

REPORTE DE RESULTADOS

Segundo Trimestre 2024

Agosto, 2024

edenor



Buenos Aires, Argentina, 6 de Agosto de 2024. 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 segundo trimestre de 2024.

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 880.060.732.605 | USD 659.169.867,13

Precio

ARS 1005 | USD 15,05 05/08/24

Información Sobre Webcast

El miércoles 7 de agosto, 2024 a las 11 am de Buenos Aires/ 10 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados de la Compañía del 2T24. 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: 7 de Agosto, 2024

HORA: 11 am BA/ 10 am Nueva York

2T 2024

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

Mejoras continuas a través de la tecnología e innovación

El Accionista controlante (Edelcos) se focaliza en continuar construyendo un negocio sostenible y ser líderes en la región con tecnología e innovación.



La normalización tarifaria mejoró significativamente las perspectivas financieras

Se restableció el equilibrio económico tras el ajuste tarifario de Febrero 2024.

Perspectivas a largo plazo mejoradas por la Revisión Quinquenal Tarifaria

La Revisión Quinquenal Tarifaria que se completará a finales de año, debería con mejorar las oportunidades a largo plazo.



Oportunidades de crecimiento transformacional en Distribución

Adaptar nuestro negocio de distribución a los retos de la transición energética.

Ampliación del objeto social: nuevos negocios

El crecimiento potencial podría provenir de la generación de energía renovable y convencional, negocios no regulados, así como de minerales críticos.



ASPECTOS DESTACADOS

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA al 1S24 ARS 82.650 millones (siendo ARS 77.437 M 2T24) considerando impacto ajuste de tarifas.

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT): (2025/2029) proceso avanzando de acuerdo a cronograma, a completarse durante 2024. Audiencia Pública prevista para 1-10-24.

Deuda Financiera

- ✓ USD 100 M equivalentes emisión Obligaciones Negociables Clase 5 USD MEP (9,5%) y 6 ARS (BADLAR +7%).

Calificación Crediticia

- ✓ S&P, Moodys Argentina y FIX Scr ratificaron la calificación crediticia en escala nacional.

02

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

- Nuevas tarifas aplicables desde el 16-02-24 (319,2%) con impacto positivo en EBITDA (ARS 77.437 en 2T24) , las cuales restablecieron el equilibrio económico de la Compañía.
- Valor de Distribución Agregado (VAD): ajuste mensual considerando la inflación esperada a partir de Agosto 2024. Los meses de Mayo, Junio y Julio estarán incluidos en la RQT.
- El Gobierno continúa implementando gradualmente la reducción en los subsidios.
- Avance de acuerdo al cronograma previsto el proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2029), a completarse durante 2024.
- CAMMESA: La Compañía está pagando desde abril 2024 el 100 % de las facturas de la compra de energía. Continúa pagando, en tiempo y forma, las cuotas de planes de pago. Asimismo, se encuentra negociando planes de pago para la deuda restante.



03

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

Resultados mostraron una mejora significativa, principalmente por la recomposición implementada del VAD de 319,2% desde 16 de Febrero 2024

EDENOR superó el nivel de inversiones en 2T24 (+23%vs. 2T23)

En millones de pesos en moneda constante	**1S24	**1S23	Δ%	**2T24	**2T23	Δ%
Ingresos por servicios	764.151	662.629	15%	436.721	341.585	28%
Compras de energía	(409.853)	(461.345)	(11%)	(219.650)	(229.478)	(4%)
Margen de distribución	354.298	201.284	76%	217.071	112.107	94%
Gastos operativos	(332.617)	(317.494)	5%	(167.912)	(172.549)	(3%)
Otros ingresos operativos netos	13.527	17.980	(25%)	7.085	8.184	(13%)
Desvalorización de activos	(17.253)	(16.780)	(3%)	(11.964)	(9.710)	(23%)
Resultado neto operativo	17.955	(115.010)	116%	44.280	(61.968)	171%
Resultados financieros, netos	(386.296)	(290.554)	33%	(132.505)	(130.398)	2%
RECPAM*	390.197	395.521	(1%)	127.582	209.336	(39%)
Impuesto a las Ganancias	85.724	(53.682)	260%	7.912	(34.882)	123%
Resultado neto	107.580	(63.725)	269%	47.269	(17.912)	364%

