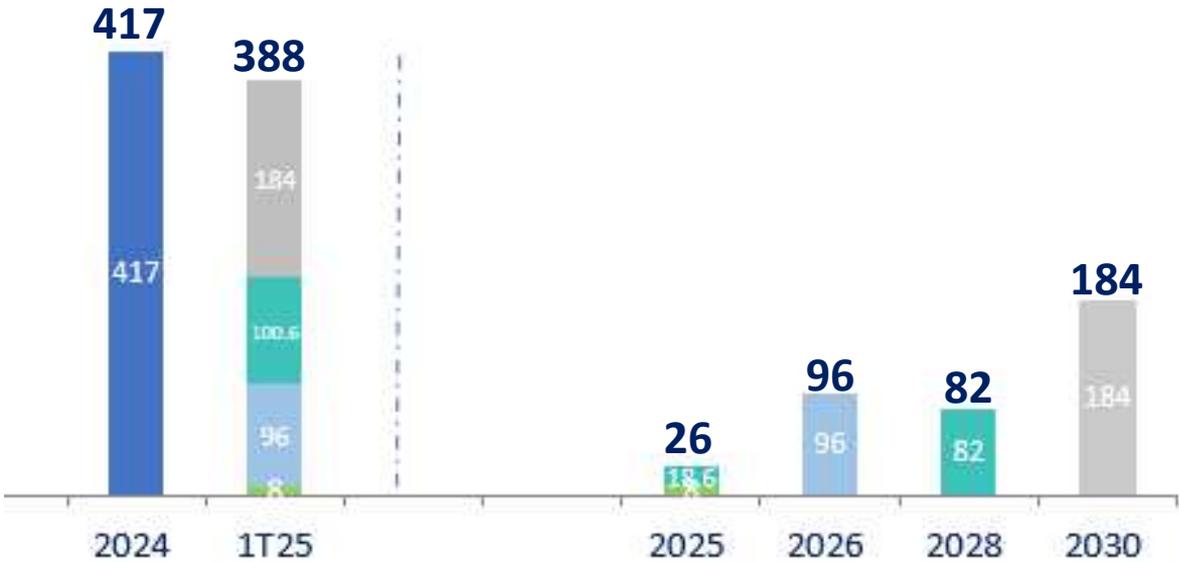
Notas: * Incluye los USD 49 M del canje con ON Clase 1. Las ON Internacionales Clase 7 han sido calificadas por Fitch "B-" y por S&P "CCC+". La calificación en escala nacional de Moody's Argentina subió a "A.ar" y S&P Global Rating elevó la calificación institucional y la calificación del Programa de Notas de la Compañía en escala nacional a 'raBB+', mejorando la perspectiva de estable a positiva. Fitch ha subido las IDR en moneda extranjera y moneda local de la Compañía a 'CCC+' desde CCC, Moody's Rating ha subido la calificación de la Compañía de 'Caa3' a 'Caa1', con perspectiva estable y S&P Global Ratings ha elevado la calificación en moneda local y en moneda extranjera de la Compañía a "CCC+" desde "CCC" con perspectiva estable. El 7 de marzo de 2025 se canceló la ON Clase 4 y el 12 de mayo se cancelará la ON Clase 1

Deuda Financiera al 1T25 (en millones de dólares)

DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

- Deuda Total a Diciembre 2024
- Clase 7
- Clase 5&6
- Clase 3&4
- Clase 1



Nota: Se emitió la ON Clase 7 por 135 M (New Money) y 49 M resultado de la oferta de canje de las ON Clase 1. En 7 de marzo de 2025 se canceló la ON Clase 4 y el 12 de mayo se cancelará la ON Clase 1

07

CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA mejoró reflejando recomposición tarifaria transitoria y eficiencias operativas.
- ✓ VAD con ajuste mensual desde Agosto 2024 hasta la fecha (4% promedio).

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT) (2025-2029) se completó el proceso.