*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 436.721 millones en el 2T24 (28% en moneda constante vs 2T23). Esto se debió principalmente al impacto del ajuste de las tarifas, con aumento del consumo de los clientes residenciales (1,9%), que fuera parcialmente compensado por la menor demanda registrada por la menor actividad comercial e industrial (-6%).
 El total de clientes en el 2T 2024 es 3,3 millones (+1 % vs 2T23).

Compras de Energía: Fueron de ARS 219.650 millones (-4% vs 2T23), las cuales estuvieron impactadas principalmente por: (1) la menor demanda total mencionada anteriormente y (2) por el incremento en el precio de la energía considerando la gradual reducción de subsidios.

Margen de distribución:Fue de ARS 217.071 millones en el segundo trimestre 2024, lo que representó un aumento del 94% respecto al mismo período del año anterior, producto principalmente por el incremento de las tarifas implementadas a mediados de Febrero 2024, compensado por los efectos de un menor volumen de ventas en parte y mayores costos de energía debido a la reducción de subsidios.

Resultados Financieros netos: Registró una pérdida de ARS 132.505 millones en el 2T24 (+2% vs 2T23) principalmente por la mayor deuda financiera asumida en el período y los intereses por la deuda con CAMMESA.

Resultado Neto: Para el 2T24 se obtuvo una ganancia de ARS 47.269 millones comparado a una pérdida en el 2T23 de ARS 17.912 millones. La mejora se debió a mejores resultados operativos. El resultado neto mostró una mejora significativa no obstante un menor beneficio comparado con 2Q23 por exposición al cambio (RECPAM).

Inversiones: En el 2T24 se invirtieron ARS 76.914 millones, (+23% vs 2T23). 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 2T24 levemente inferior a 2T23

	6 Meses 2024			6 Meses 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Ciudad	GWh	Part. %	Ciudad	% GWh	% Ciudad
Residenciales *	5.332	46,7%	2.941.140	5.693	46,7%	2.905.204	(5,3%)	1,2%
Comerciales pequeños	1.070	9,3%	333.989	1.137	9,3%	340.263	(5,9%)	(1,8%)
Comerciales medianos	767	6,6%	31.427	798	6,6%	31.004	(3,9%)	1,4%
Industriales	1.763	15,3%	7.314	1.881	15,4%	7.149	(6,2%)	2,3%
Sistema de peaje	1.880	16,3%	769	1.991	16,4%	706	(5,6%)	8,9%
Otros								
Alumbrado público	291	2,5%	21	304	2,5%	21	(4,0%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	383	3,3%	36	374	3,1%	599	2,4%	(94,0%)
Total	11.546	100%	3.314.696	12.177	100%	3.284.946	(5,2%)	1%

	2T 2024			2T 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Ciudad	GWh	Part. %	Ciudad	% GWh	% Ciudad
Residenciales *	2.608	46,3%	2.941.140	2.560	45,0%	2.905.204	1,9%	1,2%
Comerciales pequeños	506	9,1%	333.989	550	9,7%	340.263	(7,9%)	(1,8%)
Comerciales medianos	356	6,4%	31.427	368	6,5%	31.004	(3,2%)	1,4%
Industriales	831	14,3%	7.314	892	15,7%	7.149	(6,8%)	2,3%
Sistema de peaje	887	15,3%	769	961	16,3%	706	(7,8%)	8,9%
Otros								
Alumbrado público	167	3,0%	21	167	2,9%	21	(0,5%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	211	3,8%	36	191	3,4%	599	10,2%	(94,0%)
Total	5.565	100%	3.314.696	5.689	100%	3.284.946	(2,2%)	1%

*2T24: 829.209 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

En el 2T24, el volumen de ventas de energía totalizó 5.565 GWh (-2,2% vs 2T23). Si bien se registró un aumento del consumo de los clientes residenciales del 1,9% en el período, el mismo fue más que compensado por la disminución del 6,0 % registrada en la demanda de comercios e industrias.

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,3 millones (+1% vs 2T23). Esto se debió fundamentalmente al aumento de clientes residenciales.

A raíz de las medidas de disciplina de mercado establecidas se instalaron 3.890 medidores de energía integrados en el segundo trimestre 2024, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas en participantes formales del sistema eléctrico.

Menores gastos operativos en el 2T24 (-3% vs 2T23)

En millones de Pesos En moneda constante	1S24	1S23	Δ%	2T24	2T23	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(95.564)	(90.988)	5%	(47.932)	(48.438)	(1%)
Planes de pensión	(8.113)	(7.545)	8%	(3.562)	(3.358)	6%
Gastos de comunicaciones	(4.523)	(4.199)	8%	(2.605)	(2.252)	16%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(3.931)	(10.320)	(62%)	(3.407)	(7.013)	(51%)
Consumo de materiales	(15.351)	(13.001)	18%	(7.301)	(6.541)	12%
Alquileres y seguros	(2.210)	(2.405)	(8%)	(1.394)	(1.038)	34%
Servicio de vigilancia	(5.018)	(4.546)	10%	(2.973)	(2.361)	26%
Honorarios y retribuciones por servicios	(73.771)	(73.232)	1%	(43.851)	(38.513)	14%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(3.859)	(2.423)	59%	(1.935)	(1.193)	62%
Relaciones públicas y marketing	(4.415)	(5.119)	(14%)	(2.262)	(2.199)	3%
Publicidad y auspicios	(2.274)	(2.637)	(14%)	(1.164)	(1.132)	3%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(60.836)	(61.224)	(1%)	(31.222)	(33.217)	(6%)
Honorarios directores y síndicos	(161)	(80)	101%	0	25	(100%)
Sanciones ENRE	(42.671)	(29.871)	43%	(11.713)	(19.879)	(41%)
Impuestos y tasas	(9.737)	(9.738)	(0%)	(6.525)	(5.385)	21%
Diversos	(180)	(162)	11%	(93)	(70)	34%
Total	(332.617)	(317.494)	5%	(167.912)	(172.549)	(3%)

Los gastos operativos para el 2T24 disminuyeron un 3% alcanzando un total de ARS 167.912 millones. Esto se debe principalmente a menor cargo mensual en sanciones del ENRE y menores provisiones para desvíos de créditos que fue parcialmente compensado por mayores honorarios y retribuciones por servicios.

A fines de Junio de 2024, el índice de cobranza fue del 94,76%, siendo el saldo de deudores incobrables a dicha fecha de ARS 22.799 millones.

EBITDA

Mejora significativa debido al impacto positivo de la recomposición tarifaria y menores pérdidas de energía.