Deuda Financiera

- ✓ El 7 de marzo se canceló la ON Clase 4 por ARS 24.398M y el 12 de Mayo se cancelará la ON Clase 1.

Mejoras indicadores Operativos

- ✓ SAIDI: 7,9
- ✓ SAIFI: 3,2

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (edenor) es la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina en términos de cantidad de clientes y electricidad vendida (en GWh).

A través de una concesión, edenor distribuye electricidad en forma exclusiva en el noroeste del Gran Buenos Aires y en la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a 3,34 millones de clientes (una población de aproximadamente 9 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 1T25, edenor vendió 5.946 GWh de electricidad y compró 7.045 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 638.535 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral neto en 1T25 por ARS 35.911 millones.

CONTACTOS RELACIÓN CON INVERSORES

German Ranftl | **Director de Administración y Finanzas**

Solange Barthe | **Gerente de Relación con Inversores**

Lucila Ramallo | **Analista Senior de Relación con Inversores**

investor@edenor.com | Tel. +54 (11) 4346 5511



Estado de Resultados Integral Consolidado Condensado Intermedio

Por el período de tres meses finalizados al 31 de Marzo de 2025 y 2024.

Valores expresados en moneda constante.

(1) Ver Nota 1: Reexpresión retroactiva de los estados financieros previamente emitidos – Pasivo por impuesto diferido generado por el rubro Propiedades, plantas y equipo.

En millones de Pesos en moneda constante	31.03.2025	31.03.2024
	AR\$	Ajustado (1) AR\$
Ingresos por servicios	638.535	430.613
Compras de energía	(380.182)	(250.142)
Margen de distribución	258.353	180.471
Gastos de transmisión y distribución	(126.959)	(114.879)
Resultado bruto	131.394	65.592
Gastos de comercialización	(51.437)	(64.205)
Gastos de administración	(55.602)	(39.926)
Otros ingresos operativos	8.392	8.472
Otros egresos operativos	(9.662)	(4.557)
Resultado operativo	23.085	(34.624)
Ingresos financieros	87	179
Gastos financieros	(59.314)	(177.119)
Otros resultados financieros	(9.114)	(156.829)
Resultados financieros netos	(68.341)	(333.769)
RECPAM	81.204	345.378
Resultado antes de impuestos	35.948	(23.015)
Impuesto a las ganancias	(37)	136.557
Resultado del período	35.911	113.542
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	41,04	129,76

Estado de Resultados Integral Consolidado histórico

Por el período de tres meses finalizados al
31 Marzo de 2025 y 2024

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en valores históricos	31.03.2025 AR\$	31.03.2024 AR\$
Ingresos por servicios	618.399	256.572
Compras de energía	(367.610)	(146.913)
Subtotal	250.789	109.658
Gastos de transmisión y distribución	(95.801)	(48.231)
Resultado bruto	154.988	61.428
Gastos de comercialización	(45.664)	(34.613)
Gastos de administración	(49.781)	(19.288)
Otros ingresos operativos, netos	834	964
Resultado operativo	60.377	8.491
Ingresos financieros	83	102
Gastos financieros	(71.152)	(106.624)
Otros resultados financieros	4.492	(98.659)
Resultados financieros netos	(66.576)	(205.181)
Resultado antes de impuestos	(6.199)	(196.690)
Impuesto a las ganancias	22.307	47.964
Resultado del período	16.108	(148.726)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	18,41	(169,97)

Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio

Por el período de los tres meses finalizados al 31 de Marzo de 2025 y 31 de Diciembre de 2024

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.03.2025	31.12.2024
	AR\$	AR\$
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE		
Propiedades, plantas y equipos	3.298.912	3.259.911
Participación en neocios conjuntos	132	132
Activo por derecho de uso	9.535	11.347
Otros créditos	526	133
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	3.309.105	3.271.523
ACTIVO CORRIENTE		
Inventarios	172.364	162.606
Otros créditos	41.420	61.512
Créditos por ventas	447.106	393.419
Activos financieros a costo amortizado	426	11.073
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	361.429	394.487
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.548	25.969
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	1.033.293	1.049.066
TOTAL DEL ACTIVO	4.342.398	4.320.589