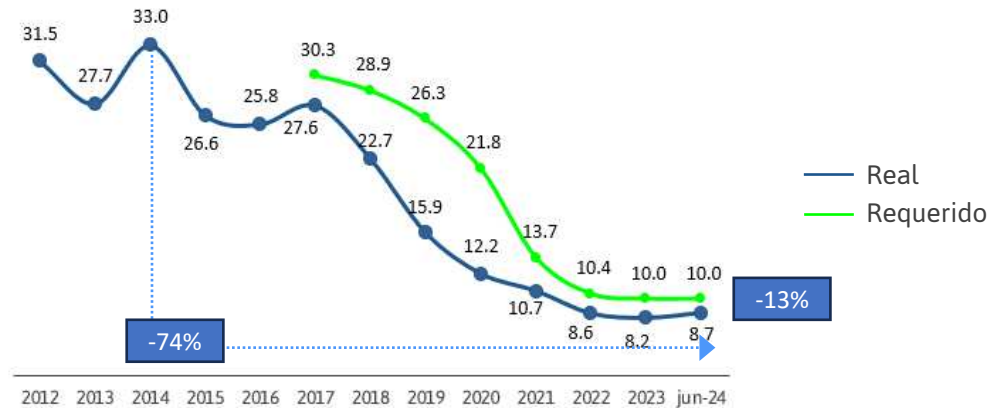
En millones de Pesos en moneda constante	1S24	1S23	Δ%	2T24	2T23	Δ%
Resultado operativo	17,955	(115,010)	116%	44,280	(61,968)	171%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos+Amortizaciones	64,695	63,647	2%	33,157	34,410	(4%)
EBITDA	82,650	(51,363)	261%	77,437	(27,558)	381%

- ❖ Durante el segundo trimestre 2024, se registró un EBITDA de ARS 77.437 millones, representando una mejora sustancial considerando la pérdida de ARS 27.558 millones registrada en el mismo período del año anterior.
- ❖ Los factores principales que impulsaron este mejor resultado obtenido fueron:
 - Impacto positivo debido a los mayores ingresos registrados por la recomposición tarifaria (a partir del 16/02/2024).
 - Mayor reducción de las pérdidas de energía (14,9% en 2T24 vs. 15,3% en 2T23).

04

INDICADORES OPERATIVOS

SAIDI horas / año / cliente



SAIFI veces / año / cliente

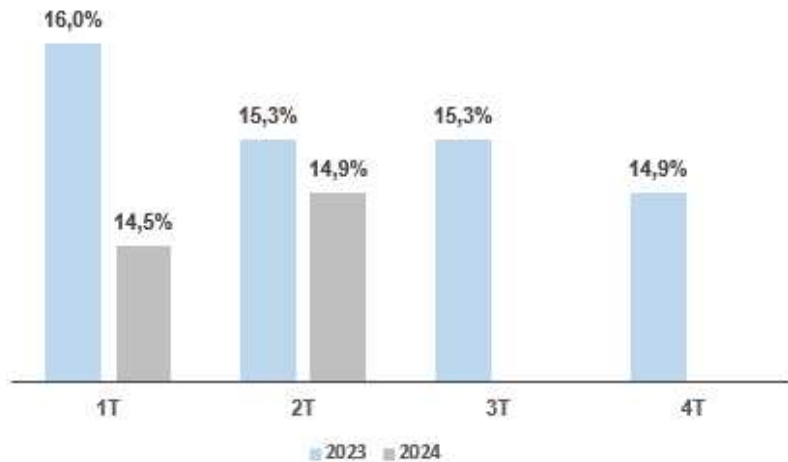


El plan de inversiones ejecutadas en los últimos años sigue mostrando resultados que se reflejan en una continua mejora en la calidad de servicio al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios establecidos.

Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones, en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por su parte, se refiere a la frecuencia de las interrupciones, mide la cantidad de veces que un usuario está sin servicio por año.

Al cierre del segundo trimestre de 2024, los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 8,7 horas y 3,6 cortes promedio por cliente en el período, registrando niveles récord y mejorando un 74% y 63%, respectivamente, comparados con el año 2014.

Esta recuperación en el servicio se debió principalmente al nivel fuerte de inversiones que ha realizado la empresa desde ese entonces. Las inversiones han estado focalizadas en implementar mejoras en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.



Las pérdidas de energía TAM a junio del año 2024 se ubicaron en 14,9

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

Nuestros equipos multidisciplinarios dinámicos siguen dedicados firmemente a desarrollar soluciones novedosas en la lucha contra las pérdidas de energía. Este esfuerzo colaborativo se ha fortalecido aún más mediante la ejecución decidida de las iniciativas de Disciplina de Mercado (DIME), destinadas a reducir las pérdidas.

Aprovechando la potencia de las herramientas analíticas e de inteligencia artificial, hemos optimizado estratégicamente las rutas de inspección, 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 Abril a Junio de 2024, se llevaron a cabo un total considerable de 81.309 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 50,8%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 83.864 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 49,8%.

Además, la instalación de 3.890 Medidores de Energía Integrados (MIDE: Medidores autoadministrados) durante 2T2024 y eso da fe de nuestro compromiso con la modernización de los mecanismos de monitoreo de energía.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

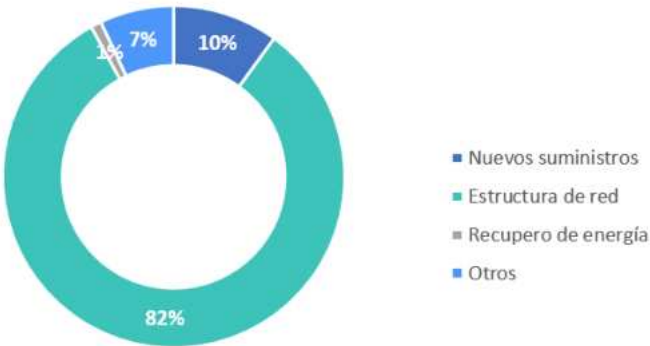
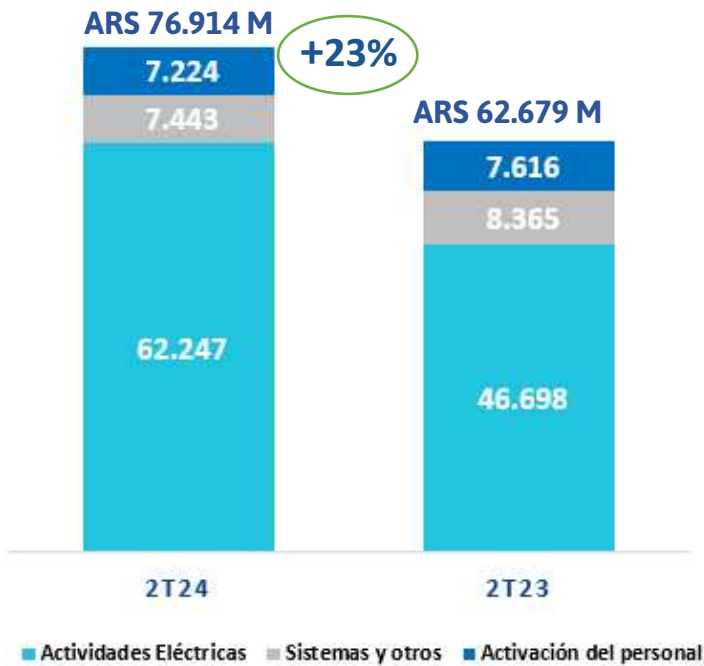
Nuestros esfuerzos van más allá de la detección, ya que restauramos diligentemente la integridad energética. Además de normalizar a los clientes equipados con medidores MIDE, nuestra labor se extiende a los clientes clandestinos con medidores convencionales.

Reforzando estos esfuerzos, se ha implementado meticulosamente un novedoso sistema de balance de energía, complementado por la llegada de microbalances en vecindarios privados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

05

INVERSIONES

Las inversiones durante el 2T24 fueron de **ARS 76.914 M (+23% vs 2T23)**, con un acumulado de ARS 136.012 M al 1S24