	31.03.2025	31.12.2024
	AR\$	AR\$
PATRIMONIO		
Capital social	875	875
Ajuste sobre capital social	806.132	806.132
Prima de emisión	11.213	11.213
Acciones propias en cartera	31	31
Ajuste sobre acciones propias en cartera	17.239	17.239
Costo de adquisición de acciones propias	(66.064)	(66.064)
Reserva legal	55.846	55.846
Reserva facultativa	540.810	540.810
Otros resultados integrales	(5.733)	(5.733)
Resultados no asignados	311.771	275.860
TOTAL DEL PATRIMONIO	1.672.120	1.636.209
PASIVO		
PASIVO NO CORRIENTE		
Deudas comerciales	3.288	3.061
Otras deudas	189.506	203.751
Préstamos	370.944	385.360
Ingresos diferidos	116.054	117.396
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	7.197	6.759
Planes de beneficios	15.379	14.818
Pasivo por impuesto diferido	730.076	746.727
Impuesto a las ganancias a pagar, neto	828	
Previsiones	25.309	23.345
NO CORRIENTE	1.458.581	1.501.217
PASIVO CORRIENTE		
Deudas comerciales	912.732	823.791
Otras deudas	112.050	122.299
Préstamos	74.622	122.173
Ingresos diferidos	592	113
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	46.981	67.215
Planes de beneficios	1.441	1.563
Deudas fiscales	53.799	37.223
Previsiones	9.480	8.786
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	1.211.697	1.183.163
TOTAL DEL PASIVO	2.670.278	2.684.380
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	4.342.398	4.320.589

Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio

Por el período de tres meses finalizado al 31 de Marzo de 2025 y 2024

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.03.2025 ARS	31.03.2024 Ajustado (1) ARS
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del período	35.911	113.542
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	37.871	(103.850)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(85.129)	(203.910)
Aumento de deudas comerciales	91.130	237.420
(Disminución) Aumento de remuneraciones y cargas sociales a pagar	(13.955)	2.398
Otros	8.637	(1.925)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	74.465	43.675
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(31.547)	(141.077)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(17.720)	114.515
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	25.198	17.113
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	(34.254)	21.581
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	1.067	848
RECPAM efectivo y equivalente de efectivo	(573)	(237)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	25.198	17.113
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del periodo	(8.562)	39.305
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(16.163)	(9.958)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas		(3.906)

(1) Ver Nota 1: Reexpresión retroactiva de los estados financieros previamente emitidos – Pasivo por impuesto diferido generado por el rubro Propiedades, plantas y equipo.

DISCLAIMER

Este comunicado de prensa puede contener declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones no son hechos históricos y se basan en la visión actual de la dirección de la Compañía y estimaciones de circunstancias económicas futuras, condiciones de la industria, rendimiento y resultados financieros de la Compañía. Los términos “anticipa”, “cree”, “estima”, “espera”, “proyecta” y expresiones similares, según se refieran a la Compañía, tienen el objetivo de identificar declaraciones a futuro.

Estas declaraciones reflejan los puntos de vista actuales de la dirección y se encuentran sujetas a una cantidad de riesgos e incertidumbres, incluyendo aquellos identificados en los documentos presentados por la Compañía ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos. No existen garantías de que los hechos, tendencias o resultados esperados efectivamente ocurran. Las declaraciones se basan en muchos presupuestos y factores, incluyendo condiciones de mercado y económicos generales, condiciones de la industria y factores operativos.

Algunos cambios en dichos presupuestos o factores podrían originar que los resultados reales difieran sustancialmente de las expectativas actuales.