- Nueva Subestación **TRUJUI** 220/13,2 kV 2x80MVA: En servicio.
- Nueva Subestación **GARIN** 132/13,2 kV 2x40 MVA: En servicio.
- Ampliación Subestación **SAN ALBERTO** 132/13,2 kV de 2x40 MVA a 2x80 MVA: En Servicio.
- Renovación cable subterráneo 220 kV (4,3 km) N°46 **MALAYER – PI-MALAYER**: En Servicio.
- Nuevos electroductos subterráneos 132 kV (11 km) **PANTANOSA – AEROC CLUB**: En servicio
- Desafectación Subestación **NEWBERY** de 27,5 kV con nuevas instalaciones y vinculación a Subestación COLEGIALES: Se traslada a 1° semestre 2025
- Ampliación barra de 132 kV en Subestación **ZAPPALORTO**. En servicio: Se traslada a 1° semestre 2025.
- Nuevo electroducto subterráneo 132 kV (8,75 km) **ZAPPALORTO – MERLO**: En servicio: Se traslada a 1° semestre 2025.
- Nuevo Centro de Rebaje **PUERTOS DEL LAGO** 33/13,2 kV 2x20 MVA. En servicio: Se traslada a 1° semestre 2025.

06

DEUDA FINANCIERA

Oblig. Negociables Clase 5 Ago-28

- ❖ Monto: USD 82 Millones.
 - USD 7 Millones (Canje ON Clase 2 – 24% aceptación).
 - USD 75 Millones (*New Money*).
- ❖ Tasa: 9,50%
- ❖ Pago de Interés: Semestral.
- ❖ Amortización: Bullet.

Escala Nacional LP
Escala Nacional CP
Escala Global LP

S&P Global	MOODY'S	FixScr FitchRatings*
raB	BBB+.ar/REV	A(arg)
raB	BBB+.ar/REV	A1(arg)
CCC	Caa3	-

Oblig. Negociables Clase 6 Ago-25

- ❖ Monto: ARS 17.313 Millones (Eq. USD 18.6 Millones)
- ❖ Tasa: BADLAR+700 Puntos Básicos
- ❖ Pago de Interés: Trimestral
- ❖ Amortización: Bullet.

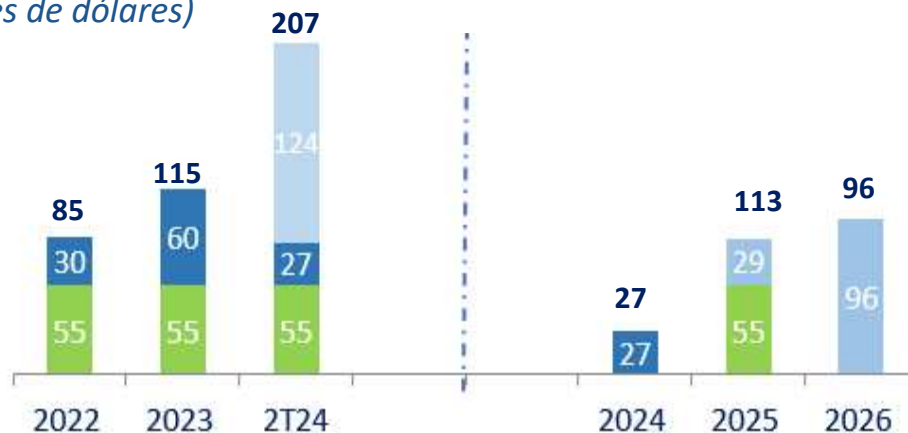
	ON Clase 1	ON Clase 2	ON Clase 3	ON Clase 4	ON Clase 5	ON Clase 6	TOTAL USD
Monto (Millones)	55	21	96	24398 (USD 28.6)	82	17.313 (USD 18.6)	301 M
Moneda	USD	USD	USD	ARS	USD	ARS	
Tipo	Social	Std	Std	Std	Std	Std	
Vencimiento	may-25	nov-24	nov-26	mar-25	ago-28	ago-25	
Tasa	9.75	9.75	9.75	BADLAR +300 Puntos Basicos	9,5	BADLAR +700 Puntos Basicos	
Interes	Semestral	Semestral	Semestral	Trimestral	Semestral	Trimestral	
Ley	Nueva York	Argentina	Argentina	Argentina	Argentina	Argentina	

DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

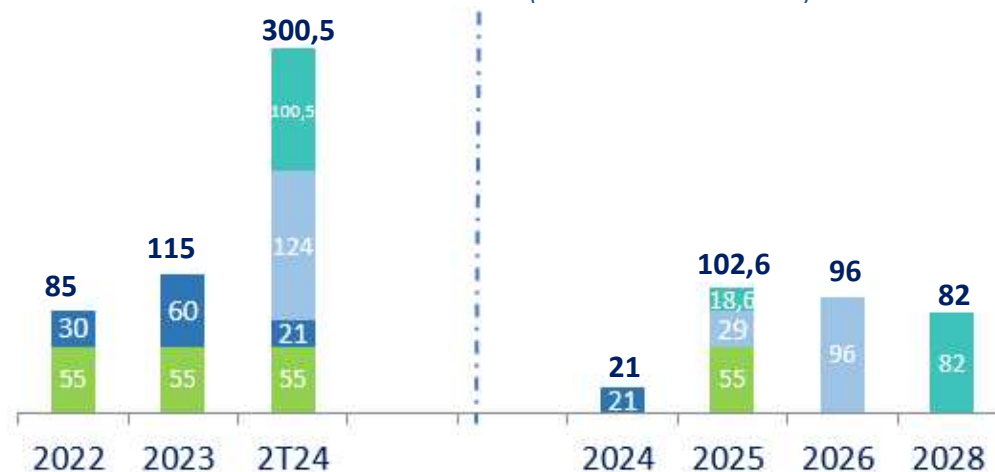
Deuda Financiera al 2T24 (en millones de dólares)

- Clase 3&4
- Clase 2
- Clase 1



Proforma Deuda Financiera al 2T24 (en millones de dólares)

- Clase 5&6
- Clase 3&4
- Clase 2
- Clase 1



07

CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

EBITDA Positivo

- ✓ EBITDA al 1S24 ARS 82.650 millones (siendo ARS 77.437 M 2T24) considerando impacto ajuste de tarifas.

Revision Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria: (2025/2029) proceso avanzando de acuerdo a cronograma, a completarse durante 2024. Audiencia Pública prevista para 1-10-24

Deuda Financiera

- ✓ USD 100 M equivalentes emisión Obligaciones Negociables Clase 5 USD MEP (9,5%) y 6 ARS (BADLAR +7%).

Calificación Crediticia

- ✓ S&P, Moodys Argentina y FIX Scr ratificaron la calificación crediticia en escala nacional.

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 3,3 millones de clientes (una población de aproximadamente 9 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 2T24, edenor vendió 5.565 GWh de electricidad y compró 6.548 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 436.721 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral neto por ARS 47.269 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 Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 30 de Junio de
2024 y 2023.

Valores expresados en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2024 AR\$	30.06.2023 AR\$
Ingresos por servicios	764.151	662.629
Compras de energía	(409.853)	(461.345)
Margen de distribución	354.298	201.284
Gastos de transmisión y distribución	(186.287)	(179.596)
Resultado bruto	168.011	21.688
Gastos de comercialización	(87.583)	(84.681)
Gastos de administración	(58.747)	(53.217)
Otros ingresos operativos	13.569	17.964
Otros egresos operativos	(17.253)	(16.780)
Resultado por participación en negocios conjuntos	(42)	16
Resultado operativo	17.955	(115.010)
Ingresos financieros	531	159
Gastos financieros	(194.895)	(316.521)
Otros resultados financieros	(191.932)	25.808
Resultados financieros netos	(386.296)	(290.554)
RECPAM	390.197	395.521
Resultado antes de impuestos	21.856	(10.043)
Impuesto a las ganancias	85.724	(53.682)
Resultado del período	107.580	(63.725)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	122,95	(72,83)

Estado de Resultados Integrales Condensado histórico

Por el período finalizado al 30 Junio de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en valores históricos	31.06.2024 AR\$	30.06.2023 AR\$
Ingresos por servicios	677.302	152.412
Compras de energía	(359.348)	(105.695)
Subtotal	317.954	46.716
Gastos de transmisión y distribución	(119.537)	(30.907)
Resultado bruto	199.399	15.810
Gastos de comercialización	(68.858)	(18.212)
Gastos de administración	(45.274)	(10.664)
Otros ingresos operativos, netos	(2.744)	413
Resultado operativo	82.523	(12.654)
Ingresos financieros	473	42
Gastos financieros	(172.630)	(74.477)
Otros resultados financieros	(163.685)	8.413
Resultados financieros netos	(335.842)	(66.021)
Resultado antes de impuestos	(254.300)	(78.676)
Impuesto a las ganancias	46.021	(2.391)
Resultado del período	(208.279)	(81.067)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	(238,03)	(92,65)

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 30 de Junio de
2024 y 31 Diciembre 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2024 AR\$	31.12.2023 AR\$
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE		
Propiedades, plantas y equipos	2.362.182	2.288.486
Participación en negocios conjuntos	63	102
Activo por derecho de uso	5.178	6.364
Otros créditos	3	4
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	2.368.032	2.294.956
ACTIVO CORRIENTE		
Inventarios	108.167	71.578
Otros créditos	44.320	61.206
Créditos por ventas	289.513	119.723
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	175.431	148.542
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.534	16.410
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	619.025	417.459
TOTAL DEL ACTIVO	2.987.057	2.712.415

	30.06.2024 AR\$	31.12.2023 AR\$
PATRIMONIO		
Capital social	875	875
Ajuste sobre capital social	612.752	612.718
Prima de emisión	8.530	8.480
Acciones propias en cartera	31	31
Ajuste sobre acciones propias en cartera	13.106	13.140
Costo de adquisición de acciones propias	(50.232)	(50.232)
Reserva legal	42.464	42.464
Reserva facultativa	411.222	411.222
Otros resultados integrales	(6.234)	(6.234)
Resultados no asignados	(136.016)	(243.536)
TOTAL DEL PATRIMONIO	896.498	788.868
PASIVO		
PASIVO NO CORRIENTE		
Deudas comerciales	2.128	2.872
Otras deudas	353.264	285.702
Préstamos	85.016	79.720
Ingresos diferidos	24.834	24.223
Remuneraciones y cargos soc. a pagar	5.560	4.403
Planes de beneficios	11.323	8.849
Pasivo por impuesto diferido	774.862	860.561
Previsiones	13.438	17.727
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	1.277.145	1.284.057
PASIVO CORRIENTE		
Deudas comerciales	531.374	433.158
Otras deudas	106.185	52.744
Préstamos	130.193	31.078
Ingresos diferidos	50	30
Remuneraciones y cargos soc. a pagar	28.372	47.884
Planes de beneficios	578	1.039
Deudas fiscales	9.612	8.339
Previsiones	6.850	5.158
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	813.414	639.490
TOTAL DEL PASIVO	2.090.559	1.923.547
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	2.987.057	2.712.415

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 30 de Junio de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.24 AR\$	30.06.23 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del período	107.580	(63.725)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	(15.095)	27.495
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(213.797)	(135.802)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	183.804	265.452
Aumento (Disminución) de remuneraciones y cargas sociales a pagar	4.847	754
Otros	4.941	(40.449)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	72.280	53.725
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(190.572)	(75.016)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	75.400	22.900
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(42.892)	1.609
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	16.410	9.125
Resultados financieros del efectivo y equivalentes de efectivo	1.529	5.376
RECPAM	(31)	(63)
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(42.892)	1.609
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	(24.984)	16.047
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(9.673)	(6.107)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(3.273)	1.278



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 aquéllos 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.